

ROMGAZ

experiență, inovare,
angajament pentru un viitor
sustenabil

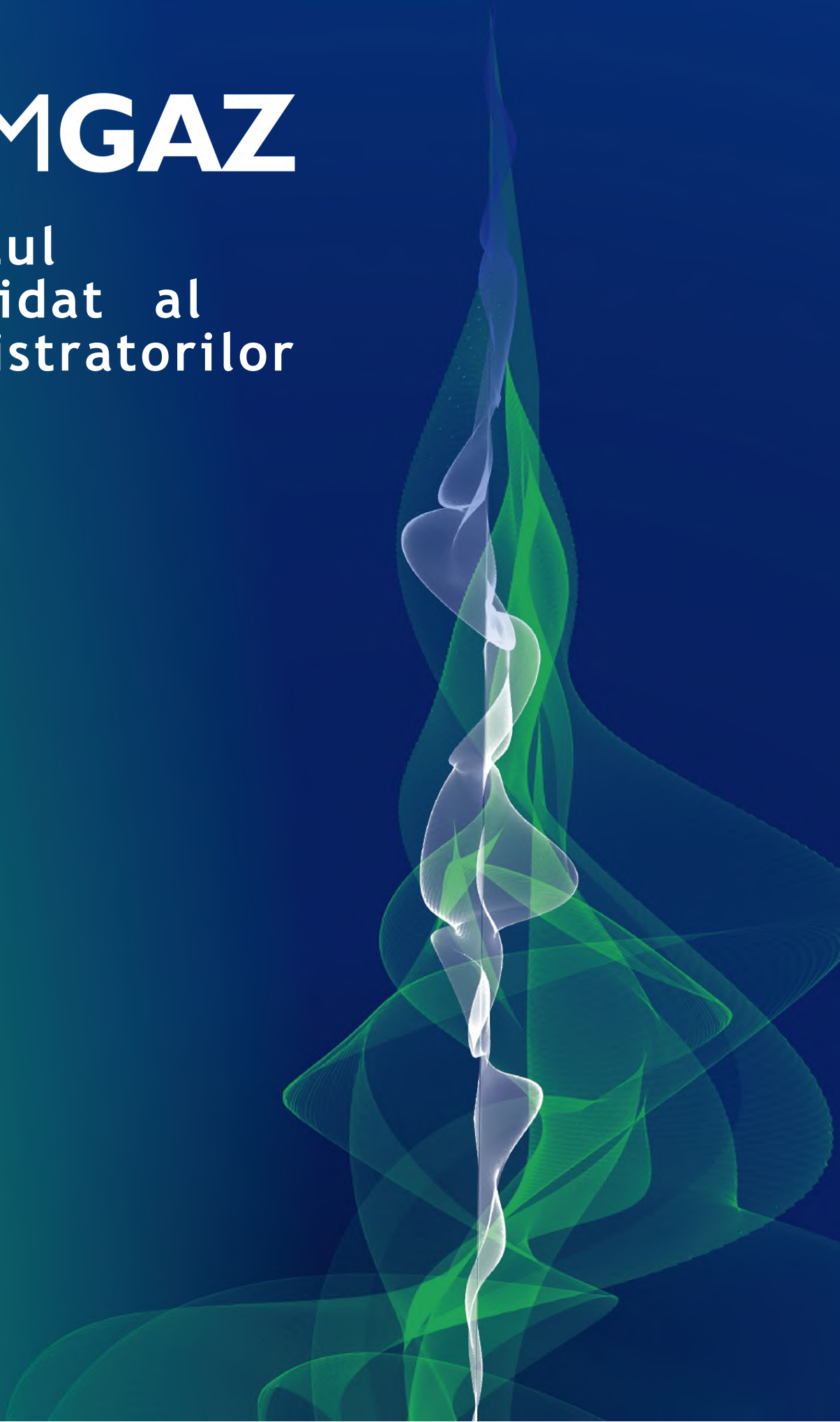
RAPORT ANUAL 2024

romgaz.ro



ROMGAZ

Raportul
consolidat al
administratorilor
2024



Cuprins

I. GRUPUL Romgaz 2024 pe scurt	3
1.1. Grupul Romgaz în cifre.....	3
1.2. Evenimente importante	7
II. Prezentarea societății-mamă	11
2.1. Date de identificare.....	11
2.2. Organizarea societății	11
2.3. Misiunea, viziunea și scopul societății.....	13
2.4. Obiective strategice, opțiuni strategice și obiective derivate	13
III. Analiza activității Grupului Romgaz	16
3.1. Activitățile desfășurate.....	16
3.2. Scurt istoric.....	21
3.3. Fuziuni și reorganizări ale societăți, achiziții și înstrăinări de active	22
3.4. Evaluarea activității Grupului	22
3.4.1. Evaluare generală.....	22
3.4.2. Activitatea de vânzare	26
3.4.3. Prețuri și tarife.....	27
3.4.4. Resursele umane	29
3.4.5. Aspecte privind mediul înconjurător	33
3.4.6. Securitatea și sănătatea în muncă	36
3.4.7. Litigii	37
3.4.8. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011	38
IV. Activele corporale ale grupului.....	39
4.1. Principalele capacități de producție	39
4.2. Activitatea investițională	43
V. Piața valorilor mobiliare	50
5.1. Politica privind dividendele.....	55
VI. Conducerea societății	57
6.1. Conducerea administrativă.....	57
6.2. Conducerea executivă	57
VII. Situația financiar-contabilă consolidată.....	62
7.1. Situația poziției financiare consolidate	62
7.2. Situația rezultatului global consolidat	64
7.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate	66
VIII. Declarație referitoare la guvernarea corporativă	68
IX. Execuția contractelor de administrare și a contractelor de mandat	84

Anexa nr. 1 Raportarea consolidată privind durabilitatea

Anexa nr. 2 Tabelul privind conformitatea cu Codul de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București

I. GRUPUL Romgaz 2024 pe scurt

1.1. Grupul Romgaz în cifre

Grupul Romgaz¹ a înregistrat în anul 2024 o **cifră de afaceri** de 7.929,4 milioane lei, în scădere cu 11,91%, respectiv cu 1.072,4 milioane lei, comparativ cu cea realizată în 2023 (9.001,87 milioane lei).

Profitul net de 3.206,00 milioane lei a fost mai mare decât profitul net înregistrat în anul 2023 cu 393,89 milioane lei (14,01%).

Marjele realizate ale **profitului net** consolidat (40,43%), **EBIT** consolidat (43,88%) și **EBITDA consolidată** (51,49%) sunt (cu excepția rata profitului net) în descreștere față de nivelurile înregistrate în anul 2023 (31,24%; 54,41% și, respectiv, 60,01%).

Profitul net consolidat pe acțiune a fost de 0,83 lei, în creștere cu 14,01 % față de anul anterior.

Investițiile realizate de Grupul Romgaz în anul 2024 au fost în valoare de 3.204.362 mii lei.

Consumul de gaze naturale estimat² la nivel național pentru perioada de raportare a fost de aproximativ 106 TWh, cu 3,5% mai mare decât cel înregistrat în anul 2023. Cantitățile de gaze naturale provenite din import au avut o pondere în consumul total de 18% și au fost cu 11% mai mari față de anul anterior.

Livrările totale de gaze naturale din producție internă ale Romgaz, pe piața din România, au fost aproximativ la nivelul celor din anul 2023, cu o ușoară scădere de 0,8%. Astfel, ponderea acestor livrări în consumul total la nivel național a fost de 48%, în scădere cu 2% față de anul 2023.

Producția de gaze naturale a societății a înregistrat, la nivelul anului 2024, un volum de 4.962,7 mil.mc, respectiv o creștere cu 3,64%, raportată la producția din anul 2023.

Producția de energie electrică a Romgaz în anul 2024 a fost de 880,342 GWh, fiind cu 8,55% mai mică în comparație cu producția realizată în anul 2023. 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 Institutul Național de Statistică, este de 1,67%.

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 2023	T3 2024	T4 2024	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2023	2024	Δ'24/'23 (%)
1.273,5	1.185,0	1.290,7	1,3	Gaze naturale extrase (mil.mc)	4.788,5	4.962,7	3,6
6.232	8.993	11.523	84,9	Producție condensat (tone)	22.715	36.984	62,8
90,64	82,25	92,69	2,3	Redevență petrolieră (mil.mc)	336,90	350,59	4,1
321,1	278,9	150,7	-53,1	Producție energie electrică (GWh)	962,6	880,3	-8,5
582,2	12,8	1.107,5	90,2	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	1.742,8	2.103,9	20,7
204,2	692,2	67,6	-66,9	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	1.905,5	1.580,5	-17,1

¹ Grupul Romgaz (ROMGAZ) este format din Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. („SNGN Romgaz SA, / „Societatea” / „Romgaz”) ca societate mamă și filialele SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL („Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited („RBS”), ambele deținute în proporție de 100% de Romgaz.

² Consumul este estimat din cauza faptului că la data raportului ANRE nu a publicat raportul de monitorizare a pieței aferent lunii Decembrie 2024.

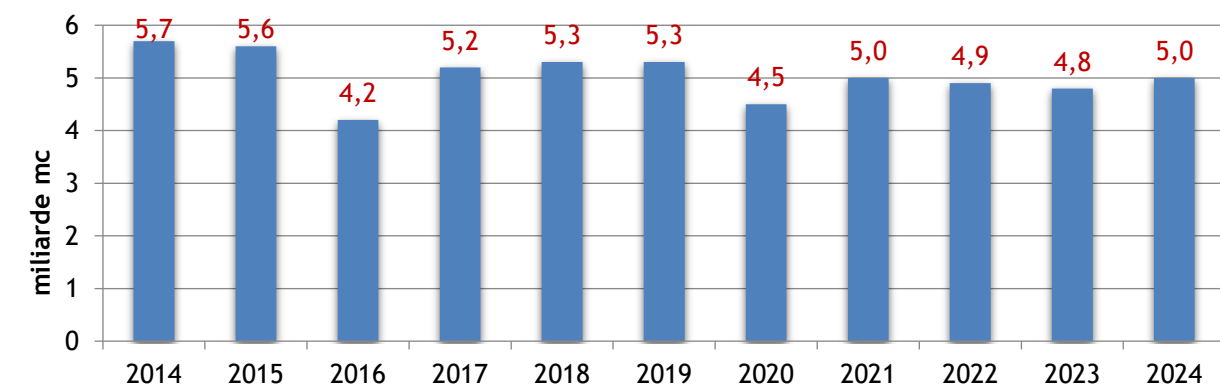
Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate și extrase din depozite sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	2022	2023	2024	Δ 2024/2023 (%)
0	1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
1.	Gaze naturale extrase brut - total	4.935,9	4.788,5	4.962,7	3,6
2.	Consum tehnologic	73,6	71,6	73,0	2,0
3.	Gaze naturale proprii extrase net (1.-2.)	4.862,3	4.716,9	4.889,7	3,7
4.	Gaze proprii injectate în depozite	84,6	93,3	272,1	191,6
5.	Gaze proprii extrase din depozite	283,9	144,5	127,8	(11,6)
5.1.	Gaze vândute în depozit	0,0	22,7	77,1	239,6
6.	Diferențe din PCS-uri	2,7	2,5	7,2	188,0
7.	Gaze naturale din producția proprie livrate (3.-4.+5.+5.1.-6.)	5.058,9	4.788,3	4.815,3	0,6
8.1.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	338,8	286,5	264,2	(7,8)
8.2.	Gaze autofurnizate		0,5	1,3	160
9.	Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (7.-8.1-8.2.)	4.720,1	4.501,3	4.549,8	1,1
10.	Gaze naturale din asocieri (Amromco - 50%)	19,3	15,3	17,5	14,4
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre și gaze marfă)	1,9	8,0	4,1	(48,7)
12.	Gaze naturale din producția internă valorificate (9.+10.+11.)	4.741,3	4.524,6	4.571,4	1,0
13.	Gaze naturale din producția internă livrate (8.1+8.2+12.)	5.080,1	4.811,6	4.836,9	0,5
14.	Gaze din import livrate	0,0	0,0	0,0	
15.	Gaze livrate la Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)	0,1	0,4	0,0	(100,0)
16.	Gaze naturale total livrat (13.+14.+15.)	5.080,2	4.812,0	4.836,9	0,5
	Gaze totale extrase din depozite	1.722,5	1.742,8	2.103,9	20,7
	Gaze totale injectate în depozite	2.450,2	1.905,5	1.580,5	(17,1)

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

Nivelul producției de gaze naturale înregistrat în anul 2024 a fost susținut de continuarea proiectelor de reabilitare a producției derulate la nivelul principalelor zăcămintele 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 2014 -2024 este prezentată în figura următoare:

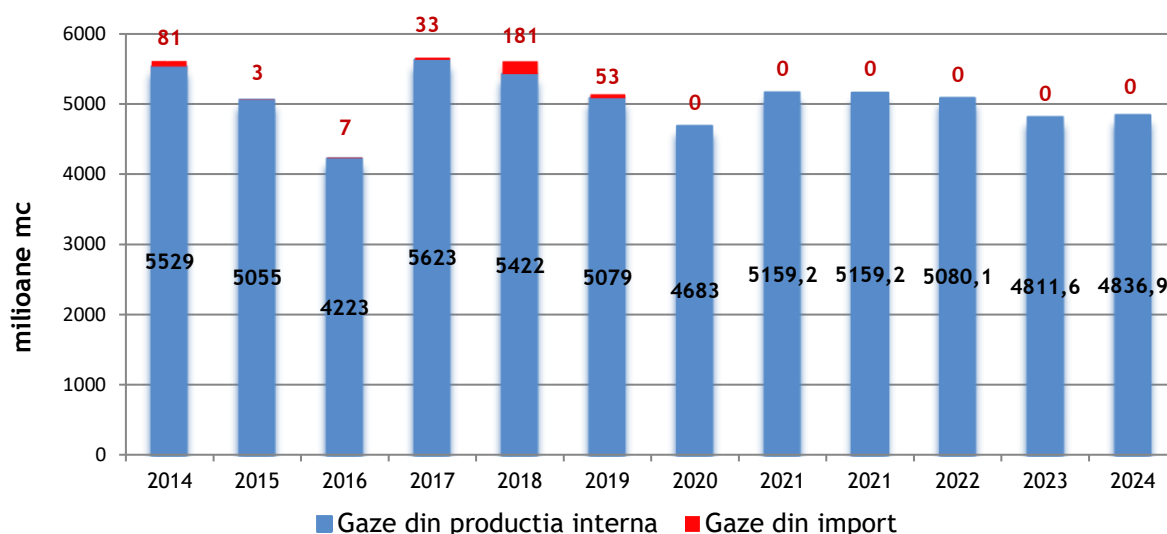


În tabelul următor este prezentată *situația cantităților trimestriale de energie electrică produsă* în anul 2024, comparativ cu cele produse în anul 2023:

MWh

	2023	2024	Δ 2024/2023 (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Trimestrul 1	323.037	263.832	(18,33)
Trimestrul 2	174.542	186.937	7,10
Trimestrul 3	143.887	278.905	93,84
Trimestrul 4	321.132	150.668	(53,08)
Total an	962.598	880.342	(8,55)

Romgaz este unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale din România. Evoluția cantităților de gaze naturale livrate³ în perioada 2014-2024 este prezentată în figura următoare:



Rezultate financiare consolidate relevante

(milioane lei, dacă nu se specifică altfel)

T4 2023**)	T3 2024**)	T4 2024	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2023**)	2024	Δ '24/'23 (%)
2.191,6	1.732,8	2.299,7	4,93	Cifra de afaceri (CA)	9.001,9	7.929,4	(11,91)
2.229,7	1.914,8	2.416,3	8,37	Venituri	9.613,7	8.546,8	(11,10)
1.211,6	1.372,0	1.531,6	26,41	Cheltuieli	4.551,1	4.953,6	8,84
1,6	2,2	2,5	54,2	Cota parte din rezultatul asociaților	4,9	8,0	64,50
1.019,6	545,0	887,1	(13,00)	Profit brut	5.067,5	3.601,2	(28,94)
376,2	108,6	(45,2)	(112,02)	Impozit pe profit	2.255,4	395,2	(82,48)
643,4	436,4	932,3	44,91	Profit net	2.812,1	3.206	14,01
991,4	523,3	879,1	(11,32)	EBIT	4.897,6	3.479,5	(28,96)
1.106,7	671,3	1.053,5	(4,80)	EBITDA	5.402,2	4.082,6	(24,43)
0,17	0,11	0,24	44,91	Profit pe acțiune (EPS*) (lei)	0,73	0,83	14,01
29,36	25,19	40,54	38,09	Rata profitului net (% din CA)	31,24	40,43	29,43
45,23	30,20	38,23	(15,49)	Rata EBIT (% din CA)	54,41	43,88	(19,35)
50,50	38,74	45,81	(9,28)	Rata EBITDA (% din CA)	60,01	51,49	(14,20)
5.980	5.967	5.977	(0,05)	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.980	5.977	(0,05)

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

*) Rezultatul pe acțiune (EPS) a fost calculat la numărul actual de 3.854.224.000 acțiuni pentru toate perioadele prezentate.

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

****)** Informațiile aferente perioadelor anterioare au fost modificate ca urmare a unei revizuirii a prezentării situațiilor financiare. Veniturile din producția imobilizată erau eliminate cu costurile suportate pentru realizarea investițiilor respective. În prezent, veniturile din producția imobilizată sunt prezentate pe un rând distinct în situația rezultatului global iar cheltuielile includ aceste costuri. Rezultatul perioadelor anterioare nu este afectat de această modificare de prezentare (a se vedea nota 2 din Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2024).

Romgaz pe bursă

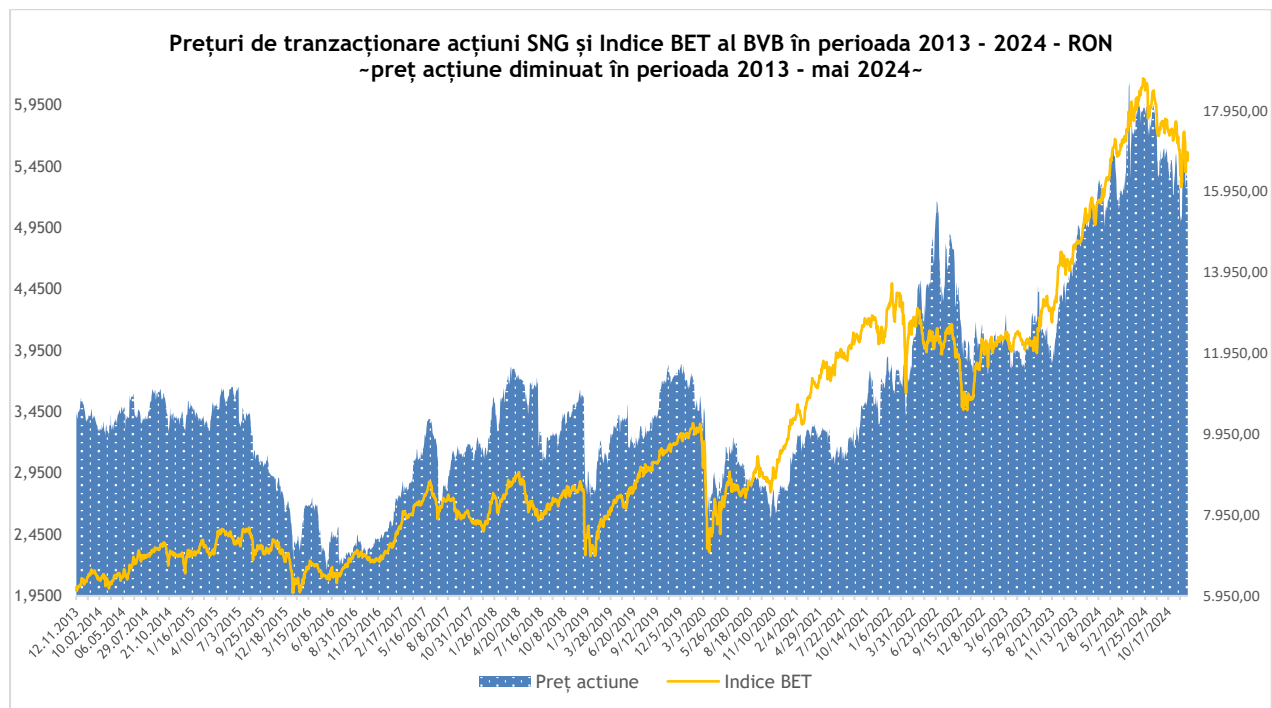
Romgaz pe bursă

Începând cu data de 12 noiembrie 2013, acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București („BVB”) - sub simbolul „SNG”. Totodată, Certificatele de Depozit Globale („GDR-uri”), emise de The Bank of New York Mellon⁴ („BNYM”), având la bază acțiuni Romgaz (1 GDR = 1 acțiune) au fost tranzacționate pe piața principală pentru instrumente financiare listate la London Stock Exchange („LSE”) - sub simbolul „SNGR”.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Romgaz nr. 11 din 11 septembrie 2024 și Hotărârea Consiliului de Administrație din 24 septembrie 2024, s-a aprobat delistarea GDR-urilor de pe segmentul standard de listare al Listei Oficiale a Autorității de Conduită Financiară a Regatului Unit și încetarea tranzacționării GDR-urilor pe Piața Principală pentru instrumente financiare a LSE. În consecință, începând cu data de 31 decembrie 2024, Romgaz a fost delistată de la LSE, iar tranzacționarea GDR-urilor a încetat.

Romgaz este considerată în continuare 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.

Evoluția cotațiilor acțiunilor Romgaz⁵ comparativ cu evoluția indicelui BET (Bucharest Exchange Trading) de la listare și până la data de 31 decembrie 2024 este prezentată în figura următoare:



⁴ depozitarul de GDR-uri

⁵ Pentru ilustrarea corectă a evoluției prețurilor acțiunilor, prețurile de tranzacționare din perioada noiembrie 2013 - mai 2024 au fost diminuate de 10 ori, corespunzător majorării de capital social din data de 30 mai 2024.

1.2. Evenimente importante

25 aprilie 2024

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

16 mai 2024

Prin Hotărârea nr. 32/2024, Consiliul de Administrație al Romgaz a aprobat înființarea unei sucursale de furnizare gaze în Republica Moldova. În baza acestei hotărâri, „Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA Mediaș - Sucursala Chișinău” a fost înregistrată la Agenția Servicii Publice a Republicii Moldova, în Registrul de Stat al persoanelor juridice.

22 mai 2024

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

30 mai 2024

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

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

31 mai 2024

S-a încheiat actul adițional nr. 1/31.05.2024 la contractul de împrumut numărul 42.805/21.09.2023 între S.N.G.N. ROMGAZ S.A. (în calitate de creditor) și Romgaz Black Sea Limited prin Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas), Sucursala București (în calitate de împrumutat) pentru modificarea perioadei de utilizare a liniei de credit, în sensul prelungirii acesteia până la data de 31 octombrie 2024, celelalte prevederi contractuale rămânând neschimbate.

28 iunie 2024

S-a publicat Raportul de Sustenabilitate al Grupului ROMGAZ pentru anul 2023. Raportul prezintă indicatorii nefinanțari aferenți perioadei 1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2023, aliniată cu perioada de raportare financiară.

1 iulie 2024

Prin Hotărârea nr.10 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Romgaz („AGEA”) s-au aprobat:

- un program de emisiuni de obligațiuni corporative în sumă maximă de 1.500 mil. euro și scadență maximă inițială a obligațiunilor emise în baza programului de 7 ani;
- emisiunea și oferta inaugurală de obligațiuni în baza programului în cursul anului 2024, pentru o sumă de până la 500 mil. euro;
- întreprinderea de către S.N.G.N. Romgaz S.A. a tuturor acțiunilor și formalităților necesare, utile și oportune în vederea admiterii la tranzacționare a programului și a obligațiunilor emise în baza programului pe Bursa de Valori din Luxemburg și/sau pe Bursa de Valori București.

11 septembrie 2024

Prin Hotărârea nr.11 a AGEA, acționarii Romgaz au aprobat:

- modificarea Statutului ROMGAZ BLACK SEA LIMITED („RBS”), respectiv: a) majorarea capitalului autorizat al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, de la suma de 11.620.000 USD la suma de 1.600.000.000 USD; b) convertirea acțiunilor emise de ROMGAZ BLACK SEA LIMITED într-o singură clasă de acțiuni comune, și anume clasa A, la valoare nominală de 1 USD/acțiune;
- delistarea certificatelor globale de depozit („GDR-uri”) emise de The Bank of New York Mellon („BNYM”), admise la listare pe segmentul standard al listei oficiale a Autorității de Conduită

Financiară a Regatului Unit și admise la tranzacționare pe piața principală pentru instrumente financiare listate a Bursei de Valori din Londra, fiecare GDR reprezentând o acțiune suport emisă de ROMGAZ.

Totodată, în aceeași zi, prin Hotărârea nr.12, acționarii ROMGAZ au aprobat:

- conversia în acțiuni ROMGAZ BLACK SEA LIMITED („RBS”) a soldului în valoare de 1.627.088.676 RON, reprezentând datoriile (principal și dobândă) acumulate de RBS față de S.N.G.N. Romgaz S.A. la data de 31 iulie 2024, în baza contractelor de împrumut semnate între cele două societăți. Conversia soldului se consideră rambursare a împrumutului contractat, limita de 2,1 miliarde RON fiind astfel reîntregită și putând fi utilizată până la 31 mai 2027, dacă apare necesitatea;
- subscrierea de către S.N.G.N. Romgaz S.A., cu aprobarea Consiliului de Administrație al Societății, cu posibilitatea subdelegării către conducerea executivă a Romgaz, de acțiuni emise de RBS și vârsarea sumelor aferente acestora până la limita capitalului social autorizat al RBS;
- exercitarea de către S.N.G.N. Romgaz S.A. a dreptului de preferință, proporțional cu numărul de acțiuni deținute în capitalul social al S.C. Depomureș S.A., respectiv prin subscrierea unui număr de 1.800.000 de acțiuni noi emise, cu valoare nominală de 10 lei, în valoare totală de 18.000.000 de lei, aport în numerar și plata în întregime, la data subscrierii, a prețului acțiunilor subscrise în cadrul majorării de capital al S.C. Depomureș S.A.

19 septembrie 2024

În aplicarea prevederilor din Hotărârea AGEA nr.10 din 1 iulie 2024, Consiliul de Administrație al ROMGAZ a aprobat:

- înființarea Programului Euro Medium Term Notes al S.N.G.N. Romgaz S.A. („Programul EMTN”) și,
- depunerea Prospectului de Bază al Programului EMTN spre aprobarea de către Commission de Surveillance du Secteur Financier din Luxemburg („CSSF”), ca autoritate competentă potrivit Regulamentului (UE) 2017/1129 al Parlamentului European și al Consiliului din 14 iunie 2017 privind prospectul care trebuie publicat în cazul unei oferte publice de valori mobiliare sau al admiterii de valori mobiliare la tranzacționare pe o piață reglementată, și de abrogare a Directivei 2003/71/CE.

19 septembrie 2024

Ca urmare a obținerii aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Romgaz, a fost semnat de către S.N.G.N. Romgaz S.A. (în calitate de Împrumutat) și Banca Transilvania S.A., un Contract de credit în valoare de 150.000.000 EURO, precum și Condițiile Generale de Creditare aferente, în vederea acoperirii nevoilor de capital de lucru ale Împrumutatului. Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A. a aprobat termenii și condițiile Contractului de credit sub forma unei linii de credit cont curent cu Banca Transilvania S.A. și Condițiile Generale de Creditare ca parte integrantă a contractului de credit

20 septembrie 2024

CSSF a aprobat Prospectul de Bază al Programului EMTN, urmând ca emisiunile de obligațiuni, termenii finali specifici acestora, admiterea la tranzacționare și listarea obligațiunilor pe piețele reglementate să fie aprobate prin hotărâri subsecvente specifice fiecărei emisiuni.

24 septembrie 2024

Urmare a Hotărârii AGEA nr. 11 din data de 11 septembrie 2024, Consiliul de Administrație al ROMGAZ a aprobat detaliile procesului de delistare a GDR-urilor de pe segmentul standard de listare al Listei Oficiale a Autorității de Conduită Financiară a Regatului Unit.

Astfel, s-a demarat procesul de delistare și de încetare a tranzacționării GDR-urilor, precum și de încetare a Contractului de Depozit privind GDR-urile, semnat între Societate și BNYM.

30 septembrie 2024

S-a derulat cu succes procesul de subscriere a emisiunii inaugurale de obligațiuni în cadrul Programului EMTN, în valoare totală de 500 mil. euro și cu o maturitate de 5 ani. Cuponul a fost stabilit la 4,75% pe an, iar obligațiunile vor ajunge la scadență pe 7 octombrie 2029.

25 octombrie 2024

S-a încheiat actul adițional nr. 2/25.10.2024 la contractul de împrumut numărul 42805/21.09.2023 între S.N.G.N. ROMGAZ S.A. (în calitate de creditor) și Romgaz Black Sea Limited prin Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București (în calitate de împrumutat) pentru modificarea perioadei de utilizare

a liniei de credit, în sensul prelungirii acesteia până la utilizarea completă a liniei de credit, dar nu mai târziu de 31 mai 2027 și reîntregirea sumei contractului.

19 noiembrie 2024

S.N.G.N. Romgaz S.A. a listat și la Bursa de Valori București prima emisiune de obligațiuni a companiei, în valoare de 500 de milioane de euro, listată la Bursa de Valori din Luxemburg începând cu data de 8 octombrie 2024.

4 decembrie 2024

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă prelungirea cu un an a Contractului de facilitare de credit nr. 201812070225 încheiat cu Banca Comercială Română S.A., pentru emiterea de instrumente de garantare sub forma scrisorilor de garanție bancară și a scrisorilor de creditare de tip stand-by irevocabile, până la limita de 500.000.000 lei.

4 decembrie 2024

Prelungirea cu 6 luni a duratei de execuție a lucrărilor conform Contractului 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", încheiat cu Duro Felguera S.A..

Astfel, noul termen pentru punerea în funcțiune a Centralei termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze este 2 iunie 2025.

Antreprenorul trebuie să finalizeze toate lucrările până la expirarea duratei de execuție a acestora, inclusiv:

- a) trecerea testelor la terminarea lucrărilor;
- b) terminarea tuturor lucrărilor și îndeplinirea obligațiilor prevăzute în Contract, astfel încât lucrările să poată fi considerate terminate pentru a fi supuse recepției la terminarea lucrărilor;
- c) îndeplinirea tuturor condițiilor contractuale referitoare la recepția la punerea în funcțiune, în vederea aprobării acesteia.

Totodată, facem precizarea că data finalizării investiției, conform Programului Național de Investiții (PNI), a fost prelungită prin HG nr.1489/2024 până la 30 iunie 2025.

23 decembrie 2024

Înregistrarea la Romgaz a Actului adițional la Contractul de finanțare nr. 4/07.12.2017 pentru investiția "Ciclu combinat cu turbine pe gaz" - lernut, transmis de Ministerul Energiei și semnat de ambele părți. Obiectul actului adițional este modificarea duratei contractului până la data de 31 decembrie 2025 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 30 iunie 2025.

24 decembrie 2024

Agenția de rating Fitch Ratings Limited a revizuit perspectiva ratingului acordat ROMGAZ de la 'stabilă' la 'negativă' și a confirmat rating-ul 'BBB-' pentru Datoria pe Termen Lung a Emitentului („Long-term Issuer Default Rating” - IDR). Raportul emis de Fitch a reiterat faptul că rating-ul „reflectă poziția dominantă a ROMGAZ în piața gazelor naturale din România, potențialul de creștere a producției ca urmare a dezvoltării perimetrelor Neptun Deep și Caragele și politica financiară conservatoare”.

30 decembrie 2024

Ca urmare a obținerii aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Romgaz, a fost semnat de către S.N.G.N. Romgaz S.A. (în calitate de Împrumutat) și UniCredit Bank S.A., un Contract de credit în valoare de 100.000.000 EURO, precum și Condițiile Generale de Creditare aferente, în vederea acoperirii nevoilor și cheltuielilor generale ale Împrumutatului. Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A. a aprobat termenii și condițiile Contractului de credit sub forma unei linii de credit cont curent cu UniCredit Bank S.A. și Condițiile Generale de Creditare ca parte integrantă a contractului de credit.

31 decembrie 2024

Intrarea în vigoare a delistării "GDR-urilor" de pe segmentul standard de listare al Listei Oficiale ("Lista Oficiala") a Autorității de Conduită Financiară și încetarea tranzacționării GDR-urilor pe Piața Principală a London Stock Exchange plc ("Bursa de Valori din Londra").

Toate certificatele globale de depozit emise conform Regulamentului S din Legea privind Valorile Mobiliare din Statele Unite ale Americii (ISIN: US83367U2050) (Simbol tranzacționare: SNGR) și toate certificatele globale de depozit emise conform Regulii 144A prevăzută de Legea privind Valorile Mobiliare din Statele

Unite ale Americii (ISIN: US83367U1060) (Simbol tranzacționare: SNG1), (împreună, "GDR-urile"), reprezentând acțiuni ordinare ale Societății având o valoare nominală de 1 RON fiecare ("Acțiunile"), un GDR reprezentând o acțiune, sunt, începând din 31.12.2024, ora 8:00 a.m. (ora Regatului Unit), delistate de pe Lista Oficială a Autorității de Conduită Financiară, iar tranzacționarea GDR-urilor pe Piața Principală a Bursei de Valori din Londra a încetat.

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: J2001000392326

Identificator Unic la Nivel European (EUID): ROONRC.J2001000392326

Cod de înregistrare fiscală: RO14056826

Cod LEI: 2549009R7KJ38D9RW354

Forma juridică de constituire: societate comercială pe acțiuni

Valoarea capitalului social subscris și vărsat: 3.854.224.000 lei

Număr de acțiuni: 3.854.224.000, având fiecare o valoare nominală de 1 leu

Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății: Bursa de Valori București

Telefon: 0040 374 401020

Fax: 0040 374 474325

Web: www.romgaz.ro

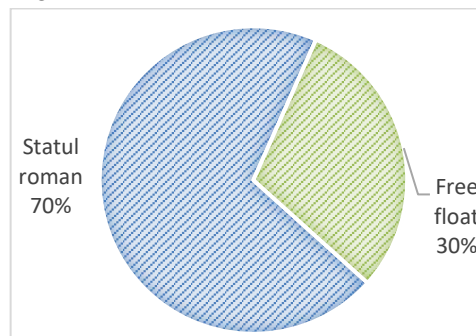
E-mail: secretariat@romgaz.ro

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 2024 structura acționariatului SNGN Romgaz SA este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ⁶	2.698.230.800	70,0071
Free float - total, din care:	1.155.993.200	29,9929
• persoane juridice	962.639.519	24,9762
• persoane fizice	193.353.681	5,0167
Total	3.854.224.000	100,0000



Societatea **nu a efectuat tranzacții cu propriile acțiuni** în exercițiul financiar 2024, iar la data de 31 decembrie 2024 nu deține acțiuni proprii.

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.

⁶ Statul român prin Ministerul Energiei.

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 2024, Societatea avea în componența sa opt 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, adresă de corespondență 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 Buzău, cu sediul în municipiul Buzău, str. Romaniței nr.1, cod 120032, jud. Buzău;
- ✗ 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, cod 220112, jud. Mehedinți;
- ✗ Sucursala Chișinău, cu sediul în municipiul Chișinău, str. Mihail Eminescu nr.70, MD-2012, Republica Moldova.

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

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

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

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

Depogaz operează 5 depozite, dezvoltate în zăcăminte de gaze naturale depletate, cu o capacitate de înmagazinare de 2,870 mld. mc.

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

Romgaz Black Sea Limited (RBS)

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

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

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

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

Activitatea proiectului Neptun Deep este desfășurată prin ROMGAZ BLACK SEA LIMITED Nassau (Bahamas), Sucursala București. La acest moment perimetrul Neptun Deep se află în faza de dezvoltare și explorare.

2.3. Misiunea, viziunea și scopul societății

Misiunea

Creșterea sustenabilă a valorii adăugate pentru societate, angajați și acționari, rezilientă 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. Romgaz 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 prevăzute în strategia ROMGAZ pentru perioada 2021-2030

- 👉 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 interacțiune 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 zăcămintele concesionate;
 - Concesionarea de noi perimetre;
 - Achiziția de drepturi și obligații petoliere;
- 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, prin următoarele:
 - 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 privește:
 - Sistemul Control Intern Managerial (S.C.I.M) 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 stabilite 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 Conduită în Afaceri 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 Conduită în Afaceri;
 - 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 km² seismică 3D pentru toate cele 8 perimetre, valoarea totală a programului fiind de 195 milioane USD.

Principalele realizări înregistrate la nivelul Romgaz în anul 2024 sunt:

- ✦ foraj sonde explorare:
 - 5 sonde cu lucrările de foraj finalizate din care:
 - 2 sonde testate și trecute în conservare cu gaze;
 - 1 sondă în teste de producție
 - 1 sondă așteaptă probe de producție
 - 1 sondă abandonată din foraj
 - 2 sonde în foraj la finalul anului 2024
 - 5 sonde de explorare atribuite prin licitație
 - 42 de sonde în diverse stadii de pregătire pentru achiziția lucrărilor de foraj;
- ✦ au fost realizate lucrări 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 km², RG.03 Transilvania Sud - 250 km², RG.05 Moldova Sud cu o suprafață de aproximativ 125 km². În perimetrul E.D.E. RG.06 Muntenia Nord-Est au fost realizate lucrări de achiziție seismică 3D de cca. 250 km², iar în perimetrul RG.07 Muntenia Centru s-au achiziționat aproximativ 10 km de profile seismice 2D.

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

Evoluția ratelor de înlocuire a rezervelor în perioada 2014-2024 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 2024 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 conductele colectoare, la stațiile de comprimare și la stațiile de uscare gaze.

Producția de gaze naturale realizată în anul 2024 a fost de 4.962,7 mil.mc, cu 174,2 mil.mc mai mare decât producția realizată în anul anterior.

În contextul în care majoritatea zăcămintelor comerciale aflate în exploatare sunt mature, în fază avansată de epuizare energetică, realizarea unui nivel de producție ridicat în anul 2024, se datorează, în principal, următoarelor acțiuni:

1. finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură; astfel, în cursul anului 2024 SNGN Romgaz SA a finalizat lucrările de edificare a facilităților de suprafață pentru introducerea în exploatare a 9 sonde noi, provenite din foraje de explorare și de exploatare;
2. continuarea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcămintele mature de gaze: Filitelnic, Delenii, Laslău, Sădinca, Copșa Mică, Nadeș-Prod-Seleuș, Roman, Corunca Sud, Târgu Mureș, Grebeniș, Bazna, Cetatea de Baltă, Mărgineni, Corunca Nord, Iclânzul Vaideiu, Sărmășel; declinul mediu de producție pe cele 16 zăcămintele a fost menținut, în anul 2024, sub 1%;
3. executarea de lucrări și operațiuni de reparații capitalizabile și reechipări în 200 sonde inactive sau cu productivitate scăzută în vederea repunerii lor în producție;
4. implementarea de măsuri pentru optimizarea producției de gaze naturale.

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.

În anul 2024 raportul dintre volumul de gaze înmagazinate și volumul de lucru al depozitelor de înmagazinare a fost de 102,68%.

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 OMV Petrom sunt cei mai importanți), operatori pentru depozitele de înmagazinare subterană (dintre care Depogaz deține 93,13% din capacitatea totală de înmagazinare a României), societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali 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 a fost desemnată furnizor de ultimă instanță (FUI) de gaze naturale de către ANRE, prin Decizia nr.1616/2022. Prima lună în care au fost furnizate cantități în regim FUI a fost februarie 2023, ulterior, cu o periodicitate de 7 luni, Romgaz a preluat clienții rămași fără furnizor. Deși, până la nominalizarea ca FUI Romgaz nu a activat pe piața cu amănuntul, activitatea FUI se desfășoară cu succes, feedback-ul din partea clienților fiind unul pozitiv.

Romgaz, în calitate de furnizor de gaze naturale, a deținut în perioada 2017-2024 o participare importantă în consumul național, cu o pondere situată în intervalul 39-50%, astfel:

	U.M.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Consum total la nivel de țară	mld.mc	12,3	12,3	11,5	12,0	12,3	10,4	9,7	10,1
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	5,7	5,6	5,1	4,7	5,2	5,1	4,8	4,8
Cota de piață Romgaz	%	46,3	45,5	44,1	39,1	42,4	49,4	50,0	48,0

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 pe piața internă, inclusiv 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.

Operațiunile desfășurate în cursul anului 2024 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

Activitatea de *Intervenții, reechipări, completări și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă T80, T50, TW30, IC5, și unitățile de snubbing.

În anul 2024, 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	Sucursala Buzău	TOTAL Romgaz
Program	73	105	18	196
Realizat	87	107	6	200
Variație	14	2	-12	4

În totalul de 200 de sonde este cuprinsă și activitatea de foraj și probe de producție, care cuprinde lucrări de adâncire sonde, devieri sonde (prin instalarea unei pene de deviere și execuția unei ferestre laterale în coloană re-entry), foraj sonde dezvoltare de la 0m.

În anul 2024 au fost realizate operațiuni de foraj la un număr de 4 sonde, după cum urmează:

Sonda 164 Tăuni - adâncire;

Sonda 6 Caragele - deviere;

Sonda 209 Nadeș - foraj de la 0m (1225m);

Sonda 161 Trei Sate - foraj de la 0m (1096m).

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.

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, ecometru, tăiere material tubular, dispozitiv asamblare packere, recuperator packer hidraulic.

Evoluția numărului de operații speciale executate comparativ cu programul anticipat pentru anul 2024, se prezintă astfel:

	Sucursala Mediaș	Sucursala Târgu Mureș	Sucursala Buzău	Terți DEPOMURES	TOTAL Romgaz
Program	2.586	1.948	1.511	-	6.045
Realizat	3.072	3.448	554	78	7.152
Variație	486	1.500	-957	-	1.107

Constatăm o depășire de peste 18% a programului realizată ca urmare a cererii crescute pe principalele centrele de cost: tubing flexibil, unitate azot, agregate pompare, măsurători de zăcământ.

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:

- Transport de persoane cu autoturisme, microbuze, autobuze și autocare;
- Transport mixt cu autoutilitare < 3,5 to și autoutilitare > 3,5 to;
- Transport tehnologic cu autocamioane, platforme, autobasculante, autovidanje, autocisterne, autoremorchere și automacarale;
- 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.

Acestea includ, într-o exemplificare deloc exhaustivă următoarele:

- ✓ confecții metalice și reparații conducte;
- ✓ prelucrări prin așchiere;
- ✓ reparat și bobinat motoare electrice;
- ✓ verificări și încărcări stingătoare;

- ✓ întreținere, revizii și reparații stații de uscare, pompe de apă, reglatoare de presiune din SRM, execuție instalații de apă și gaz;
- ✓ deservire generală (tâmplărie, centrală termică, etc.);
- ✓ automatizări, verificări, întreținere echipamente electrice și electronice din stațiile de comprimare gaze
- ✓ întreținere drumuri de sondă;
- ✓ amenajare platforme și drumuri de acces cu dale rutiere;
- ✓ amenajare careu sondă și redare terenuri în circuitul agricol.

În cursul anului 2024, au fost completate cu numeric cele două noi formații de amenajări drumuri și careuri de sondă la Tg-Mureș, respectiv Ploiești, cu funcționalitate completă din luna august realizându-se în cursul anului 2024 un număr de amenajări/redări cu 61,38% mai mare față de anul 2023.

Totodată, menționăm realizarea în decursul anului 2024, în premieră, a patru locații de foraj/adâncire.

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 2024 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, se desfășoară prin două distribuții din cadrul Sucursalei de producție Târgu Mureș. Romgaz are încheiate contracte de concesiune a serviciului public de distribuție cu Unitățile Administrativ Teritoriale Ghercești (județul Dolj) și Stejari (județul Gorj). În anul 2024 a fost distribuită cantitatea de 26.010 MWh, cu 3.582 MWh, respectiv cu 60% mai mult față de anul 2023.

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 hotărare 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.378/01.04.2024, s-a procedat la actualizarea structurii organizatorice a S.N.G.N. ROMGAZ S.A. sediu și Sucursala Târgu -Mureș, ca urmare a înființării Sucursalei Buzău.
- prin Decizia nr. 665/05.06.2024, s-a procedat la actualizarea structurii și organigramei sediului, în sensul adăugării Sucursalei Chișinău în subordinea Direcției Comercializare Energie ca urmare a aprobării înființării acesteia de către Consiliul de Administrație.

În exercițiul financiar 2024 **nu au avut loc fuziuni** ale societății cu alte entități.

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	2023	2024	Variație (%) 2024/2023
0	1	2	3	$4=((3/2)-1)\times 100$
1	Venituri - total, din care:	9.613.665	8.546.800	-11,10
	*venituri din exploatare	9.371.037	8.346.656	-10,93
	*venituri financiare	242.628	200.144	-17,51
2	Cifra de afaceri	9.001.878	7.929.436	-11,91
3	Cheltuieli - total, din care:	4.551.076	4.953.639	8,85
	*cheltuieli de exploatare	4.450.197	4.846.080	8,90
	*cheltuieli financiare	100.879	107.559	6,62
4	Cota parte din rezultatul asociaților	4.873	8.016	64,50
5	Profit brut	5.067.462	3.601.177	-28,94
6	Impozit pe profit	(2.255.353)	(395.181)	-82,48
7	Profit net	2.812.109	3.205.996	14,01

Veniturile totale realizate în anul 2024 au fost mai mici decât cele realizate în anul 2023 cu 11,10%.

Prezentăm în continuare situația comparativă a indicatorilor economico-financiarilor pentru anii 2023 și 2024, precum și structura detaliată a acestora pe segmente de activitate:

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2024

mii lei

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	7.929.436	7.418.587	573.604	539.646	485.407	(1.087.808)
Costul mărfurilor vândute	(119.825)	(24.648)	(131)	(93.834)	(1.212)	-
Venituri financiare	190.009	3.908	11.262	152	288.140	(113.453)
Alte câștiguri sau pierderi	(31.383)	(31.226)	668	(87)	(738)	-
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	38.479	52.974	-	(1.436)	(13.059)	-
Variația stocurilor	47.832	45.493	-	23	2.316	-

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
Venituri din producția de imobilizări	307.228	302.155	-	5.073	-	-
Materii prime și consumabile	(199.861)	(136.575)	(47.394)	(363.155)	(38.928)	386.191
Amortizare și depreciere	(603.157)	(449.713)	(96.584)	(7.785)	(72.073)	22.998
Cheltuieli cu personalul	(1.201.977)	(602.003)	(95.171)	(63.438)	(441.365)	-
Taxe și impozite	(1.826.729)	(1.778.512)	(20.113)	(24.892)	(3.212)	-
Cheltuieli financiare	(92.692)	(23.588)	(2.330)	(38)	(68.169)	1.433
Cheltuieli de explorare	(78.709)	(78.709)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	8.016	-	-	-	8.016	-
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(180.752)	-	-	(180.733)	(19)	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(646.474)	(958.803)	(176.781)	(104.187)	(109.017)	702.314
Alte venituri	61.736	56.325	102	354	5.404	(449)
Profit înainte de impozitare	3.601.177	3.795.665	147.132	(294.337)	41.491	(88.774)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(395.181)	44.631	(27.985)	-	(411.827)	-
Profitul perioadei	3.205.996	3.840.296	119.147	(294.337)	(370.336)	(88.774)

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2023

mii lei

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	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 financiare	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)
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	43.714	30.070	-	12.711	933	-
Variația stocurilor	(5.767)	(7.396)	-	3	1.626	-
Venituri din producția de imobilizări	250.977	245.167	-	5.741	69	-
Materii prime și consumabile	(151.501)	(99.281)	(45.269)	(304.472)	(34.440)	331.961
Amortizare și depreciere	(504.532)	(373.363)	(13.253)	(18.878)	(70.887)	(28.151)
Cheltuieli cu personalul	(1.082.714)	(536.395)	(89.469)	(58.341)	(398.509)	-
Taxe și impozite	(1.496.311)	(1.476.356)	(17.036)	427	(3.346)	-
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	-

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(242.803)	(115)	-	(242.681)	(7)	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(712.843)	(809.163)	(218.949)	(212.615)	(141.115)	668.999
Alte venituri	21.004	26.146	139	(11.114)	6.259	(426)
Profit înainte de impozitare	5.067.462	5,263,558	172.461	(326.151)	53.869	(96.275)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(2.255.353)	(1.558.442)	(23.302)	-	(673.609)	-
Profitul perioadei	2.812.109	3.705.116	149.159	(326.151)	(619.740)	(96.275)

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	2023		2024	
	mil.lei	% CA	mil.lei	% CA
Activitatea de producție și livrare gaze	8.398,7	93,30	7.418,6	93,56
Activitatea de înmagazinare gaze naturale	550,3	6,11	573,6	7,23
Activitatea de producție și livrare energie electrică	588,6	6,54	539,6	6,81
Alte activități	464,7	5,16	485,4	6,12
Decontări interne	(1.000,4)	-11,11	(1.087,8)	-13,72
TOTAL cifră de afaceri	9.001,9	100,00	7.929,4	100,00

Venituri financiare

Veniturile financiare realizate sunt mai mici decât cele realizate în anul anterior cu 17,51%. Veniturile financiare sunt constituite în principal din dobânzi aferente disponibilităților de numerar plasate în depozite bancare.

Cheltuieli

Specificații	Anul 2023 (mii lei)	Anul 2024 (mii lei)	Δ (2024/2023) %
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Cheltuieli de exploatare	4.450.197	4.846.080	8,90
Cheltuieli financiare	100.879	107.559	6,62
Total cheltuieli	4.551.076	4.953.639	8,85

Cheltuielile financiare

Cheltuielile financiare înregistrate în anul 2024 sunt mai mari decât cele realizate în anul 2023 cu 6,62% în principal ca urmare a împrumuturilor contractate și a emisiunii de obligațiuni din cursul anului.

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	2023	2024	Δ (2024/2023) %
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Rezultat din exploatare	4.920.840	3.500.576	-28,86
Rezultat financiar	141.749	92.585	-34,68
Cota parte din rezultatul asociaților	4.873	8.016	64,50
Rezultat brut	5.067.462	3.601.177	-28,94
Impozit pe profit	(2.255.353)	(395.181)	-82,48
Rezultat net	2.812.109	3.205.996	14,01

Rezultatul brut realizat în perioada ianuarie-decembrie 2024 de 3.601.177 mii lei este mai mic decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2023 cu 28,94%.

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

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	2023	2024
1	2	3	4	5
Fondul de rulment (FR)	$C_p - A_i = C_{pr} + D_{tl} + Pr + S_i - A_i$	mil.lei	1.911	4.117
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	1.700	2.612
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	212	1.504
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	38,06	19,89
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	24,32	22,60
Rata rentabilității comerciale	$P_b / CA \times 100$	%	56,29	45,42
Rata rentabilității activelor	$P_n / A \times 100$	%	17,08	16,10
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	4.898	3.479
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	5.402	4.083
ROCE	$EBIT / C_{ang} \times 100$	%	36,79	19,22
Lichiditate curentă	A_{crt} / D_{crt}	-	1,61	3,27
Solvabilitatea patrimonială	$C_{pr} / P \times 100$	%	70,21	71,23

unde:

C_p capitaluri permanente;
 A_i active imobilizate;
 C_{pr} capital propriu;
 D_{tl} datorii pe termen lung;
 Pr provizioane;
 S_i subvenții pentru investiții;
 A_c active circulante;
 D disponibilități;
 Ch_{av} cheltuieli în avans;
 Cr_{ts} credite pe termen scurt;
 V_{av} venituri în avans;

P_b profit brut;
 P_n profit net;
 CA cifra de afaceri;
 A active totale;
 Ch_d cheltuieli cu dobânzile;
 V_d venituri din dobânzi;
 Am amortizare și deprecieri;
 C_{ang} capital angajat (total active - datorii curente);
 A_{crt} active curente;
 D_{crt} datorii curente;
 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:

TWh

Specificații	2023	2024	Diferențe 2024/2023 (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
I. VÂNZĂRI			
OUG nr.27/2022, din care:	41,048	26,681	-35,00
*Furnizori clienți casnici (FCC)	32,644	20,509	-37,18
*Furnizorii producătorilor de energie termică (FPET) + producători de energie termică (PET)	7,298	4,592	-37,07
*operatori de rețele (OR)	1,105	1,580	42,98
FUI Romgaz - total, din care:	0,796	0,400	-49,83
*piață concurențială	0,722	0,276	-61,80
*OUG nr.27/2022	0,074	0,124	66,53
Gas Release Program	0,047	2,111	4.410,67
Bursa Română de Mărfuri	3,370	12,759	278,60
Contracte negociate bilateral	2,219	6,070	173,56
TOTAL vânzări	47,405	47,896	1,04
II. Livrări CTE lernut	3,033	2,806	-7,49
III. Autofurnizare	0,005	0,014	157,24
*TOTAL LIVRĂRI	50,444	50,716	0,54

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 47,896 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): 14,870 TWh (31,05%);
- gaze livrate în baza OUG nr.27/2022: 26,681 TWh (55,71%);
- gaze livrate în baza unor contracte negociate bilateral: 6,070 TWh (12,67%);
- gaze livrate în calitate de furnizor de ultimă instanță (F.U.I) 0,400 TWh (0,58%).

Producția (netă) de gaze naturale a Romgaz a înregistrat o creștere de 3,6% față de cea din anul 2023, volumele livrate în anul 2024 înregistrând o creștere de 0,54%. În ceea ce privește vânzările de gaze din producția proprie, acestea au crescut cu 1,1% față de anul 2023.

Gazele livrate către terți au înregistrat o creștere de 0,54%. Este de menționat faptul că în anul 2024 nu s-au comercializat gaze de import. În același timp, cantitatea de gaze naturale consumată la CTE lernut a scăzut cu 7,49% față de cea din anul 2023.

În ceea ce privește canalul de comercializare prin intermediul piețelor centralizate din România, ponderea Romgaz a fost de aprox. 49,56% din totalul gazelor tranzacționate pe aceste piețe (piața GasForward, GasForward în regim de Contraparte Centrală și SPOT) cu livrare în 2024. Cantitativ, Romgaz a comercializat 14,79 TWh, cu livrare în 2024, pe piețele centralizate, din volumul de cca. 29,84 TWh cât a reprezentat totalitatea tranzacțiilor realizate pe aceste piețe cu aceeași perioadă de livrare.

Din totalul gazelor tranzacționate pe piețe centralizate, 7,14 TWh sunt cantități vândute pe piața SPOT - piața pentru ziua următoare și piața intraday.

Pentru anul 2025, perspectivele privind comercializarea gazelor naturale ale societății sunt caracterizate prin adaptarea produselor și prețurilor la condițiile pieței concurențiale în situația în care începând cu 1

aprilie 2025 prevederile OUG nr.27/2022 a fost prelungite până la 31.03.2016, respectiv comercializarea la preț reglementat a unei cantități semnificative din producția internă.

Situația concurențială și ponderea pe piață a produselor și serviciilor societății

Evoluțiile pieței de gaze naturale au fost influențate semnificativ de introducerea măsurilor 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.

Măsurile de protecție introduse de ordonanța mai sus menționată au condus la redresarea consumului național, care, în anul 2024 a înregistrat o creștere cu aproximativ 3,5% față de anul anterior, apropiindu-se de nivelul înregistrat în anul 2022.

În acest context, Romgaz a comercializat un procent de 55,71% din totalul gazelor vândute în 2024 la preț reglementat către furnizorii consumatorilor casnici, furnizorii producătorilor de energie termică și producători de energie termică, precum și operatorilor de rețea.

Conform estimărilor societății, consumul național de gaze naturale a crescut cu aproximativ 3,5% comparativ cu anul 2023. În ceea ce privește participarea livrărilor Romgaz în consumul național, aceasta a înregistrat o scădere de 2% față de 2023.

Producția de energie electrică la nivel național în 2024, conform datelor preliminare ale IMS, a fost de 52.447.900 MWh.

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

Specificații	2022 (MWh)	2023 (MWh)	2024 (MWh)	2023/2022 (%)	2024/2023 (%)
Producția națională	54.193.070	57.101.600	52.447.900	105,36	91,85
Producția Romgaz	1.110.456	962.598	880.342	86,70	91,45
Cota de piață Romgaz (%)	2,05	1,68	1,67		

În ceea ce privește sursele de generare, la nivelul anului 2024, producția de energie electrică la nivel național a provenit din⁷:

- ↳ 33,28% termocentrale clasice;
- ↳ 27,29% hidrocentrale;
- ↳ 20,80% centrale nucleare-electrice;
- ↳ 12,12% centrale electrice eoliene;
- ↳ 6,50% centrale solare fotovoltaice (inclusiv prosumatorii).

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.123/2012⁸.

Grupul Romgaz acționează atât pe piața reglementată, desfășurând activitatea de furnizare în regim de ultimă instanță (FUI) și activitatea de distribuție gaze naturale, cât și pe piața nereglementată, desfășurând activități de producție și furnizare gaze naturale și energie electrică și activități de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Comercializarea gazelor naturale

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

⁷ Niveluri aproximative - Sursa Institutul Național de Statistică - Comunicat de presă Resursele de energie primară în perioada 1.I - 31.XII.2024

⁸ Legea nr.123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

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 2024 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.3¹⁶ din Legea nr.123/2012⁸, în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, producătorii de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh au obligația să ofereze 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 inițitoare prin care se ofertează cantitățile de gaze din GRP, trebuie să fie, conform prevederilor Ordinului ANRE nr.143/2020⁹, „mai mici cu cel puțin 5% față de prețurile medii ponderate pentru produsele oferite”.

În conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022, aplicarea prevederilor art. 177 alin.(3¹⁵) - (3¹⁷) 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. Pentru anul 2024 cantitățile tranzacționate conform programului GRP au fost de 2,11 TWh.

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

	2021	2022	2023	2024
Obligație de ofertare	17.537.059	19.704.757	0	2.246.653,06

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 31 martie 2024 și 120 lei/MWh, începând cu 1 aprilie 2024. Cantitățile de gaze naturale stabilite de OTS ca obligație de livrare în sarcina Romgaz sunt următoarele (MWh):

- pentru perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023: 28.839.939 MWh;
- pentru perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024: 41.256.848 MWh;
- pentru perioada 1 aprilie 2024-31 martie 2025: 25.151.880 MWh.

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;
- în 2024: **26.681.266,58 MWh**, din care:
 - FCC: 20.508.684,13 MWh;
 - FPET și PET: 4.592.426,16 MWh;
 - OR: 1.580.,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:

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

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

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

Cantitatea de gaze naturale care a fost facturată la preț plafonat în 2024 este de 26.307,37 MWh, iar cea aferentă 2023 de 1.191.485,61 MWh.

Cantitatea de gaze naturale comercializată în 2024 a fost de 47.896,46 GWh, fiind cu 491,20 GWh mai mare decât cantitatea comercializată în 2023 (47.405,26 MWh) și cu 1.911,20 GWh, respectiv 4,2%, mai mare decât cantitatea programată a fi comercializată.

Din cantitatea comercializată în 2024, 26.681,27 GWh, reprezentând 55,71%, sunt gaze livrate în baza OUG nr.27/2022.

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2022 - 2024:

Specificații	U.M.	2022	2023	2024
1	2	4	5	6
Preț mediu furnizare gaze din producția internă ¹⁰	lei/1000 mc	2.392,06	1.729,10	1.443,50
	lei/MWh	227,27	163,85	137,19

Distribuția gazelor naturale

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

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

Tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

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

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

Situația tarifelor de înmagazinare practicate este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.01.2024-31.03.2024)	Tarife (01.04.2024-31.12.2024)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	7,27	6,86
Componentă fixă pentru <i>rezervarea capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	9,82	10,34
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	5,94	5,43

¹⁰ inclusiv gazele marfă și fără costul serviciilor de depozitare.

3.4.4. Resursele umane

La data de 31 decembrie 2024 Grupul Romgaz înregistra un număr de 5977 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5450 angajați.

În tabelul următor este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2022-31 decembrie 2024:

Specificații	2022		2023		2024	
	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
Număr de angajați la începutul perioadei	5.863	5.363	5.971	5.453	5.980	5.462
Număr de persoane nou angajate	354	315	274	238	259	240
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	246	225	265	229	262	252
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.971	5.453	5.980	5.462	5977	5450

Structura angajaților SNGN Romgaz SA la finele anului 2024, se prezintă astfel:

a) După nivelul de studii

- studii superioare 28,04 %;
- studii medii 31,96 %;
- școală de maiștri 1,87 %;
- școală profesională 29,82 %;
- studii generale diverse 8,31 %;

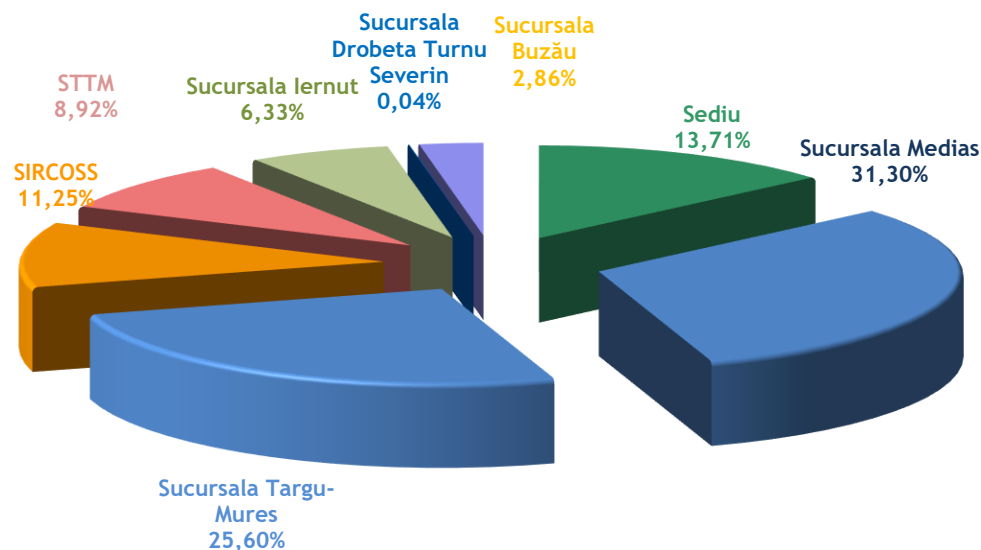
b) Pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 5,76 %;
- 30-40 ani 13,85 %;
- 40-50 ani 26,73 %;
- 50-60 ani 46,18 %;
- peste 60 ani 7,47 %;

c) Pe activități

- extracție gaze 71,85 %;
- probe de producție/operații speciale la sonde 11,25 %;
- sănătate 1,65 %;
- transport 8,92 %;
- producție energie electrică 6,33 %.

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
Sediul	54	-	693	747
Sucursala Mediaș	1343	81	282	1706
Sucursala Târgu-Mureș	1125	48	222	1395
SIRCOS	451	47	115	613
STTM	370	20	96	486
Sucursala Iernut	209	31	105	345
Sucursala Drobeta Turnu Severin	-	-	2	2
Sucursala Buzău	117	3	36	156
TOTAL	3669	230	1551	5450

În cursul anului 2024, activitatea de **formare profesională** din cadrul societății a avut ca obiectiv creșterea nivelului de competență și a performanței profesionale a angajaților.

Astfel, s-au avut în vedere:

- ✓ formarea profesională a angajaților prin participarea la programe pe diferite domenii, în colaborare cu furnizori de programe de perfecționare;
- ✓ (Re)autorizarea/(re)atestarea, conform specializării și locului de muncă ocupat;
- ✓ perfecționarea și calificarea muncitorilor prin organizarea de cursuri interne.

În anul 2024, numărul mediu de ore de formare profesională per angajat, calculat ca raport între numărul total de ore de formare profesională și numărul mediu de angajați, a fost de 11,13 ore/angajat.

Cheltuielile realizate de Romgaz cu formarea profesională au fost de 2781 mii lei.

În cursul anului s-a lansat programul de coaching, având 17 angajați înscriși în prima ediție.

În anul 2024 a continuat Programul „ROMGAZ SCHOLARSHIPS” prin care se dorește identificarea de tineri specialiști, viitori angajați ai companiei.

În acest sens, în anul 2024, a fost finalizată ediția a treia (pentru anul universitar 2023-2024) și a fost începută ediția a patra a programului pentru anul universitar 2024-2025.

În baza acordurilor cadru de colaborare încheiate cu (1) Universitatea Lucian Blaga Sibiu - Facultatea de Inginerie, (2) Universitatea Petrol-Gaze Ploiești - Facultatea de Ingineria Petrolului și Gazelor, (3)

Universitatea București - Facultatea de Geologie și Geofizică, (4) Universitatea Alexandru Ioan Cuza Iași - Facultatea de Geografie și Geologie, (5) Universitatea de Medicină, Farmacie, Științe și Tehnologie „George Emil Palade” din Târgu Mureș - Facultatea de Inginerie și Tehnologia Informației, 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 din anul I, 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, Geologia resurselor petroliere și Transportul, depozitarea și distribuția hidrocarburilor (studenți) și Forajul sondelor, Ingineria exploatarei optimale a utilajului petrolier, Ingineria Sistemelor de Transport și Depozitare a Hidrocarburilor și Managementul Riscului și Ingineria Fiabilității Utilajului Petrolier și Petrochimic (masteranzi) - pentru Universitatea Petrol-Gaze Ploiești;
- ✓ 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.

Pe parcursul anului 2024, au beneficiat de burse private prin programul „ROMGAZ SCHOLARSHIPS” 29 de studenți/masteranzi, astfel:

- 10 burse - Universitatea Lucian Blaga Sibiu: studenți/masteranzi din ediția a treia, an universitar 2023-2024 și ediția a patra, an universitar 2024-2025;
- 9 burse - Universitatea Petrol-Gaze Ploiești: studenți/masteranzi din ediția a treia, an universitar 2023-2024 și ediția a patra, an universitar 2024-2025;
- 5 burse - Universitatea București: studenți/masteranzi din ediția a doua, an universitar 2023-2024 și ediția a treia, an universitar 2023-2024;
- 4 burse - Universitatea Alexandru Ioan Cuza Iași: studenți/masteranzi din ediția a treia, an universitar 2023-2024;
- 1 bursă - Universitatea Babeș-Bolyai Cluj: student din ediția a doua, an universitar 2022-2023.

În cursul anului 2024 au fost angajați 16 bursieri, selectați atât în a doua, cât și în cea de-a treia ediție a programului Romgaz Scholarships, astfel:

- 1 student în cadrul Sucursalei Mediaș (Serviciul Tehnologii de Extracție și Inginerie de Zăcămint);
- 2 studenți la Sucursala Târgu Mureș (Serviciul Tehnologii de Extracție și Inginerie de Zăcămint și Serviciul Geologic);
- 2 studenți la SPEE Iernut (Secția Exploatare Termo Mecanică 2x200 și Secția Exploatare Termo Mecanică 1) și
- 11 studenți la Sediul Societății (Serviciul Perimetre, Serviciul Portofoliu și Evaluare Oportunități, Biroul Fluide de Foraj, Serviciul Explorare și Evaluare, Serviciul Supervizare Foraj, Serviciul Managementul Emisiilor de Metan și Serviciul Optimizarea Exploatarei Zăcămintelor).

Prima ediție a programului de internship „ROMGAZ NextGen” s-a desfășurat în luna august 2024, fiind selectați 13 interni, care și-au desfășurat activitatea în cadrul Sediului SNGN Romgaz SA, precum și în sucursalele Mediaș, Târgu Mureș, Buzău, SIRCOSS și SPEE Iernut.

În anul 2024 au continuat parteneriatele pentru învățământul dual cu Colegiul Școala Națională de Gaz Mediaș și cu Liceul Tehnologic Iernut. 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:
 - Promoția 2022-2025 clasa a X-a, respectiv a XI-a începând cu noul an școlar, în care avem 14 elevi - domeniul de pregătire profesională tehnic, calificarea profesională Operator la extracția, tratarea, transportul și distribuția gazelor;

➤ Liceul Tehnologic Iernut:

1. Promoția 2022-2025 clasa a X-a, respectiv a XI-a începând cu noul an școlar, în care avem un total de 14 elevi:
 - 5 elevi domeniul de pregătire electric, calificarea profesională Electrician exploatare centrale, stații și rețele electrice;
 - 9 elevi domeniul de pregătire electromecanic, calificare profesională Operator cazane, turbine cu aburi, instalații auxiliare și de termoficare;
2. Promoția 2024-2027 clasa a IX-a, o nouă generație, în care avem un total de 20 elevi:
 - 10 elevi domeniul de pregătire electric, calificarea profesională Electrician exploatare centrale, stații și rețele electrice;
 - 10 elevi domeniul de pregătire electromecanic, calificare profesională Operator cazane, turbine cu aburi, instalații auxiliare și de termoficare.

În anul 2024 au absolvit 16 din 16 elevi, din promoția 2021-2024 - clasa a XI-a:

- 6 elevi domeniul de pregătire electric, calificarea profesională Electrician exploatare centrale, stații și rețele electrice;
- 10 elevi domeniul de pregătire electromecanic, calificare profesională Operator cazane, turbine cu aburi, instalații auxiliare și de termoficare.

În ceea ce privește recrutarea, din total de 32 de elevi (absolvenți 2023, respectiv 2024), au fost angajate 10 persoane (8 absolvenți 2023, 2 absolvenți 2024), din care în anul 2024 am angajat 7 persoane.

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

- „Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA”, care are în componență 5353 membri, din numărul total de salariați de 5450, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 98,61%;
- „Sindicatul Filială de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești”, care are în componență 418 membri și 81 membri aparținând de „Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA”, din numărul total de salariați de 515 persoane, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 97,25%.

Raporturile dintre manager și angajați: la data de 16 mai 2024 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.9.177/27.05.2024, cu valabilitate de la data de 1 iunie 2024 până la data de 31 mai 2026, inclusiv.

În cadrul Depogaz, începând cu data de 01 iunie 2024 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 2024 - 31 mai 2026.

3.4.5. Aspecte privind mediul înconjurător

Activitatea de protecție a mediului înconjurător și-a concentrat atenția în anul 2024 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 2024, 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 rezervoare polstif la grupuri de sonde gaze naturale;
- lucrări de captare emanații coloană și beci sonde de gaze naturale;
- montare conducte de injecție apă de zăcământ;
- 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;
- 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 conformării cu prevederile actelor de reglementare (avize/acorduri/autorizații de mediu și de gospodărire a apelor) emise pentru execuția lucrărilor/desfășurarea activităților. La nivelul Romgaz există un Registru de monitorizare-măsurare a factorilor de mediu, disponibil online pe site-ul intern și extern al Romgaz, care cuprinde rezultatele monitorizării indicatorilor prevăzuți în autorizații;
- 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, a furnizorilor de servicii/lucrări care își desfășoară activitatea pe amplasamentele companiei cât și a vizitatorilor, elevilor, studenților care au acces în mod organizat pe amplasamentele ROMGAZ;
- îndeplinirea cerințelor de autorizare:
 - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de mediu a 102 obiective, cu mențiunea că 1 obiectiv are autorizație expirată (documentație de reautorizare în curs de elaborare);
 - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de gospodărire a apelor pentru:
 - ✓ 62 de obiective pentru folosințe de apă;
 - ✓ 34 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 2024, a fost valorificată prin reciclare și coincinerare o cantitate de 1.212,06 tone deșeu (1.176,16 tone prin reciclare și 35,90 tone prin coincinerare), eliminată o cantitate de 3.218,85 tone deșeu (prin incinerare o cantitate de 0,14 tone deșeu și prin depozitare o cantitate de 3.218,72 tone).

În anul 2024, 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-deseuri>.

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 ȋntelilor propuse:

➤ urmărirea nivelului de conformare cu prevederile legislaȋiei privind protecȋia mediului.

În anul 2024, a avut loc o scurgere de apă de zăcământ în pâraul Vatman, cauzată de corozia avansată a unei conducte de la Sonda de injecȋie apă de zăcământ Corunca Sud 40. Romgaz a intervenit în vederea remedierii cauzelor incidentului, înlocuind conducta avariata și asigurând astfel prevenirea unor viitoare scurgeri. În urma acestui incident de mediu, Societatea a suportat o amendă contravenȋională în valoare de 12.500 lei. De asemenea a avut loc o poluare a solului cu apă de zăcământ la Secȋia de producȋie gaze naturale Sărmășel, remediată prompt de către angajaȋii Romgaz;

- plata periodică a contribuȋiei la „Fondul de închidere”, până la atingerea valorii provizionului impus, pentru depozitul de deșeuri specifice de la Ogra; la sfârșitul anului 2024 soldul contului este de 1.614.847,02 lei;
- urmărirea frecvenȋei anuale de monitorizare pentru depozitul de deșeuri de foraj Dumbrăvioara, închis în anul 2003, cu obligativitate de monitorizare 30 de ani;
- planificarea și organizarea activității de inspecȋii interne de mediu, pentru verificarea conformării cu cerinȋele legale aplicabile activităȋilor inspectate. În anul 2024, au fost planificate 32 inspecȋii interne de mediu pe obiectivele autorizate ale sucursalelor;
- evaluarea nivelului de conformare privind cerinȋele de protecȋia mediului și cerinȋele contractuale ale contractorilor și subcontractorilor lucrărilor de foraj contractate de Romgaz, pe parcursul anului 2024;
- 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 CO₂ provenite de la instalaȋiile de ardere ale SPEE Iernut;
- realizarea tuturor plăȋilor impuse de legislaȋia de mediu aplicabilă (fond de mediu, taxe autorizare/reautorizare mediu/ape, provizioane, abonamente consum apă etc.).

Pe parcursul anului 2024, au avut loc 26 de controale ale Comisariatelor Judeȋene ale Gărzii Naȋionale de Mediu și ale Administraȋiilor Bazinale de Apă, societatea înregistrând o singură amendă contravenȋională, prezentată în paragraful anterior, în valoare de 12.500 lei.

Referitor la situaȋia certificatelor de CO₂ - 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 Naȋional de Investiȋii (PNI), Guvernul României finanȋează înlocuirea instalaȋiilor termoelectrice învechite dintr-un fond alimentat din vânzarea de certificate de emisii gaze cu efect de seră, investiȋiile primind finanȋarea nerambursabilă în procent de 25% din valoarea cheltuielilor eligibile, în baza unor contracte de finanȋare, în limita fondurilor disponibile, în funcȋie de ordinea în care este solicitată și aprobată finanȋarea.

Romgaz se regăsește printre beneficiarii prevederilor hotărârii de guvern menȋionate anterior și a demarat, în anul 2017, investiȋia „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcȋia 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 cerinȋelor legale, conform HG nr.780/2006 actualizată (art.8, lit. e), Romgaz are obligaȋia de a restitui, până la data de 30 septembrie 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 instalaȋia respectivă. Pentru anul 2024 emisia de CO₂ a fost de 500.229,55 tone care este echivalentă cu 500.229,55 certificate.

3.4.6. Securitatea și sănătatea în muncă (SSM)

Conform [Politicii de responsabilitate socială](#), angajamentele asumate pentru atingerea obiectivelor de securitate și sănătate, sunt:

- Elaborarea de planuri specifice în domeniul Situațiilor de Urgență (Apărare Împotriva Incendiilor și Protecția Civilă), cu rol de prevenire a evenimentelor cu consecințe severe;
- Eficientizarea managementului sănătății și siguranței în muncă și punerea în aplicare a celor mai bune practici în vederea eliminării accidentelor de muncă;
- Dincolo de obligațiile sale legate și de alte cerințe adoptate în mod voluntar, Romgaz promovează îmbunătățirea continuă a condițiilor de muncă și de gestionare a securității, sănătății și bunăstării angajaților;
- Evitarea și prevenirea accidentelor și problemelor de sănătate a angajaților prin asigurarea unui mediu sigur și sănătos;
- Monitorizarea permanentă a sarcinii de a notifica, evalua și gestiona în mod corespunzător orice situații cu risc potențial, care ar putea să afecteze lucrătorii și securitatea în utilizarea echipamentelor;
- Asigurarea respectării tuturor cerințelor legale aplicabile domeniului prin sistemul de management integrat al calității, mediului și sănătății și securității în muncă, în conformitate cu standardele SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015, respectiv SR ISO 45001:2023;
- Promovarea măsurilor de îmbunătățire a securității și sănătății în muncă a angajaților prin stabilirea principiilor referitoare la prevenirea riscurilor profesionale, protecția sănătății și securitatea lucrătorilor, eliminarea factorilor de risc și accidente, informarea, consultarea, participarea echilibrată potrivit legii, instruirea lucrătorilor și a reprezentanților lor potrivit legislației în vigoare;
- Promovarea unui stil de viață sănătos în rândul personalului.

Prin Biroul Medicina Muncii, starea de sănătate a angajaților este examinată periodic și confidențial. Pentru gestionarea impactului negativ legat de sănătate și siguranță la locul de muncă, la nivelul Societății și al fiecărei sucursale, există un Comitet de Securitate și Sănătate în Muncă (CSSM), cu excepția Sucursalei Drobeta Turnu Severin, deoarece, conform legislației, constituirea unui CSSM este obligatorie doar în cazul unităților cu cel puțin 50 de angajați. În acest context, pentru sucursala respectivă, responsabilitățile privind sănătatea și securitatea în muncă a celor 2 angajați sunt gestionate direct de către Serviciul Prevenire și Protecție din cadrul Sediului Societății. Aceste comitete funcționează în baza unui Regulament de Organizare și Funcționare propriu și se întâlnesc trimestrial sau ori de câte ori este necesar pentru a gestiona problemele de sănătate și securitate în muncă. Procesele verbale ale ședințelor sunt aduse la cunoștința tuturor angajaților. Din comitete fac parte, în mod egal, atât reprezentanți ai angajaților, cât și ai conducerii Societății.

În anul 2024 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 2024;
- ✓ a fost întocmit graficul anual de controale interne pentru anul 2024;
- ✓ au fost întocmite fișe de identificare a factorilor de risc profesional pentru noii angajați și pentru angajații care și-au schimbat locul de muncă;
- ✓ au fost efectuate instruirii introductiv - generale în domeniul securității și sănătății în muncă noilor angajați și studenților/elevilor 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.3.2, în conformitate cu procedura operațională *Stabilirea cerințelor de securitate, sănătate în muncă, protecția mediului și situații de urgență la achiziția de produse, servicii, lucrări*, cod: 02PO-03, Ed. 3, Rev. 3;
- ✓ au fost făcute demersurile necesare și a fost încheiat contractul subsecvent numărul 2 la acordul cadru având ca obiect servicii de asigurare voluntară de sănătate pentru angajații Romgaz;
- ✓ s-a actualizat lunar lista cu persoanele cuprinse în polița de asigurare voluntară de sănătate;
- ✓ a fost elaborat și transmis un material de informare către lucrători, cu scopul de a preveni și limita îmbolnăvirile determinate de virusul gripal și alte infecții virale respiratorii, având în vedere faptul că Ministerul Sănătății a instituit starea de alertă epidemiologică din cauza numărului mare de cazuri de gripă;
- ✓ s-a actualizat evidența meseriilor și a profesiilor prevăzute de legislația specifică pentru care este necesară autorizarea exercitării lor;
- ✓ a fost actualizat planul de prevenire și protecție de la sediul Societății;
- ✓ a fost actualizată evidența zonelor cu risc ridicat și specific, cod: 00F-1110-Act. 3.0;
- ✓ a fost actualizat planul de acțiune în caz de constatare a stării de pericol grav și iminent de accidentare, cod: 00F-118-Act. 3.0;
- ✓ a fost actualizat documentul *evidența locurilor de muncă cu pericole grave de accidentare și a planurilor de acțiune în caz de constatare a stării de pericol grav și iminent de accidentare*, cod: 00F-119-Act. 3.0;
- ✓ a fost actualizată evidența resurselor de monitorizare și măsurare (R.M.M.);
- ✓ a fost efectuată testarea tuturor angajaților de la sediul Societății, în conformitate cu programul de instruire - testare în domeniul S.S.M. pentru anul 2024, cod: 01F-101-Act.3.0.

Serviciul Prevenire și Protecție de la sediul Societății a fost supus la două misiuni de audit, după cum urmează:

- 1) audit intern al sistemului de management integrat, efectuat de către Serviciul Management Integrat, care a avut următoarele obiective:
 - a. evaluarea îndeplinirii cerințelor standardelor de referință ale sistemului de management integrat (SMI) în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A.;
 - b. evaluarea stadiului implementării recomandărilor formulate în cadrul auditurilor SMI anterioare;
 - c. identificarea oportunităților de îmbunătățire a sistemului de management integrat;
- 2) audit extern, care a fost efectuat de către Organismul de certificare SRAC și care a avut următoarele obiective:
 - a. evaluarea modului în care obligațiile care rezultă din sistemul de management certificat sunt îndeplinite din punctul de vedere al conformității și al eficacității acestuia cu cerințele standardelor de referință aplicabile;
 - b. evaluarea abilității sistemului de management de a îndeplini în continuare cerințele legale, reglementate și contractuale aplicabile în cadrul organizației;
 - c. identificarea zonelor de îmbunătățire potențială a sistemului de management.

În trimestrul al II-lea 2024, a fost finalizată procedura de achiziție a echipamentelor individuale de protecție. Această procedură s-a concretizat prin semnarea a 16 acorduri cadru, pe o perioadă de 4 ani și conțin un număr de 60 de sortimente de echipament individual de protecție.

3.4.7. Litigii

Situația sintetică a litigiilor în care este implicată societatea la data de 31.12.2024 și valoarea acestora se prezintă astfel:

- numărul total de litigii înregistrate în evidențele societății este de 146 cauze, din care:
 - 54 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - 90 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: 399.039.479 lei;

- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 357.341.658 lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 41.697.821 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 → Investitori → Rapoarte anuale → 2024.

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

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

Alin.(1) prevede următoarele:

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

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

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

Tranzacțiile încheiate conform art.52 din OUG nr.109/2011 se regăsesc postate pe website-ul Romgaz, www.romgaz.ro, secțiunea Investitori - Rapoarte interimare - 2024.

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 → Investitori → Noutăți și evenimente → Rapoarte Curente Contracte (postate sub denumirea „Raport Auditor - Contracte Semestrul 1 2024” la data de 31 iulie 2024 și „Raport Auditor - Contracte Semestrul 2 2024” la data de 30 ianuarie 2025).

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 zăcămint 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 zăcămint. 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 zăcămint;
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 zăcămint;
10. anexe (clădiri, ateliere, magazine, 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.

Exploatarea propriu-zisă a zăcămintelor de gaze naturale 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 74 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 93,54% din capacitatea totală de înmagazinare a României.

Capacitatea depozitelor de înmagazinare subterană operate de Depogaz, este prezentată în tabelul următor:

Depozit	Capacitate activă		Capacitate de extracție		Capacitate de injecție	
	[mil. st m ³ /ciclu]	[TWh/ciclu]	[mil. st m ³ /zi]	[GWh/zi]	[mil. st m ³ /zi]	[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
Total	2.870	30,709	29,200	312,440	22,500	240,750

1. Depozitul Bălăceanca

Structura Bălăceanca este situată la circa 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 gaze;
 - 15 încălzitoare gaze sonde;
 - 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 celor 60 de sonde injecție/extracție;
- 50 încălzitoare gaze sonde;
- 14 separatoare de impurități;
- 14 instalații măsură tehnologică gaze;
- 37,5 km de conducte colectoare;
- 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 de injecție/extracție și 6 sonde piezometrice;
- ✚ infrastructura de suprafață care cuprinde:
 - 135,7 km conducte colectoare aferente celor 79 sonde;
 - 22,6 km de conducte colectoare;
 - 13 separatoare de impurități;
 - 12 instalații de măsură tehnologică gaze;
 - stație de uscare 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:

- ✚ 69 de sonde (la 6 dintre ele lucrările de foraj au fost finalizate în luna decembrie 2024);
- ✚ infrastructura de suprafață care cuprinde:
 - stația de comprimare gaze Sărmășel;
 - 3 module de uscare gaze naturale cu trietilenglicol;
 - 26,7 km conducte colectoare aferente a 63 sonde, urmând ca în luna ianuarie 2025 să fie puse în funcțiune conductele de aducțiune aferente celor 6 sonde noi;
 - 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 colectoare aferente celor 31 sonde;
- 3,3 km de conducte colectoare;
- 6 instalații măsură tehnologică gaze;
- 29 încălzitoare gaze sonde;
- 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 2024** este format dintr-un număr de **736** autovehicule, după cum urmează:

- autovehicule de transport persoane: autoturisme 85, microbuze 12, autobuze 5 și 2 autocare;
- autoutilitare transport persoane și mărfuri 223 mai mici de 3,5 to și respectiv 5 mai mari de 3,5 to;
- autospeciale de transport mărfuri: autobasculante 29, autovidanje 40, autoplatforme 27, autocisterne 4;
- autospeciale pentru transport greu: autoremorchere 1 și autotractoare cu semiremorcă 21;
- autospeciale pentru ridicare și manipulare: automacarale 31 și autoscări 4;
- alte autovehicule specializate: laborator de încercări și verificări echipamente pentru automatizări 2;
- Utilaj Special N3g - 1;
- utilaje terasiere: buldozere 9, excavatoare pe șenile 3, excavator pe roți 2, buldoexcavatoare 21, autogredere 4, cilindru compactor 4, încărcător frontal 10;
- alte utilaje: tractoare rutiere 95, 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 **736** de vehicule existente în parcul STTM la data de **31.12.2024**, **13** autovehicule sunt aprobate pentru scoatere din funcțiune.

Producția de 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 grupul nr. 4, toate fiind retrase pentru motivul neîncadrării la condițiile de mediu.

În anul 2024, 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 2024, valoarea investițiilor realizate la nivelul **Grupului Romgaz** este de 3.204.362 mii lei, reprezentând circa 74,95 % din valoarea investițiilor programate.

Societatea a realizat în perioada 2020-2024 investiții în valoare de 10.710.674 mii lei, astfel:

Anul	2020	2021	2022	2023	2024	Total
Valoare (mii lei)	601.800	417.658	5.584.823	1.106.161	3.000.232	10.710.674

Pentru anul 2024 Romgaz a prevăzut realizarea unui program de investiții cu un buget total de 4.089.862 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:

- finanțare acordată de SNGN Romgaz SA către filiala Romgaz Black Sea Limited pentru susținerea activității curente și a investițiilor filialei;
- menținerea actualei participații în perimetrul EX-30 Trident, Marea Neagră, în asociere cu Lukoil Overseas Atash B.V. (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 12 sonde de explorare cuprinse cu buget de execuție și 23 sonde de explorare cuprinse cu buget de pregătire);
- dezvoltarea potențialului de producție prin asigurarea de noi capacități pe structurile existente (6 sonde foraj de exploatare, 10 instalații tehnologice cuprinse cu buget de execuție și 21 instalații de suprafață cuprinse cu buget de pregătire, 6 stații de uscare cuprinse cu buget de pregătire, 1 conductă colectoare cuprinsă cu buget de execuție și 6 conducte colectoare cuprinse cu buget de pregătire, 4 stații de comprimare cuprinse cu buget de pregătire);
- dezvoltarea potențialului de producere a energiei electrice prin continuarea și finalizarea construirii Centralei Electrice cu Ciclu Combinat cu Turbine cu Gaze - Iernut cu o putere instalată de 430 MW și realizarea unui Parc Fotovoltaic;
- modernizarea și reechiparea echipamentelor și instalațiilor de intervenții și operații speciale la sonde, reechipări/reactivări - reparații capitalizabile la cca.160 sonde, modernizări stații de uscare și stații de comprimare;
- achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază (agregat de cimentare și fisurare - ACF 700, chei cu acționare hidraulică, grupuri electrogene pentru șantier, module de câmp, habe de diverse dimensiuni, curățător coloană, scule echipament măsurare sondă pe cablu, scule echipament măsurare sondă pe sârmă, scule pentru tub flexibil);
- achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului tehnologic și mentenanței activității de bază și menținerea în condiții optime a infrastructurii de drumuri în câmpurile de gaze (tractoare, autobasculante 6x6, autobuze, autobasculante 8x8, automacarale, autotractoare, autobasculante, autogreder, utilaje multifuncționale, autoutilitare cu platforme, buldoexcavatoare, excavator pe șenile, remorcă pentru transport auto, dale de pavare din materiale ușoare).

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 2024 au fost de 3.000.232 mii lei, ceea ce reprezintă 73,36 % din nivelul planificat.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul 2024 a fost de 580.112 mii lei.

Pentru proiectul Neptun Deep, în Programul de Investiții 2024 al Romgaz, a fost alocată pentru finanțare suma de 2.858.019 mii lei. Din această sumă Romgaz a acordat către RBSL finanțare sub formă de împrumuturi sau majorare a capitalului social în valoare de 2.064.432 mii lei, ceea ce reprezintă 72,23 % din Programul aprobat pentru anul 2024 pentru proiectul Neptun Deep.

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

- exclusiv din surse proprii pentru investițiile în producție gaze naturale (onshore) și în *Asocieri Lukoil Overseas Atash B.V.*;
- surse proprii și Planul Național de Investiții (în cuantum de cca. 22% din cheltuielile eligibile) pentru obiectivul Sucursalei de Producție Energie Electrică Iernut „Dezvoltarea CTE Iernut și prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine de gaze”.

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), 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 2024, pe structura Anexei 4 la Bugetul de Venituri și Cheltuieli (BVC), comparativ cu cele realizate în anul 2023 și respectiv cele programate:

mii lei

Nr. crt.	Capitol investiții	2023	2024		% realizări 2024/2023
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	5=(4-2)/2x100
1.	Investiții în curs - total, din care:	200.919	693.871	538.795	168,17
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	197.712	685.058	532.254	169,21
1.2	Lucrări de protecția mediului înconjurător	3.207	8813	6.541	103,96
2.	Investiții noi - total, din care:	23.060	13.033	371	(98,39)
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	23.060	12382	340	(98,60)
2.2	Lucrări de protecția mediului înconjurător	0	651	31	n/a
3.	Investiții în imobilizări corporale existente	300.982	347.492	302.988	(61,00)
4.	Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)	74.376	125.640	72.523	(2,49)
5.	Alte investiții (studii, licențe, softuri, imobilizări financiare etc.)*)	506.825	2.909.826	2.085.555	311,49
	TOTAL	1.106.162	4.089.862	3.000.232	171,23

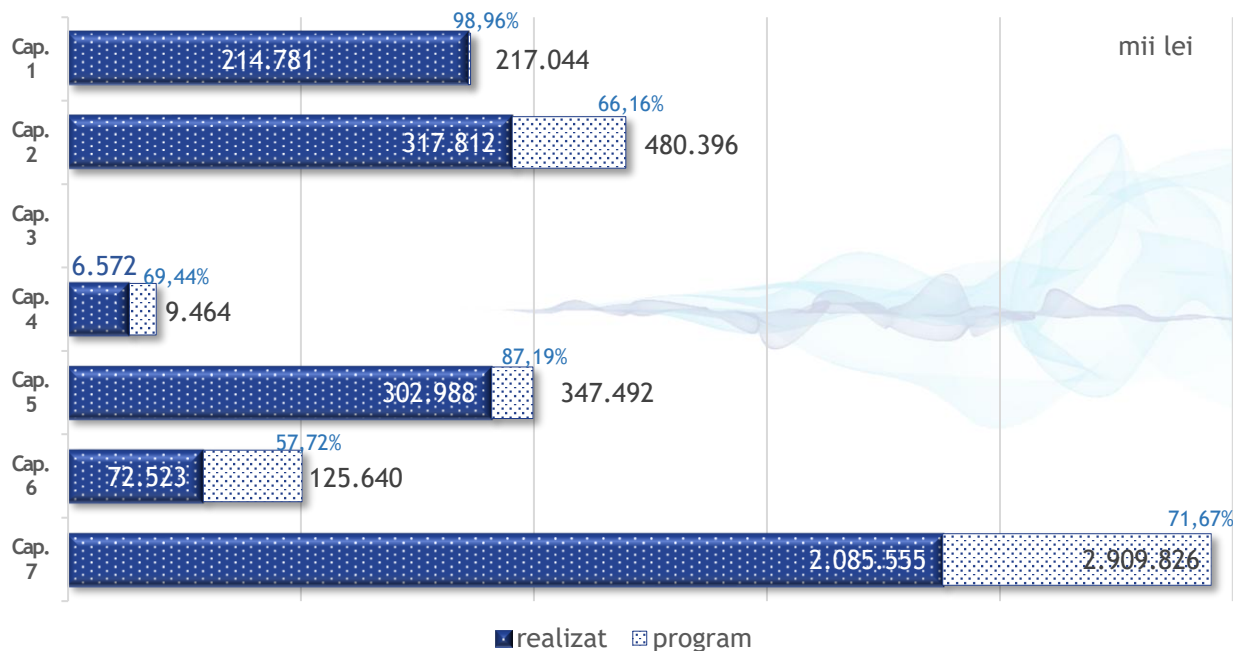
*) Alte investiții (studii, licențe, softuri, imobilizări financiare etc.) includ sumele acordate către Romgaz Black Sea Limited pentru finanțarea activității curente și a celei de investiții în proiectul Neptun Deep.

Situația realizărilor comparativ cu programul, pe capitolele Programului de Investiții al Romgaz pentru anul 2024, este următoarea:

mii lei

Capitol investiții	Program 2024	Realizări la 31.12.2024	Grad de realizare %
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	217.044	214.781	98,96
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	480.396	317.812	66,16
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	9.464	6.572	69,44
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	347.492	302.988	87,19
VI. Dotări și utilaje independente	125.640	72.523	57,72
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	2.909.826	2.085.555	71,67
TOTAL	4.089.862	3.000.232	73,36

Programat versus realizat 2024 [mii lei]



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.	Execuție foraj sonde explorare	12 sonde	6 sonde- foraj finalizat; 2 sonde în faza de execuție lucrări de foraj; 6 sonde pentru care se fac demersuri de achiziție a execuției forajului.
2.	Proiectare foraj sonde explorare	23 sonde cu buget de pregătire	23 sonde în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire).
3.	Foraj sonde exploatare	6 sonde	4 sonde - foraj finalizat; 2 sonde în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire).
4.	Infrastructură de suprafață - execuție instalații tehnologice (IT) la sonde rămase pe gaze; conducte colectoare; stații de comprimare; stații de uscare	Realizarea a 10 instalații tehnologice cuprinse cu buget de execuție și 21 instalații de suprafață cuprinse cu buget de pregătire, 6 stații de uscare cuprinse cu buget de pregătire, 1 conductă colectoare cuprinsă cu buget de execuție și 6 conducte colectoare cuprinse cu buget de pregătire, 4 stații de comprimare cuprinse cu buget de pregătire.	- 9 instalații tehnologice de suprafață finalizate pentru punerea în producție a sondelor; - 4 instalații tehnologice de suprafață în execuție pentru punerea în producție a sondelor; - 6 instalații tehnologice de suprafață pentru care se fac demersuri pentru achiziția execuției lucrărilor; - 18 instalații tehnologice de suprafață pentru care se elaborează documentații tehnice și se obțin avize, acorduri și terenurile necesare; - colectorul structura Caragele-Dămianca - etapa I s-a finalizat, conducta Ø20" între Stația de Uscare Gaze Țigmandru și Stația de Comprimare Gaze Țigmandru s-a finalizat, conducta între colectorul grupului 106-107 Nadeș și colectorul Ø20" Nadeș-Brateiu se află în faza de proiectare; - stațiile de comprimare (SC) gaze Delenii IV, Filitelnic III, Țigmandru II - au studiile de fezabilitate finalizate; - stațiile de uscare (SU) Giulești, Coșereni și Herepea - în achiziție proiectare; - stația de uscare gaze Daneș II - în achiziție execuție; - stația de uscare gaze Galbenu III și LTS (Low Temperature System) - în faza de achiziție elaborare Studiul de Fezabilitate; - conducta Ø20" între SU Țigmandru și SC Țigmandru - s-a finalizat. - au fost realizate amenajări la instalațiile anexe ale Stației de Uscare Gaze Glăvănești.
5.	Protecția mediului înconjurător	Obiective care urmăresc reducerea impactului negativ asupra mediului înconjurător	- s-a realizat sistemul de evacuare apă de zăcământ la Stația de Comprimare gaze Filitelnic; - s-a modificat colectorul pentru sistemul de injecție antispumant la bazinul de apă zăcământ Sădinca; - s-a realizat sistemul de refulare nepoluant la Grupul de sonde 13 Bazna; - s-au realizat lucrările în vederea reducerii nivelului de zgomot la Stația de Comprimare Mureș; - au continuat lucrările pentru „Construire Scara de Pești la nivelul barajului Centralei Termo-

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
			Electrice lernut”, care sunt realizate în proporție de 70 %.
6.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	cca. 160 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG)	s-a intervenit la 200 sonde, lucrări executate în regie proprie de către SIRCOS.
7.	Achiziții echipamente și instalații performante specifice activității de bază	achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază (agregat de cimentare și fisurare - ACF 700, chei cu acționare hidraulică, grupuri electrogene pentru șantier, module de câmp, habe de diverse dimensiuni, curățitor coloană, scule echipament măsurare sondă pe cablu, scule echipament măsurare sondă pe sârmă, scule pentru tub flexibil); achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului tehnologic și mentenanței activității de bază și menținerea în condiții optime a infrastructurii de drumuri în câmpurile de gaze (tractoare, autobasculante 6x6, autobuze, autobasculante 8x8, automacarale, autotractoare, autobasculante, autogreder, utilaje multifuncționale, autoutilitare cu platforme, buldoexcavatoare, excavator pe șenile, remorcă pentru transport auto, dale de pavare din materiale ușoare.	- au fost efectuate achiziții pentru dotări utilaje, cum ar fi: dale pentru careuri de sonde, 1 bucată ACF 700, 172 sisteme GPS, 4 seturi module CAMP, 1 tahograf digital, 1 aparat de diagnostică computerizată pentru autovehicule, 3 automacarale, 3 autotractoare, 9 autobasculante, 1 autogreder, 1 utilaj multifuncțional, 22 autoutilitare cu platformă, 5 buldoexcavatoare, 1 excavator pe șenile, o remorcă pentru transport auto, 2 autobuze cu o capacitate de 155 locuri, 1 autobuz de 35 locuri, 6 tractoare, 2 cap hidraulic 80 TF, 3 autoplatforme cu braț, 2 autoplatforme, 7 autobasculante 6x6, 2 autobasculante 8x8, 1 autolaborator pentru stații de uscare, 6 barăci tip container, 3 palane manuale de 12500 kg, diverse echipamente IT (computere, laptopuri, tablete, tabletă în construcție Ex și normală etc.), Calorifer Muntenia (grup 4 Caragele), - a fost finalizat proiectul „Extindere infrastructură TI Data Center”; - dintre dispozitivele medicale prevăzute în program au fost achiziționate : - o aparat de terapie electromagnetică de înaltă intensitate, echipament pentru decompresie vertebrală, aparat pentru diatermie de contact, aparat terapie laser de înaltă intensitate cu scanner (laser robotizat), aparat pentru circulația periferică, aparat pentru terapie cu unde scurte, spirometru cu pulsoximetru, electrocardiograf profesional; - o aparat pentru circulația periferică și aparat pentru terapie cu unde scurte. - a fost realizată rețeaua de calculatoare din cadrul sediului sucursalei Buzău.
8.	Producția de energie electrică	Continuarea și finalizarea lucrărilor la CTE lernut	Se află în derulare contractul „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbină cu gaze” în cadrul căruia s-au realizat fundații pentru diferite echipamente, suporturi de conducte, stația de pompare apă, răcitoare de aer, sistemul de condensare, executarea traseelor de cabluri și pozarea lor. De asemenea, tot în cadrul acestui proiect au fost finalizate sistemele de iluminat și instalațiile de legare la pământ a prizelor și au fost puse pe poziție sistemele Black Start și Emergency Diesel,

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
			precum și finalizarea execuției pereților camerei de vane a stației de pompare spre râul Mureș.
9.	Asocieri	<u>Lukoil Overseas Atash B.V. (operator):</u> - cota Romgaz este, în prezent, 12,2%; - menținerea actualei participații în perimetrul EX-30 Trident, Marea Neagră; - pregătire foraj , asigurare sonde în perimetrul Ex-Trident ; -studii geofizice și geochimice, cheltuieli de administrație și generale.	- ANRMPSG a aprobat intrarea partenerilor asocierii în Etapa a II-a opțională a perioadei de evaluare; - au fost demarate acțiunile necesare achiziției de contracte și servicii pentru începerea forajului de evaluare și planificarea detaliată, achiziționarea instalației de foraj marin (MODU) și a serviciilor de foraj și testare a sondei de evaluare .
		<u>Amromco Energy S.R.L. (operator):</u> - cota Romgaz este de 50% - abandonarea a 8 sonde, conform Programului Anual	- au fost elaborate Caiete de Sarcini în vederea întocmirii Proiectului Tehnic și s-au efectuat demersuri în vederea obținerii avizelor necesare; - au fost obținute permise și autorizații în vederea abandonării sondelor; - au fost executate lucrări de abandonare pentru sondele care au acordul ANRMPSG, lucrări de demolare a facilităților grupurilor de sonde și lucrări de demolare a drumurilor de acces la sondele abandonate.
		<u>Raffles Energy S.R.L. (operator):</u> Acordul de Cooperare în Comun pentru perimetrul E3-1 Brodina zona Voitinel (Cota Romgaz este de 50%): - Proiectul Gas to Power (G2P) repunerea în producție experimentală a sondei 1 Voitinel; Acordul de Operare în Comun încheiat pentru perimetrul E III-4 Bacău, zona Lilieci:(Cota Romgaz este de 40%): - Proiectul Gas to Power (G2P) gazele naturale exploatate prin sonda 1 Lilieci sunt transformate în energie electrică din iunie 2015.	- a fost elaborat un Studiu de Soluție de către o companie locală (din Suceava); - au fost obținute: Certificatul de Urbanism reactualizat și o parte din avizele necesare de la companiile de utilități din zonă; - a fost obținut avizul tehnic de racordare pentru sonda 1 Voitinel (Conform avizului conectarea se face în linia de medie tensiune de 20 KV Rădăuți - Vicov); - producția realizată - 84% din producția planificată.
10.	Imobilizări financiare	Finanțare acordată de SNGN Romgaz SA către filiala Romgaz Black Sea Limited pentru susținerea activității curente și a investițiilor filialei. Pentru anul 2024 a fost planificată acordarea de finanțare în valoare de 2.858.019 mii lei.	- a fost acordată finanțare pentru dezvoltarea infrastructurii filialei Romgaz Black Sea Limited în valoare de 2.064.432 mii. lei; - a fost majorat capitalul social al societății Depomureș.

Cauzele pentru care nivelul realizărilor a fost mai mic decât cel programat au fost următoarele:

- acordarea de finanțare lunară către filiala Romgaz Black Sea Limited mai mică decât cea prevăzută inițial;
- finalizarea unor proceduri de achiziție a fost decalată/întârziată din diverse motive (durate mai mari pentru clarificări, contestații, documentații complexe în lucru);
- prelungirea timpului de execuție a intervențiilor la sonde din cauza unor factori obiectivi, inclusiv accesul în teren, astfel încât utilajele programate pentru reparații nu au putut fi disponibilizate;
- întârzieri în derularea contractului "Modernizare Sistem de control acces si supraveghere video (SCASV)", din cauza faptului că firma furnizoare a transmis servere care nu respectau cerințele stabilite prin caietul de sarcini;
- restricțiile privind anumite achiziții în vederea luării unor măsuri fiscal-bugetare impuse de Ordonanța de Urgență nr. 34/2023 și prelungită de Ordonanța nr.115/2023 pentru anul 2024;
- renunțarea la achiziția de *autoturisme* din cauza cadrului legislativ restrictiv, demarându-se procedura de leasing operațional a mijloacelor de transport, care va continua și în anul 2025;
- livrări cu întârziere ale unor mijloace fixe/ obiective de investiție;
- Pentru proiectul de anvergură "Finalizarea lucrărilor si punerea in funcțiune a obiectivului Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze,, - contract intrat în vigoare la data de 01.08.2023, s-au înregistrat întârzieri cauzate de negocierile cu subcontractanții principali de pe vechiul contract, pentru readucerea lor pe șantier, în vederea finalizării lucrărilor; mobilizarea antreprenorului a fost mult sub nivelul așteptat. Resursele implicate au reprezentat un procent mai mic de 70% față de cele asumate prin Programul de Execuție transmis la ofertare iar personalul de execuție a fost insuficient în șantier, apărând astfel întârzieri ale lucrărilor de construcții civile, termomecanice și electrice;
- Pentru proiectul „Construire Scară de pești la nivelul barajului Centralei Termo-Electrice Iernut” a apărut necesitatea încheierii unui act adițional la contractul de execuție generată de diferențele constatate între situația reală din teren și soluțiile tehnice prevăzute în Proiectul Tehnic.

Filiala Depogaz

Pentru anul 2024, filiala Depogaz a avut un program de investiții aprobat în valoare de **61.936,00 mii lei**.

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

Au fost realizate cheltuieli de investiții în valoare de 55.162,21 mii lei.

Gradul de realizare a programului de investiții este de 89%.

Situația cheltuielilor aferente acestui program este următoarea:

Mii lei

Nr. crt.	Capitol program investiții 2024	Program 2024	Realizări 2024
1.	Exploatarea câmpurilor și depozitelor subterane de gaze, infrastructură și utilități în câmpuri și depozite	46.997,83	41.426,65
2.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	503,67	338,05
3.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	9.050,00	8.603,73
4.	Dotări și utilaje independente	4.713,50	4.251,88
5.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	671,00	541,90
	TOTAL GENERAL	61.936,00	55.162,21

Principalele obiective la care s-au înregistrat realizări sunt:

- Foraj 6 sonde Sărmășel - 41.415,35 mii lei;
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 337,78 mii lei;

- Modernizări 12 Sonde Depozit Sărmășel - 882,65 mii lei;
- Modernizare echipament de rețea Depozit Ghercești - 162,34 mii lei;
- Modernizare sistem măsură tehnologică sonde Sărmășel - 125,00 mii lei;
- Modernizare clădire Corp A Butimanu - 498,21 mii lei;
- Modernizare echipament de rețea Depozit Urziceni - 170,67 mii lei;
- Modernizare echipament de rețea Depozit Bălăceanca - 99,41 mii lei;
- Alimentare de siguranță cu energie electrică Sediul Depogaz - 698,54 mii lei;
- Amenajare cameră informații clasificate - 175,00 mii lei;
- Sistematizare colectoare de aspirație și refulare Stație de Comprimare Butimanu - 1.809,88 mii lei;
- Modernizare sistem măsură gaze Depozit Bilciurești - 3.611,79 mii lei;
- Motostivuitor - 159,00 mii lei;
- Băi termostatare - 488,95 mii lei;
- Stații de încărcare electrică auto - 199,00 mii lei;
- Autoturisme electrice - 673,80 mii lei;
- Autoutilitară 4x4 - 245,50 mii lei;
- Încălzitoare gaze tip IIX140 - 698,00 mii lei;
- UPS Grupuri Ghercești - 238,10 mii lei;
- Generator de tensiune 10KVA - 111,94 mii lei;
- Contor ultrasonic US DN 400 - 604,30 mii lei;
- Surse de alimentare electrică - 156,33 mii lei;
- Licențe Microsoft 2024 - 138,15 mii lei;
- Modernizare Sonde Ghercești - 232,82 mii lei.

Filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED

Pentru anul 2024, filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED a avut un program de investiții total aprobat în valoare de 2.981.404 mii lei, atât pentru activitățile de dezvoltare cât și de explorare și a realizat în total 2.213.399 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 74,24% din acesta, astfel (mii lei):

Nr. crt.	Specificații	Program 2024	Realizări 2024
1.	Activități de dezvoltare	2.957.179	2.209.575
2.	Activități de explorare	24.225	3.824
	TOTAL GENERAL	2.981.404	2.213.399

Notă: valorile din tabel nu sunt conforme cu IFRS.

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

Progresul înregistrat în anul 2024 în raport cu investițiile aferente ROMGAZ BLACK SEA LIMITED este în linie cu programele de lucrări, bugetul și calendarul de execuție aferent proiectului Neptun Deep. Principalele activități de investiții realizate sunt legate de proiectarea de detaliu de execuție, fabricarea platformei de

producție, achiziția de echipamente și instalații tehnologice, lucrări pregătitoare foraj sonde și obținere autorizații/avize.

În cursul anului 2024 s-au marcat câteva evenimente importante legate de progresul proiectului Neptun Deep și anume:

- În trimestrul 2 a început construcția pentru partea superioară a platformei offshore ("topside"), suprastructura platformei de producție Neptun Alpha, la șantierul Saipem din Karimun, Indonezia;
- În trimestrul 3 au început lucrările de construcție pentru structura-suport din oțel („jacket”) a platformei de producție Neptun Alpha, la șantierul Saipem din Arbatax în Sardinia, Italia;
- În trimestrul 3 au început lucrările de construire la stația de măsurare gaze naturale, Tuzla, România;
- În trimestrul 4, Transocean Barents, unitatea mobilă de foraj offshore semi-submersibilă, a sosit în România, Constanța. Transocean Barents a fost contractată pentru realizarea forajului sondelor de exploatare din proiectul Neptun Deep, operațiunile fiind programate să înceapă în 2025.

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

Faza de dezvoltare a zăcămintelor de gaze naturale Domino și Pelican Sud se află în derulare și presupune o infrastructură care include 10 sonde, 3 sisteme de producție subacvatice și conductele colectoare asociate, o platformă offshore, conducta principală de gaze către Tuzla și o stație de măsurare a gazelor. Platforma de producție își generează propria energie electrică, funcționând la cele mai înalte standarde de siguranță și protecție a mediului. Investițiile necesare fazei de dezvoltare însumează, cumulativ pentru RBS și OMV Petrom, până la 4 miliarde de euro.

În scopul operațiunilor comune pentru Neptun Deep, în urma adoptării deciziei finale de investiții și confirmării de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale (în prezent Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon) a Planului de Dezvoltare a două zăcămintele din Neptun Deep în anul 2023, contractele majore de execuție au fost atribuite și se află în desfășurare, s-au realizat activități de obținere a autorizațiilor, s-au demarat lucrările de fabricare și construire, respectiv pregătirea începerii forajului.

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

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

V. Piața valorilor mobiliare

Romgaz - societate listată la Bursa de Valori București

În data de 12 noiembrie 2013, Romgaz a fost listată la Bursa de Valori București (BVB) și la Bursa de Valori Londra (London Stock Exchange - LSE). Începând cu această dată, acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB, segmentul Principal, categoria Premium, sub simbolul „SNG”. Totodată, certificatele globale de depozit (GDR-uri), emise de The Bank of New York Mellon, având la bază acțiuni ROMGAZ (1 GDR = 1 acțiune), au fost tranzacționate pe piața principală pentru instrumente financiare a LSE, sub simbolul „SNGR”. Ca urmare a deciziilor corporative, începând cu data de 31 decembrie 2024, Romgaz a fost delistată de la LSE, iar tranzacționarea GDR-urilor a încetat.

În perioada 2013 - 2024, evoluția principalilor indicatori specifici a fost după cum urmează:

Nr. crt	Specificații	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024 ¹¹
1.	Capitalizare bursieră ¹²												
	*mil.lei	13.178	14.018	10.483	9.636	12.064	10.714	14.299	10.830	15.031	14.550	19.310	19.811
	*mil. euro	2.952	3.127	2.315	2.122	2.589	2.297	2.992	2.224	3.038	2.941	3.882	3.983
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	6,13
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	4,96
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	5,14
5.	Profit net pe acțiune (lei/acțiune)	2,58	3,66	3,10	2,66	4,81	3,53	2,83	3,24	4,97	6,61	7,3	0,83
6.	Dividend brut pe acțiune (lei)												
	Total, din care:	2,57	3,15	2,70	5,76	6,85	4,17	1,61	1,79	3,80	3,42	0,1425	0,1568
	- Dividend anual	2,57	3,15	2,70	2,40	4,34	3,15	1,39	1,63	3,62	3,30	0,1359	0,1515
	- Dividend suplimentar	-	-	-	3,36 ¹⁾	2,51 ²⁾	1,02 ³⁾	0,22 ⁴⁾	0,16 ⁴⁾	0,18 ⁴⁾	0,12 ⁴⁾	0,0066 ⁴⁾	0,0053 ⁵⁾
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	2,8	3,06
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	4,9741

NOTĂ: Capitalul social al Romgaz, precum și numărul de acțiuni, s-au menținut la același nivel în perioada 2013 - 2023, respectiv 385.422.400¹³. Prin Hotărârea AGEA nr. 17/2023, a fost aprobată majorarea capitalului social prin emisiunea a 9 acțiuni noi pentru fiecare acțiune, astfel încât capitalul social și numărul de acțiuni a devenit 3.854.224.000¹³. Data plății acțiunilor gratuite către acționari a fost 30 mai 2024.

¹⁾ 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).

²⁾ 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).

³⁾ 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).

⁴⁾ rezultat din repartizarea rezultatului reportat.

¹¹ Ca urmare a majorării capitalului social al ROMGAZ, care a determinat creșterea numărului de acțiuni de 10 ori, începând cu data de 28 mai 2024 (ex-date), prețul de referință al acțiunii tranzacționate pe BVB s-a diminuat corespunzător (de 10 ori).

¹² Calculată pe baza prețului de închidere din ultima zi de tranzacționare din anul respectiv, pe baza cursului de schimb comunicat de BNR și valabil în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv.

¹³ valoarea nominală a acțiunii este 1 leu.

⁵⁾ rezultat din repartizarea rezultatului reportat compus din rezultatul reportat din corectarea erorilor contabile și rezultatul reportat reprezentând valoarea amortizării mijloacelor fixe și valoarea mijloacelor fixe și proiectelor de investiții abandonate în anul de raportare.

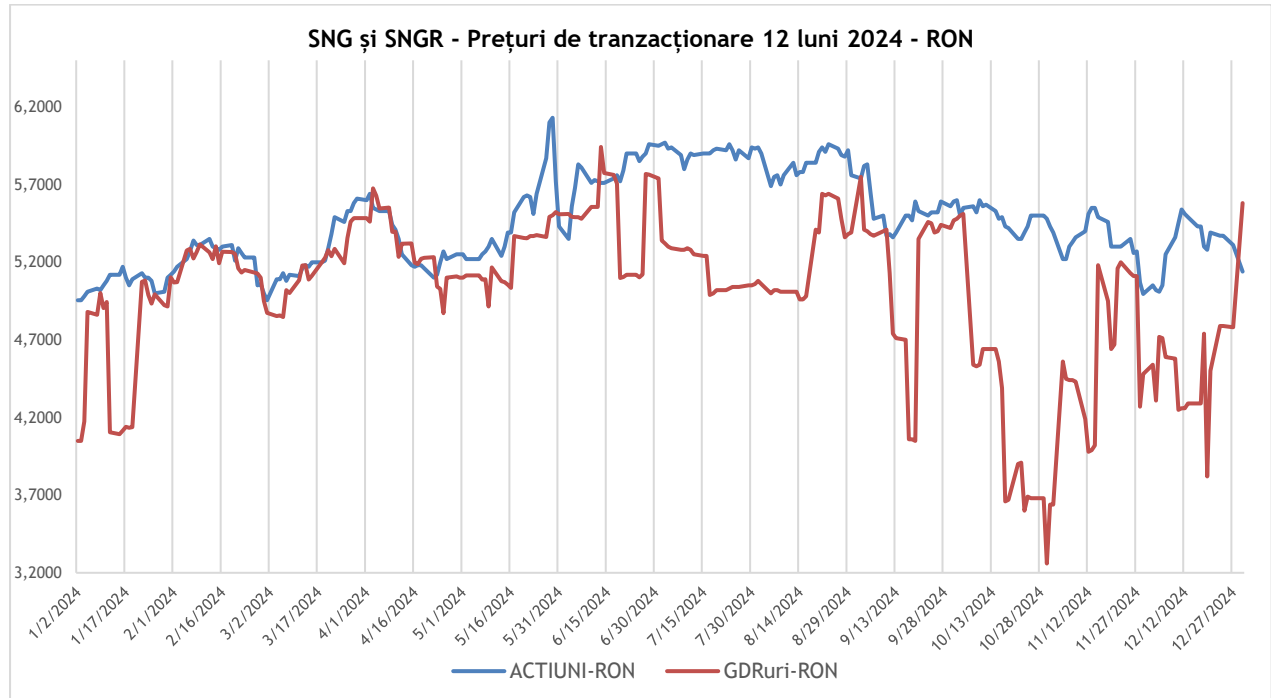
În anul 2024¹⁴, prețurile medii de tranzacționare ale titlurilor de valoare ale Romgaz (acțiuni și GDR-uri) au fost 5,4692 RON/acțiune, respectiv 1,0866 USD/GDR (echivalent 4,9920 RON/GDR). Prețurile acțiunilor și a GDR-urilor au evoluat diferit atât în prima lună a anului și în perioada majorării capitalului social (mai - iunie 2024), cât mai ales în trimestrul 4 2024, după aprobarea de către AGEA a delistării societății și încetării tranzacționării GDR-urilor pe LSE până la sfârșitul anului.

Astfel, prețurile minime ale perioadei s-au înregistrat, pentru acțiuni, în prima zi de tranzacționare a anului 2024 (4,9550 lei/acțiune), iar pentru GDR-uri în data de 30 octombrie 2024 (0,71 USD/GDR, echivalent 3,26 lei/GDR), după transmiterea de BNYM către deținătorii de GDR-uri a notificării cu privire la închiderea programului de GDR-uri. Prețurile maxime de tranzacționare a titlurilor de valoare au fost atinse în perioada operațiunii de majorare a capitalului social, respectiv în data de 29 mai 2024 (data de înregistrare) pentru acțiuni (6,13 lei) și în 13 iunie 2024 (prima zi de tranzacționare după majorare) pentru GDR-uri (1,29 USD, echivalent 5,9420 lei).

Prețurile din ultima zi de tranzacționare a anului 2024 au fost mai mari decât prețurile înregistrate la sfârșitul anului anterior atât pentru acțiuni, cât și pentru GDR-uri. Astfel, în data de 30 decembrie 2024, prețul acțiunii a fost 5,14 lei (+2,59%), iar al GDR-urilor 1,17 USD (+8,33%), echivalent 5,575 lei (+14,82%), în condițiile creșterii cursului valutar lei/USD cu 5,99%. De remarcat faptul că prețul de 1,17 USD a fost ultimul preț de tranzacționare a GDR-urilor pe LSE.

Trimestrial, prețul mediu al acțiunii a avut un trend crescător în primele 9 luni ale anului 2024, de la 5,1903 lei în T1 2024, la 5,5234 lei în T2 2024 (+6,42%) și, respectiv, la 5,7683 lei în T3 2024 (+4,43%) și a scăzut în ultimul trimestru la 5,3812 lei (-6,71%). Prețul mediu al GDR-urilor a crescut în T2 față de T1 cu 6,06% (1,0873 USD în T1 și 1,1532 USD în T2), ulterior trendul fiind descrescător între trimestre, respectiv -0,86% în T3 (1,1433 USD) și -16,26% în T4 (0,9575 USD).

Evoluția comparativă a prețului acțiunilor și a prețului GDR-urilor (în RON) pe parcursul anului 2024 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 2024:

¹⁴ Ca urmare a majorării capitalului social al ROMGAZ de la 385.422.400 lei la 3.854.224.000 lei și, implicit, a numărului de acțiuni, în scopul unei analize corecte a evoluției prețurilor perioadei, s-a procedat la ajustarea corespunzătoare a prețurilor istorice ale titlurilor de valoare (acțiuni și GDR-uri) tranzacționate pe cele două burse, BVB și LSE (perioada ianuarie - mai 2024).

- în T1 2024, dinamica prețului poate fi pusă, pe de o parte, pe seama unor discuții apărute în piață cu privire la modificarea cadrului de reglementare și de taxare a companiilor de petrol și gaze (scăderea prețurilor reglementate)¹⁵ și, pe de altă parte, de publicarea Raportului preliminar pe anul 2023, care a reflectat reducerea cifrei de afaceri cu 32,6%, chiar și în condițiile unui profit net estimat în creștere cu 10,4% (28 februarie 2024); ambele evenimente au determinat scăderi ușoare ale prețurilor;
- în T2 2024, cel mai important eveniment care a influențat prețurile a fost majorarea de capital social, cu data de înregistrare a acționarilor în 29 mai 2024 și data plății acțiunilor gratuite în 30 mai 2024; acest eveniment a determinat atingerea maximelor anuale atât pentru acțiuni cât și pentru GDR-uri;
- în T3 2024, prețurile acțiunilor tranzacționate pe BVB au fost influențate în principal de evoluția de pe piața externă, care a fost afectată de turbulențele apărute pe fondul îngrijorărilor privind o posibilă recesiune a economiei din SUA¹⁶; aceasta a determinat și scăderea cursului valutar la 30 septembrie 2024 față de 30 iunie 2024 cu 4,38%, ceea ce a influențat și prețul în lei al GDR-urilor; totodată, prețul acestora de tranzacționare pe LSE a fost influențat negativ de intenția societății de delistare a GDR-urilor până la sfârșitul anului;
- în T4 2024, evoluția oscilantă a prețurilor de tranzacționare a titlurilor de valoare a fost influențată de evenimente diferite, astfel: (i) în cazul acțiunilor: incertitudinile de pe scena politică din România, care au generat o volatilitate ridicată pe piața locală în ultimele două luni din 2024¹⁷ și (ii) în cazul GDR-urilor: desfășurarea procesului de delistare și de încetare a tranzacționării acestora, proces încheiat în data de 31 decembrie 2024.

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

- Locul 4 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 31 decembrie 2024 de 19.810,71 mil. lei, respectiv 3.982,77 mil. euro, ROMGAZ este a patra cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de Hidroelectrica cu o capitalizare de 54.875,91 mil. lei (11.032,33 mil. euro), OMV Petrom cu o capitalizare de 44.178,97 mil. lei (8.881,80 mil. euro) și Banca Transilvania cu o capitalizare de 24.755,75 mil. lei (4.976,93 mil. euro);
- Locul 5 după valoarea totală a tranzacțiilor din anul 2024 în topul emitenților din categoria Premium a BVB, cu 774,15 mil. lei, după Banca Transilvania, Hidroelectrica, OMV Petrom și Fondul Proprietatea;
- Ponderi de 8,98 % și 9,08% în indicele BET (top 20 emitenți) și respectiv BET-XT (top 30 emitenți), 16,39% în indicele BET-NG (energie și utilități), 8,98% în indicele BET-TR (BET Total Return) și 12,14% în indicele BET-EF (energie, utilități, finanțe).

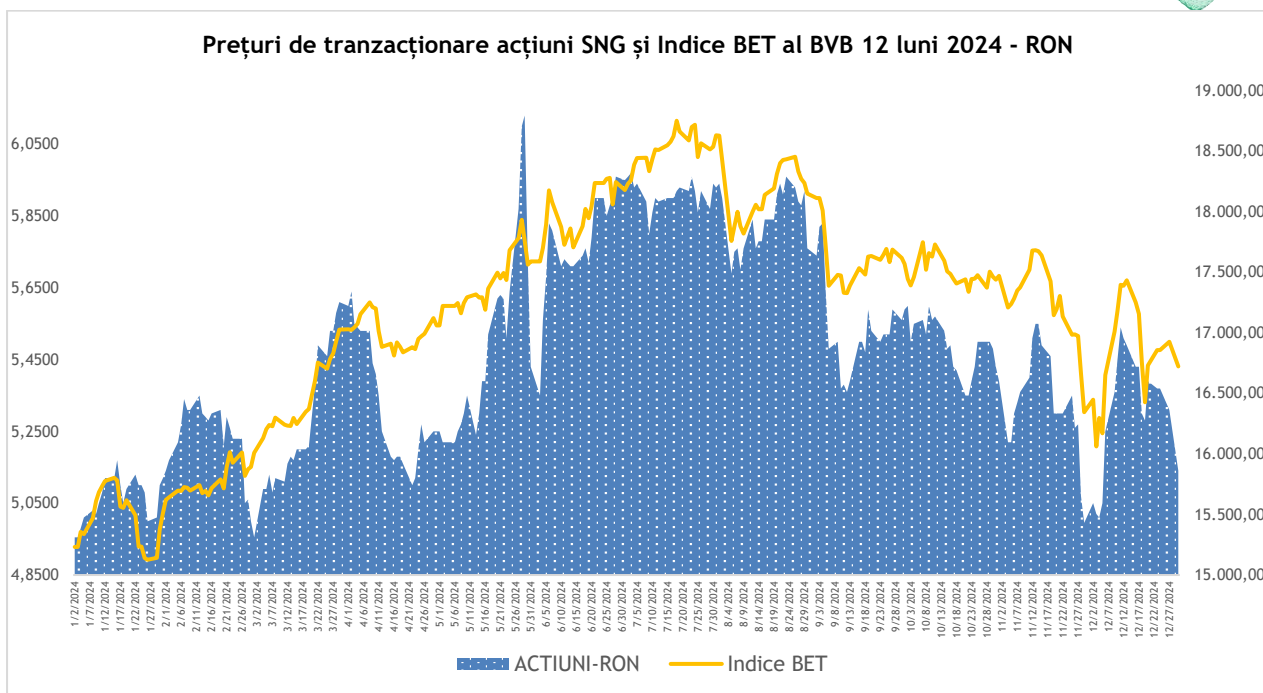
Evoluția cotațiilor acțiunilor ROMGAZ¹⁸ comparativ cu indicele BET în anul 2024 este prezentată în figura următoare:

¹⁵ Sursa: Ziarul financiar din 27.02.2024

¹⁶ Sursa: Ziarul financiar și Ziarul Bursa din 05.08.2024

¹⁷ Sursa: Ziarul Financiar din 23.12.2024

¹⁸ Prețurile acțiunilor aferente perioadei 1 ianuarie - 27 mai 2024 au fost ajustate ca urmare a majorării de capital social al Romgaz, cu Data de Înregistrare 28 mai 2024 și Data Plății 30 mai 2024.



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**¹⁹ aprobată prin *Legea nr.769/2001*, cu modificările și completările ulterioare, art.1, alin.(1), lit. f) și alin. (2), profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit și a sumelor aferente destinațiilor stabilite prin acte normative speciale (ex. rezerva legală, rezerva privind profitul reinvestit) se repartizează în procent de *minimum 50%* sub formă de dividend.

Prin prevederile art. XI ale O.U.G. nr.31/2024²⁰ se modifică Ordonanța Guvernului nr. 64/2001 prin adăugarea la art. 1 a aliniatului de mai jos:

"(1^2) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. f), Guvernul poate aproba, prin memorandum, inițiat de autoritățile publice tutelare și avizat de Ministerul Finanțelor, ca societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome înființate de stat, care realizează proiecte majore de investiții de interes național pentru creșterea capacității energetice a României sau finanțează aceste proiecte derulate de filialele lor, să repartizeze o cotă mai mică de 50% din profitul net rămas după deducerea sumelor repartizate pe destinațiile prevăzute la alin. (1) lit. a)-d), sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, pentru realizarea investițiilor respective."

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

¹⁹ 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.

²⁰ Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.31/2024 privind reglementarea unor măsuri fiscal-bugetare și pentru modificarea și completarea unor acte normative care, prin art. XI, modifică și completează O.G. nr.64/2001

Conform prevederilor OUG nr.29/2017²¹:

- „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 2022-2024 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2022	2023	Propunere 2024
Dividende (lei)	1.318.144.608	549.226.920	604.342.323,2
Dividend brut pe acțiune (lei/acțiune)	3,42 ^{*)}	0,1425 ^{**)}	0,1568 ^{***)}
Rata de distribuire a dividen	51,76	20,01	20,33
Număr de acțiuni	385.422.400	3.854.224.000	3.854.224.000

^{*)} 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.

^{**)} Dividendul brut 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.

^{***)} Dividendul brut propus, recomandat de conducerea administrativă și executivă, de 0,1568 lei/acțiune este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 0,1515 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,0053 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat compus din rezultatul reportat din corectarea erorilor contabile și rezultatul reportat reprezentând 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.

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, secțiunea „Investitori - Guvernanta Corporativa - Documente de referinta”.

²¹ 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 guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.

VI. Conducerea societății

6.1. Conducerea administrativă

Societatea este administrată de un Consiliu de Administrație format din 7 membri. La data de **31 decembrie 2024**, acesta are 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	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 Silvan	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sobis Solutions SRL
6	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
7	Stoian Elena Lorena	membru	neexecutiv independent	jurist	SCA Stoian și Asociații

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

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

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

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 2024, 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	187.570	0,00486661
2	BALASZ Botond	110	0,00000285

6.2. Conducerea executivă

Director General (CEO)

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

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

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

Director General Adjunct (Deputy CEO)

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

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

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

Director Economic (CFO)

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

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

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

Alte persoane cu funcții de conducere, la data de 31 decembrie 2024, cărora CA nu le-a delegat competențe de conducere:

Numele și prenumele	Funcția
Romgaz - sediu	
Chircă Robert Stelian	Director Divizia Explorare-Producție
Foidaș Ion	Director Direcția Producție
Neocupat	Director Direcția Resurse Umane
Grecu Marius Rareș	Director Direcția Control
Veza Marius Leonte	Director Direcția Contabilitate
Pătruța Mircea Ioan	Director Direcția Financiară
Păunescu Octavian Aurel	Director Direcția Explorare-Evaluare
Sasu Rodica	Director Direcția Suport Explorare-Producție
Huzuneanu Ionuț Cosmin	Director Direcția Foraj
Popescu Bogdan Alexandru	Director Direcția Tehnologia Informației
Lupă Leonard 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
Sucursala Mediaș	
Totan Constantin Ioan	Director Sucursală
Achimeț Teodora Magdalena	Director Economic
Veress Tudoran Ladislau Adrian	Director Producție
Popa Bogdan	Director Tehnic
Sucursala Târgu Mureș	
Baciu Marius Tiberiu	Director Sucursală
Boșca Mihaela	Director Economic
Radu Cristian Gheorghe	Director Producție
Neocupat	Director Tehnic

Numele și prenumele	Funcția
Sucursala Iernut	
Balazs Bela Atila	Director Sucursală
Hățăgan Olimpiu Sorin	Director Economic
Oprea Maria Aurica	Director Comercial
Bircea Angela	Director Tehnic
SIRCOSS	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director Sucursală
Bordeu Viorica	Director Economic
Gheorghiu Sorin	Director Tehnic
STTM	
Lucaci Emil	Director Sucursală
Ilinca Cristian Alexandru	Director Economic
Grosu Adrian Doru	Director Tehnic
Sucursala Buzău	
Guettat Morched	Director Sucursală
Bănică Dardu	Director Producție / Operațiuni
Sucursala Drobeta	
Săceanu Constantin	Director Sucursală
Sucursala Chișinău	
Selavărdeanu Cristian	Director Sucursală

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

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

În tabelul următor este prezentată **situația deținerilor de acțiuni ale societății de către conducerea executivă** la data de 31 decembrie 2024:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1.	MATEI Delia Gabriela	4.030	0,00010456
2.	PATRUȚA Mircea-Ioan	100	0,00000260
3.	ILINCA Cristian Alexandru	875	0,00002270
4.	BALASZ Bela Atila	380	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.**

Conducerea administrativă și 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.	Țărîndă Ileana	membru	neexecutiv independent
3.	Lazăr George	membru	neexecutiv independent
4.	Vasile Anna-Maria	membru	neexecutiv independent
5.	Ciornea Anca-Isabela	membru	neexecutiv independent

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

Conducerea executivă a Depogaz

Director General

Procedura de recrutare a Directorului General al DEPOGAZ a fost efectuată de către S.C. Fox Management Consultants S.R.L., expertul independent contractat pentru derularea acestui proiect și s-a desfășurat conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare.

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

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 Îmagazinare
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

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>.

De asemenea, din conducerea Depogaz, dețin acțiuni în cadrul Romgaz domnul CÂRSTEA Vasile - un număr de 4.120 acțiuni reprezentând o pondere de 0,00010690% în capitalul social și domnul GÎRLICEL Victor Cristian - un număr de 1.250 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 2024, are următoarea componență:

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

Prin Rezoluția Asociației Unice nr. 25 din 22 noiembrie 2023, administratorii au fost numiți pentru un mandat provizoriu de 5 luni, începând cu data de 6 decembrie 2023 până în data de 6 mai 2024. La data de 15 aprilie 2024, prin Rezoluția Asociației Unice nr. 16/2024, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 5 luni, începând cu data de 7 mai 2024 până la data de 7 octombrie 2024. La data de 25 septembrie 2024, prin Rezoluția Asociației Unice nr. 34/2024, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 5 luni, începând cu data de 8 octombrie 2024 până la data de 8 martie 2025.

Conducerea executivă a RBS

Prin Decizia nr. 56 din 26 octombrie 2023, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Diana Andreea Lupu în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant

legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat provizoriu de 5 luni începând cu data de 5 noiembrie 2023 până în data de 5 aprilie 2024.

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

Prin Decizia nr.53 din 28 august 2024, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Diana Andreea Lupu în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat de 5 luni începând cu data de 7 septembrie 2024 până în data de 7 februarie 2025.

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.

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 2022, 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2024:

Indicator	31.12.2022 (mii lei)	31.12.2023 (mii lei)	31.12.2024 (mii lei)	Variație (2024/2023) 4=(3-2)/2*100
0	1	2	3	4
ACTIVE				
<i>Active imobilizate</i>				
Imobilizări corporale	5.039.314	5.891.788	8.418.794	42,89
Imobilizări necorporale	5.140.425	5.135.930	5.131.142	-0,09
Investiții în asociați	28.537	33.410	59.426	77,87
Creanțe privind impozitul amânat	199.016	324.175	356.640	10,01
Alte investiții financiare	5.616	5.616	5.616	0,00
Active privind drepturile de utilizare	8.766	11.596	13.424	15,76
Total active imobilizate	10.421.674	11.402.515	13.985.042	22,65
<i>Active circulante</i>				
Stocuri	284.007	301.690	394.073	30,62
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	-	208.618	137.244	-34,21
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.373.664	1.398.953	837.805	-40,11
Costul obținerii de contracte cu clienții	3	-	-	n/a
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	99.597	2.505.463	2.625.339	4,78
Alte active	265.232	113.181	79.362	-29,88
Creanțe privind impozitul pe profit curent	-	-	3.863	n/a
Numerar și echivalent de numerar	1.883.882	535.210	1.852.154	246,06
Total active circulante	3.906.385	5.063.115	5.929.840	17,12
TOTAL ACTIVE	14.328.059	16.465.630	19.914.882	20,95
CAPITALURI ȘI DATORII				
<i>Capitaluri</i>				
Capital emis	385.422	385.422	3.854.224	900,00
Rezerve	3.579.274	4.971.109	3.966.562	-20,21
Rezultat reportat	6.111.869	6.204.783	6.365.290	2,59
TOTAL CAPITALURI	10.076.565	11.561.314	14.186.076	22,70
<i>Datorii pe termen lung</i>				
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	168.830	189.314	204.550	8,05

Indicator	31.12.2022 (mii lei)	31.12.2023 (mii lei)	31.12.2024 (mii lei)	Variație (2024/2023) 4=(3-2)/2*100
0	1	2	3	
Provizioane	210.838	373.536	351.789	-5,82
Venituri în avans	230.419	370.941	386.849	4,29
Împrumuturi bancare	1.125.534	808.373	484.975	-40,01
Obligațiuni	-	-	2.476.433	n/a
Datorii leasing	7.499	10.450	10.899	4,30
Total datorii pe termen lung	1.743.120	1.752.614	3.915.495	123,41
Datorii pe termen scurt				
Datorii comerciale și alte datorii	110.006	272.168	456.770	67,83
Datorii privind contractele cu clienții	263.340	153.723	290.811	89,18
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.177.498	1.766.637	3.563	-99,80
Venituri în avans	11	7	486	6.842,86
Provizioane	321.489	121.732	162.689	33,65
Datorii leasing	2.181	2.579	4.729	83,37
Împrumuturi bancare	321.581	323.349	323.371	0,01
Obligațiuni	-	-	24.545	n/a
Alte datorii	312.268	511.507	546.347	6,81
Total datorii pe termen scurt	2.508.374	3.151.702	1.813.311	-42,47
TOTAL DATORII	4.251.494	4.904.316	5.728.806	16,81
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	14.328.059	16.465.630	19.914.882	20,95

ACTIVE IMOBILIZATE

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 22,65%, adică cu 2.582,5 milioane lei. Creșterea este generată, în principal, de investițiile realizate în 2024 în proiectul Neptun Deep (2.175,91 milioane lei).

Majorarea investițiilor în asociați este generată, pe lângă cota de profit a Grupului din profitul entităților asociate, de creșterea capitalului social al Depomureș la care Romgaz a participat cu suma de 18 milioane lei.

ACTIVE CIRCULANTE

Activele circulante au crescut cu 866,73 milioane lei (17,12%) la data de 31 decembrie 2024, în principal ca urmare a numerarului, echivalentelor de numerar și depozitelor la bănci (altele decât numerarul și echivalentele de numerar) care, în urma emisiunii de obligațiuni din cursul anului 2024, au înregistrat o creștere de 1.436,82 milioane lei. Mai jos sunt prezentate principalele influențe asupra activelor circulante.

Stocuri

Stocurile au crescut față de 31 decembrie 2023 cu 92,38 milioane lei (+30,62%) ca urmare a achiziției de piese de schimb și materiale auxiliare necesare în activitatea Grupului. Stocul de gaze al Romgaz în depozitele de înmagazinare a crescut, din punct de vedere valoric, cu 25,35%. În anul 2024, Romgaz a injectat în depozite o cantitate de 272,1 milioane m³ (2023: 93,3 milioane m³), în timp ce cantitatea extrasă din depozite și cea vândută în depozite au fost de 204,9 milioane m³ (2023: 167,2 milioane m³).

Creanțe comerciale și alte creanțe

Scăderea cu 40,11% (-561,15 milioane lei) a creanțelor comerciale față de 31 decembrie 2023 este cauzată de scăderea cu 20% a prețului gazelor vândute în baza OUG nr. 27/2022.

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 22,70% datorită profitului realizat în anul 2024.

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

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat în 2024 o creștere față de 2023 de 123,41% ca urmare a primei tranșe de obligațiuni emise în valoare de 500 milioane euro în cadrul programului EMTN lansat de Romgaz.

În anul 2024 a fost încasată suma de 15,9 milioane lei din Planul Național de Investiții pentru investiția în noua centrală de la Iernut. Suma totală încasată până la 31 decembrie 2024 este de 292,45 milioane lei; conform contractului de finanțare, suma maximă pe care Romgaz o poate accesa este de 320,91 milioane lei.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o scădere de 1.338,39 milioane lei. În continuare sunt prezentate principalele influențe.

Datorii cu impozitul pe profit curent

În anul 2024 Grupul a plătit impozitul pe profit și contribuția de solidaritate aferente anului 2023.

Începând cu anul 2024, nu se mai calculează contribuție de solidaritate, ceea ce a generat diminuarea cu 1.763,07 milioane lei a acestor datorii la 31 decembrie 2024 față de 31 decembrie 2023.

Datorii comerciale și alte datorii

Din creșterea de 184,60 milioane lei a datoriilor comerciale față de 31 decembrie 2023, 120,49 milioane lei se referă la investiția în dezvoltarea Neptun Deep.

7.2. Situația rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-31 decembrie 2024, comparativ cu perioada similară a anilor 2022 și 2023, se prezintă astfel:

Indicator	Anul 2022 (mii lei) *	Anul 2023 (mii lei) *	Anul 2024 (mii lei)	Variație (2024/2023)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Cifra de afaceri	13.359.653	9.001.878	7.929.436	-11,91
Costul mărfurilor vândute	(183.578)	(107.130)	(119.825)	11,85
Venituri financiare	176.979	213.008	190.009	-10,80
Alte câștiguri sau pierderi	(9.441)	(17.748)	(31.383)	76,83
Câștiguri/(pierderi) nete din depreciera creanțelor comerciale	(55.166)	43.714	38.479	-11,98
Variația stocurilor	(2.197)	(5.767)	47.832	n/a
Venituri din producția de imobilizări	-	250.977	307.228	22,41
Materii prime și consumabile	(118.037)	(151.501)	(199.861)	31,92
Amortizare și deprecieri netă	(550.076)	(504.532)	(603.157)	19,55
Cheltuieli cu personalul	(846.001)	(1.082.714)	(1.201.977)	11,02
Taxe și impozite	(6.954.380)	(1.496.311)	(1.826.729)	22,08
Cheltuieli financiare	(27.295)	(62.003)	(92.692)	49,50

Indicator	Anul 2022 (mii lei) *)	Anul 2023 (mii lei) *)	Anul 2024 (mii lei)	Variație (2024/2023)
Cheltuieli de explorare	(59.714)	(84.640)	(78.709)	-7,01
Cota parte din rezultatul asociaților	2.350	4.873	8.016	64,50
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	-	(242.803)	(180.752)	-25,56
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(658.916)	(712.843)	(646.474)	-9,31
Alte venituri	80.068	21.004	61.736	193,92
Profit înainte de impozitare	4.154.249	5.067.462	3.601.177	-28,94
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(1.607.537)	(2.255.353)	(395.181)	-82,48
Profitul perioadei	2.546.712	2.812.109	3.205.996	14,01

*) Informațiile aferente anului 2023 au fost modificate ca urmare a unei revizuiți a prezentării situațiilor financiare. Veniturile din producția imobilizată erau eliminate cu costurile suportate pentru realizarea investițiilor respective. În prezent, veniturile din producția imobilizată sunt prezentate pe un rând distinct în situația rezultatului global iar cheltuielile includ aceste costuri. Rezultatul perioadelor anterioare nu este afectat de această modificare de prezentare (a se vedea nota 2 din Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2024). Informațiile aferente anului 2022 nu au fost retratate.

Cifra de afaceri

În anul 2024 Grupul Romgaz a realizat o cifră de afaceri consolidată în valoare de 7,93 miliarde lei, comparativ cu 9,00 miliarde lei realizată în anul 2023.

Scăderea cifrei de afaceri provine din diminuarea cu 13,46% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (inclusiv serviciile aferente) și din scăderea veniturilor din vânzarea de energie electrică cu 7,72%.

Veniturile consolidate din servicii de înmagazinare au scăzut cu 1,09% în 2024 față de anul 2023 (-5,66 milioane lei).

Venituri financiare

Veniturile financiare sunt reprezentate de dobânzile obținute din plasarea disponibilului în depozite bancare și titluri de stat. Scăderea acestor venituri se datorează micșorării ratelor de dobândă.

Costul mărfurilor vândute

În 2024, costul mărfurilor vândute a crescut cu 11,85% față de aceeași perioadă a anului 2023, în principal ca urmare a creșterii costurilor cu dezechilibrele pe piața de energie electrică.

Pierderi/câștiguri nete din deprecierea creanțelor comerciale

În anul 2024, Grupul a înregistrat un câștig net din deprecierea creanțelor comerciale de 38,48 milioane lei datorită încasărilor unor creanțe restante, ca urmare a derulării procedurilor de insolvență sau faliment.

Materii prime și consumabile

Costurile cu materiile prime și consumabilele au crescut ca urmare a lucrărilor de intervenții la activele productive ale Grupului. Majorarea este strâns corelată cu creșterea veniturilor din producția de imobilizări.

Amortizare și depreciere netă

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea au crescut cu 19,55% ca urmare a majorării cheltuielilor cu amortizarea cu 16,06% generate de punerea în funcțiune a unor active în decursul anului 2024 și de creșterea producției de gaze naturale care afectează direct amortizarea sondelor. Cheltuiala netă cu ajustările de depreciere a activelor imobilizate de 113,79 milioane lei, în creștere cu 37,27% față de anul anterior, se referă la active individuale abandonate.

Cheltuieli financiare

În octombrie 2024, Grupul a emis prima tranșă de obligațiuni în baza programului EMTN lansat în cursul lunii septembrie 2024. Programul are o valoare de 1,5 miliarde euro, prima emisiune fiind de 500 milioane euro.

Această emisiune a generat cheltuieli suplimentare cu dobânda de 27,84 milioane lei, rata cuponului fiind de 4,75%.

Taxe și impozite

Cheltuiala cu taxe și impozite a crescut cu 22,08% în anul încheiat la 31 decembrie 2024 față de perioada similară a anului anterior. Creșterea de 330,41 milioane lei se datorează în principal majorării cu 311,56 milioane lei (+35,01%) a cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare, acestea ajungând la nivelul de 1.201,36 mil. lei. Cheltuielile cu redevența (inclusiv redevența pentru activitatea de înmagazinare) au scăzut cu 7,75 mil. lei (-1,29%) față de perioada similară a anului trecut; în anul 2024, ca urmare a clarificărilor aduse de legislație în privința aplicabilității nivelului majorat al redevențelor introdus în cursul anului 2023, Grupul a recalculat în 2024 redevența aferentă perioadei 27 octombrie 2023-31 decembrie 2023 la cotele mai mici menționate de acordurile de concesiune; drept urmare, deși producția obținută de Grup este mai mare cu 4% față de anul 2023, nivelul redevențelor este mai scăzut.

Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră

Nivelul cheltuielilor cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră reflectă valoarea certificatelor achiziționate în cursul perioadei corespunzătoare emisiilor generate de producția de energie electrică. Nivelul mai scăzut înregistrat în anul încheiat la 31 decembrie 2024 față de perioada similară a anului 2023 este generat atât de diminuarea prețului de achiziție al certificatelor, prețul mediu fiind mai mic cu aproximativ 21% față de anul anterior, cât și de achiziția unui număr de certificate mai mic cu aproximativ 14%.

Alte venituri

În anul încheiat la 31 decembrie 2024, cea mai semnificativă sumă prezentată în cadrul altor venituri o reprezintă dobânzile și penalitățile 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 2022-2024 se prezintă astfel:

mii lei

INDICATOR	2022	2023	2024
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent anului	2.546.712	2.812.109	3.205.996
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	1.607.537	2.255.353	395.181
Cotă parte din rezultatul asociaților	(2.350)	(4.873)	(8.016)
Cheltuieli cu dobânzile	5.627	43.838	68.584
Venituri din dividende	-	-	(686)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	21.668	18.165	24.108
Venituri cu dobânzile	(176.979)	(213.008)	(189.323)
(Câștiguri)/pierderi din cedarea activelor imobilizate	451	6.867	19.897
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(75.652)	33.861	(14.883)
Variația altor provizioane	111.564	(196.640)	50.464
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	66.447	23.361	26.980
Pierderi din proiecte de explorare	16	3	-
Deprecierea netă a activelor imobilizate	74.726	59.537	86.811
Diferențe nete de curs valutar	(453)	7.382	(212)
Cheltuieli cu amortizarea	408.903	393.671	461.813
Amortizarea costului contractelor	773	59	-
Pierderi/(câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte creanțe	55.765	(47.737)	(38.460)
Deprecierea netă a stocurilor	5.438	5.647	6.046

INDICATOR	2022	2023	2024
Venituri din datorii prescrise	(512)	(172)	(231)
Venituri din subvenții	(7)	(7)	-
Dobânzi plătite	(5.040)	(43.183)	(38.897)
Impozit pe profit plătit	(410.976)	(1.781.868)	(2.193.167)
Numerar generat din activități operaționale înainte de variația capitalului circulant	4.233.658	3.372.365	1.862.005
<i>Variația capitalului circulant</i>			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	21.731	(22.571)	(98.181)
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(276.839)	66.146	609.142
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	(526.915)	16.197	280.306
Numerar net generat din activități operaționale	3.451.635	3.432.137	2.653.272
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Investiții în asociați	-	-	(18.000)
Numerar plasat în depozite bancare	(3.355.306)	(6.184.938)	(8.950.571)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	3.669.504	3.790.236	8.832.955
Dobânzi încasate	181.067	201.844	185.840
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	1.033	1.684	424
Dividende încasate	-	-	686
Plăți pentru achiziția de active imobilizate(corporale)	(400.389)	(1.034.393)	(2.798.172)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate(necorporale)	(5.129.222)	(1.562)	(2.257)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(96.500)	(50.746)	(199.871)
Subvenții primite	-	140.541	15.927
Numerar net utilizat în activități de investiții	(5.129.813)	(3.137.334)	(2.933.039)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Încasări din obligațiuni emise	-	-	2.473.574
Împrumuturi primite	1.606.475	-	-
Rambursare împrumuturi	(158.907)	(322.775)	(323.312)
Dividendele plătite	(1.463.984)	(1.317.745)	(549.380)
Plăți pentru leasing	(1.936)	(2.955)	(4.171)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(18.352)	(1.643.475)	1.596.711
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	(1.696.530)	(1.348.672)	1.316.944
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	3.580.412	1.883.882	535.210
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	1.883.882	535.210	1.852.154

VIII. Declarație referitoare la guvernanta corporativă

Romgaz urmărește implementarea principiilor și mecanismelor pentru asigurarea unei conduceri și administrări responsabile, transparente și etice, continuând procesul 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.

În calitate de societate națională, Romgaz aplică prevederile OUG nr. 109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanta 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 guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

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, ultima actualizare a acestuia fiind aprobată de acționarii societății prin Hotărârea nr.17 din 18 decembrie 2023.

Actul constitutiv al societății, în formă actualizată, este postat pe pagina de internet 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 s-au tranzacționează certificate globale de depozit), sub simbolul „SNGR”.

Ca urmare a Hotărârii AGEA nr.11 din 11 septembrie 2024, a fost demarat procesul de delistare și de încetare a tranzacționării GDR-urilor pe Bursa de Valori Londra, proces finalizat la data de 31 decembrie 2024.

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 guvernanta corporativă prevăzute de reglementările naționale aplicabile, respectiv Codul de guvernanta corporativă al BVB, publicat pe pagina de internet www.bvb.ro, secțiunea „Reglementari - Reglementari BVB”.

Sistemul de guvernanta 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.

Dintre măsurile implementate deja amintim:

- ✎ elaborarea unui Cod de Guvernanta Corporativă, în conformitate cu Codul de Guvernanta 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 Guvernanta Corporativă al Romgaz este publicat pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea „Investitori - Guvernanta Corporativa”;
- ✎ elaborarea Regulamentelor Interne ale comitetelor consultative, aprobarea de către Consiliul de Administrație al Romgaz, și revizuirea acestora după cum urmează:
 - 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;
 - c. Regulamentul Intern al Comitetului de Strategie în 23 martie 2017, în 27 octombrie 2022, respectiv 19 decembrie 2023;
 - d. Regulamentul Intern al Comitetului de Gestionare a Riscurilor în 18 octombrie 2023;
- ✎ actualizarea continuă a Regulamentului Intern al Consiliului de Administrație cu ultimele modificări legislative privind guvernanta corporativă. Regulamentul a fost aprobat de către Consiliul de Administrație în ședința din data de 23 martie 2017 și a fost actualizat ulterior în ianuarie 2018, februarie 2019, respectiv în decembrie 2024;
- ✎ 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 în ședința CA din 20 martie 2019 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 guvernantei corporative. În acest capitol se prezintă o serie de elemente privind guvernanta corporativă, printre care: codul de guvernanta 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 guvernantei 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 Guvernanta Corporativă al BVB (Anexa nr.2);
- ✎ evaluarea periodică privind îndeplinirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați de către Adunarea Generală a Acționarilor și raportarea acestora ministerului de resort;
- ✎ 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, aprobarea și publicarea unei Politici de comunicare cu investitorii disponibilă la secțiunea „Investitori - Guvernanta Corporativa - Documente de referință”;
- ✎ încheierea contractului de asigurare de răspundere profesională pentru administratori și directori, cu perioadă asigurată din octombrie 2022 până în octombrie 2024 și o perioadă extinsă de avizare a daunelor de minim 60 zile de la data constatării faptei cu condiția ca fapta să se fi produs în perioada asigurată;
- ✎ continuarea demersurilor necesare implementării Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025 și la nivelul anului 2024. 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 2024.

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;
- elaborarea unui nou Cod de Guvernanta Corporativă, în conformitate cu modificările legislative în materie de guvernanta corporativă și cu ocazia revizuirii și aplicării Codului de Guvernanta Corporativă al BVB începând cu 1 ianuarie 2025;
- actualizarea Regulamentului Intern al Comitetului de Audit aprobat în 14 mai 2018, respectiv 10 octombrie 2022, și supunerea spre aprobarea Consiliului de Administrație;
- continuarea acțiunilor necesare alinierii la noua Strategie Națională Anticorupție 2021-2025, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1269/17.12.2021.

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, 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 public 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 cumulativ, 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 cumulativ, 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 cumulativă, 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 2024 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 Guvernare 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 2024 nu s-a făcut o autoevaluare a Consiliului de Administrație pentru anul 2024.

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.162/2017²² 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 asigură concordanța activităților de control cu riscurile generate de activitățile și procesele care fac obiectul controlului, identifică, analizează, evaluează, monitorizează și raportează riscurile identificate, planul de măsuri de atenuare sau anticipare a acestora, alte măsuri luate de conducerea executivă. De asemenea, este responsabil cu măsurarea solvabilității întreprinderii publice, prin raportare la atribuțiile și obligațiile uzuale ale acesteia, și informează sau, după caz, face propuneri consiliului de administrație.

O serie de competențe privind controlul intern și managementul riscurilor au fost preluate de către Comitetul de Gestionare a Riscurilor, de la Comitetul de Audit.

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 (Environmental, social, and governance), 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.

²² 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

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, secțiunea „Investitori - Guvernanta Corporativa- Documente de referință”.

La data de 31 decembrie 2024, structura comitetelor consultative a fost următoarea:

I) Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

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

II) Comitetul de Audit

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

III) Comitetul de Gestionare a Riscurilor

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

IV) Comitetul de Strategie

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

Informații privind ședințele Consiliului de Administrație și ale comitetelor consultative în anul 2024

În anul 2024 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de 55 de ședințe ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 41 ședințe au avut loc prin întrunirea efectivă a administratorilor, și
- 14 ședințe au avut loc prin vot electronic.

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Numărul de ședințe pe perioada mandatului	P		AÎ		NP	
		nr.	%	nr.	%	nr.	%
Drăgan Dan Dragoș	55	55	100,0				
Sorici Gheorghe Silvian	55	54	98,18			1	1,82
Balazs Botond	55	54	98,2			1	1,82
Jude Aristotel Marius	55	55	100,0				
Nuț Marius-Gabriel	55	55	100,0				
Braslă Răzvan	55	52	94,54			3	5,45
Stoian Elena-Lorena	55	55	100,0				

unde:

P = participare;

AÎ = acordare împuternicire;

NP = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințele comitetelor consultative:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare: 4 ședințe	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Sorici Gheorghe Silvan	4/4
Braslă Răzvan	4/4
Drăgan Dan Dragoș	4/4
Comitetul de Audit: 13 ședințe	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Sorici Gheorghe Silvan	13/13
Braslă Răzvan	13/13
Nuț Marius Gabriel	13/13
Comitetul de Gestionare a Riscurilor: 3 ședințe	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Nuț Marius Gabriel	3/3
Balazs Botond	3/3
Braslă Răzvan	3/3
Comitetul de Strategie: 4 ședințe	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Balazs Botond	4/4
Braslă Răzvan	4/4
Drăgan Dan Dragoș	4/4
Jude Aristotel Marius	4/4
Stoian Elena Lorena	4/4

În 2024, **Adunarea Generală a Acționarilor** Societății s-a întrunit în **11 ședințe ordinare** și **3 ședințe extraordinare** în care s-au pronunțat 14 hotărâri. Informații detaliate privind ședințele și materialele prezentate în cadrul acestora sunt publicate pe website-ul societății la secțiunea <https://www.romgaz.ro/adunarea-general-a-actionarilor>.

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

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

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

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

- exercită toate competențele de conducere a 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 Directorului 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^{A2}, 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. 55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027.

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

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

Atribuțiile delegate Directorului General Adjunct prin art. 6 din Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 55 din 15 mai 2023, modificată prin Hotărârea CA nr. 109/24 noiembrie 2023, constau în:

- exercitarea competențelor de conducere a Direcției Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene, Direcției Reglementări, Direcției Comercializare Energie, Direcției Calitate, Mediu, Situații de Urgență și Infrastructură Critică, Direcției Tehnologie Informației, Direcției Investiții Management Proiecte, Sucursalei de Transport Tehnologic și Mentenanță (STTM) Târgu Mureș și Sucursalei de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde (SIRCOS) Medias;
- 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 Regulamentului de organizare și funcționare al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., în competența unităților organizatorice mai susmenționate.

Director Economic

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

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

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

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

- exercitarea competențelor de conducere a 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 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 să 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 să semneze în numele și pe seama S.N.G.N. Romgaz S.A..

Auditul public intern

Serviciul Audit Public Intern se află în subordinea directă a Consiliului de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A., exercitând în acest sens o funcție distinctă și independentă de activitatea companiei în general, conform organigramei și a Regulamentului de Organizare și Funcționare (R.O.F.). Serviciul Audit Public Intern este subordonat funcțional Consiliului de Administrație și administrativ Directorului General.

Activitatea privind auditul public intern se desfășoară corespunzător Planului de audit public intern anual, avizat de către Consiliul de Administrație.

În perioada 1 ianuarie - 31 decembrie 2024, corespunzător *Planului de audit public intern pentru anul 2024*, revizuit, au fost finalizate **8 misiuni de audit public intern** de regularitate/conformitate, respectiv 7 misiuni de audit public intern planificate și 1 misiune ad-hoc (cu caracter excepțional).

Cele 8 misiuni de audit public intern, au vizat următoarele domenii:

- achiziții publice - o misiune de audit public intern;
- financiar-contabil - o misiune de audit public intern;
- funcții specifice entității - 5 misiuni de audit public intern;
- alte domenii (control financiar de gestiune) - o misiune de audit public intern;
- SMI/SCIM - în cadrul celor 8 misiuni de audit public intern realizate.

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

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

Un indicator al calității rapoartelor de audit este faptul că, față de constatările formulate în proiectele rapoartelor de audit public intern **nu au existat puncte de vedere care să modifice sensul acestora.**

Constatările au fost susținute de documente justificative, iar pentru deficiențele/problemele identificate au fost formulate recomandări prin care s-a urmărit **eficientizarea activităților auditate**.

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

În anul 2024 au fost **formulate** un număr de **35 recomandări** în cadrul celor 8 misiuni de audit public intern realizate, iar pe parcursul anului au fost **urmărite** un număr de **42** recomandări, cu următoarele rezultate:

- **18** recomandări implementate din care:
 - 17 recomandări implementate în termenul stabilit;
 - 1 recomandare implementată după termenul stabilit;
- **2** recomandări parțial implementate (în curs de implementare), pentru care termenul de implementare stabilit nu a fost depășit;
- **22** recomandări neimplementate, din care:
 - 20 recomandări pentru care termenul de implementare stabilit nu a fost depășit;
 - 2 recomandări cu termenul de implementare depășit.

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

Managementul riscului și controlul intern

Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului

Managementul riscurilor este destinat facilitării realizării obiectivelor și activităților în condiții de economie, eficiență și eficacitate, instituie reguli clare cu privire la identificarea, evaluarea, gestionarea (inclusiv tratarea) și constituirea unui plan de măsuri de atenuare a riscurilor, revizuirea periodică, monitorizarea și stabilirea responsabilităților și este reglementat prin procedura de sistem Managementul riscurilor.

Metodologia de management al riscurilor în cadrul ROMGAZ stabilește un cadru general unitar de identificare, analiză și gestionare a riscurilor la nivelul unităților organizatorice, precum și furnizarea unui instrument care facilitează gestionarea riscurilor într-un mod controlat și eficient, în vederea îndeplinirii obiectivelor.

Una dintre preocupările majore ale managementului societății constă în conștientizarea organizației asupra obiectivelor și necesității implicării directe în procesul de desfășurare a 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 management al 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.

Un rol esențial în gestionarea riscurilor îl are responsabilul cu riscurile. Acesta identifică riscurile care pot afecta obiectivul/activitatea unității organizatorice pe care o conduce, analizează riscurile identificate, întocmește și supune aprobării documentele referitoare la managementul riscurilor pentru unitatea organizatorică pe care o conduce.

Unitatea organizatorică responsabilă de managementul riscurilor, (Biroul Management Obiective și Riscuri) 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.

Deciziile aferente gestionării riscurilor sunt luate de Comisia de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial, alcătuită din directorii executivi, coordonată de Președinte și asistată de Secretariatul Tehnic al Comisiei de Monitorizare. Aceasta analizează și prioritizează riscurile semnificative, propune strategia și tipul de răspuns la risc, respectiv planul de implementare a măsurilor de control pentru riscurile semnificative, avizează profilul de risc și limita de toleranță la risc evidențiată în minuta întâlnirii Comisiei de Monitorizare.

În cadrul Consiliului de Administrație al Romgaz funcționează Comitetul de Gestionare a Riscurilor. Acest comitet supraveghează managementul riscurilor la toate nivelurile organizației și este responsabil pentru aspectele legate de sustenabilitate și obligațiile ESG.

Gestionarea riscurilor în cadrul societății are loc anual, utilizând instrumente operaționale de management al riscurilor: Registrul riscurilor, Registrul Riscurilor semnificative, Raportul privind stadiul de implementare a măsurilor de control, Profilul de risc. Toate riscurile semnificative identificate sunt escaladate la nivel de societate și supuse analizei Comisiei de Monitorizare pentru stabilirea măsurilor de tratare a riscurilor (Planul de implementare a măsurilor de control pentru riscurile semnificative).

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 (tratare) 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. Procesul de gestionare a riscului la nivel de Societate se axează pe imprevizibilitatea piețelor financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse asupra performanței financiare, 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 (preponderent plata în avans sau la termen, cu garantarea plăților prin scrisori de garanție bancară), existența unei cereri de gaze naturale ce asigură vânzările și prețurile 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);
 - depletarea prematură a zăcămintului, declin necontrolat;
- ☞ Modificări/noutăți legislative naționale sau europene cu impact financiar asupra rentabilității exploatarei zăcămintelor de hidrocarburi;
- ☞ Întârzierea finalizării acțiunilor stabilite pentru realizarea digitalizării activităților din cadrul Romgaz.

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 de securitate cibernetică (atacuri cibernetice, scurgeri de date, intruziuni de malware, atac de viruși, atac asupra site-ului romgaz.ro, atacuri direcționate asupra unor tipuri speciale de aplicații, neaplicarea la timp a update-urilor/patch-urilor, accesare fișiere, link-uri nesigure) care ar putea duce la blocarea sistemelor informatice și de telecomunicații ale Societății sau pierderea de date și informații ale angajaților sau clienților.

Riscuri privind securitatea și sănătatea în muncă:

- 🔊 Risc epidemiologic - îmbolnăvirea personalului prin gripă și alte infecții virale respiratorii;
- 🔊 Risc de îmbolnăviri profesionale - apariția unor cazuri de îmbolnăviri legate de profesie.

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;
- ✍ control intern managerial 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, directorii cu mandat, toate funcțiile de conducere și personalul de execuție.

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

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

- respectarea reglementărilor legale, a reglementărilor interne, a contractelor și deciziilor administrative și jurisdicționale 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 SGG²³ nr.600/2018.

²³ Secretariatul General al Guvernului.

Activitățile importante desfășurate în cursul anului 2024 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 2024, 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;
- în luna ianuarie 2024 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. 126/31.01.2024;
- 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 2024, SCIM la nivelul Romgaz este **parțial conform** având 15 standarde implementate și un standard parțial implementat, respectiv standardul 16 Auditul intern.

Pe parcursul anului 2024 au fost actualizat un număr de 67 de documente și au fost identificate ca fiind necesare încă 6 proceduri operaționale și o instrucțiune de lucru, documente elaborate și aprobate până la finalul anului 2024.

Romgaz are o preocupare permanentă pentru instituirea și dezvoltarea instrumentelor pentru combaterea corupției. Dintre acțiunile efectuate în anul 2024 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 2023 - „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;
- Evaluarea stadiului îndeplinirii măsurilor din „Planul de Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru perioada ianuarie-decembrie 2024” evidențiază faptul că măsurile au fost realizate în proporție de 100%, iar respectarea termenelor asociate în proporție de 97,5%. Monitorizarea/evaluarea stadiului realizării măsurilor prevăzute în Planul de Integritate aprobat s-a efectuat lunar;
- În luna decembrie 2024 s-au identificat și evaluat riscurile și vulnerabilitățile la corupție, specifice activităților organizației - Riscuri de corupție în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru 2024-2025 nr. 52566/09.12.2024;
- La finalul anului 2024 s-a elaborat „Planul de Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul 2025”, în conformitate cu Strategia Națională Anticorupție 2021-2025, aprobat prin Decizia nr.1752/04.12.2024;
- Planurile de Integritate sunt postate pe site-ul companiei la secțiunea „etică și integritate” <https://www.romgaz.ro/strategia-nationala-anticoruptie>.

În cursul anului 2024 au fost elaborate/actualizate și implementate o serie de proceduri:

- Consilierea etică a personalului și monitorizarea cunoașterii respectării normelor de conduită, cod: 00PO-177;
- Prevenirea și combaterea discriminării și hărțuirii la locul de muncă, cod:00PO-178;
- Cercetarea disciplinară, cod: 00PO- 179;
- Comunicarea externă, gestionarea solicitărilor de informații de interes public și a petițiilor. Cod: 00IL-061;
- Prevenirea potențialelor conflicte de interese, cod: 00PO-171 revizuită în 02.08.2024.

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 ambient, 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 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 2024, 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)
Total cheltuieli de sponsorizare, din care:	10.454
• sponsorizări în domeniile medical și sănătate - art.XIV lit.a)	4.462
• sponsorizări în domeniile educație, învățământ, social și sport - art. XIV lit. b) - total, din care:	4.437
○ pentru cluburi sportive	1.480
• sponsorizări pentru alte acțiuni și activități - art. XIV lit. c)	1.555

La acordarea acestor sponsorizări Romgaz a respectat prevederi legale naționale și reglementări procedurale interne care se regăsesc la adresa <https://www.romgaz.ro/sponsorizari>

Informații despre cele mai importante proiecte și programele susținute de ROMGAZ în anul 2024 se regăsesc în Raportul anual de sponsorizări disponibil la adresa: www.romgaz.ro/raport-anual-sponsorizari sau pe pagina web dedicată proiectelor de responsabilitate socială disponibilă la adresa [www.romgaz.ro/ domenii-de-implicare](http://www.romgaz.ro/domenii-de-implicare).

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 guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea 111/2016, cu modificările și completările ulterioare;
- 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 S.N.G.N. Romgaz S.A. 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 2024, 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 pentru administratorii neexecutivi a fost stabilită de acționarii Romgaz prin Hotărârea nr.5 din 14 martie 2023, ca 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

Componenta variabilă a remunerației administratorilor neexecutivi a fost aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor prin Hotărârea nr. 12 din 11 septembrie 2023 în cuantum de 12 indemnizații fixe lunar.

Potrivit metodologiei de calcul stabilită în actul adițional la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi, remunerația variabilă anuală cuvenită 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 2024 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 guvernanța corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și completările ulterioare transpuse în Politica de remunerare Romgaz, 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 2024 indemnizația fixă lunară pentru directorii cu mandat a fost egală cu: de 6 ori (pentru Directorul General și Directorul General Adjunct), respectiv de 5 ori (pentru Directorul Economic) 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 clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Aceasta se încadrează în limitele aprobate de acționarii Romgaz prin Hotărârea nr. 12 din 11 septembrie 2023.

Remunerația variabilă

Componenta variabilă a remunerației directorilor a fost stabilită prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 87 din 19 septembrie 2023 în cuantum de:

- 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 cuvenită 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 2024 se regăsește la secțiunea *Execuția contractului de mandat al administratorilor și directorilor*.

Declarație nefinanciară

Raportarea consolidată privind durabilitatea este prezentată în Anexa nr. 1 la prezentul raport.

IX. Execuția contractelor de administrare și a contractelor de mandat

Contractele de mandat ale administratorilor

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

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

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

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

Contractele de mandat ale directorilor

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

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

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

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

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

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

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
INDICATORI FINANCIARI		
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC
2	Marja EBITDA	Minimum asumat
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	Menținerea la nivelul asumat prin BVC
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	Realizarea țintei asumate prin BVC
5	CapEx	Realizarea unui nivel minim față de programul cuprins în BVC
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	Mai mic decât 4,5
7	Marja de profit din exploatare	Realizarea țintei asumate prin BVC
8	Rata de plată a dividendelor	Minimum prevăzut de reglementările aplicabile Romgaz
INDICATORI NEFINANCIARI		
9	Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
10	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO ₂ (tCO ₂ /MWh energie electrică produsă)
11	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
12	Cota de piață	Mai mare de 40%
13	Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat	Minimum 8
14	Numărul de instruiți în materie de siguranță	100% din angajați
15	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	Maximum 0,8%
16	Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
17	Rata membrilor independenți în CA	Mai mare de 55%
18	Numărul ședințelor CA	Minimum 12/an
19	Rata de participare la ședințele CA	Minimum 90%
20	Numărul de reuniuni ale Comitetului de Audit	Minimum 4/an
21	Rata femeilor care ocupă funcții de Director	Minimum 30%
22	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare
23	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate Romgaz

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

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
INDICATORI FINANCIARI		
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC
2	Marja EBITDA	Minimum asumat
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	Menținerea la nivelul asumat prin BVC
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	Realizarea țintei asumate prin BVC
5	CapEx	Realizarea unui nivel minim față de programul cuprins în BVC
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	Mai mic decât 4,5
7	Marja de profit din exploatare	Realizarea țintei asumate prin BVC
8	Rata de plată a dividendelor	Minimum prevăzut de reglementările aplicabile Romgaz
INDICATORI NEFINANCIARI		
9	Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
10	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO ₂ (tCO ₂ /MWh energie electrică produsă)
11	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
12	Cota de piață	Mai mare de 40%
13	Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat	Minimum 8
14	Numărul de instruiți în materie de siguranță	100% din angajați
15	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	Maximum 0,8%
16	Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
17	Numărul de angajați cu echivalent normă întreagă	Minimum 99% din numărul mediu de angajați
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 2024.

Indicatori financiari realizați pentru administratorii executivi și neexecutivi

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Țintă ianuarie-decembrie 2024	Realizări ianuarie - decembrie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie-decembrie 2024
1	Cifra de afaceri	BVC recalculat	7.086.719	7.531.970	1,06
2	Marja EBITDA	minim 41%	41,00%	75,29%	1,84
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	menținere nivel BVC	384,69	285,90	1,35
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	BVC recalculat	1.330,06	1.500,73	1,13
5	CAPEX	minim 75% BVC	3.067.397	3.000.232	0,98
6	Raportul dintre datorie netă și EBITDA	<4,5	4,50	0,41	1,91
7	Marja de profit din exploatare	BVC	34,07%	43,81%	1,29
8	Rata de plată a dividendelor	minimul prevăzut de reglementările aplicabile	conform prevederilor legale	conform prevederilor legale	1,00

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

I. Indicatori de performanță ai administratorilor neexecutivi

a) Indicatori financiari realizați

Nr. crt.	Indicator	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie-decembrie 2024	Pondere Administratori neexecutivi	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori neexecutivi
1	Cifra de afaceri	1,06	4%	4,25%
2	Marja EBITDA	1,84	2%	3,67%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	1,35	3%	4,04%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	1,13	2%	2,26%
5	CAPEX	0,98	3%	2,93%
6	Raportul dintre datorie netă și EBITDA	1,91	2%	3,82%
7	Marja de profit din exploatare	1,29	2%	2,57%
8	Rata de plată a dividendelor	1,00	2%	2,00%
Grad de îndeplinire indicatori financiari			20%	25,54%

b) Indicatori nefinanțari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări Ianuarie- decembrie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie- decembrie 2024	Pondere Administratori neexecutivi	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori neexecutivi
1	Declinul producției de gaze naturale	menținere declin anual de max. 2,5% comparativ cu anul 2022	105,76%	1,06	2%	2,12%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO ₂ generate direct de instalațiile de producere energie electrică	0,01	0,99	3%	2,97%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	100%	1,00	3%	3,00%
4	Scorul satisfacției clienților*)	minimum 75%	92,50%	1,23	10%	11,90%
5	Cota de piață**)	mai mare de 40%	58,21%	1,46	2%	2,92%
6	Număr mediu de ore de formare profesională per angajat	minimum 8	11,13	1,39	3%	4,17%
7	Număr de instruirii în materie de siguranță	100% din angajați	100,00%	1,00	3%	3,00%
8	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	maximum 0,8%	0,13%	1,84	4%	7,36%
9	Rata membrilor independenți în CA	mai mare de 55%	57,14%	1,04	5%	5,20%
10	Numărul ședințelor CA	minimum 12	55	4,58	7%	32,06%
11	Rata de participare la ședințele CA	minimum 90%	98,70%	1,10	6%	6,60%
12	Numărul de reuniuni ale Comitetului de audit	minimum 4 pe an	13	3,25	6%	19,50%
13	Rata femeilor care ocupă poziții de director	minimum 30%	33%	1,11	8%	8,88%
14	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății	respectarea integrală a termenelor de raportare	100,00%	1,00	9%	9,00%
15	Implementarea Sistemului National Anticorupție	implementarea la termen	97,50%	0,98	9%	8,82%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări Ianuarie- decembrie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie- decembrie 2024	Pondere Administratori neexecutivi	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori neexecutivi
Grad de îndeplinire indicatori nefinanciari					80%	127,50%
GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI NEEEXECUTIVI					100%	153,04%

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

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

II. Indicatori performanță administratori executivi și directori cu mandat

a) Indicatori financiari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie- decembrie 2024	Pondere Administratori executivi/ directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executivi/ directori
1	Cifra de afaceri	BVC recalculat	1,06	10%	10,63%
2	Marja EBITDA	minim 41%	1,84	5%	9,18%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	menținere nivel BVC	1,35	7,5%	10,09%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	BVC recalculat	1,13	5%	5,64%
5	CAPEX	minim 75% BVC	0,98	7,5%	7,34%
6	Raportul dintre datorie netă și EBITDA	<4,5	1,91	5%	9,54%
7	Marja de profit din exploatare	BVC	1,29	5%	6,43%
8	Rata de plată a dividendelor*)	minimul prevăzut de reglementările aplicabile	1,00	5%	5,00%
Grad de îndeplinire indicatori financiari				50%	63,85%

b) Indicatori nefinanțari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări ianuarie-decembrie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie-decembrie 2024	Pondere Administratori executivi/directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executivi/directori
1	Declinul producției de gaze naturale	menținere declin anual de max 2,5% comparativ cu anul 2022	105,76%	1,06	5%	5,30%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/menținerea emisiilor spec de CO ₂ generate direct de instalațiile de producere energie electrică	0,01	0,99	3%	2,97%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	100,00%	1,00	4,0%	4,00%
4	Scorul satisfacției clienților*)	minimum 75%	92,50%	1,23	10%	11,90%
5	Cota de piață**)	mai mare de 40%	58,21%	1,46	4,0%	5,84%
6	Număr mediu de ore de formare profesională per angajat	minimum 8	11,13	1,39	3%	4,17%
7	Număr de instruiți în materie de siguranță	100% din angajați	100,00%	1,00	3%	3,00%
8	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	maximum 0,8%	0,13%	1,84	3%	5,52%
9	Număr de angajați cu echivalent normă întreagă	minimum 99% din numărul de angajați	99,97%	1,01	3%	3,03%
10	Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	mai mic sau egal cu zero	-0,30	1,00	3%	3,00%
11	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății	respectarea integrală a termenelor de raportare	100,00%	1,00	4%	4,00%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări ianuarie- decembrie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie- decembrie 2024	Pondere Administratori executivi/ directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executivi/ directori
12	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	implementarea la termen	97,50%	0,98	5%	4,90%
Grad de îndeplinire indicatori nefinanțari					50%	57,63%
GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI EXECUTIVI/DIRECTORI CU MANDAT					100%	121,48%

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

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

Anexăm prezentului raport:

- Anexa nr. 1 - **Raportarea consolidată privind durabilitatea;**
- Anexa nr. 2 - Tabelul privind conformitatea cu Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București;
- Situațiile financiare consolidate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016, însoțite de Raportul auditorului independent asupra auditului situațiilor financiare consolidate;
- Situațiile financiare individuale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016, 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



ROMGAZ

**Raportarea consolidată privind
durabilitatea
2024**

Cuprins

1	ESRS 2 - Informații generale	5
1.1	Baza de pregătire	5
1.1.1	BP-1: Baza generală pentru elaborarea declarației de durabilitate	5
1.1.2	BP-2: Prezentări în legătură cu circumstanțe specifice	6
1.2	Guvernanță	7
1.2.1	GOV-1: Rolul organelor administrative, de conducere și de supraveghere	7
1.2.2	GOV-2: Informații furnizate organelor administrative, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspecte legate de durabilitate abordate de acestea	13
1.2.3	GOV-3: Integrarea performanțelor legate de durabilitate în sistemele de stimulente	14
1.2.4	GOV-4: Declarație privind diligența necesară	15
1.2.5	GOV-5: Gestionarea riscurilor și controalele interne privind raportarea privind dezvoltarea durabilă	17
1.3	Strategie	17
1.3.1	SBM-1: Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric	17
1.3.2	SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	24
1.3.3	SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	25
1.4	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	26
1.4.1	IRO-1: Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative	26
1.4.2	IRO-2: Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de Declarația privind durabilitatea a întreprinderii	32
1.4.3	MDR-P: Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative	42
1.4.4	MDR-A: Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative	42
1.4.5	MDR-T: Urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul țintelor	42

INFORMAȚII DESPRE MEDIU

2	Prezentare de informații în temeiul articolului 8 din Regulamentul privind Taxonomia (UE) 2020/852	43
2.1	Determinarea eligibilității activităților economice ale Grupului ROMGAZ	43
2.2	Determinarea alinierii activităților economice eligibile ale Grupului ROMGAZ	46
2.3	Prezentarea indicatorilor cheie de performanță ai Grupului ROMGAZ pentru cei 3 indicatori financiari	46
3	ESRS E1 - Schimbări climatice	56
3.1	Guvernanță	56
3.1.1	ESRS 2 GOV-3: Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	56
3.2	Strategie	56
3.2.1	E1-1: Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice	56
3.2.2	ESRS 2 SMB 3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	57
3.3	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	58

3.3.1	ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de climă	58
3.3.2	E1-2: Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	63
3.3.3	E1-3: Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice	63
3.4	Indicatori și Ținte	68
3.4.1	E1-4: Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	68
3.4.2	E1-5: Consumul de energie și mixul energetic	69
3.4.3	E1-6: Emisiile brute de GES din Domeniile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	70
3.4.4	E1-7: Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon	78
3.4.5	E1-8: Stabilirea prețului intern al carbonului	79
3.4.6	E1-9: Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă	79
4	ESRS E2 - Poluarea	80
4.1	Interacțiuni cu alte ESRS	80
4.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	80
4.2.1	ESRS IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare	80
4.2.2	E2-1: Politici legate de poluare	82
4.2.3	E 2-2: Acțiuni și resurse legate de poluare	84
4.3	Indicatori și ținte	86
4.3.1	E2-3: Ținte legate de poluare	86
4.3.2	E2-4: Poluarea aerului, a apei și a solului	87
4.3.3	E2-6: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de poluare	88
5	ESRS E3 - Resursele de apă și cele marine	89
5.1	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	89
5.1.1	ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de resursele de apă și cele marine	89
5.1.2	E3-1: Politici legate de resursele de apă și cele marine	91
5.1.3	E3-2: Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine	92
5.2	Indicatori și ținte	99
5.2.1	E3-3: Ținte legate de resursele de apă și cele marine	99
5.2.2	E3-4: Consumul de apă	101
5.2.3	E3-5: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de resursele de apă și de cele marine	102
6	ESRS E5 - Utilizarea resurselor și economia circulară	103
6.1	Interacțiuni cu alte ESRS-uri	103
6.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	103
6.2.1	ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară	103
6.2.2	E5-1: Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară	106

6.2.3	E5-2: Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară	107
6.3	Indicatori și ținte	112
6.3.1	E5-3: Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară	112
6.3.2	E5-4: Intrări de resurse	112
6.3.3	E5-5: Leșiri de resurse	113
6.3.4	E5-6: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară	117

INFORMAȚII SOCIALE

7	ESRS S1 - Forța de muncă proprie	118
7.1	Strategia	118
7.1.1	ESRS 2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	118
7.1.2	ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	118
7.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	126
7.2.1	S1-1: Politici legate de forța de muncă proprie	126
7.2.2	S1-2: Procese pentru colaborarea cu forța de muncă proprie și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi	129
7.2.3	S1-3: Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările	130
7.2.4	S1-4: Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni	131
7.3	Indicatori și ținte	133
7.3.1	S1-5: Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	133
7.3.2	S1-6: Caracteristicile angajaților întreprinderii	134
7.3.3	S1-7: Caracteristicile lucrătorilor nesalariați din cadrul forței de muncă proprii a întreprinderii	134
7.3.4	S1-10: Salarii adecvate	135
7.3.5	S1-11: Protecția socială	135
7.3.6	S1-13: Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor	136
7.3.7	S1-14: Indicatori de sănătate și siguranță	137
7.3.8	S1-16 - Indicatori privind remunerația angajaților	138
7.3.9	S1-17: Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului	139
8	ESRS S4 - Consumatorii și utilizatorii finali	140
8.1	Strategia	140
8.1.1	ESRS 2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	140
8.1.2	ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	140
8.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	143
8.2.1	S4-1: Politici privind consumatorii și utilizatorii finali	143
8.2.2	S4-2: Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi	144
8.2.3	S4-3: Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările	145

8.2.4	S4-4: Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și urmărirea oportunităților semnificative legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri	146
8.3	Indicatori și ținte	147
8.3.1	S4-5: Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	147

INFORMAȚII PRIVIND GUVERNANȚA

9	ESRS G1: Conduita profesională	149
9.1	Guvernanța	149
9.1.1	ESRS 2 GOV-1: Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere	149
9.1.2	ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative	150
9.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	153
9.2.1	G1-1: Politicile privind conduita profesională și cultura corporativă	153
9.2.2	G1-3: Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită	156
9.2.3	G1-4: Incidente de corupție sau dare sau luare de mită	158

1 ESRS 2 - Informații generale

1.1 Baza de pregătire

1.1.1 BP-1: Baza generală pentru elaborarea declarației de durabilitate

Grupul ROMGAZ format din Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” S.A., 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”), cu sediul pe str. Ghe. Grigore Cantacuzino nr. 184, Ploiești, 100492, jud. Prahova, România;
- ROMGAZ Black Sea Limited (RBS), o companie care funcționează în conformitate cu legile Commonwealth din Bahamas și care operează prin sucursala sa din România, ROMGAZ Black Sea Limited Nassau (Bahamas), Sucursala București,

prezintă Raportul consolidat privind durabilitatea care a fost întocmit conform Secțiunii 7[^]1.3 din OMF nr. 2844/2016, care aprobă Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare. Aceste reglementări implementează Articolul 29(a) din Directiva UE 2013/34 și Standardele Europene de Raportare a Durabilității (ESRS), așa cum sunt prevăzute în Anexa 1 la Regulamentul Delegat (UE) 2023/2772 din 31 iulie 2023, care completează Directiva 2013/34/UE a Parlamentului European și al Consiliului, fiind transpusă în legislația locală prin OMF nr. 85/2024. De asemenea, raportul include informațiile prevăzute la Articolul 8 din Regulamentul privind Taxonomia UE 2020/852.

Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” S.A. (denumită în continuare “Romgaz”) este persoană juridică română, organizată ca societate pe acțiuni, și își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și cu Actul constitutiv al Societății.

Romgaz are în componența sa și opt sucursale, înființate atât pe baza principiului specificului activităților desfășurate, cât și al teritorialității (sucursalele de producție gaze naturale), după cum urmează:

1. Sucursala Mediaș, cu sediul în municipiul Mediaș, str. Gării nr. 5, cod 551025, jud. Sibiu, organizată teritorial în 8 secții;
2. Sucursala Târgu Mureș, cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Salcânilor, nr. 23, cod 540202, jud. Mureș, organizată teritorial în 9 secții;
3. 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;
4. 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;
5. Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE), cu sediul în localitatea Iernut, str. Energeticii nr. 1, cod 545100, jud. Mureș, organizată în 7 secții;
6. Sucursala Drobeta-Turnu Severin, cu sediul în municipiul Drobeta-Turnu Severin, str. Aurelian nr. 27, jud. Mehedinți.
7. Sucursala Buzău, cu sediul în Municipiul Buzău, str. Romaniței, nr. 1, cod 120032, Jud. Buzău.
8. Sucursala Chișinău, MD-2012, str. Mihai Eminescu, 70. etaj 2, mun. Chișinău, Republica Moldova.

Pe parcursul acestei Raportări consolidate privind durabilitatea, vom face referire la Grupul ROMGAZ atunci când ne referim la toate cele trei societăți și opt sucursale care fac parte din Grup și, acolo unde situația o cere, la Romgaz, Depogaz și RBS când prezentăm diverse informații care se aplică societăților din grup în mod individual.

Raportarea consolidată privind durabilitatea a Grupului ROMGAZ a fost întocmită pe bază consolidată, acoperind perioada de raportare 1 ianuarie - 31 decembrie 2024, aliniată cu perioada de raportare financiară.

Perimetrul de consolidare al Raportării consolidate privind durabilitatea este același ca în cazul situațiilor financiare consolidate ale Grupului ROMGAZ.

Nu există filiale ale Grupului ROMGAZ care să fie exceptate de la raportarea individuală sau consolidată privind durabilitatea.

Raportarea consolidată privind durabilitatea acoperă operațiunile proprii ale Grupului ROMGAZ și informații relevante din lanțul valoric, atât din amonte, cât și din aval. Analiza de dublă semnificație a cuprins evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților asociate operațiunilor proprii, produselor și serviciilor, precum și relațiilor de afaceri ale Grupului.

Pentru anul financiar 2024:

- Evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților s-a făcut luând în considerare operațiunile proprii și lanțul de valoare semnificativ;
- Politicile, acțiunile și țintele de durabilitate acoperă operațiunile proprii.

Grupul ROMGAZ nu a utilizat exceptarea de la prezentarea informațiilor privind evoluțiile iminente sau aspectele în curs de negociere, conform prevederilor articolului 19a alineatul (3) și articolului 29a alineatul (3) din Directiva 2013/34/UE.

Grupul ROMGAZ nu a utilizat opțiunea de a omite o anumită informație care corespunde proprietății intelectuale, know-how-ului sau rezultatelor inovării.

1.1.2 BP-2: Prezentări în legătură cu circumstanțe specifice

Prin Hotărârea nr. 32/2024, Consiliul de Administrație al Grupului ROMGAZ a aprobat înființarea unei sucursale de furnizare gaze naturale în Republica Moldova. În baza acestei hotărâri, „Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A. Mediaș - Sucursala Chișinău” a fost înregistrată la Agenția Servicii Publice a Republicii Moldova, în Registrul de Stat al persoanelor juridice dar nu a desfășurat nici un fel de activitate în 2024. Așadar, pentru prezenta Raportarea consolidată privind durabilitatea nu sunt prezentate informații despre această entitate.

RBS este o societate organizată care funcționează în conformitate cu legislația din The Commonwealth of The Bahamas, sub numărul de înregistrare 154020B, acționând prin sucursala sa din România, Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București ("RBS"), cu sediul în Municipiul București Sectorul 1, Calea Floreasca, Nr. 169A, Corp B, Camerele Nr. 801-834, 801A, 803A, 803B, 832A, Etaj 8.

Romgaz a devenit acționar/asociat unic al RBS în august 2022, când a fost finalizată achiziția acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (fosta denumire a Romgaz Black Sea Limited).

RBS este co-titular la Acordul de Concesiune pentru Explorare, Dezvoltare și Exploatare Petrolieră în Perimetrul XIX Neptun, aprobat prin Hotărârea Guvernului României nr. 1233/2000 cu modificările și completările ulterioare ("Acordul Petrolier"). RBS și OMV Petrom S.A. (OMV Petrom) sunt titulari ai Acordului Petrolier, fiecare titular deținând 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona estică, zona de apă adâncă a perimetrului Neptun ("Neptun Deep"). OMV Petrom începând cu data de 1 august 2022 are și calitatea de operator al perimetrului (în conformitate cu art.47, lit.l) din Legea nr. 238/2004, cu toate modificările și completările ulterioare). Acordul de Operare în Comun (en. Joint Operating Agreement) este contractul ce reglementează relația dintre non-operator (RBS) și operator (OMV Petrom) în proiectul Neptun Deep.

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

Proiectul Neptun Deep este cel mai mare proiect de gaze naturale din zona românească a Mării Negre și primul proiect offshore în ape de mare adâncime din România. Neptun Deep vizează exploatarea gazelor naturale descoperite în Marea Neagră, prin dezvoltarea a două zăcăminte confirmate de gaze naturale (Domino și Pelican Sud) și urmează să fie pus în producție comercială începând cu anul 2027.

Pentru anul de raportare, RBS a desfășurat doar activități de birou, iar informațiile prezentate în această Raportare consolidată privind durabilitatea reflectă acest lucru.

Proiectul Neptun Deep este compatibil cu traiectoria asumată de România în vederea atingerii neutralității climatice până în anul 2050.

Pentru întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea, Grupul ROMGAZ a utilizat orizonturile de timp pe termen scurt, mediu sau lung, așa cum sunt definite în cadrul ESRS 1 secțiunea 6.4 astfel: orizontul de timp pe termen scurt este considerat ca fiind anul de raportare, cel pe termen mediu până la 5 ani, iar cel pe termen lung peste 5 ani.

În ceea ce privește sursele utilizate pentru estimări și incertitudinea rezultatelor, Grupul ROMGAZ recunoaște incertitudinile asociate informațiilor prospective și faptul că acestea pot fi supuse modificărilor. Totodată, acolo unde a fost cazul, au fost definite ipotezele și raționamentele utilizate pentru măsurarea estimărilor, asigurând transparență și claritate în raportarea indicatorilor cantitativi și a valorilor monetare.

Pentru prezentarea ȋntelilor și indicatorilor de mediu prezentați în ESRS E1 - Schimbările climatice, ESRS E2 - Poluare, ESRS E 3 - Resursele de apă și cele marine și ESRS E5 - Economia circulară au fost utilizate metodologiile prevăzute în legislația națională aplicabilă.

Pentru prezentarea de date referitoare la emisiile de gaze cu efect de seră, toate ipotezele, aproximările și raționamentele utilizate acolo unde nu au fost date directe disponibile, sunt incluse în mod detaliat în capitolul ESRS E1 - Schimbările climatice și sunt conforme cu metodologia GHG Protocol.

Începând cu perioada de raportare 2024, Raportarea consolidată privind durabilitatea a Grupului ROMGAZ a fost elaborată în conformitate cu Directiva privind Raportarea Durabilității Corporative (CSRD) și Standardele Europene de Raportare a Durabilității (ESRS).

Nu sunt prezentate date comparative, anul 2024 fiind considerat primul an de raportare.

Grupul ROMGAZ integrează în Raportarea consolidată privind durabilitatea informații privind alte standarde aplicabile industriei, în special prin implementarea și menținerea certificărilor de tip ISO.

Sistemul de Management Integrat al Grupului ROMGAZ este aliniat cu standardele ISO 9000 și acoperă toate operațiunile Grupului ROMGAZ, mai puțin RBS prin prisma guvernancei sale corporative aplicabile.

În cadrul Grupului ROMGAZ este implementat și un sistem de management al sănătății și securității la locul de muncă, în conformitate cu standardul ISO 45001:2023, care acoperă toate unitățile Grupului ROMGAZ (mai puțin RBS prin prisma guvernancei sale corporative aplicabile).

De asemenea, sistemul de management de mediu este certificat conform cerințelor ISO 14001:2015, pentru toate operațiunile (mai puțin RBS prin prisma guvernancei sale corporative aplicabile).

Sistemele de management sunt auditate intern anual și extern conform cerințelor de certificare.

Certificările ISO ale Romgaz sunt disponibile pentru publicul larg pe pagina de internet a Societății la adresa <https://www.romgaz.ro/sistem-integrat-de-management>, iar cele ale Depogaz la adresa <https://www.depogazploiesti.ro/ro/despre-noi/sistem-management-integrat>.

Grupul analizează oportunitatea implementării standardului ISO 50001:2019 pentru gestionarea eficientă a energiei.

Raportarea consolidată privind durabilitatea include exclusiv informațiile prevăzute de ESRS, fără a integra indicatori specifici altor standarde de raportare.

La întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea nu au fost făcute trimiteri către Raportul Administratorilor.

1.2 Guvernanță

1.2.1 GOV-1: Rolul organelor administrative, de conducere și de supraveghere

Organizarea companiei este de tip ierarhic-funcțional, având șase niveluri care pornesc de la acționarii companiei și ajung până la personalul de execuție, astfel:

- Adunarea Generală a Acționarilor;
- Consiliul de Administrație;
- Director General (cu mandat), Director General Adjunct (cu mandat); Director Economic (cu mandat);
- Directori fără contract de mandat;

- Șefii unităților organizatorice subordonate directorilor;
- Personalul de execuție.

Adunarea Generală a Acționarilor

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA) sau Acționarul Unic, în cazul filialelor, este organul de conducere al Societății care decide asupra activității și politicii economice în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

AGA sau Acționarul Unic, numește Consiliul de Administrație (CA) iar acesta, este responsabil pentru supravegherea și îndrumarea strategică, inclusiv pentru dezvoltarea politicilor ce vizează conduita profesională.

Consiliul de Administrație

La data de 31.12.2024, Grupul ROMGAZ este administrat în sistem unitar de un Consiliul de Administrație alcătuit din 7 administratori / membri (6 membri neexecutivi și unul executiv) cu studii economice și juridice, numiți de către Adunarea Generală a Acționarilor pentru un mandat de patru ani începând cu data de 16 martie 2023. Patru dintre membri Consiliului de Administrație sunt independenți, reprezentând 57% din componența acestuia. În ceea ce privește diversitatea de gen, Consiliul are în componență o persoană de gen feminin, ceea ce indică un procent de 14% pentru reprezentarea feminină.

Membrii Consiliului de Administrație ai Grupului ROMGAZ la 31.12.2024

Numele	Executiv/ Neexecutiv	Independent	Gen	Funcția în CA
Dan Dragoș DRĂGAN	Neexecutiv	Nu	Masculin	Președinte
Aristotel Marius JUDE	Executiv	Nu	Masculin	Membru
Marius-Gabriel NUȚ	Neexecutiv	Da	Masculin	Membru
Răzvan BRASLĂ	Neexecutiv	Da	Masculin	Membru
Gheorghe Silvan SORICI	Neexecutiv	Da	Masculin	Membru
Botond BALAZS	Neexecutiv	Nu	Masculin	Membru
Elena-Lorena STOIAN	Neexecutiv	Da	Feminin	Membru

Consiliul de Administrație (CA) acționează în interesul Grupului ROMGAZ pentru atingerea scopului organizațional și răspunde juridic pentru respectarea legii și reglementărilor interne, regulilor etice și morale, precum și a standardelor specifice, inclusiv pentru aspectele de durabilitate. Deși delegează din responsabilitățile sale directorilor cu mandat, CA rămâne responsabil pentru îndeplinirea "Planului de administrare" aprobat și a Hotărârilor AGA care acoperă și teme de durabilitate.

Membrii Consiliului de Administrație sunt selectați în funcție de competențele și experiența lor variată. Aceștia contribuie la diversitatea de competențe care sunt necesare gestionării impacturilor, riscurilor și oportunităților care sunt evaluate la nivel de companie, inclusiv a celor legate de durabilitate, și au un set diversificat de capacități relevante pentru sectorul energetic românesc și regional.

Structura actuală reunește profesioniști cu expertiză în domenii relevante precum administrarea afacerilor, investiții și durabilitate, asigurând o guvernare eficientă și orientată spre obiectivele strategice ale companiei.

Conform art. 8.6 din contractele de mandat „Administratorii au obligația de a participa anual la un program de formare profesională cu durată minimă de o săptămână, care include sesiuni de instruire în domeniul guvernării corporative, juridic și alte domenii relevante pentru activitatea companiei”.

În mod specific, în anul 2024, membrii Consiliului de Administrație au participat la cinci sesiuni de instruire cu o durată variind între 8 și 56 de ore. Aceste sesiuni au abordat teme precum conceptele ESG și durabilitatea, promovarea bunelor practici în afaceri și consolidarea unei culturi solide de guvernare corporativă, precum și dinamica relațiilor dintre Consiliul de Administrație și CEO. În total, cei șapte membri ai Consiliului au acumulat 280 de ore de instruire.

În ceea ce privește experiența relevantă pentru sectorul de activitate al companiei:

- Domnul Dan Dragoș Drăgan, membru neexecutiv și Președinte al Consiliului de Administrație al Grupului ROMGAZ din luna martie 2021, are experiență managerială și abilități de leadership, dobândite prin funcțiile de conducere deținute în diverse companii începând cu anul 1996.
- Domnul Aristotel Marius Jude, membru în Consiliul de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2019 (administrator executiv din februarie 2021), are o bogată experiență în managementul întreprinderii, administrarea afacerii, reglementări în sectorul energetic, acorduri de operare în comun și/sau cooperare în sectorul gaze naturale, management de proiect, strategie și planificare de afaceri și consiliere juridică, experiență acumulată în decursul activităților profesionale în sectorul energetic, în cadrul diferitelor funcții de conducere ocupate la Grupul ROMGAZ și la Ministerul Energiei. Ocupă în prezent și funcția de Director General Adjunct al Romgaz.
- Domnul Marius-Gabriel Nuț, membru neexecutiv al Consiliului de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2022, deține experiență managerială și competențe de leadership, acumulate prin ocuparea unor funcții de conducere în diverse companii începând cu anul 2016. Domnul Nuț și-a extins cunoștințele în domeniul ESG prin participarea la cursul „Sustainability as Core Value: Implications for Boards and Enterprise Leaders” organizat în cursul lunii mai, 2024.
- Domnul Răzvan Braslă, membru neexecutiv al Consiliului de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2023, are experiență în managementul companiilor, ocupând poziții de conducere, inclusiv cea de Director General, în diverse organizații încă din anul 2015. Acesta a activat într-o gamă variată de sectoare, printre care se numără: managementul de proiecte pentru construcții civile și comerciale, dezvoltarea de proiecte comerciale de interes public și logistice, dezvoltarea construcțiilor civile, precum și consultanța în domeniul construcțiilor și al dezvoltării imobiliare. Domnul Braslă și-a extins cunoștințele în domeniul ESG prin participarea la cursul „Sustainability as Core Value: Implications for Boards and Enterprise Leaders”, organizat în cursul lunii mai, 2024.
- Domnul Gheorghe Silvan Sorici, membru neexecutiv al Consiliului de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2021, este economist și are experiență în conducerea și coordonarea companiilor, acumulată prin funcțiile ocupate de-a lungul carierei sale, începând cu anul 1997.
- Domnul Balázs Botond este membru neexecutiv în Consiliul de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2019, cu experiență în management și drept. Este cadru didactic asociat la Universitatea Babeș-Bolyai, predând în domeniul organizațiilor non-profit și managementului proiectelor. A ocupat diverse poziții de conducere, inclusiv Șef al Serviciului Juridic la Grupul ROMGAZ, și a contribuit la proiecte de convergență în sectorul energetic. Este licențiat în drept, deține două masterate, în management public și drept privat, și este doctorand în inginerie și management.
- Doamna Elena Lorena Stoian este membru neexecutiv în Consiliul de Administrație din 2023, avocat cu peste 22 de ani de experiență profesională, coordonând echipe și lucrând cu clienți din sectoare diverse, inclusiv companii, instituții publice și private, bănci și instituții financiar-nebancare. Este avocat fondator al SCA Stoian și Asociații, precum și practician în insolvență.

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de 4 comitete consultative:

- Comitetul de Audit;
- Comitetul de Gestionare a Riscurilor;
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare;
- Comitetul de Strategie.

Criteriile care au fost avute în vedere la stabilirea componenței Comitetelor sunt prevăzute în regulamentele interne publicate pe pagina de internet a Societății la secțiunea [Regulamente Interne ale Consiliului de Administrație](#).

Comitetul de Audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art. 65 din Legea nr. 162/2017 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.

În domeniul coordonării activității de conformitate, conduită etică și conflicte de interese, Comitetul de Audit asigură:

- Conformitatea cu legile și reglementările locale și internaționale;
- Adoptarea și implementarea unui Cod de Etică și Conduită în Afaceri și a Politicii privind conflictele de interese;
- Analizarea rapoartelor privind respectarea normelor de conduită și oferirea de consiliere în materie de etică;
- Revizuirea declarațiilor de independență ale administratorilor și evaluarea conflictelor de interese.

Comitetul de Gestionare a Riscurilor este constituit în scopul de a analiza, monitoriza și evalua sistemul de control intern și management al riscurilor, precum și practicile și performanțele societății pentru îndeplinirea obligațiilor ESG. Responsabilitățile Comitetului sunt incluse în [Regulamentul său Intern](#).

În mod specific, pentru zona de durabilitate/ESG, Comitetul:

- Asistă Consiliul de Administrație în definirea strategiei Societății referitoare la aspectele ESG prin înțelegerea modului în care Societatea este capabilă să creeze valoare ținând cont de influențele ESG;
- Monitorizează managementul riscului în chestiuni legate de durabilitate, în ceea ce privește aspectele ESG, evoluțiile din industrie și implementarea unor politici eficiente de gestionare a crizelor;
- Monitorizează raportarea informațiilor în materie de durabilitate și procesele aferente din cadrul Societății pentru a identifica informațiile raportate conform standardelor de raportare relevante în materie de durabilitate;
- Monitorizează tendințele ESG externe, înțelege riscurile și oportunitățile asociate, precum și așteptările principalilor acționari ai Societății în acest sens;
- Monitorizează impactul Societății asupra mediului natural și adaptarea acestuia la schimbările climatice;
- Monitorizează interacțiunile Societății cu angajații, acționarii și comunitățile în care își desfășoară activitatea, inclusiv politicile aplicabile la locul de muncă, orice proiecte sociale sau comunitare întreprinse de Societate;
- Raportează Consiliului orice aspecte ESG care pot afecta afacerile, operațiunile, performanța sau imaginea publică a Societății sau care sunt relevante pentru Societate și acționari;
- Monitorizează acțiunile sau inițiativele întreprinse pentru a preveni, atenua și gestiona riscurile legate de aspectele ESG care pot avea un impact negativ semnificativ asupra Societății sau care sunt relevante în alt mod pentru acționari și oferă îndrumări în acest sens;
- Analizează riscurile și oportunitățile asociate cu impactul social, de mediu și economic, măsurate din perspectiva părților interesate;
- Examinează planurile de evaluare și atenuare a riscurilor și informează Consiliul cu privire la acestea.

Comitetul de Gestionare a Riscurilor joacă un rol esențial în stabilirea și monitorizarea ȋntelilor ESG. Acesta analizează planurile de atenuare a riscurilor și măsoară progresul în atingerea obiectivelor ESG stabilite, asigurând alinierea la Standardele Europene de Raportare Privind Durabilitatea (ESRS). Progresul este monitorizat prin rapoarte și revizuit în cadrul ședințelor trimestriale ale comitetului.

Existența **Comitetului de Nominalizare și Remunerare** este prevăzută în legislația în vigoare (Legea nr. 31/1990 la art. 140² și OUG nr. 109/2011 art. 34) și este și o cerință pentru societățile listate la Bursa de Valori București (BVB) cum este și cazul Grupului ROMGAZ. Comitetul de Nominalizare și Remunerare are ca scopuri principale:

- Stabilirea procedurilor pentru selectarea candidaților pentru funcțiile de administratori și directori;
- Formularea propunerilor pentru posturile de administratori;
- Implicarea în procesul de selecție și recrutare a directorilor, inclusiv formularea propunerilor privind remunerarea acestora.

Comitetul de Strategie asistă Consiliul de Administrație în îndeplinirea responsabilităților acestuia în domeniul elaborării și actualizării strategiei generale a Societății.

Responsabilitățile și competențele fiecărui comitet se regăsesc în regulamentele interne ale comitetelor, disponibile pe pagina de internet a [Societății](#).

La 31 Decembrie 2024, toți membrii Comitetului de Audit, de Gestionare a Riscurilor și a celui de Nominalizare și Remunerare erau de gen masculin. Comitetul de Strategie are în componență un membru de gen feminin, reprezentând 20% din totalul membrilor.

Pe parcursul anului 2024 atribuțiile ESG în Grupul ROMGAZ au fost în sarcina Comitetului de Gestionare a Riscurilor.

În decembrie 2024 s-a modificat Legea nr. 162/2017, introducându-se la art. 65 responsabilități privind durabilitatea pentru Comitetul de Audit. În consecință, Regulamentul Intern al Comitetului de Audit ROMGAZ va fi revizuit pe parcursul anului 2025 pentru a reflecta noile cerințe legislative.

La acestea se vor adăuga și competențele stabilite pentru Comitetul de Audit prin Codul de Guvernanță Corporativă revizuit începând cu 1 ianuarie 2025.

Conducerea administrativă a Depogaz este asigurată de un Consiliu de Administrație format din cinci administratori independenți iar pentru RBS de un Consiliu de Administrație format din trei administratori.

Membrii Consiliului de Administrație Depogaz la 31.12.2024

Numele	Executiv/ Neexecutiv	Independent	Gen	Funcția în CA
Nicolae Bogdan Codruț Stănescu	Neexecutiv	Da	Masculin	Președinte
Ileana Țârîndă	Neexecutiv	Da	Feminin	Membru
George Lazăr	Neexecutiv	Da	Masculin	Membru
Anna - Maria Vasile	Neexecutiv	Da	Feminin	Membru
Anca Isabela Ciornea	Neexecutiv	Da	Feminin	Membru

La 31 Decembrie 2024, doi membri ai CA Depogaz erau de gen masculin (40%) și trei de gen feminin (60%).

La nivelul Depogaz, există aceleași comitete care sprijină activitatea CA ca și în cazul Romgaz. Comitetele au aceleași roluri.

Membrii Consiliului de administrație RBS la 31.12.2024

Numele	Executiv/ Neexecutiv	Independent	Gen	Funcția în CA
Rodica Sasu	Neexecutiv	Da	Feminin	Președinte
Robert Stelian Chircă	Neexecutiv	Da	Masculin	Vicepreședinte
Andrei Tiberiu Novac	Neexecutiv	Da	Masculin	Vicepreședinte

La 31 Decembrie 2024, doi membri ai CA RBS erau de gen masculin (66%) și unul de gen feminin (33%).

Administrarea RBS se realizează în conformitate cu Statutul și Actul Constitutiv în vigoare al acesteia. La nivelul RBS nu există comitete.

Directorii

Consiliul de Administrație al Romgaz a delegat conducerea societății către 3 directori: Director General, Director General Adjunct și Director Economic. Consiliile de administrație de la filiale au delegat conducerea acestora către un Director General.

Directorul General, Directorul General Adjunct, Directorul Economic, precum și directorii fără contract de mandat sunt persoane-cheie în structura și funcționarea companiei. În linie cu structura ierarhică pe șase niveluri descrisă anterior, șefii compartimentelor (filiale, departamente, direcții, birouri etc.), care reprezintă legătura între structura superioară de conducere a companiei și angajații din compartimentele respective, sunt direct subordonați acestora.

Competențele delegate directorilor numiți de către Consiliul de Administrație Romgaz, respectiv Directorului General, Directorului General Adjunct și Directorului Economic au fost stabilite prin Hotărâre de CA.

Începând cu data de 16 mai 2023, ca urmare a numirii Directorului General pentru un mandat de 4 ani, atribuțiile delegate Directorului General, prin Hotărârea CA nr. 55 /15 mai 2023 pentru zona de durabilitate, sunt:

- Exerciță toate competențele de conducere ale Romgaz, cu excepția competențelor care nu au fost delegate directorilor, precum și cu excepția competențelor care au fost delegate Directorului Economic și Directorului General Adjunct. Directorul General este responsabil pentru menținerea Sistemului Integrat de Management.
- În calitate de Director General, are și calitatea de reprezentant legal al Grupului ROMGAZ, potrivit art. 143², alin. (4) din Legea societăților nr. 31/1990.

Atribuțiile delegate Directorului General Adjunct, prin art. 6 din Hotărârea CA nr. 55 din 15 mai 2023, și care au legătură cu tema durabilității constau în:

- Exercițarea 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 Tehnologie Informației, Serviciului Investiții Management Proiecte, Biroului Management Proiecte, Serviciului Patrimoniu;
- Coordonarea activităților desfășurate la nivelul Romgaz, în legătură cu proiectul Neptun Deep, cu excepția celor legate de obținerea finanțării cotei părți a Romgaz aferentă proiectului;
- Planificarea, aprobarea și coordonarea realizării operațiunilor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Romgaz care intră, potrivit legii și al Regulamentului de organizare și funcționare al Romgaz, în competența unităților organizatorice mai sus menționate.

Atribuțiile delegate Directorului Economic, prin art. 5 din Hotărârea CA nr. 55 din 15 mai 2023 vizează monitorizarea și asigurarea îndeplinirii prevederilor / indicatorilor economici specifici prevăzuți în bugetul de venituri și cheltuieli aprobat. Directorul Economic, prezintă execuția bugetară Consiliului de Administrație și informații privind situația economico-financiară a societății, stadiul realizării investițiilor (inclusiv a celor de durabilitate), stadiul realizării măsurilor adoptate, stadiul aducerii la îndeplinire a măsurilor dispuse de Consiliul de Administrație în ceea ce privește activitatea economico-financiară, orice alte documente și informații solicitate, precum și, măsurile dispuse în cazul neîndeplinirii acestora.

Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic, joacă un rol important în ceea ce privește implementarea strategiei generale de afaceri a Romgaz, inclusiv a aspectelor de durabilitate. Competențele acestora includ abilități strategice și aptitudini operaționale pentru atingerea obiectivelor de mediu, sociale și de guvernanță incluse în contractul de mandat.

Domnul Răzvan Popescu, Directorul General al Romgaz, are o experiență relevantă de conducere. A început cariera în 2007 și a lucrat timp de 9 ani la Banca Națională a României, unde a deținut poziția de Manager de Portofoliu, responsabil cu administrarea rezervei valutare internaționale.

Domnul Aristotel Marius Jude, Director General Adjunct (și membru în Consiliul de Administrație al ROMGAZ), și-a început cariera profesională în anul 2002, la Romgaz. Are o bogată experiență în managementul întreprinderii, administrarea afacerii, reglementări în sectorul energetic, acorduri de operare în comun și/sau cooperare în sectorul gaze naturale, management de proiect, strategie și planificare de afaceri și consiliere juridică, experiență acumulată în decursul activităților profesionale în sectorul energetic, în cadrul diferitelor funcții de conducere ocupate la ROMGAZ și în cea de secretar de stat la Ministerul Energiei.

Doamna Gabriela Trânbițaș, Director Economic, are o experiență vastă în domeniul economic-financiar. A început cariera în auditul financiar apoi s-a alăturat Romgaz, unde lucrează de 10 ani, contribuind la administrarea și supravegherea proceselor financiare. Pe parcursul carierei, a fost implicată în diverse proiecte de dezvoltare, inclusiv preluarea participației Exxon din perimetrul Neptun Deep din Marea Neagră și obținerea finanțării necesare pentru această tranzacție.

[CV-urile complete](#) ale echipei de management pot fi consultate pe pagina de internet a Societății.

Componența echipei executive la 31.12.2024:

Numele membrului	Gen	Rol
Răzvan POPESCU	Masculin	Director General
Aristotel Marius JUDE	Masculin	Director General Adjunct
Gabriela TRÂNBIȚAȘ	Feminin	Director Economic

La 31 Decembrie 2024, doi directori erau de gen masculin (66%) și unul de gen feminin (33%).

Conducerea Depogaz este asigurată de dl. Vasile Cârstea (gen masculin) iar conducerea RBS de către dna. Diana Andreea Lupu (gen feminin).

Conform Regulamentului de Organizare și Funcționare, în subordinea Directorului General Romgaz, se află Biroul de Standarde de Durabilitate - ESG care se ocupă de gestionarea și întocmirea formalităților necesare adoptării standardelor de raportare ESG și Serviciul Raportări, care gestionează și îndeplinește formalitățile necesare și utile elaborării Raportului Administratorilor, care include și raportările non-financiare.

Fiecare compartiment are atribuții proprii definite în [Regulamentul de Organizare și Funcționare](#) al Societății, iar toate aceste elemente funcționează ca un întreg. Sarcinile, atribuțiile și responsabilitățile personalului de execuție sunt incluse în fișele posturilor aferente fiecărei poziții.

Experții în domeniu din cadrul Grupului ROMGAZ monitorizează implementarea politicilor, acțiunilor, țintelor și progresul indicatorilor, în raport cu impacturile, riscurile și oportunitățile materiale. Aceștia raportează managerilor de departamente care exercită controlul asupra subiectelor materiale, care raportează Directorului General, care la rândul lui raportează membrilor Consiliului de Administrație.

Gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților este acoperită de politicile în vigoare, descrise în capitolele tematice ale Raportării consolidate privind durabilitatea, legate de aspectele de mediu, sociale și de guvernanță semnificative. Astfel de politici, includ un set larg de reglementări interne, și sunt monitorizate prin sistemul de control intern.

Pentru dezvoltarea competențelor de durabilitate, echipa operațională, inclusiv managementul executiv și directorii responsabili, a participat în anul 2024 la training-uri cu tematică ESG, în cadrul cărora au fost discutate noile cerințe de raportare conform CSRD, noutăți legislative și reglementări din zona de durabilitate, cu relevanță pentru domeniul de activitate al Grupului ROMGAZ.

În plus, pentru a fi la curent cu cele mai importante informații legate de industrie, inclusiv pentru zona de durabilitate, Societatea și filialele Grupului ROMGAZ sunt membre în diverse asociații profesionale.

Conducerea Societății apelează și la expertiză externă pentru oferirea de consultanță de specialitate, atunci când este cazul. Pentru aceste situații, se desfășoară proceduri de achiziții publice conform legislației în vigoare.

Lucrătorii Grupului ROMGAZ sunt reprezentați în relația cu Consiliul de Administrație și conducerea executivă prin cele două sindicate existente în cadrul Societății. Aceste organizații sindicale sunt implicate în procesul decizional, fiind consultate cu privire la aspecte ce pot avea un impact semnificativ asupra angajaților cum ar fi renegocierea salariilor sau a condițiilor de muncă, concedieri colective sau posibile probleme referitoare la drepturile și interesele angajaților.

1.2.2 GOV-2: Informații furnizate organelor administrative, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspecte legate de durabilitate abordate de acestea

Comitetul de Gestionare a Riscurilor, printre alte atribuții, este responsabil de analizarea și monitorizarea impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative legate de durabilitate așa cum este prezentat în secțiunea GOV 1, pagina 9.

Comitetul de Gestionare a Riscurilor se întrunește de cel puțin patru ori pe an, precum și în mod excepțional (la solicitarea a cel puțin doi membri), dacă este cazul. Informațiile relevante sunt transmise Consiliul de Administrație. În primul an de funcționare al acestui comitet (2024), acesta s-a întrunit de trei ori; ședințele au acoperit și teme de durabilitate.

Consiliul de Administrație supraveghează modul în care impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative sunt integrate în strategia companiei, în deciziile privind tranzacțiile majore și în procesele de gestionare a riscurilor.

Conform regulamentului, aceste considerente pot fi incluse în analiza detaliată a Comitetului de Gestionare a Riscurilor, care transmite Consiliului de Administrație propuneri pentru:

- Adoptarea unor strategii ESG care să echilibreze compromisurile între riscuri, oportunități și impacturi, asigurând corelarea acestora cu obiectivele organizaționale;
- Stabilirea priorităților de investiții și implementarea unor mecanisme eficiente de control.

În perioada de raportare (anul 2024), temele ESG analizate și gestionate de Comitetul de Gestionare a Riscurilor și de Consiliul de Administrație au fost:

Descriere temei abordate	Responsabil	Frecvență
Aprobarea Raportului de durabilitate aferent anului 2023	Comitetul de Gestionare a Riscurilor	Trimestrul 2
Informare privind desfășurarea negocierilor colective și încheierea unui nou contract colectiv de muncă la nivel de unitate S.N.G.N. Romgaz S.A. pe o perioadă de 2 ani începând cu data de 1 iunie 2024	CA	Trimestrul 2
Raport privind stadiul îndeplinirii obiectivelor în materie de guvernanță corporativă și transparență, precum și stadiul îndeplinirii indicatorilor financiari și nefinanțari asumați în anul 2023	CA	Trimestrul 2

Impacturile, riscurile și oportunitățile legate de operațiunile proprii și lanțul valoric, așa cum sunt ele enumerate în capitolul SBM 3, au fost abordate la nivelul directorilor de departamente și a experților Grupului ROMGAZ:

- În ședințele și grupurile de lucru organizate pe parcursul anului 2024 pentru derularea procesului de analiză de dublă semnificație;
- În activitatea de zi cu zi a departamentelor, conform planurilor anuale care adresează diverse impacturi, riscuri și oportunități identificate (e.g., planurile anuale de mediu, planurile de formare profesională etc).

1.2.3 GOV-3: Integrarea performanțelor legate de durabilitate în sistemele de stimulente

Grupul ROMGAZ are implementată o [Politică de remunerare](#) care prevede o componentă fixă și o componentă variabilă de remunerare pentru administratorii și directorii săi.

Componenta fixă este stabilită în funcție de complexitatea activității și cifra de afaceri a companiei, în timp ce componenta variabilă este condiționată de îndeplinirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanțari aprobați de AGA.

Componenta variabilă a remunerației administratorilor neexecutivi și/ sau executivi se stabilește, pe baza unor indicatori de performanță financiari și nefinanțari, diferiți pentru administratorii neexecutivi și/sau executivi, determinați potrivit OUG nr. 109/2011 și negociați/aprobați de AGA, care urmăresc inclusiv durabilitatea pe termen lung a Grupului ROMGAZ și asigurarea respectării principiilor de bună guvernanță.

La stabilirea remunerației variabile se au în vedere responsabilitățile administratorilor neexecutivi, respectiv de identificare a strategiei pe termen lung, de dezvoltare a politicilor de guvernare, de reprezentare a intereselor acționarilor, de comunicare cu acționarii și de supraveghere a implementării de către management a strategiilor Societății. Cuantumul componentei variabile a remunerației membrilor, neexecutivi sau executivi, ai CA al Grupului ROMGAZ nu poate depăși maximum 12 indemnizații fixe lunare.

Componenta variabilă a remunerației administratorilor, neexecutivi și/sau executivi, se revizuieste anual, în funcție de nivelul de realizare a obiectivelor cuprinse în planul de administrare și de gradul de îndeplinire a indicatorilor de performanță financiari și nefinanțari aprobați de AGA, anexă la contractele de mandat.

Pentru administratorii neexecutivi, în componenta variabilă, proporția indicatorilor financiari este de 20% și a celor nefinanțari de 80%. Pentru administratorii executivi și directorii cu mandat proporția este 50% pentru indicatorii financiari și 50% pentru cei non-finanțari.

Indicatorii de performanță nefinanțari utilizați pentru determinarea componentei variabile sunt legați de obiective de durabilitate și de respectarea principiilor de guvernanță corporativă. Acești indicatori sunt revizuiți anual pentru a reflecta progresul în raport cu obiectivele stabilite în planurile de administrare și cu strategia generală a Societății.

Performanțele legate de atingerea ȋntelilor/obiectivelor ESG sunt incluse și ca parte a contractelor de mandat pentru cei trei Directori, și pentru perioada de 4 ani a contractelor de administrare, care include și anul de raportare, au fost aprobate de către AGA în ședința din 11 septembrie 2023. Aceștia au fost:

Indicator nefinanciar	Obiectiv
Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
Emisiile din domeniul de aplicare 1 în t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO ₂ (tCO ₂ /MWh energie electrică produsă)
Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
Cota de piață	Mai mare de 40%
Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat	Minimum 8
Numărul de instruiți în materie de siguranță	100% din angajați
Frecvența totală a accidentelor înregistrate	Maximum 0,8%
Rata membrilor independenți în CA	Mai mare de 55%
Numărul ședințelor CA	Minimum 12/an
Rata de participare la ședințele CA	Minimum 90%
Numărul de reuniuni ale Comitetului de audit	Minimum 4/an
Rata femeilor care ocupă poziții de director	Minimum 30%
Număr de angajați cu echivalent normă întreagă	Minimum 99% din numărul mediu de angajați
Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	Mai mic sau egal cu zero
Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare
Implementarea Sistemului National Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate al Romgaz

Politica de remunerare a fost aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor în data de 28 aprilie 2022 și stabilește atât nivelul remunerațiilor, cât și limitele generale pentru componenta variabilă. Actualizările politicii se realizează cel puțin o dată la patru ani sau ori de câte ori este necesar, iar modificările semnificative sunt supuse aprobării AGA.

1.2.4 GOV-4: Declarație privind diligența necesară

Procesul de diligență/verificare al Grupului ROMGAZ este proiectat pentru a identifica, preveni, diminua și răspunde impacturilor negative actuale și potențiale asupra mediului și oamenilor.

Astfel, verificarea respectării și aplicării politicilor și reglementărilor interne se face de către echipa de Audit Intern sau de către departamentele desemnate în acest scop. Pentru zona de mediu, există instrucțiunea internă "Inspecția de mediu" prin care persoanele desemnate verifică în teren respectarea legislației naționale și a reglementărilor interne.

Pentru drepturile omului, pe parcursul perioadei de raportare, Grupul ROMGAZ a aplicat prevederile legislației naționale referitoare la această temă și nu a avut alte prevederi speciale în documentele de guvernanță ale companiei.

Pentru a se alinia însă la cele mai bune practici în domeniu, Romgaz a dezvoltat și aprobat în martie 2025 "[Declarația SNGN Romgaz SA privind drepturile omului](#)". Aceasta este aliniată principiilor fundamentale ale drepturilor omului așa cum sunt ele descrise în Principiile Directoare ONU privind Afacerile și Drepturile Omului și în Orientările OCDE pentru Întreprinderile Multinaționale, și acoperă lucrătorii proprii și lanțul valoric.

Grupul ROMGAZ solicită furnizorilor și partenerilor să respecte aceleași standarde privind drepturile omului și condițiile de muncă, conform principiilor prevăzute în Politica de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă și se așteaptă, de asemenea, ca furnizorii săi să sprijine și să susțină angajamentul companiei față de drepturile omului, așa cum este subliniat în Codul de Etică și Conduită în Afaceri al Grupului ROMGAZ. În contractele cu furnizorii sunt incluse clauze care vizează angajamentul acestora vis-a-vis de respectarea drepturilor omului și protecția mediului.

Pentru lanțul valoric, pe parcursul perioadei de raportare nu s-au desfășurat procese de verificare vis-a-vis de respectarea drepturilor omului.

Elementele de bază ale procesului de diligență	Punctele din Declarația de Durabilitate
a) Integrarea procesului de diligență în guvernanta, strategie și modelul de afaceri	Grupul ROMGAZ a integrat procesul de diligență în toate nivelurile de guvernanta, strategie și modelul său de afaceri, utilizând evaluarea sistematică a riscurilor și oportunităților ESG. Consiliul de Administrație și Comitetul de Gestionare a Riscurilor sunt cele care se asigură că impacturile, riscurile și oportunitățile sunt identificate și procesele de răspuns și aliniere sunt implementate de echipele executive. ESRS 2 GOV-2: Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea - pagina 14. ESRS 2 GOV-3: Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente - pagina 14; și ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri - pagina 25
b) Implicarea părților interesate afectate în toate etapele - cheie ale procesului de diligență	Grupul ROMGAZ colaborează cu părțile interesate, incluzând angajați, clienți, furnizori, autorități locale și comunități, pentru a integra preocupările acestora în procesele de decizie. Informațiile se regăsesc în secțiunea ESRS 2 SBM 2 de la pagina 24. În mod specific, pentru temele identificate ca materiale în 2024, informații detaliate sunt incluse în ESRS E1 pagina 59, ESRS E2 pagina 80 și 82, ESRS E3 pagina 89, ESRS E5 pagina 103-104, ESRS S1 - pagina 118-119, ESRS S4 - pagina 140-141.
c) Identificarea și evaluarea impactului negativ	Chestionarea anuală a angajaților. Chestionarea anuală a clienților. Chestionarele de precalificare pentru furnizori. ESRS 2 IRO - 1, inclusiv cerințele de aplicare legate de aspecte specifice de durabilitate din ESRS relevant - pagina 26, ESRS E1 paginile 60-62, ESRS E2 pagina 81, ESRS E3 pagina 90, ESRS E5 pagina 105, ESRS S1 paginile 120-124, ESRS S4 pagina 142, ESRS G1 pagina 152 ESRS 2 SBM - 3 - pagina 26.
d) Luarea de măsuri pentru a aborda aceste efecte negative	Societatea implementează măsuri pentru reducerea impactului negativ al activităților sale așa cum sunt ele descrise în detaliu, pentru fiecare temă materială identificată: Informațiile se găsesc în secțiunile tematice MDR A după cum urmează ESRS E1 pagina 63, ESRS E2 pagina 84, ESRS E3 pagina 92, ESRS E5 pagina 107, ESRS S1 - pagina 131, ESRS S4 - pagina 146.
e) Urmărirea eficienței acestor eforturi și comunicarea.	Sistemul de Management Integrat și certificat extern, implementat de Grupul ROMGAZ, presupune urmărirea continuă a eficienței măsurilor implementate. Informațiile se găsesc în secțiunile tematice MDR T după cum urmează ESRS E1 pagina 68, ESRS E2 pagina 86, ESRS E3 pagina 99, ESRS E5 pagina 112, ESRS S1 - pagina 133, ESRS S4 - pagina 147. Comunicarea eforturilor se face prin intermediul canalelor de comunicare prezentate la pagina 24 în ESRS 2: SBM 2.

1.2.5 GOV-5: Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind dezvoltarea durabilitatea

Pentru a gestiona procesul de raportare și riscurile asociate procesului de raportare de durabilitate, conform Regulamentului de Organizare și Funcționare, în subordinea Directorului General Romgaz, se află Biroul de Standarde de Durabilitate - ESG și Serviciul Raportări.

Biroul Standarde de durabilitate - ESG a fost înființat în 2024 și se ocupă de gestionarea și întocmirea formalităților necesare adoptării standardelor de raportare de mediu, sociale și de guvernanță corporativă ESG și de raportarea non-financiară.

Serviciul Raportări înființat la finalul anului 2023, se ocupă de gestionarea și întocmirea formalităților necesare și utile elaborării raportului anual și semestrial (raportul administratorilor) care include, după caz, și raportările non-financiare.

Datorită faptului că aceste departamente au fost proaspăt înființate, pentru anul de raportare 2024, nu a existat o abordare specifică sau o metodologie de evaluare a riscurilor legată de raportarea de sustenabilitate și nu a fost desfășurată o analiză de risc legată de procedura de raportare. Societatea va analiza oportunitatea și modalitatea de reglementare a procesului pentru raportările viitoare, ținând cont de experiența primului an de raportare conform cerințelor ESRS.

Totuși, pentru a gestiona riscurile legate de schimbarea standardului de raportare de la GRI la ESRS, pe parcursul anului 2024, reprezentanți ai unităților organizatorice implicate în procesul de raportare de durabilitate, au participat la un curs de instruire cu o durată de 16 ore, pentru a se familiariza cu noile cerințe de raportare. În total, 47 de angajați au participat la aceste cursuri. Totodată, pentru acest prim an de raportare, Grupul ROMGAZ a selectat un consultant extern care să ofere sprijin pe parcursul procesului de raportare.

Informațiile necesare întocmirii Raportării consolidate privind durabilitatea au fost colectate manual (prin e-mail) din filiale și sucursale și centralizate la nivelul Serviciului Raportări care a întocmit materialul pentru Grupul ROMGAZ. Responsabilitatea corectitudinii datelor și informațiilor furnizate cade în sarcina directorilor serviciilor implicate în furnizarea datelor. Pentru a controla riscurile legate de prezentarea informațiilor non-financiare în mod eronat, a fost aplicat principiului celor „patru ochi”, care presupune verificări suplimentare înainte de consolidarea datelor pentru controlul exhaustivității și integrității informațiilor, precum și monitorizarea conformității cu cerințele de raportare.

Raportarea de durabilitate poate afecta percepția publicului și încrederea investitorilor. Așadar, Comitetul de Gestionare a Riscurilor monitorizează raportarea informațiilor în materie de durabilitate și procesele aferente din cadrul Societății pentru a identifica dacă informațiile raportate sunt conforme cu standardele de raportare relevante în materie de durabilitate, și dacă procesele pot fi îmbunătățite. Dacă este cazul, Comitetul de Gestionare a Riscurilor informează CA.

În conformitate cu cerințele ESRS, Raportarea consolidată privind durabilitatea trebuie să acopere impacturile, riscurile și oportunitățile identificate ca semnificative de către Grupul ROMGAZ, atât pentru operațiunile proprii cât și pentru lanțul valoric. Acestea au fost identificate pentru anul 2024 prin procesul de analiză de dublă semnificație și informațiile solicitate de standardele de raportare sunt incluse în mod detaliat în secțiunile tematice.

1.3 Strategie

1.3.1 SBM-1: Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric

Despre Grupul ROMGAZ

Activitățile desfășurate în cadrul Grupului ROMGAZ sunt următoarele:

- Explorare - producție de gaze naturale (se desfășoară în cadrul Romgaz și al filialei RBS);
- 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 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 nr. 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 km² seismică 3D pentru toate cele 8 perimetre, valoarea totală a programului fiind de 195 milioane USD.

Filiala RBS deține 50% din drepturile și obligațiile asociate Acordului de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă din Marea Neagră (perimetrul "Neptun Deep"). Activitatea de explorare în cadrul perimetrului Neptun Deep se află în desfășurare, obiectivul urmărit fiind cel de identificare și evaluare în continuare a potențialului energetic al Mării Negre.

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

Producție

Programul anual al operațiunilor petroliere de exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi pentru anul 2024 a avut în vedere dinamica cererii de gaze naturale, efectuarea de lucrări de reactivare, recompletare 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 conductele colectoare, la stațiile de comprimare și la stațiile de uscare gaze.

În ceea ce privește Neptun Deep, proiectul vizează exploatarea gazelor naturale descoperite în Marea Neagră, prin dezvoltarea a două zăcăminte confirmate de gaze naturale (Domino și Pelican Sud). Pentru anul de raportare 2024, proiectul se află în etapa de dezvoltare. Faza de dezvoltare a început în anul 2023, după ce co-titularii Grupului ROMGAZ și OMV Petrom au adoptat decizia de investiție și au depus Planul de Dezvoltare a zăcămintelor la autoritatea competentă. Planul de Dezvoltare a fost aprobat de Agenția Națională pentru Resurse Minerale (în prezent Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon/ANRMPSG) în 3 august 2023. Faza de dezvoltare a zăcămintelor constă în construirea a 10 sonde de exploatare gaze, 3 sisteme de producție subacvatice, o platformă de producție offshore, o conductă de colectare gaze de la platforma de producție către țărm la Tuzla și o stație de măsurare gaze pe uscat la Tuzla. Titularii investesc împreună până la 4 miliarde de euro pentru dezvoltarea proiectului Neptun Deep.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

În prezent, în România sunt operaționale 6 depozite de înmagazinare, toate amenajate în zăcăminte depletate. Romgaz deține și operează, prin filiala Depogaz, 5 depozite care însumează o capacitate de înmagazinare de 4,065 mld.m³ și un volum activ de lucru de 2,870 mld.m³.

Guvernul României, prin OUG 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 (dintre care Depogaz deține 90,54% din capacitatea totală de înmagazinare a României), societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali 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 a fost desemnată furnizor de ultimă instanță (FUI) de gaze naturale de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), prin Decizia nr.1616/2022. Prima lună în care au fost furnizate cantități în regim FUI a fost februarie 2023; ulterior, cu o periodicitate de 7 luni, Romgaz a preluat clienții rămași fără furnizor. Deși, până la nominalizarea ca FUI, Romgaz nu a activat pe piața cu amănuntul, activitatea FUI se desfășoară cu succes, feedbackul din partea clienților fiind unul pozitiv.

Romgaz, în calitate de furnizor de gaze naturale, a deținut în perioada 2017-2024 o participare importantă în consumul național, cu o pondere situată în intervalul 37-50%, astfel:

	U.M.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Consum total la nivel de țară	mld.mc	12,3	12,3	11,5	12,0	12,3	10,4	9,7	10,1
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	5,7	5,6	5,1	4,7	5,2	5,1	4,8	4,8
Cota de piață Romgaz	%	46,3	45,5	44,1	39,1	42,4	49,4	50,0	48,0

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 pe piața internă, inclusiv 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.

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:

- Transport de persoane cu autoturisme, microbuze, autobuze și autocare;
- Transport mixt cu autoutilitare < 3,5 t și autoutilitare > 3,5 t;
- Transport tehnologic cu autocamioane, platforme, autobasculante, auto vidanje, autocisterne, autoremorchere și automacarale;
- 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 proprii.

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 2024 la SPEE Iernut a funcționat doar grupul energetic nr. 5 de 200 MW.

Distribuție de gaze naturale

Activitatea de distribuție gaze naturale este reglementată, și se desfășoară prin două distribuții din cadrul Sucursalei de producție Târgu Mureș. Romgaz are încheiate contracte de concesiune a serviciului public de distribuție cu Unitățile Administrativ Teritoriale Ghercești (județul Dolj) și Stejari (județul Gorj). Grupul ROMGAZ nu are produse și servicii care să fie interzise pe anumite piețe.

Lanțul valoric al Grupului ROMGAZ

În amonte, Grupul ROMGAZ achiziționează resurse naturale precum gaze naturale, energie electrică regenerabilă solară și apă. În același timp, în materie de produse, ROMGAZ achiziționează energie electrică/combustibil, echipamente specifice, echipamente de protecție și piese de schimb pentru operațiunile proprii. În materie de servicii, Grupul ROMGAZ contractează servicii de foraj, cercetare seismică, servicii financiare, de consultanță, de execuție infrastructură de suprafață, studii de piață, studii de fezabilitate, servicii bancare, asigurări, produse investiționale și studii de oportunități. Pentru a minimiza posibilele impacturi negative, Grupul ROMGAZ selectează furnizorii de produse și servicii, și în baza unor criterii sociale, de mediu și guvernantă.

Pentru analiza lanțului valoric (o reprezentare grafică a acestuia este inclusă la pagina 21), am considerat ca operațiuni proprii, toate activitățile desfășurate de cele trei entități care formează Grupul ROMGAZ. În mod specific:

- Pentru Romgaz: activitățile includ explorarea (evaluare, proiectare și supervizare foraj), servicii (intervenții, reparații capitale și operații speciale la sonde, transport tehnologic și mentenanță), producerea de energie electrică (exploatarea CTE Iernut, comercializarea și autofurnizarea energiei electrice), exploatarea, producția și comercializarea gazelor naturale (distribuție proprie și furnizare unică integrată - FUI);
- Filiala Depogaz are ca obiect de activitate înmagazinarea gazelor naturale, operarea depozitelor subterane și mentenanța infrastructurii de înmagazinare a gazelor naturale;
- Filiala RBS se concentrează pe dezvoltarea pentru exploatarea zăcămintelor de gaze naturale din perimetrul Neptun Deep, incluzând activități pentru explorare și evaluare a resurselor și rezervelor.

Pentru anul de raportare, Grupul ROMGAZ a avut un număr 5.977 angajați, toți activi pe teritoriul României.

În aval, Grupul ROMGAZ comercializează gazele naturale către clienți (consumatori finali, producători de energie termică pentru populație, producători de energie electrică, producători de îngrășăminte chimice, operatori ai sistemelor de distribuție, transport și înmagazinare gaze naturale pentru consumul tehnologic). Transportul gazelor naturale se realizează prin conducte prin Sistemului Național de Transport (SNT) și Stațiile de Reglare și Măsurare (SRM). Transportul energiei electrice produse la CET Iernut se realizează prin Sistemul Energetic Național (SEN). În ceea ce privește distribuția, Grupul ROMGAZ se ocupă de distribuția gazelor naturale, operarea rețelelor de distribuție și deservirea clienților finali.

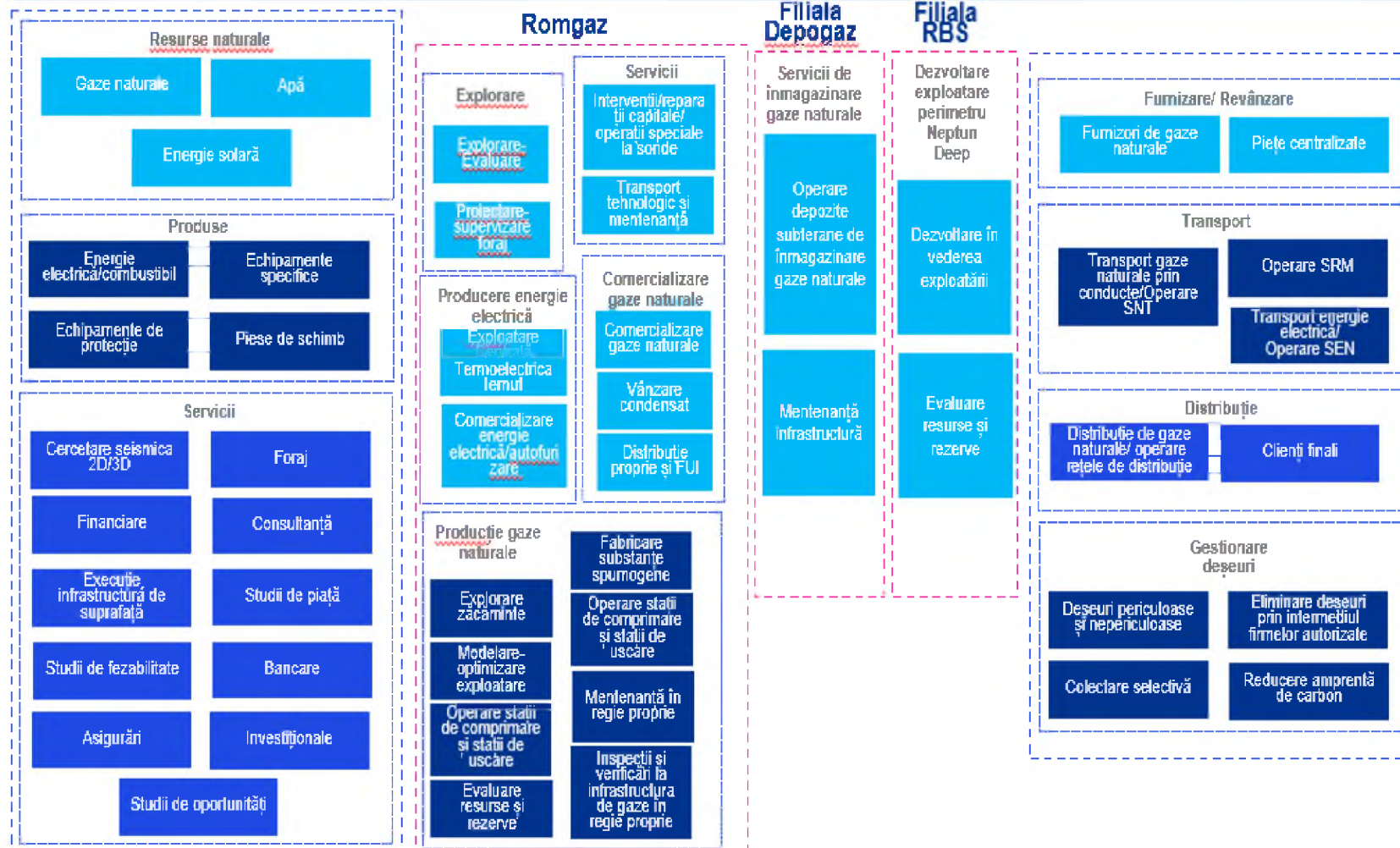
Din activitățile proprii, rezultă diferite tipuri și cantități de deșeuri. Gestionarea acestora se desfășoară prin intermediul firmelor autorizate.

Modelul de afaceri și strategia companiei în ceea ce privește clienții, vizează digitalizarea interacțiunii cu aceștia ca modalitate de creștere a satisfacției clienților precum și implementarea unor procese continue de îmbunătățire a serviciilor, bazate pe feedback-ul clienților.

Amonte

Operațiuni proprii

Aval



Numărul total de angajați pe zone geografice - România	5.977
Venituri totale	7.929.436 mii RON
Venituri conform sectoarelor semnificative ESRS	N/A
Venituri din combustibili fosili (cărbune, petrol și gaze naturale)	6.998.469 mii RON
Venituri din cărbune	N/A
Venituri din petrol (condensat)	93.780 mii RON
Venituri din gaze naturale	6.904.689 mii RON
Venituri din activități economice aliniate la taxonomia legată de gazele fosile	0 mii RON
Venituri din produse chimice	N/A
Venituri din arme controversate	N/A
Venituri din cultivarea și producția de tutun	N/A

Gazele naturale și electricitate sunt principalele produse furnizate de Romgaz în anul de raportare în timp ce Depogaz furnizează servicii de stocare a gazelor naturale. Produsele și serviciile ambelor entități sunt destinate pieții din România.

În perioada de raportare nu au existat modificări ale produselor și serviciilor furnizate sau a grupurilor de clienți deserviți.

În anul 2024, Grupul ROMGAZ a operat pe două tipuri de piețe: piața reglementată (conform OUG nr. 27/2022), unde a desfășurat activități de distribuție a gazelor naturale, și piața nereglementată, unde a avut activități de producție și furnizare de gaze naturale și energie electrică, precum și de înmagazinare subterană a gazelor, atât prin negociere bilaterală, cât și pe piața centralizată administrată de Bursa Română de Mărfuri.

Grupul ROMGAZ:

- A avut o cotă de piață de cca. 48% a livrărilor de gaze naturale în consumul total al României;
- Pe piața en-gros de energie electrică, a deținut o cotă de piață de 1,67%;
- Este cel mai important prestator de servicii de înmagazinare subterană a gazelor naturale; deținând aproximativ 93% din capacitatea totală de înmagazinare a României.

Atât Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC 2021 - 2030), cât și Strategia Energetică a României (2025-2035, cu perspectiva anului 2050) sunt documente strategice naționale care aliniază prioritățile energetice și climatice ale României cu obiectivele Uniunii Europene privind neutralitatea climatică. Ambele documente, menționează faptul că gazele naturale, și implicit Grupul ROMGAZ care are o cotă de piață semnificativă, au un rol indispensabil în mixul energetic al României și vor rămâne o sursă crucială de energie pentru perioada următoare. Totuși, pe măsură ce sectorul energetic face tranziția către neutralitatea climatică, strategia de afaceri a Grupului ROMGAZ trebuie să încorporeze elemente de durabilitate.

La nivel național, situația generală a acestor tehnologii emergente se află într-un stadiu incipient în comparație cu alte țări ale UE, implementarea cu succes a acestor tehnologii depinzând de mai mulți factori-cheie. Pentru perioada următoare, va fi imperativ ca Grupul ROMGAZ să coreleze nivelurile de investiții cu rentabilitatea investiției și să urmeze cadrul de reglementare pentru a susține predictibilitatea unor astfel de investiții. În plus, dezvoltarea infrastructurii necesare, implică mulți actori din lanțul valoric și nu în ultimul rând asigurarea unei cereri suficiente din partea consumatorilor finali pentru astfel de servicii/produse.

Strategia Grupului ROMGAZ se concentrează pe patru ținte/direcții strategice care adresează impacturile, riscurile și oportunitățile sectorului din care Societatea face parte, precum și cum relaționează aceasta cu lanțul valoric. Direcțiile sunt:

- 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 interacțiune cu clienții, de a crește eficiența operațiunilor proprii și de a sprijini noi direcții de dezvoltare (e.g., intrarea pe piața clienților casnici, digitalizarea proceselor interne pentru a economisi resurse etc);
- Continuarea dezvoltării portofoliului de resurse, cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice, cu concentrarea pe hidrocarburi reziliente, siguranță și fiabilitate operațională (e.g., cooperarea cu furnizorii de tehnologie verde, oferirea de programe de formare profesională pentru angajații vizați de digitalizare și de tranziția către o economie durabilă);

- Electricitate și energie cu emisii reduse de carbon, cu folosirea la scară a resurselor 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.

Dinamica privind modificările și cerințele legislative, în special cele care vizează aspectele legate de climă, precum și obiectivul- Grupului ROMGAZ de a se alina la țintele asumate la nivel european, reclamă actualizarea Strategiei Grupului ROMGAZ existente. Astfel că pe parcursul anului 2024, Societatea a demarat un proiect de elaborare a unei strategii de decarbonare care să țină cont de cerințele Acordului de la Paris. Subsecvent, strategia S.N.G.N ROMGAZ S.A. 2021-2030 , va fi și ea revizuită pentru a se alinia noilor cerințe și pentru a seta ținte măsurabile, pe termen mediu și lung, în conformitate cu așteptările pieței, dar nu a fost stabilit încă un termen limită pentru acest proces.

1.3.2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

Părțile interesate sunt definite ca entități sau persoane care pot influența sau pot fi influențate de activitatea companiei, unele dintre acestea putând face parte din ambele categorii. Grupul ROMGAZ a identificat părțile interesate relevante pentru toate operațiunile sale, după cum urmează:

- **Angajați.** Aceștia sunt implicați o dată pe an în procesul de consultare internă pentru colectarea feedbackului și integrarea acestuia în strategia și modelul de afaceri al Grupului ROMGAZ. În plus, aceștia au la dispoziție următoarele platforme și resurse dedicate pentru a trimite orice fel de sugestii sau sesizări pe tot parcursul anului:
 - Canalul de raportare, accesibil avertizorilor de interes public, disponibil în limba română și engleză pe site-ul www.romgaz.ro, secțiunea Durabilitate, Domeniul Etică și Integritate, Avertizor de interes public, la linkul www.romgaz.ro/form/avertizor-de-interes-public;
 - Canalul intern de raportare accesibil avertizorilor de interes public/avertizorilor de integritate interni, disponibil în limba română pe intranet Infoweb: Secțiunea Informații, Domeniul Etică și Conduită în Afaceri Avertizor de interes public | ROMGAZ;
 - Prin poștă, la adresa S.N.G.N. Romgaz S.A., Piața C.I. Motaș nr. 4, CP 551130, Județul Sibiu, România, cu mențiunea “Confidențial - În atenția Consilierului de Etică ROMGAZ”;
 - Prin poșta electronică, la adresa de e-mail dedicată Consilierului de Etică: consilierdeetica@romgaz.ro;
 - Prin intermediul Registraturii, în plic închis, cu mențiunea „Confidențial - Raportare în atenția Consilierului de Etică”;
 - Depunere personală a raportării la Consilierul de Etică.
- **Furnizori de produse și servicii (contractori).** Colaborarea cu furnizorii este guvernată/susținută prin contracte comerciale. Din luna ianuarie 2025, este disponibil Codul de Conduită pentru Furnizori care stabilește standardele etice și cerințele de durabilitate. Grupul ROMGAZ menține un dialog activ cu furnizorii prin canale de comunicare: site web, e-mail, chestionare, telefonic, adrese oficiale, etc. în scopul îmbunătățirii produselor și serviciilor furnizate.
- **Acționari/ Investitori instituționali/ analiști.** Informarea acționarilor are loc prin întâlniri anuale, rapoarte periodice și alte evenimente precum mese rotunde și conferințe organizate de Consiliul de Administrație. Biroul de Relații cu Investitorii este punctul de contact cu aceștia. Informațiile de durabilitate fac parte din aceste informări periodice.
- **Comunități** (organizații non-profit, membri ai comunității, primării, instituții educaționale, spitale etc.). Grupul ROMGAZ susține comunitățile locale prin inițiative de responsabilitate socială care includ parteneriate cu organizații non-profit, instituții educaționale precum universități și licee, și membri ai comunității. Acțiunile vizează dezvoltarea educației și sprijinirea grupurilor vulnerabile prin donații și programe de conștientizare. Ca parte a procedurilor de evaluare de impact asupra mediului, conform cerințelor legislative, Grupul ROMGAZ menține legătura cu comunitățile afectate atunci când acest lucru este solicitat de către autoritățile competente. Membrii comunității au la dispoziție mai multe canale de comunicare cu Grupul ROMGAZ în funcție de natura comunicării pe care doresc să o inițieze. Datele de contact sunt disponibile pe pagina web, <https://www.romgaz.ro/>, în secțiunea Contact.
- **Finanțatori/Bănci.** Relația cu băncile este una punctuală și direcționată către susținerea inițiativelor strategice ale Societății, asigurând un nivel adecvat de transparență și colaborare. Criteriile de finanțare, inclusiv cele de ESG sunt luate în calcul de Societate în definirea direcțiilor strategice iar Societatea răspunde solicitărilor de date de durabilitate venite din partea acestora.
- **Clienți.** În conformitate cu reglementările specifice, inclusiv cu Ordinul nr. 173/2020 emis de ANRE, Grupul ROMGAZ colaborează direct cu consumatorii finali și cu operatorii de distribuție de

gaze naturale. Aceste colaborări au scopul de a asigura o comunicare constantă și de a facilita soluționarea eficientă a eventualelor probleme legate de serviciile oferite. În plus, consumatorii sunt consultați anual prin sondaje și chestionare pentru a obține feedback. Rezultatele sunt centralizate, analizate și raportate managementului. Categoriile de clienți din portofoliu, în funcție de activitatea prestată, sunt: consumatori finali, producători de energie termică pentru populație, producători de energie electrică, producători de îngrășăminte chimice, operatori ai sistemelor de distribuție, transport și înmagazinare gaze naturale pentru consumul tehnologic.

- **Autorități/Organizații de reglementare.** Grupul ROMGAZ colaborează cu autoritățile și organizațiile de reglementare prin participarea la consultări publice, atunci când este cazul. De asemenea, Societatea respectă cerințele de raportare și monitorizare impuse de autorități, iar strategia și modelul de afaceri sunt aliniate cu aceste cerințe.
- **Operatori piețe centralizate,** respectiv Bursa Română de Mărfuri și Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale (OPCOM). Operatorii menționați pun la dispoziție platforme pentru tranzacționarea gazelor naturale și a energiei electrice într-un cadru reglementat, în mod transparent, în scopul competitivității cererilor și ofertelor;
- **Sindicate/ Confederații sindicale.** În cadrul Grupului ROMGAZ există două organizații sindicale, și anume:
 - „Sindicatul Liber din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A.”, cu un grad de sindicalizare a angajaților de 98,61%;
 - „Sindicatul Filială Înmagazinare DEPOGAZ”, cu un grad de sindicalizare a angajaților de 97,25%.

Echipele de management se întâlnesc cu sindicatele ori de câte ori este necesar. Propunerile acestora sunt analizate și incorporate în strategia de afaceri, în special pentru zona socială.

- **Instituții Media.** Grupul ROMGAZ menține o relație deschisă cu reprezentanții presei, oferind informații actualizate despre activitatea sa prin comunicate de presă, evenimente de lansare, interviuri și colaborări media, pagina de web.

În plus, la derularea procesului de analiză de dublă semnificație din 2024, am chestionat toate aceste grupuri de părți interesate, scopul fiind de a le oferi acestora posibilitatea de a participa în mod transparent la identificarea impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de activitatea, produsele și serviciile Grupului ROMGAZ.

Pe parcursul perioadei de raportare, pe baza informațiilor colectate din partea părților interesate, nu au fost aduse modificări strategiei și modelului de afaceri.

Pentru a ține cont de cerințele legislative, pe parcursul perioadei de raportare, Grupul ROMGAZ a demarat dezvoltarea unei strategii de decarbonare, care o dată finalizată și aprobată, poate conduce la schimbări ale modelului de afaceri.

Nu au fost și nu sunt preconizate modificări ale modului de interacțiune cu părțile interesate externe. Pentru comunicarea cu angajații, este în curs de implementare un proiect de întărire a culturii organizaționale. Prima fază este crearea unei platforme digitale de comunicare internă care urmează să devină operațională în 2025.

1.3.3 **SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri**

Pe parcursul anului 2024, Grupul ROMGAZ s-a concentrat pe identificarea și evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative asociate activităților proprii, respectând cerințele ESRS și principiile de diligență necesară.

În procesul de analiză, au fost utilizate și datele înregistrate de Grupul ROMGAZ în Registrul Riscurilor, și care au avut legătură cu temele de durabilitate. Registrul Riscurilor, se întocmește anual, pe baza procesului de evaluare al acestora, conform procedurii interne de managementul riscului.

Informații detaliate privind impacturile, riscurile și oportunitățile identificate, împreună cu localizarea impactului, orizontul de timp și modul în care acestea interacționează cu strategia și modelul de afaceri al Grupului ROMGAZ, se regăsesc în secțiunile tematice.

Nu sunt prezentate impacturi, riscuri și oportunități care fac obiectul altor cerințe de raportare și pentru că anul 2024 este primul an în care se raportează conform standardelor ESRS, nu sunt prezentate modificări comparative ale acestora.

Riscurile și oportunitățile semnificative nu au fost evaluate ca având un impact măsurabil asupra poziției financiare actuale a Grupului ROMGAZ, sau a performanței financiare și a fluxurilor de numerar. Deși impactul imediat asupra performanței financiare nu a fost semnificativ, estimările interne sugerează că, pe termen lung, tranziția către un model de afaceri mai sustenabil ar putea influența fluxurile de numerar și costurile de capital, mai ales în ceea ce privește investițiile în reducerea amprenteii de carbon și costurile de adaptare la schimbările climatice dacă scenariile de emisii ridicate se vor materializa pentru România. În aceeași măsură, implementarea unor proiecte de energie verde pentru diversificarea portofoliului și a unor parteneriate pentru reducerea emisiilor din Domeniul 3, pot prezenta oportunități semnificative pentru reziliența strategiei și a modelului de afaceri al Grupului ROMGAZ.

Pentru anul de raportare, riscurile și oportunitățile identificate, nu au fost evaluate ca fiind semnificative pentru lanțul valoric. Pe termen mediu și lung mai ales, pe măsură ce Grupul ROMGAZ va face tranziția către neutralitate climatică, lanțul valoric poate suferi schimbări semnificative. Grupul ROMGAZ, va trebui să creeze parteneriate pe termen lung pentru decarbonare și circularitate influențând în acest fel companiile aflate în aval. Totodată, este posibilă și o schimbare în mixul de clienți și piețe deservite.

Am identificat adaptarea și atenuarea schimbărilor climatice ca un risc strategic ce urmează să fie abordat în strategia de decarbonare a companiei. Efectele financiare ale schimbărilor climatice și cele legate de tranziția energetică vor putea fi prezentate după aprobarea acesteia în anul 2025.

Reziliența strategiei și a modelului de afaceri este importantă pentru Societate iar cadrul strategic actual și cel de reglementare intern al companiei (Sistemul de Management Integrat) este conceput pentru a fi adaptabil, și pentru a permite acesteia să gestioneze riscurile ESG.

Pentru toate detaliile privind impacturile, riscurile și oportunitățile Societății, și modalitatea în care Grupul ROMGAZ le integrează în strategia și modelul de afaceri, vă rugăm să consultați secțiunile tematice.

1.4 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

1.4.1 IRO-1: Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

Procesul de identificare și evaluare a impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative desfășurat de Grupul ROMGAZ în 2024 s-a realizat în cadrul analizei de dublă semnificație, conform cerințelor CSRD, transpusă în legislația națională prin OMF nr. 85/2024.

Procesul de analiza de dublă semnificație a implicat consultarea părților interesate (așa cum sunt ele identificate în secțiunea SMB 2), interviuri cu managementul și echipele de specialiști ai Grupului ROMGAZ, consultarea literaturii de specialitate și a documentelor interne ale companiei, rapoartele de durabilitate ale companiilor similare dar și temele semnificative identificate de agențiile de rating ESG pentru industria din care face parte Grupul ROMGAZ sau pentru finanțatori.

Analiza de dublă semnificație a acoperit toate filialele și subsidiarele descrise în secțiunea BP-1 și a inclus și lanțul valoric din amonte și din aval.

În procesul de analiză, Societatea a respectat principiile fundamentale ale analizei de dublă semnificație, adică a analizat:

- Materialitatea impacturilor pozitive și negative pe termen scurt, mediu și lung pe care Grupul ROMGAZ le are sau le poate avea asupra mediului și societății;
- Materialitatea financiară, pentru a determina cum aspectele de durabilitate pot influența performanța financiară a companiei pe termen scurt, mediu și lung.

Luând în considerare că procesul de analiză de dublă semnificație este unul complex, Grupul ROMGAZ a stabilit o echipă de proiect și a beneficiat de sprijinul unui consultant extern.

Echipa de proiect a fost constituită din reprezentanți ai departamentelor cu responsabilități în raportarea de durabilitate și ai departamentelor funcționale (Calitate Mediu, SSM, Comunicare, Managementul Emisiilor de Metan, Resurse Umane etc).

Analiza de dublă semnificație s-a desfășurat în mai multe etape după cum urmează:

1. Identificarea temelor potențial materiale

Pentru identificarea temelor potențial materiale au fost desfășurate următoarele activități:

- Evaluarea tendințelor din industrie - analiza datelor publice de durabilitate ale principalelor companii similare de pe piața din Europa și a agențiilor de rating ESG;
- Evaluarea impactului cadrului de reglementare din domeniul durabilității asupra afacerii Grupului ROMGAZ;
- Luarea în considerare a standardelor de raportare internaționale privind durabilitatea pe care Grupul ROMGAZ dorește să le adopte;
- Consultarea managementului pentru a alinia și integra prioritățile de durabilitate cu obiectivele de afaceri ale Grupului ROMGAZ.

Identificarea temelor potențial materiale care au format lista inițială a ținut cont de factori precum: domeniul de activitate (explorare-producție, transport, distribuție sau o combinație între acestea), activitățile economice primare (gaze, energie electrică, stocare), acoperirea geografică (național, regional, global), modelul de afacere, practicile de guvernanță etc.

După stabilirea acestei liste extinse, s-a analizat câte companii similare cu Grupul ROMGAZ au inclus fiecare subiect material în cele mai recente evaluări ale materialității, iar aceste rezultate au fost comparate cu analiza de materialitate a Grupului ROMGAZ din 2023 desfășurată conform standardelor Global Reporting Initiative (GRI). Conform evaluărilor efectuate de agențiile de rating (SASB și MSCI) pentru industria de explorare și producție de petrol și gaze este specific să se concentreze mai mult pe subiectele materiale de mediu, cum ar fi emisiile de gaze cu efect de seră, biodiversitatea și poluarea, precum și pe subiectele materiale sociale, cum ar fi sănătatea și siguranța în exploatare. În plus, a fost luată în considerare și lista temelor materiale ale Băncii Europene de Reconstrucție și Dezvoltare, ținând cont de posibila finanțare a viitoarelor proiecte ale Grupului ROMGAZ privind decarbonarea de către această instituție.

Datorită specificității industriei, pentru fiecare pilon ESG (mediu, social, guvernanță) s-a stabilit un prag specific pentru a determina dacă un subiect material a fost considerat semnificativ de către majoritatea companiilor analizate. A fost calculată media aritmetică pentru fiecare temă materială (pe baza numărului total de companii similare și agenții de rating care au considerat subiectul important). Dacă o temă materială a fost considerată de mai multe ori decât media aritmetică setată ca prag pentru fiecare pilon ESG, aceasta a fost evidențiată pentru a fi dezbătută cu echipa de management a Grupului ROMGAZ.

În urma consultării la care au participat managementul Grupului ROMGAZ, s-a restrâns lista temelor materiale la cele predominante. Pe baza acestei liste, s-au formulat întrebări specifice pentru fiecare temă, care au fost ulterior utilizate pentru dezvoltarea chestionarului destinat consultării părților interesate.

Managementul Grupului ROMGAZ a avut un rol activ pe întreaga durată a procesului de analiză de materialitate implicându-se atât în identificarea și validarea temelor potențial materiale și a părților interesate, cât și în procesul de validare a rezultatelor obținute.

2. Consultarea părților interesate

În cadrul unui workshop intern, echipa de proiect a Grupului ROMGAZ a identificat părțile interesate prin raportarea la modelul de afaceri și relațiile comerciale, precum și ținând cont de impactul potențial al activităților și produselor companiei asupra acestora. Toate părțile interesate au primit aceeași pondere în procesul de analiză, și au fost identificate ca:

- Angajații Grupului ROMGAZ;
- Acționari/ Investitori instituționali/ analiști;
- Furnizori de produse și servicii (contractori);
- Operatori piețe centralizate;
- Instituții educaționale;
- Spitale;
- Sindicate/ Confederații sindicale;
- Instituții media;
- Primării;
- Instituții bancare;
- Clienți (clienți finali și/sau furnizori energie);
- Autorități de reglementare și control;

- Asociații și fundații non-guvernamentale.

Procesul de consultare a părților interesate s-a desfășurat după cum urmează:

- **Determinarea eșantionului:** Înainte de a începe consultarea, s-a luat în calcul posibilitatea eșantionării respondenților aferenți fiecărei categorii de părți interesate. Acest proces a implicat determinarea numărului necesar de respondenți și a proporției din fiecare grup de părți interesate care ar trebui să fie reprezentată în eșantion. Astfel, s-a decis ca, chestionarul să fie făcut disponibil întregului public țintă, acoperind fiecare grup identificat de părți interesate. Excepție de la această abordare au reprezentat-o furnizorii pentru care chestionarul a fost făcut disponibil unui număr de 35 de furnizori. Selectarea furnizorilor s-a realizat prin aplicarea unui prag valoric, considerându-se relevanți furnizorii cu contracte de peste 5 milioane RON. Valoarea totală a contractelor pe care Grupul ROMGAZ le are cu acești furnizori reprezintă 83% din totalul contractelor Grupului din anul 2023.
- **A fost creată o bază de date cu contacte**, fiind ulterior utilizată pentru procesul de consultare. În plus, pentru angajații care nu au acces la e-mail, a fost generat un cod QR pentru accesarea chestionarului de pe telefoanele mobile. În cazul în care angajații nu au putut accesa codul QR, s-a desfășurat o campanie de comunicare în care șefii de sucursală au îndrumat angajații și au pus la dispoziție chestionarul și în alte formate, inclusiv tipărite.

Echipa de proiect a pregătit un chestionar cu întrebări legate de temele materiale identificate anterior, pentru a fi folosit ca instrument de consultare a părților interesate. În cazul chestionării angajaților, chestionarul a fost transmis tuturor eliminând astfel necesitatea de a efectua eșantionare.

Pentru a evalua importanța fiecărei teme potențial materiale, a fost utilizată o scară de la 1 la 5, unde 1 reprezintă o importanță minimă și 5 reprezintă o importanță extrem de mare. Această scară a permis cuantificarea nivelului de impact asociat fiecărei teme pentru Grupul ROMGAZ.

Pentru categoria angajaților, au fost trimise e-mail-uri unui număr de 2.385 de angajați din totalul de 5.946. Pentru angajații care nu au adrese de e-mail de companie, a fost pus la dispoziție un QR code sau o variantă printată a chestionarului. Menționăm că aceste cifre includ și filialele RBS și Depogaz, defalcarea fiind următoarea: RBS - 13 e-mail-uri către toți cei 13 angajați; Depogaz - e-mail-uri trimise către 240 angajați, din totalul de 510; Grup ROMGAZ - e-mail-uri trimise către 2.132 angajați, din totalul de 5.423. Pentru angajații Depogaz și Romgaz care nu au acces la e-mail, chestionarul a fost disponibil prin cod QR și în format tipărit.

Pentru categoria acționarilor, investitorilor și analiștilor, au fost trimise 33 chestionare. Dintre acestea, 15 au fost trimise acționarilor (1 acționar majoritar și 14 alți acționari), 4 instituțiilor din piața de capital și 14 analiștilor și investitorilor (12 analiști și 2 investitori individuali).

Pentru categoria sindicatelor, dintr-un total de 6 sindicate, federații și confederații, au fost trimise 5 chestionare: 1 către Sindicatul Grupului ROMGAZ și 4 către alte federații sindicale din care Grupul ROMGAZ face parte. Cel de-al șaselea sindicat este de fapt un organism internațional la care cele cinci sindicate sunt afiliate. Drept urmare a fost considerată irelevantă consultarea acestei părți interesate.

Pentru categoria instituțiilor bancare, au fost trimise 13 chestionare către instituțiile cu care Grupul ROMGAZ are relații de colaborare.

Pentru categoria clienților, au fost trimise 68 chestionare către clienții reprezentativi ai Romgaz și Depogaz, dintr-un total de 70 de clienți cu contracte bilaterale.

Pentru categoria operatorilor pieței centralizate, au fost trimise 2 chestionare către operatorii piețelor centralizate pe care activează Grupul ROMGAZ.

Pentru categoria furnizorilor, au fost trimise 35 chestionare către furnizorii relevanți dintr-un total de 1.526 furnizori. Aceștia au fost selectați prin aplicarea unui prag valoric de către Grupul ROMGAZ.

Pentru categoria instituțiilor media, au fost trimise chestionare către 85 de sub-categorii, reprezentând entitățile de presă interesate de activitatea și rezultatele Grupului ROMGAZ. Astfel, s-au trimis 6 chestionare către agenții de presă, 9 către televiziuni, 7 către posturi de radio, 23 către ziare și 40 către publicații online.

Pentru categoria asociațiilor și fundațiilor/organizațiilor au fost trimise chestionare către 83 de sub-categorii. Dintre acestea, 67 de chestionare au fost trimise asociațiilor, 8 fundațiilor și, dintr-un total de 13 organizații naționale și internaționale, 8 chestionare au fost trimise organizațiilor naționale.

Pentru categoria autorităților de reglementare și control, au fost transmise 73 de chestionare către toate autoritățile de reglementare și control.

Pentru categoria instituțiilor educaționale, au fost transmise 13 chestionare către instituțiile cu care Grupul ROMGAZ are încheiate parteneriate sau care au primit sprijin financiar pentru derularea unor proiecte de interes pentru comunitate, respectiv sponsorizări.

Pentru categoria spitalelor, au fost transmise 8 chestionare către spitalele care au beneficiat de sprijin financiar pentru derularea unor proiecte de reabilitare și modernizare ROMGAZ.

Pentru categoria primăriilor, au fost transmise 35 de chestionare către primăriile din zonele în care Grupul ROMGAZ deține obiective de explorare, producție etc., și unde activitatea ar putea avea un impact relevant asupra comunității (salariați din zonă, taxe locale etc.).

Procesul de chestionare s-a derulat în perioada 14 august 2024 - 4 septembrie 2024 și a avut o rată medie de răspuns de aproximativ 29,4%.

Pe baza chestionarelor colectate, au fost evaluate rezultatele luând în considerare importanța acordată fiecărui subiect de către fiecare parte interesată și a fost realizată o ierarhizare a temelor materiale. Pe această listă de teme materiale, echipa de management a companiei a acordat și ea note, și prin combinarea celor două scoruri s-a obținut o listă intermediară de potențiale teme materiale.

Pentru această listă, echipa de management a aplicat un prag de materialitate de 50%. Astfel, pentru a continua analiza, s-au luat în calcul temele materiale aflate în prima jumătate a clasamentului, adică 50%, asigurând că analiza se concentrează doar pe cele mai relevante teme pentru companie și părțile interesate.

În stabilirea pragului de materialitate în cadrul ședințelor de lucru, au fost aduse următoarele argumente care au ajutat la adoptarea lui din mai multe puncte de vedere:

- Comparativ cu agențiile de rating: Stabilirea pragului de 50% a facilitat ca temele materiale din eșalonul superior selectat de management să acopere în totalitate temele materiale specifice sectorului în care operează ROMGAZ, conform SASB și MSCI;
- Managementul riscurilor: Stabilirea unui prag de 50% poate ajuta Grupul ROMGAZ să se concentreze pe cele mai semnificative riscuri și oportunități. Concentrarea pe primele 50% dintre subiectele materiale asigură abordarea problemelor care ar putea avea cel mai mare impact asupra performanței financiare și a relațiilor cu părțile interesate ale Grupului ROMGAZ;
- Alocarea resurselor: Un prag de 50% permite ROMGAZ să-și aloce resursele mai eficient. În loc să își răspândească eforturile pe numeroase subiecte materiale, Societatea poate dedica mai mult timp și resurse celor mai critice probleme, ducând la o gestionare și raportare mai eficientă;
- Conformitatea cu reglementările: Multe cadre de reglementare, cum ar fi Directiva privind Raportarea Corporativă de Durabilitate (CSRD), cer companiilor să raporteze subiectele materiale în detaliu. Utilizarea unui prag de 50% asigură că ROMGAZ îndeplinește toate cerințele concentrându-se pe subiectele cu cel mai mare impact;
- Implicarea părților interesate: Prioritizând primele 50% dintre subiectele materiale, ROMGAZ poate aborda mai bine interesele și opiniile părților interesate atât interne cât și externe;
- Decizii strategice: Concentrându-se pe mai puține subiecte, Grupul ROMGAZ poate obține informații valoroase pentru luarea deciziilor strategice. Astfel, ROMGAZ poate să identifice domenii cheie pentru îmbunătățire și inovare, aliniindu-și eforturile de durabilitate cu strategia generală de afaceri;
- Transparență și comparabilitate: Un prag de 50% poate îmbunătăți transparența și comparabilitatea raportării de durabilitate a Grupului ROMGAZ, facilitând înțelegerea pentru părțile interesate a priorităților companiei.

În plus față de temele considerate materiale în urma aplicării pragului de materialitate de 50% detaliat mai sus, managementul companiei a considerat relevant să adauge trei teme în mod voluntar. Aceste teme au avut un scor la limita pragului de materialitate inferior de 50%.

3. Analiza impacturilor, riscurilor și oportunităților

Pe baza listei de teme materiale identificate la pasul anterior, echipa de proiect a demarat procesul de identificare a impacturilor, riscurilor și oportunităților. Procesul a inclus workshop-uri interne, analiza literaturii și a materialelor interne de specialitate.

Societatea a analizat și localizat aceste impacturi, atât în operațiunile proprii, cât și în relația cu furnizorii și partenerii. A evaluat modul în care strategiile și activitățile companiei influențează oamenii și mediul, incluzând aici atât efectele directe ale activităților proprii, cât și cele rezultate din relațiile de afaceri. Impacturile pozitive și negative au fost analizate pe termen scurt, mediu și lung, fiind asociate fie cu operațiunile interne, fie cu lanțul valoric din amonte sau aval.

Pentru procesul de evaluare a impacturilor, Societatea a utilizat o combinație de criterii cantitative și calitative, inclusiv scala impactului (1-5), scopul (local, regional sau global), remediabilitatea (pentru impacturile negative) și probabilitatea (pentru impacturile pozitive și negative potențiale). Pragurile cantitative au fost stabilite pentru a determina relevanța temelor, iar criteriile calitative au oferit context pentru interpretarea rezultatelor.

În procesul de evaluare a impacturilor, au fost analizate efectele directe și indirecte generate de activitățile companiei, având în vedere impacturile pozitive și negative. Caracteristicile calitative analizate au inclus localizarea impactului, fie că acesta se manifesta în amonte, în activitățile proprii ale companiei sau în aval, și orizontul de timp, respectiv termen scurt, mediu sau lung. Un aspect esențial a fost determinarea impacturilor potențiale asupra drepturilor omului, acestea fiind prioritizate în conformitate cu cerințele ESRS.

Prioritizarea impacturilor negative pe baza gravității și a probabilității a fost realizată luând în considerare, în mod cumulativ și agregat, localizarea impactului, cauza acestuia, orizontul de timp, scala, scopul și posibilitatea de remediere. În cazul impacturilor negative viitoare, a fost luată în calcul și probabilitatea. Suplimentar, pentru fiecare impact negativ, s-a avut în vedere un potențial efect negativ asupra drepturilor omului, situație în care gravitatea impactului prevalează asupra probabilității acestuia.

Fiecare dintre acești parametri a fost notat conform unei scale cantitative, iar raționamentele au fost analizate pentru a asigura relevanța.

Procesul de identificare a materialității financiare a fost demarat prin identificarea riscurilor și oportunităților ce pot influența performanța financiară și fluxurile de numerar viitoare ale companiei. În acest context, s-au stabilit praguri financiare aliniate cu procedura de sistem Managementul Riscurilor așa cum este prezentat mai jos.

Prin alinierea la procedura de sistem Managementul Riscurilor și armonizarea metodologiei de notare și evaluare a riscurilor și oportunităților asociate durabilității, compania a asigurat posibilitatea analizării acestora în mod direct, comparativ cu alte categorii de riscuri specifice domeniului său de activitate aducându-le la un numitor comun.

Pragurile de materialitate financiară

Amplarea potențială a impactului financiar		
Explicație	Estimarea impactului financiar pe baza descrierilor privind continuarea utilizării resurselor, dependența de relații și alte efecte asupra fluxului de numerar viitor.	
5	impact foarte mare	impact foarte mare, peste 3 mil EUR
4	impact mare	impact mare, între 1,5 mil EUR și 3 mil EUR
3	impact mediu	impact mediu, între 0,7 mil EUR și 1,5 mil EUR
2	impact scăzut	impact scăzut, între 0,1 mil EUR și 0,7 mil EUR
1	fără impact	impact imaterial

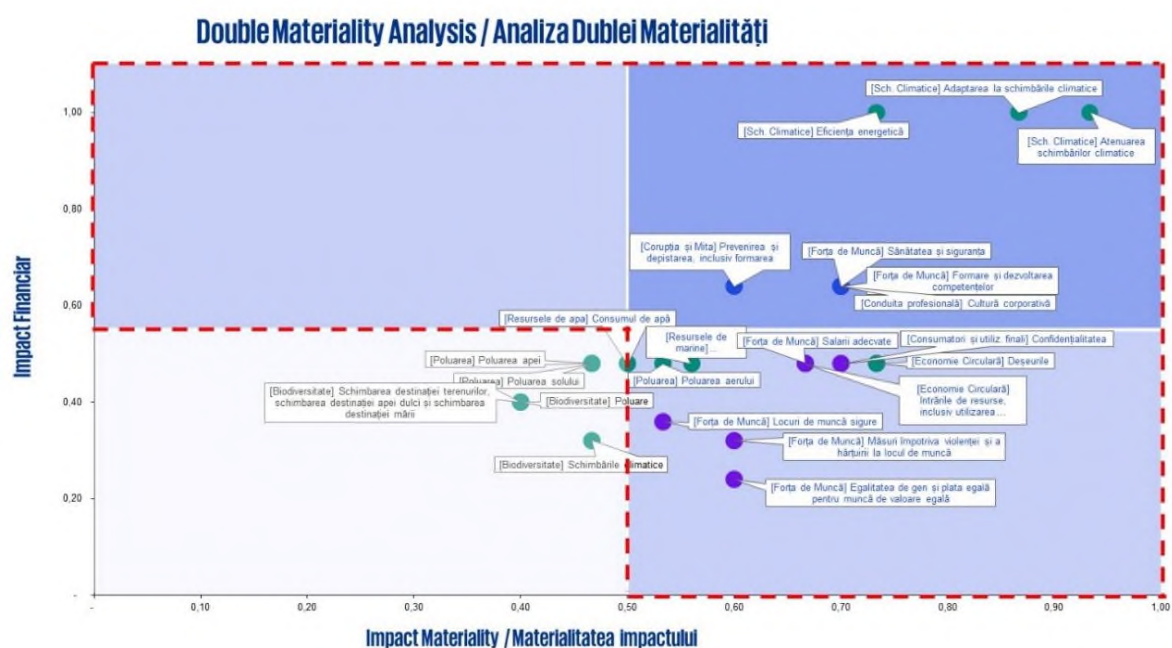
Evaluarea cantitativă a inclus analiza continuării utilizării resurselor și dependența de resursele din cadrul lanțului valoric și alte efecte asupra fluxurilor de numerar viitoare.

Informațiile utilizate pe parcursul analizei de dublă semnificație au inclus surse de date interne și externe, consultări cu părțile interesate și identificarea tendințelor relevante din industrie. Analiza de dublă semnificație a acoperit toate operațiunile Grupului ROMGAZ, incluzând impacturile, riscurile și oportunitățile pentru filiale și subsidiare.

În urma analizei de dublă semnificație derulată de companie au rezultat următoarele teme materiale:

	Temă materială	Sub-temă materială	Sub-sub temă materială
E1	Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice
E1	Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Atenuarea schimbărilor climatice
E1	Schimbările climatice	Eficiența energetică	Eficiența energetică
E2	Poluarea	Poluarea aerului	Poluarea aerului
E3	Resursele de apă și cele marine	Resursele de apă	Consumul de apă
E3	Resursele de apă și cele marine	Resursele marine	Deversările de apă
E5	Economia circulară	Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor	Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor
E5	Economia circulară	Deșeurile	Deșeurile
S1	Forța de muncă	Condiții de muncă	Locuri de muncă sigure
S1	Forța de muncă		Salarii adecvate
S1	Forța de muncă		Sănătatea și siguranța
S1	Forța de muncă	Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți	Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală
S1	Forța de muncă		Formare și dezvoltarea competențelor
S1	Forța de muncă		Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă
S4	Consumatorii și utilizatorii finali	Impacturile legate de informare pentru consumatori și/sau utilizatorii finali	Confidențialitatea
G1	Conduita profesională	Cultură corporativă	Cultură corporativă
G1	Conduita profesională	Corupția și mita	Prevenirea și depistarea, inclusiv formarea

Notele acordate fiecărei teme, le-au plasat pe acestea în matricea de dublă semnificație prezentată în continuare:



Deși anumite sub-teme ESRS au reieșit ca fiind sub pragul de relevanță stabilit, Societatea se asigură că elementele esențiale sunt tratate în cadrul altor teme materiale.

De exemplu, considerând reglementările legislative aplicabile, politicile și procedurile interne, precum și istoricul lipsit de incidente al Societății în ceea ce privește substanțele periculoase și poluarea mediului, sub-tema utilizării substanțelor care prezintă motive de îngrijorare (ESRS E2) nu a fost considerată temă materială pentru Grupul ROMGAZ. Cu toate acestea, aspectele privind gazul metan și depozitarea acestuia, în obiective SEVESO sunt tratate ca temă de siguranță a procesului în cadrul ESRS S1 - Siguranța și sănătatea și ESRS E1 Schimbările climatice.

Biodiversitatea a fost indicată ca o temă relevantă pentru ROMGAZ în principal datorită impacturilor, riscurilor și oportunităților asociate cu schimbările climatice cauzate de emisii de gaze cu efect de seră, cu schimbarea destinației terenurilor și poluarea care poate perturba habitatele naturale și ciclurile de viață ale speciilor. Evaluarea a luat în considerare impacturile activităților proprii și ale lanțului valoric asupra biodiversității. Activitățile, precum forajul și construcția, pot cauza pierderi de habitate și afectarea florei și faunei locale, iar schimbarea destinației terenurilor poate avea efecte negative asupra biodiversității. Grupul ROMGAZ respectă legislația națională și europeană privind studiile de impact asupra mediului și biodiversității, inclusiv cerințele pentru siturile protejate, cum ar fi Natura 2000. Compania evaluează riscurile sistemice asociate schimbărilor climatice, care pot afecta ecosistemele și operațiunile pe termen lung. Planul de decarbonare va contribui la protecția și restaurarea ecosistemelor. Societatea operează în zone sensibile pentru biodiversitate, inclusiv în apropierea sitului Natura 2000. Măsurile de atenuare a impactului sunt implementate conform legislației naționale și europene (Directiva 92/43/CEE și Directiva 2009/147/CE). Deși Grupul ROMGAZ nu a utilizat analize de scenarii pentru biodiversitate până în prezent, compania recunoaște importanța acestora și intenționează să le integreze în evaluările viitoare. În urma analizei de dublă materialitate, nici unul dintre impacturile, riscurile și oportunitățile asociate cu biodiversitatea și ecosistemele nu a rezultat material.

Sub-temele protecția avertizorilor, precum și gestionarea incidentelor sunt integrate în documentele strategice și de politică ale companiei în mod unitar, și deși nu au îndeplinit pragul de relevanță, vor fi indirect abordate în sub-tema materială Cultura Corporativă (ESRS - G1).

Analiza comparativă de sector din cadrul analizei de dublă materialitate și evaluarea internă au determinat că tema impactului asupra Comunităților Afectate (S3) nu este materială în prezent pentru Grupul ROMGAZ. Cu toate acestea, aspectele legate de comunități sunt incluse în ESRS E2, ESRS E3 și ESRS E5, întrucât comunitățile afectate sunt implicate în cadrul procesului de obținere a actelor de reglementare de mediu pentru Grupul ROMGAZ.

Rezultatele procesului de analiză de dublă semnificație au fost aduse la cunoștința echipei de management executiv a Grupului ROMGAZ.

1.4.2 IRO-2: Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de Declarația privind durabilitatea a întreprinderii

Lista cerințelor de prezentare de informații, împreună cu numărul paginii unde acestea se regăsesc (index al conținutului) precum și tabelul cu toate punctele de date care decurg din alte acte legislative ale UE (Apendicele B, ESRS 2) se regăsesc în cele ce urmează.

Temele materiale, au fost identificate folosind analiza de dublă semnificație descrisă în secțiunea IRO - 1.

ESRS	Cerința de prezentare a informațiilor	Descriere	Pagina din Raportare
ESRS 2	BP-1	Baza generală pentru întocmirea declarațiilor privind durabilitatea	5
ESRS 2	BP-2	Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice	6
ESRS 2	GOV-1	Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere	7
ESRS 2	GOV-2	Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea	14
ESRS 2	GOV-3	Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	15
ESRS 2	GOV-4	Declarație privind procesul de diligență	15
ESRS 2	GOV-5	Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea	17
ESRS 2	SBM-1	Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric	17
ESRS 2	SBM-2	Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	24
ESRS 2	SBM-3	Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	25
ESRS 2	IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale	26
ESRS 2	IRO-2	Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de declarația privind durabilitatea a întreprinderii	32
ESRS E1	ESRS 2 GOV-3	Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	56
ESRS E1	E1-1	Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice	56
ESRS E1	ESRS 2 SBM-3	Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	57
ESRS E1	ESRS 2 IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale legate de climă	58
ESRS E1	E1-2	Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	63
ESRS E1	E1-3	Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice	63
ESRS E1	E1-4	Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	68
ESRS E1	E1-5	Consumul de energie și mixul energetic	69
ESRS E1	E1-6	Emisiile brute de GES din Domeniile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	70
ESRS E1	E1-7	Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon	78
ESRS E1	E1-8	Stabilirea prețului intern al carbonului	79
ESRS E1	E1-9	Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă	79
ESRS E2	IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare	80
ESRS E2	E2-1	Politici legate de poluare	82
ESRS E2	E2-2	Acțiuni și resurse legate de poluare	84
ESRS E2	E2-3	Ținte legate de poluare	86
ESRS E2	E2-4	Poluarea aerului, a apei și a solului	87
ESRS E2	E2-6	Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de poluare	88
ESRS E3	ESRS 2 IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale legate de resursele de apă și cele marine	89
ESRS E3	E3-1	Politici legate de resursele de apă și cele marine	91
ESRS E3	E3-2	Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine	92
ESRS E3	E3-3	Ținte legate de resursele de apă și cele marine	99
ESRS E3	E3-4	Consumul de apă	101
ESRS E3	E3-5	Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de resursele de apă și de cele marine	102
ESRS E5	ESRS 2 IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale legate de biodiversitate și ecosisteme	103

ESRS	Cerința de prezentare a informațiilor	Descriere	Pagina din Raportare
ESRS E5	E5-1	Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară	106
ESRS E5	E5-2	Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară	107
ESRS E5	E5-3	Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară	112
ESRS E5	E5-4	Intrări de resurse	112
ESRS E5	E5-5	Ieșiri de resurse	113
ESRS E5	E5-6	Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de utilizarea resurselor și economia circulară	117
ESRS S1	ESRS 2 SBM-2	Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	118
ESRS S1	ESRS 2 SBM-3	Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	118
ESRS S1	S1-1	Politici legate de forța de muncă proprie	126
ESRS S1	S1-2	Procese pentru colaborarea cu lucrătorii proprii și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi	129
ESRS S1	S1-3	Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările	130
ESRS S1	S1-4	Adoptarea de măsuri privind impacturile materiale asupra forței de muncă proprii și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni	131
ESRS S1	S1-5	Ținte legate de gestionarea impacturilor negative materiale, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților materiale	133
ESRS S1	S1-6	Caracteristicile angajaților întreprinderii	134
ESRS S1	S1-10	Salarii adecvate	135
	S1-11	Protecția socială	135
ESRS S1	S1-13	Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor	136
ESRS S1	S1-14	Indicatori de sănătate și siguranță	137
ESRS S1	S1-16	Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală)	138
ESRS S1	S1-17	Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului	139
ESRS S4	ESRS 2 SBM-2	Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	140
ESRS S4	ESRS 2 SBM-3	Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	140
ESRS S4	S4-1	Politici privind consumatorii și utilizatorii finali	143
ESRS S4	S4-2	Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi	144
ESRS S4	S4-3	Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările	145
ESRS S4	S4-4	Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile materiale și abordări pentru atenuarea riscurilor materiale și urmărirea oportunităților materiale legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri și abordări	146
ESRS S4	S4-5	Ținte legate de gestionarea impacturilor negative materiale, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților materiale	147
ESRS G1	ESRS 2 GOV-1	Rolul organelor de administrație, de supraveghere și de conducere	149
ESRS G1	ESRS 2 IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale	150
ESRS G1	G1-1	Politicile privind conduita profesională și cultura corporativă	153
ESRS G1	G1-3	Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită	156
ESRS G1	G1-4	Incidente de corupție sau dare sau luare de mită	158

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
ESRS 2 GOV-1 Diversitatea de gen în cadrul organelor de conducere paragraful 21 litera (d)	Indicatorul nr. 13 din tabelul nr. 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei, anexa II		8
ESRS 2 GOV-1 Procentul membrilor din cadrul organelor de conducere care sunt independenți paragraful 21 litera (e)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		8
ESRS 2 GOV-4 Declarația privind procesul de diligență paragraful 30	Indicatorul nr. 10 tabelul 3 din anexa 1				15
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu combustibilii fosili paragraful 40 litera (d) subparagraful (i)	Indicatorii numărul 4 Tabel	Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013;	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		17
	1 din anexa 1	Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei tabelul 1: Informații calitative privind riscul pentru mediu și tabelul 2: Informații calitative privind riscul social			
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu fabricarea de produse chimice paragraful 40 litera (d) subparagraful (ii)	Indicatorul nr. 9 tabelul nr. 2 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu arme controversate paragraful 40 litera (d) subparagraful (iii)	Indicatorul nr. 14 tabelul nr. 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1) din Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu cultivarea și producția de tutun paragraful 40 litera (d) subparagraful (iv)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1) din Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS E1-1 Planul de tranziție pentru realizarea neutralității climatice până în 2050 alineatul (14)				Regulamentul (UE) 2021/1119, articolul 2 alineatul (1)	Societatea nu are adoptat un plan de tranziție
ESRS E1-1 Întreprinderi excluse de la aplicarea indicilor de referință aliniați la Acordul de la Paris paragraful 16 litera (g)		Articolul 449a	articolul 12 alineatul (1) literele (d)-(g) și articolul 12 alineatul (2)		Nu este aplicabil

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referință din Pilonului 3	Referință din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referință din Legea climei	Pagină/Evaluare
		Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 1: Riscul de tranziție între portofoliul bancar și schimbările climatice: Calitatea creditului expunerilor pe sectoare, emisii și scadența reziduală			
ESRS E1-4 Țintele de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră paragraful 34	Indicatorul nr. 4 tabelul nr. 2 din anexa 1	Articolul 449a Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 3: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție la schimbările climatice: indicatori de aliniere	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 6		68
ESRS E1-5 Consumul de energie fosilă din surse dezagregate în funcție de sursă (numai sectoarele cu un impact ridicat asupra climei) paragraful 38	Indicatorul nr. 5 tabelul nr. 1 și indicatorul n. 5 Tabelul 2 din anexa 1				69
ESRS E1-5 consumul de energie și mixul energetic paragraful 37	Indicatorul nr. 5 tabelul nr. 1 din anexa 1				69
ESRS E1-5 Intensitatea energetică asociată cu activitățile din sectoare cu un impact ridicat asupra climei Alineatele (40)- (43)	Indicatorul nr. 6 tabelul nr. 1 din anexa 1				70
ESRS E1-6 Valorile brute din 1, 2, 3 și emisiile totale de GES paragraful 44	Indicatorii nr. 1 și 2 tabelul nr. 1 din anexa 1	Articolul 449a;Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 1: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție la schimbările climatice: Calitatea creditului expunerilor pe	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 5 alineatul (1), articolul 6 și articolul 8 alineatul (1)		74

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referință din Pilonului 3	Referință din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referință din Legea climei	Pagină/Evaluare
		sectoare, emisii și scadența reziduală			
ESRS E1-6 Intensitatea emisiilor brute de GES Alineatele (53)-(55)	Indicatorii nr. 3 tabelul nr. 1 din anexa 1	Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 3: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție la schimbările climatice: indicatori de aliniere	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 8 alineatul (1)		78
ESRS E1-7 Absorbțiile de GES și creditele de carbon paragraful 56				Regulamentul (UE) 2021/1119, articolul 2 alineatul (1)	Societatea nu folosește credite de carbon
ESRS E1-9 Expunerea portofoliului indicelui de referință la riscurile fizice legate de climă paragraful 66			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS E1-9		Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei paragrafele 46 și 47; Formularul 5: Portofoliul bancar - riscul fizic al schimbărilor climatice: Expuneri supuse riscului fizic.			Nu sunt calculate
Dezagregarea valorilor monetare în funcție de riscul fizic acut și cronic paragraful 66 litera (a)					
ESRS E1-9					
Amplasarea activelor semnificative care sunt supuse unui risc fizic semnificativ paragraful 66 litera (c).					
ESRS E1-9 Defalcarea valorii contabile a activelor imobiliare în funcție de clasele de eficiență energetică paragraful 67 litera (c).		Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei alineatul (34); Modelul 2: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție al schimbărilor climatice: Împrumuturi garantate			Nu este aplicabil

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
		cu bunuri imobile - Eficiența energetică a garanțiilor reale			
ESRS E1-9 Gradul de expunere a portofoliului la oportunitățile legate de climă paragraful 69			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS E2-4 Cantitatea din fiecare poluant enumerat în anexa II la Regulamentul E-PRTR (Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați) emisă în aer, apă și sol, paragraful 28	Indicatorul nr. 8 tabelul 1 din anexa 1				88
	Indicatorul nr.2 tabelul 2 din anexa 1				
	Indicatorul nr. 1 tabelul 2 din anexa 1				
	Indicatorul nr. 3 tabelul 2 din anexa 1				
ESRS E3-1 Resursele de apă și cele marine paragraful 9	Indicatorul nr. 7 tabelul nr. 2 din anexa 1				91
ESRS E3-1 Politica specifică paragraful 13	Indicatorul nr. 8 tabelul 2 din anexa 1				92
ESRS E3-1 Oceane și mări durabile alineatul (14)	Indicatorul nr. 12 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este aplicabilă
ESRS E3-4 Total apă reciclată și reutilizată paragraful 28 litera c	Indicatorul nr. 6.2 tabelul 2 din anexa 1				101
ESRS E3-4 Consumul total de apă consumată în m3 per venit net din operațiunile proprii paragraful 29	Indicatorul nr. 6.1 tabelul 2 din anexa 1				101
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (a) punctul (i)	Indicatorul nr. 7 tabelul nr. 1 din anexa 1				Nu este tema materială
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (b)	Indicatorul nr. 10 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (c)	Indicatorul nr. 14 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS E4-2 Practici sau politici durabile privind terenurile/agricultura paragraful 24 litera (b)	Indicatorul nr. 11 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS E4-2 Practici sau politici durabile privind oceanele/mările paragraful 24 litera (c)	Indicatorul nr. 12 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS E4-2	Indicatorul nr. 15 tabelul 2 din anexa 1				Nu este temă materială
Politicile de combatere a despăduririi paragraful 24 litera (d)					
ESRS E5-5 Deșeuri nereciclate paragraful 37 litera (d)	Indicatorul nr. 13 tabelul nr. 2 din anexa 1				114

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
ESRS E5-5 Deșeuri periculoase și deșeuri radioactive paragraful 39	Indicatorul nr. 9 tabelul nr. 1 din anexa I				117
ESRS 2- SBM3 - S1 Riscul de incidente de muncă forțată paragraful 14 litera (f)	Indicatorul nr. 13 tabelul 3 din anexa I				Nu este temă materială
ESRS 2- SBM3 - S1	Indicatorul nr. 12 tabelul nr. 3 din anexa I				Nu este temă materială
Riscul de incidente de muncă a copiilor paragraful 14 litera (g)					
ESRS S1-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului alineatul (20)	Indicatorul nr. 9 tabelul 3 și indicatorul nr. 11 tabelul 1 din anexa I				127
ESRS S1-1 Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii alineatul (21)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		126
ESRS S1-1 Procese și măsuri de prevenire a traficului de persoane paragraful 22	Indicatorul nr. 11 tabelul 3 din anexa I				Nu este temă materială
ESRS S1-1 Politica de prevenire a accidentelor la locul de muncă sau sistemul de gestionare a acestora paragraful 23	Indicatorul nr. 1 tabelul nr. 3 din anexa I				128
ESRS S1-3 Mecanisme de soluționare a reclamațiilor/plângerilor paragraful 32 litera (c)	Indicatorul nr. 5 tabelul nr. 3 din anexa I				130
ESRS S1-14 Numărul de decese și numărul și rata accidentelor legate de muncă paragraful 88 literele (b) și (c)	Indicatorul nr. 2 tabelul nr. 3 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		137-138
ESRS S1-14 Numărul de zile pierdute ca urmare a vătămarilor, accidentelor, deceselor sau bolilor paragraful 88 litera (e)	Indicatorul nr. 3 tabelul nr. 3 din anexa I				138
ESRS S1-16 Disparitatea salarială de gen în formă neajustată paragraful 97 litera (a)	Indicatorul nr. 12 tabelul nr. 1 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		138
ESRS S1-16 Un nivel excesiv al raportului dintre remunerația directorului general și cea a lucrătorilor paragraful 97 litera (b)	Indicatorul nr. 8 tabelul nr. 3 din anexa I				138
ESRS S1-17 Incidente de discriminare paragraful 103 litera (a)	Indicatorul nr. 7 tabelul nr. 3 din anexa I				139

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
ESRS S1-17 Nerespectarea Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE paragraful 104 litera (a)	Indicatorul nr. 10 tabelul 1 și indicatorul n. 14 Tabelul 3 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		139
ESRS 2- SBM3 - S2 Risc semnificativ de muncă a copiilor sau de muncă forțată în lanțul valoric paragraful 11 litera (b)	Indicatorii nr. 12 și n. 13 Tabelul 3 din anexa I				Nu este temă materială
ESRS S2-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului paragraful 17	Indicatorul nr. 9 tabelul 3 și indicatorul n. 11 Tabelul 1 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S2-1 Politici privind lucrătorii din lanțul valoric paragraful 18	Indicatorul nr. 11 și n. 4 Tabelul 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S2-1 Nerespectarea Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE paragraful 19	Indicatorul nr. 10 tabelul nr. 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		Nu este temă materială
ESRS S2-1 Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii paragraful 19			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este temă materială
ESRS S2-4 Aspecte legate de drepturile omului și incidente legate de lanțul său valoric din amonte și din aval paragraful 36	Indicatorul nr. 14 tabelul 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S3-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului, paragraful 16	Indicatorul nr. 9 tabelul 3 din anexa 1 și indicatorul nr. 11 tabelul 1 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S3-1 Nerespectarea principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a principiilor OIM sau a orientărilor OCDE paragraful 17	Indicatorul numărul 10 Tabelul 1 Anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		Nu este temă materială
ESRS S3-4 Aspecte și incidente privind drepturile omului paragraful 36	Indicatorul nr. 14 tabelul 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S4-1 Politici privind consumatorii și utilizatorii finali paragraful 16	Indicatorul nr. 9 tabelul 3 și indicatorul nr. 11 tabelul 1 din anexa 1				143

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
ESRS S4-1 Nerespectarea principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE paragraful 17	Indicatorul nr. 10 tabelul nr. 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		144
ESRS S4-4 Aspecte și incidente privind drepturile omului paragraful 35	Indicatorul nr. 14 tabelul 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS G1-1 Convenția Organizației Națiunilor Unite împotriva corupției paragraful 10 litera (b)	Indicatorul nr. 16 tabelul 3 din anexa 1				153
ESRS G1-1 Protecția avertizorilor paragraf 10 (d)	Indicatorul nr. 6 tabelul nr. 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS G1-4 Amenzi pentru încălcarea legilor de combatere a corupției și a dării sau luării de mită paragraful 24 litera (a)	Indicatorul nr. 17 tabelul 3 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II)		158-159
ESRS G1-4 Standarde de combatere a corupției și a dării și luării de mită paragraful 24 litera (b)	Indicatorul nr. 16 tabelul 3 din anexa 1				156

1.4.3 MDR-P: Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative

Temele materiale sunt gestionate de Grupul ROMGAZ printr-o serie de politici menite să prevină, să atenueze și să remedieze impacturile semnificative actuale și potențiale, să abordeze riscurile semnificative și/sau să urmărească oportunități semnificative. Aceste politici sunt incluse în sistemele de management ale Grupului ROMGAZ, care asigură nu doar conformitatea cu cerințele legale, ci și alinierea cu cele mai bune practici internaționale.

Politicile în vigoare aplicabile fiecărei teme și sub-teme materiale identificate sunt prezentate în secțiunile respective ale Raportării consolidate privind durabilitatea. În cazul în care nu există adoptate politici incluse în documentele interne, Societatea a precizat acest lucru și a prezentat un interval de timp în care intenționează să le adopte.

1.4.4 MDR-A: Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative

Acțiunile necesare pentru fiecare temă ESRS relevantă sunt prezentate în secțiunile respective ale Raportării consolidate privind durabilitatea. Acolo unde informația a fost disponibilă, sunt incluse informații despre planurile de acțiune și cheltuieli operaționale (OpEx) și/sau cheltuieli de capital (CapEx) semnificative.

1.4.5 MDR-T: Urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul Țintelor

Țintele pentru fiecare temă ESRS relevantă sunt prezentate în secțiunile respective ale Raportării consolidate privind durabilitatea. Dacă țintele nu sunt adoptate, în secțiunile relevante ale Raportării sunt prezentate motivele pentru care nu au fost adoptate și intervalul de timp în care Grupul ROMGAZ intenționează să le adopte.

Indicatorii sunt, de asemenea, prezentați în secțiunea Declarației - Cerințele de prezentare ESRS acoperite de Raportarea consolidată privind durabilitatea Societății, care centralizează temele materiale, cerințele de raportare și punctele de date materiale legate de tema materială și indicatorii pe care Grupul ROMGAZ îi utilizează pentru a evalua performanța și eficacitatea în chestiuni de impact, risc sau oportunitate semnificativă.

2 Prezentare de informații în temeiul articolului 8 din Regulamentul privind Taxonomia (UE) 2020/852

Secțiunile următoare prezintă analiza realizată de Grupul ROMGAZ, pentru raportarea informațiilor specifice activităților economice desfășurate în exercițiul financiar 2024 (1 ianuarie 2024 - 31 decembrie 2024), în conformitate cu art. 8 din Regulamentul (UE) 2020/852. Pentru această perioadă de raportare, ROMGAZ are obligația de a raporta proporțiile de eligibilitate și aliniere ale activităților economice, evidențiind contribuția acestora la cele șase obiective de mediu.

2.1 Determinarea eligibilității activităților economice ale Grupului ROMGAZ

Evaluarea activităților desfășurate de ROMGAZ a fost realizată pentru fiecare din cei trei indicatori financiari (Cifra de afaceri, CapEx și OpEx) pe baza situațiilor financiare anuale consolidate pentru exercițiul financiar 2024, întocmite de reprezentanții Societății în conformitate cu prevederile OMF nr. 2844/2016 privind Reglementările Contabile din 2016 conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară. Analiza situațiilor financiare a fost realizată cu scopul identificării activităților economice eligibile și a proporțiilor de eligibilitate ale acestora, în conformitate cu prevederile Actului delegat nr. 2021/2178 („Disclosure Delegated Act”), și cu comunicările ulterioare ale Comisiei Europene privind interpretarea și punerea în aplicare a anumitor cerințe ale Regulamentului privind Taxonomia UE și a Actelor delegate subsecvente. Dubla contabilizare a valorilor care stau la baza calculului indicatorilor a fost evitată prin eliminarea valorilor tranzacțiilor încheiate în cadrul ROMGAZ conform cerințelor IFRS 10 *Situații financiare consolidate*, paragraful B86.

Pentru a identifica activitățile economice eligibile, a fost efectuată o analiză a întregului portofoliu de activități desfășurate la nivelul celor opt sucursale și două filiale din cadrul Grupului ROMGAZ. Aceste activități au fost comparate atât din punct de vedere al descrierii, cât și al codurilor CAEN, cu activitățile listate în Anexele I și II ale Actului Delegat 2021/2139 și în Anexele I - IV ale Actului Delegat 2023/2486.

Pentru a prezenta date comparative, abordarea metodologica stabilită pentru anul 2024 a fost aplicată și datelor aferente anului 2023. Astfel au fost efectuate următoarele modificări aferente anului 2023:

Pentru CAPEX, în raportul de taxonomie 2023, totalul a inclus doar cheltuielile de capital ale lernut, care a fost considerată o activitate eligibilă. Prin urmare, procentul din raportarea anului curent legat de activitățile eligibile pentru anul fiscal 2023, s-a modificat după cum urmează:

- CCM 7.4 de la 0,03% din eligibilitatea totală CAPEX la 0,01% eligibilitate din totalul CAPEX;
- CCM 4.29 "Producția de energie electrică din combustibili fosili de la 7,76% din eligibilitatea totală a CAPEX la 4,12% din totalul CAPEX.

În Raportul de taxonomie 2023, KPI-urile OPEX prezentate nu au luat în considerare toate conturile de cheltuieli, astfel cum sunt definite la articolul 8 din Regulamentul privind taxonomia nr. 852/2020. Prin urmare, procentul din raportarea anului curent aferentă activităților eligibile pentru anul fiscal 2023 s-a modificat după cum urmează:

- CCM 4.29 "Producția de energie electrică din combustibili fosili" de la 0,13% eligibilitate la 14,16% eligibilitate din totalul cheltuielilor de exploatare;
- CCM 6.6 "Servicii de transport rutier de mărfuri - neidentificate în anul precedent;
- CCM 6.5 "Transport cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare - nu a fost identificat în anul precedent.

Cifra de afaceri

ROMGAZ desfășoară operațiuni de explorare, exploatare și furnizare a gazelor naturale. Totodată, deține 90.5% din piața românească de înmagazinare subterană a gazelor naturale. În plus, Grupul ROMGAZ dispune de facilități pentru producția de energie electrică derivată din gaze naturale.

În 2024, Grupul ROMGAZ a realizat o cifră de afaceri totală de 7.929.436.000,00 RON, din care 94,31% a fost generată de activități specifice domeniului principal de activitate, astfel: producția și comercializarea gazelor naturale, înmagazinarea gazelor naturale și prestarea altor servicii sau vânzarea

altor bunuri sau produse - țitei și condensat de sondă, activități care nu sunt eligibile conform Taxonomiei UE.

În urma analizei, au fost identificate următoarele activități economice eligibile care au generat o pondere de 5,69% din cifra de afaceri după cum urmează:

- Producția de energie electrică a SPEE Iernut (cod CAEN 3511/NACE D35.11) a generat 4,25% (337.044.436,00 RON) din cifra de afaceri a Grupului ROMGAZ. Această activitate corespunde atât din punct de vedere al codului CAEN cât și din punct de vedere al descrierii, cu activitatea 4.29 - Producerea de energie electrică din combustibili fosili gazoși. Aceasta este prevăzută în Anexa I a Actului delegat 2021/2139, ca fiind o activitate de tranziție care contribuie substanțial la obiectivul de mediu "Atenuarea schimbărilor climatice".
- Activitatea desfășurată de STTM Târgu Mureș sub codul CAEN 4941/NACE H49.41 - Transporturi rutiere de mărfuri, a generat 1,44% (114.170.844,00 RON) din cifra de afaceri a Grupului ROMGAZ. Activitatea STTM corespunde atât din punct de vedere al codului CAEN cât și din punct de vedere al descrierii cu activitatea 6.6 - Serviciile de transport rutier de marfă prevăzută în Anexa I a Actului delegat 2021/2139. Aceasta este o activitate care contribuie substanțial la obiectivul de mediu "Atenuarea schimbărilor climatice".

Cheltuieli de capital (CapEx)

În conformitate cu prevederile art. 1.1.2.2. din Anexa I a Actului Delegat nr. 2021/2178, numărătorul CapEx este egal cu partea din cheltuielile de capital inclusă la numitor care este oricare dintre următoarele:

- a) Legată de active sau procese ce sunt asociate cu activități economice aliniate la taxonomie;
- b) Parte dintr-un plan ce vizează extinderea activităților economice aliniate la taxonomie sau crearea posibilității ca activitățile economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei să devină aliniate la taxonomie („planul CapEx”);
- c) Legată de achiziționarea de produse provenite din activități economice aliniate la taxonomie și de măsuri individuale de facilitare a activităților-țintă menite să reducă emisiile de carbon sau să conducă la reduceri ale emisiilor de gaze cu efect de seră, în special activitățile enumerate la punctele 7.3 - 7.6 din Anexa I a Actului delegat privind clima, precum și alte activități economice enumerate în actele delegate adoptate în baza Regulamentului (UE) 2020/852, și cu condiția ca aceste măsuri să fie puse în aplicare și să fie operaționale în termen de 18 luni.

În exercițiul financiar 2024, valoarea totală a cheltuielilor de capital realizate la nivelul ROMGAZ a fost de 3.197.770.000,00 RON, iar acestea au constat în proporție de 92,38% (2.954.017.661,40 RON) în cheltuieli de capital neeligibile, asociate activităților principale de exploatare, înmagazinare și comercializare a gazelor naturale.

CapEx de tip A

În anul 2024, Grupul ROMGAZ a efectuat investiții pentru modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor de producere a energiei electrice, având ca obiectiv creșterea capacității de producție a Sucursalei SPEE Iernut. Au fost identificate astfel două investiții eligibile:

- Activitatea 4.29 - Producerea de energie electrică din combustibili gazoși fosili, reprezentând 7,12% (227.716.784,00 RON) din totalul investițiilor realizate;
- Activitatea 6.6 - Serviciile de transport rutier de marfă, reprezentând 0,28% (8.877.400,00 RON) pentru achiziționarea de autoutilitare din categoria N1 destinate transportului rutier de mărfuri.

CapEx de tip C

De asemenea, au fost efectuate cheltuieli specifice categoriei C de CapEx, reprezentând 0,22% (7.158.154,60 RON) din totalul cheltuielilor de capital, care au fost asociate următoarelor activități eligibile după cum urmează:

- Activitățile de renovare a clădirilor deținute de Grupul ROMGAZ au reprezentat 0,19% din totalul cheltuielilor de capital. Această activitate poate contribui substanțial la două obiective de mediu: Atenuarea schimbărilor climatice (CCM 7.2) și Tranziția către o economie circulară (CE 3.2). Pentru determinarea obiectivului de mediu cel mai relevant la care activitatea de renovare are o contribuție substanțială, s-a analizat specificul și scopul lucrărilor realizate. Având în vedere că:
 - renovarea clădirilor nu a vizat îmbunătățirea performanței energetice a clădirilor,
 - nu corespunde definiției „renovării majore”,
 - și nu poate fi asociată cu punerea în aplicare a unui plan de adaptare la schimbările climatice,

s-a concluzionat că această activitate contribuie în mod substanțial la obiectivul de mediu Tranziția către o economie circulară, adică activitatea 3.2 - Renovarea clădirilor existente prevăzută în Anexa II a Actului Delegat 2023/2486.

- Achiziția unor autovehicule electrice din categoria M1, a avut o pondere de 0,025% din totalul cheltuielilor de capital. Aceasta este o investiție care se încadrează în activitatea 6.5. Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare din Anexa I a Actului delegat 2021/2139. Așadar, contribuie în mod semnificativ la obiectivul de mediu Atenuarea schimbărilor climatice.
- Achiziția și instalarea unor stații de încărcare a autovehiculelor electrice a fost o investiție realizată la Filiala Depogaz și a reprezentat 0,005% din totalul cheltuielilor de capital ale Grupului ROMGAZ. Această investiție se încadrează în activitatea 7.4. - Instalarea, întreținerea și repararea stațiilor de încărcare a vehiculelor electrice din clădiri (și din spațiile de parcare aderente clădirilor) prevăzută în Anexa I a Actului delegat 2021/2139. Așadar, contribuie la obiectivul de mediu Atenuarea schimbărilor climatice.

Cheltuieli de exploatare (OpEx)

Conform art. 1.1.3.1 din Anexa I a Actului Delegat 2021/2178, numitorul cheltuielilor de exploatare include costurile necapitalizate directe, legate de cercetare și dezvoltare, măsurile de renovare a clădirilor, contractele de leasing pe termen scurt, întreținerea și reparațiile, precum și orice alte cheltuieli directe legate de întreținerea curentă a imobilizărilor corporale de către întreprindere sau partea terță către care sunt externalizate activitățile care sunt necesare pentru a se asigura funcționarea continuă și eficace a acestor active.

De asemenea, întreprinderile nefinanciare care aplică GAAP (Generally Accepted Accounting Principles) naționale și nu capitalizează activele aferente dreptului de utilizare, pe lângă costurile enumerate în paragraful anterior trebuie să includă în OpEx și costurile aferente contractelor de leasing.

Pentru identificarea cheltuielilor de exploatare conforme cu aceste criterii, a fost efectuată o analiză detaliată a situațiilor financiare, având la bază prevederile Actului delegat 2021/2178, precum și Comunicările ulterioare ale Comisiei Europene: 2022/C 385/01 (FAQ12) respectiv C/2023/305 (FAQ34). Scopul analizei a fost identificarea cheltuielilor de exploatare care corespund definiției numitorului OpEx, din cheltuielile înregistrate în categoria **Alte cheltuieli** din conturile contabile 611, 612, 624, 6024, 628, respectiv **Cheltuieli cu personalul** din conturile 641, 642 și 645.

Astfel, valoarea numitorului OpEx determinată din totalul cheltuielilor de exploatare înregistrate la nivelul Grupului ROMGAZ în 2024 a fost de 201.528.076,28 RON. Pe baza categoriilor specifice număratorului OpEx, au fost identificate următoarele cheltuieli eligibile, asociate activelor sau proceselor aferente activităților economice eligibile sau aliniate la taxonomie:

- Cheltuieli operaționale aferente producției de energie electrică la SPEE Iernut, reprezentând 10,31% din totalul cheltuielilor operaționale. Acestea se încadrează în activitatea 4.29 - *Producerea de energie electrică din combustibili gazoși fosili*.
- Cheltuieli de întreținere și reparații ale autoutilitarelor deținute și utilizate de Sucursala STTMM în transportul rutier de mărfuri, având o pondere de 0,49% din totalul cheltuielilor operaționale. Acestea sunt asociate activității 6.6 - *Serviciile de transport rutier de marfă*.

- Cheltuieli de întreținere și reparații ale autovehiculelor din categoria M1, având o pondere de 1,64% din totalul cheltuielilor operaționale. Aceste cheltuieli sunt asociate activității 6.5 - *Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare*.

Restul cheltuielilor operaționale, aferente activităților principale de producție, comercializare și înmagazinare a gazelor naturale, reprezintă 87,57% din totalul cheltuielilor de exploatare și sunt neeligibile.

2.2 Determinarea alinierii activităților economice eligibile ale Grupului ROMGAZ

Pentru a fi considerate durabile sau „aliniate”, activitățile economice eligibile trebuie să contribuie substanțial la cel puțin unul din cele șase obiective de mediu enumerate în art. 9 din Regulamentul privind Taxonomia UE (Regulamentul 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 iunie 2020 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088), să nu prejudicieze în mod semnificativ niciunul din celelalte obiective de mediu, și să respecte garanțiile sociale minime menționate în art. 18 din Regulament.

Evaluarea activităților economice eligibile cu scopul determinării proporției de aliniere a fost realizată pentru activitățile care contribuie semnificativ la obiectivele de mediu *Atenuarea schimbărilor climatice* și *Tranziția către o economie circulară*, pe baza criteriilor tehnice stabilite prin Actele Delegate 2021/2139 respectiv 2023/2486, și pe baza criteriilor de evaluare stabilite pentru cele 4 domenii aplicabile privind garanțiile sociale minime: *drepturile omului, corupția, fiscalitatea și practicile concurențiale*.

În urma evaluării realizate pe baza criteriilor tehnice aplicabile, s-a constatat că acestea nu sunt îndeplinite integral, prin urmare, activitățile eligibile desfășurate de Grupul ROMGAZ în anul 2024 nu pot fi considerate aliniate la Taxonomia UE. Având în vedere acest lucru, compania nu a evaluat oficial dacă respectă sau nu criteriile sociale minime conform Regulamentului privind Taxonomia UE 2020/852. Aspectele sociale ale companiei sunt raportate în capitolul S1 al raportului ESRS.

2.3 Prezentarea indicatorilor cheie de performanță ai Grupului ROMGAZ pentru cei 3 indicatori financiari

Cifra de afaceri:

Numitorul reprezintă cifra de afaceri netă obținută în exercițiul financiar 2024, conform contului de profit și pierdere consolidat în conformitate cu OMFP 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare [a se vedea Situațiile financiare consolidate anuale, Nota 3].

Numărătorul care reprezintă ponderea din cifra de afaceri, obținută din activitățile aliniate la Taxonomia UE este egal cu 0 RON, rezultând o proporție de aliniere de 0% din Cifra de afaceri totală.

Cheltuieli de capital (CapEx):

Numitorul reprezintă totalul cheltuielilor de capital realizate în exercițiul financiar 2024, conform OMFP nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare [a se vedea Situațiile financiare consolidate anuale, Nota 12].

Numărătorul care include cheltuielile de capital legate de active sau procese ce sunt asociate cu activități aliniate la Taxonomia UE este egal cu 0 RON, rezultând o proporție de aliniere de 0% din totalul cheltuielilor de capital.

Cheltuieli de exploatare (OpEx):

Numitorul reprezintă totalul cheltuielilor de exploatare aferente exercițiului financiar 2024, determinate în conformitate cu definiția acestui indicator din art. 1.1.3.1, Anexa I a Actului Delegat 2021/2178.

Numărătorul care include cheltuielile de exploatare asociate unor activități aliniate la Taxonomia EU este egal cu 0 RON, rezultând o proporție de aliniere de 0% din totalul cheltuielilor de exploatare.

Rezultatele evaluării activităților economice ale Grupului ROMGAZ pentru anul 2024 sunt prezentate în secțiunea următoare, conform modelelor prevăzute în Anexa V a Actului Delegat 2023/2486.

Proporția din cifra de afaceri generată de produse sau servicii asociate cu activitățile economice aliniate la taxonomie - informații furnizate pentru anul 2024

Exercițiul financiar 2024	2024			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de "a nu aduce prejudicii semnificative" (DNSH)						Categoriile minime	Proportia din Cifra de afaceri aliniat la taxonomie (A.1.) sau eligibil din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) Cifra de afaceri,	Categorica (activitate de facilitare)	Categorica (activitate de tranziție)
Activități economice	Codul	Cifra de afaceri	Proportia din Cifra de afaceri	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulara	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulara	Biodiversitatea				
		RON	%	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	De facilitare	De tranziție
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																			
-	-	-	0,00%	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	-	-
Cifra de afaceri a activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1.)		-	0,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%		
Din care de facilitare		-	0,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	De facilitare	
Din care de tranziție			0,00%	0%						N	N	N	N	N	N	N	0,00%		De tranziție
A.2. Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie)																			
				EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;										
Producerea de energie electrică din combustibili gazeoși fosili		CCM 4.29	337.044.436,00	4,25%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL							4,46%		
Serviciile de transport rutier de marfă		CCM 6.6	114.170.844,00	1,44%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL							0,00%		
Cifra de afaceri a activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (nealiniate la taxonomie) (A.2.)			451.215.280,00	5,69%	5,69%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%							4,46%		
Cifra de afaceri a activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei (A1. + A.2.)			451.215.280,00	5,69%	5,69%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%							4,46%		
B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
Cifra de afaceri a activităților neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei			7.478.220.720,00	94,31%															
TOTAL (A + B)			7.929.436.000,00	100%															

Proporția CapEx din produse sau servicii asociate cu activități economice aliniate la taxonomie - informații furnizate pentru anul 2024

Exercițiul financiar 2024	2024			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de "a nu aduce prejudicii semnificative" (DNSH)						Garanții minime	Proporția din CapEx aliniată la taxonomie (A.1.) sau eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) CapEx, anul 2023	Categoria (activitate de facilitare)	Categoria (activitate de tranziție)
Activități economice	Codul	CapEx	Proporția din CapEx	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea				
				D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N		%	De facilitare	De tranziție
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																			
-	-	-	0,00%	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	-	-
CapEx aferente activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1.)		-	0,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%		
Din care de facilitare		-	0,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	De facilitare	
Din care de tranziție		-	0,00%	0%						N	N	N	N	N	N	N	0,00%		De tranziție
A.2. Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie)																			
				EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;										
Producerea de energie electrică din combustibili gazeși fosili	CCM 4.29	227.716.784,00	7,12%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								4,12%		
Serviciile de transport rutier de marfă	CCM 6.6	8.877.400,00	0,28%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0%		
Renovarea clădirilor existente	CE 3.2 CCM 7.2	6.039.858,28	0,19%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0%		
Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare	CCM 6.5	919.296,32	0,03%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0%		
Instalarea, întreținerea și repararea stațiilor de încărcare a vehiculelor electrice din clădiri	CCM 7.4	199.000,00	0,01%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0,01%		
CapEx aferente activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (nealiniate la taxonomie) (A.2.)		243.752.338,60	7,62%	7,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,20%	0,00%								4,13%		
CapEx aferente activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei (A1. + A.2.)		243.752.338,60	7,62%	7,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,20%	0,00%								4,13%		
B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
Cap Ex aferente activităților neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei		2.954.017.661,40	92,38%																
TOTAL (A + B)		3.197.770.000,00	100,00%																

	Proporția CapEx/Total CapEx	
	Aliniată din punct de vedere al taxonomiei per obiectiv	Eligibilă din punct de vedere al taxonomiei per obiectiv
CCM	0,00%	0,00%
CCA	0,00%	0,00%
WTR	0,00%	0,00%
CE	0,00%	0,20%
PPC	0,00%	0,00%
BIO	0,00%	0,00%

Proporția OpEx din produse sau servicii asociate cu activități economice aliniate la taxonomie - informații furnizate pentru anul 2024

Exercițiul financiar 2024	2024			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de "a nu aduce prejudicii semnificative" (DNSH)						Garanții minime	Proporția din OpEx aliniată la taxonomie (A.1.) sau eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) OpEx, anul 2023	Categorie (activitate de facilitare)	Categorie (activitate de tranziție)
Activități economice	Codul	OpEx	Proporția din OpEx	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea				
		RON	%	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	De facilitare	De tranziție
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																			
-	-	-	0,00%	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	-	-
OpEx aferente activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1.)		-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%		
Din care de facilitare		-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	De facilitare	
Din care de tranziție		-	0,00%	0,00%						N	N	N	N	N	N	N	0,00%		De tranziție
A.2. Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie)																			
				EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;										
Producerea de energie electrică din combustibili gazeși fosili	CCM 4.29	20.775.931,49	10,31%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								14,16%		
Serviciile de transport rutier de marfă	CCM 6.6	979.066,48	0,49%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0,49%		
Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare	CCM 6.5	3.297.891,82	1,64%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								2,43%		
OpEx aferente activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (nealiniate la taxonomie) (A.2.)		25.052.889,79	12,43%	12,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								17,08%		
OpEx aferente activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei (A1. + A.2.)		25.052.889,79	12,43%	12,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								17,08%		
B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
OpEx aferente activităților neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei		176.475.186,49	87,57%																
TOTAL (A + B)		201.528.076,28	100,00%																

Prezentarea informațiilor menționate la art. 8, alineatele (6) și (7) privind activitățile nucleare și activitățile legate de gazele fosile (conform modelului prevăzut în Anexa III la Actul Delegat 2022/1214).

Rând	Activități legate de energia nucleară	
1	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la activități de cercetare, dezvoltare, demonstrare și implementare a instalațiilor inovatoare de producere a energiei electrice care produc energie din procese nucleare cu un minimum de deșeuri generate de ciclul combustibilului.	NU
2	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția și operarea în condiții de siguranță a unor instalații nucleare noi pentru producerea de energie electrică sau căldură de proces, inclusiv în scopuri legate de încălzirea centralizată sau de procese industriale, cum ar fi producția de hidrogen, precum și modernizările lor în materie de securitate, utilizând cele mai bune tehnologii disponibile.	NU
3	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la operarea în condiții de siguranță a unor instalații nucleare existente care produc energie electrică sau căldură de proces, inclusiv în scopuri legate de încălzirea centralizată sau de procese industriale, cum ar fi producția de hidrogen din energie nucleară, precum și modernizările lor în materie de securitate.	NU
Activități legate de gazele fosile		
4	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția sau operarea de instalații de producere a energiei electrice care produc energie electrică utilizând combustibili gazeși fosili.	DA
5	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția, recondiționarea și operarea de instalații care combină producerea energiei termice pentru încălzire/răcire și a energiei electrice folosind combustibili gazeși fosili.	NU
6	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția, recondiționarea și operarea de instalații de producere de energie termică pentru încălzire/răcire care utilizează combustibili gazeși fosili.	NU

Activități economice aliniate la taxonomie (numitor)

Activități economice aliniate la taxonomie (numitor) - Cifra de afaceri

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
8	Total Cifra de afaceri	7.929.436.000,00	100%	7.929.436.000,00	100%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numitor) - CapEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
8	Total CapEx	3.197.770.000,00	100%	3.197.770.000,00	100%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numitor) - OpEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
8	Total OpEx	201.528.076,28	0%	201.528.076,28	0%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numărător)

Activități economice aliniate la taxonomie (numărător) - Cifra de afaceri

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0,00%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice aliniate la taxonomie la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numărător) - CapEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice aliniate la taxonomie la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numărător) - OpEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice aliniate la taxonomie la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%

Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie

Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie - Cifra de afaceri

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	337.044.436,00	4,25%	337.044.436,00	4,25%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul Cifrei de afaceri	114.170.844,00	1,44%	114.170.844,00	1,44%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie la numărătorul Cifrei de afaceri	451.215.280,00	5,69%	451.215.280,00	5,69%	-	0%

Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie - CapEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	227.716.784,00	7,12%	227.716.784,00	7,12%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul CapEx	16.035.554,60	0,50%	16.035.554,60	0,50%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie la numărătorul CapEx	243.752.338,60	7,62%	243.752.338,60	7,62%	-	0%

Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie - OpEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	20.775.931,49	10,31%	20.775.931,49	10,31%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul OpEx	4.276.958,30	2,12%	4.276.958,30	2,12%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie la numărătorul OpEx	25.052.889,79	12,43%	25.052.889,79	12,43%	-	0%

Activități economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei

Rând	Activități economice	Cifra de afaceri		CapEx		OpEx	
		Valoare [RON]	Procent [%]	Valoare [RON]	Procent [%]	Valoare [RON]	Procent [%]
1	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 1 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 2 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 3 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 4 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 5 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 6 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul KPI aplicabil	7.478.220.720,00	94,31%	2.954.017.661,40	92,38%	176.475.186,49	87,57%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei la numitorul KPI aplicabil	7.478.220.720,00	94,31%	2.954.017.661,40	92,38%	176.475.186,49	87,57%

3 ESRS E1 - Schimbări climatice

3.1 Guvernanța

3.1.1 ESRS 2 GOV-3: Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

Pe parcursul anului 2024, pentru Grupul ROMGAZ a fost aplicabilă o [Politică de remunerare](#) care prevede o componentă fixă și o componentă variabilă de remunerare pentru administratorii și directorii săi. Informații detaliate despre politică se regăsesc în Capitolul ESRS 2 - GOV 3: Integrarea performanțelor legate de durabilitate în sistemele de stimulente, pagina 14.

Conform politicii, indicatorii de performanță ai directorilor și administratorilor pot include, ținte legate de reducerea emisiilor CO₂, iar remunerația variabilă reflectă progresul în atingerea acestor obiective. Țintele se stabilesc anual. În mod specific, componenta variabilă pentru anul 2024 este legată de ținta de reducere a emisiilor CO₂ care a fost stabilită prin Ședința AGA din Septembrie 2023. Aceasta a fost:

E emisiile din domeniul de aplicare 1t (I_{E1t}) - reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO₂ generate direct de instalațiile de producere energie electrică din cadrul Centralei Termoelectrice Iernut.

Mod de calcul: $I_{E1t_n} = 1 - \frac{CO2_{Rn} - CO2_{An}}{CO2_{An}}$,

unde:

CO₂_{Rn} - emisiile specifice de CO₂ produse în anul “n” [tCO₂/MWh energie electrică produsă]: emisia de CO₂ raportată la energia electrică produsă;

CO₂_{An} - emisiile specifice maxime de CO₂ asumate pentru anul “n” [tCO₂/MWh energie electrică produsă], astfel:

2023	2024	2025	2026	2027
0,570	0,565	0,360	0,360	0,360

Indicatorul “Emisii din domeniul de aplicare 1t (I_{E1t})” are o pondere de 3% din totalul indicatorilor de performanță stabiliți atât pentru administratorii neexecutivi cât și pentru administratorii executivi și directori.

E emisiile specifice maxime de CO₂ asumate pentru anul “n” (2024) [tCO₂/MWh energie electrică produsă] au fost de 0.565.

Considerațiile legate de climă, inclusiv țintele specifice de reducere a emisiilor, nu sunt încă aliniate cerințelor ESRS și Grupul ROMGAZ își propune să dezvolte și să aprobe un plan de decarbonare/tranziție bazat pe scenarii climatice și aliniat cu cerințele Acordului de la Paris pe parcursul anului 2025. După adoptarea acestui plan de decarbonare, vom alinia și obiectivele de reducere a emisiilor de GES din Politica de remunerare.

3.2 Strategie

3.2.1 E1-1: Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice

Romgaz

Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice (Plan de tranziție/decarbonare integrat) face parte din prioritățile Romgaz pentru anul 2025 în vederea elaborării și aprobării, în conformitate cu cerințele din ESRS E1-Climă. Chiar dacă în anul de raportare, 2024, compania nu a avut efectiv adoptat un Plan de tranziție/decarbonare integrat, Romgaz a adoptat măsuri concentrate pe reducerea amprente de carbon, acestea fiind legate de proiecte specifice. Acestea derivă din Strategia ROMGAZ care prevede direcții orientative privind Politica de decarbonizare. Informații detaliate sunt incluse în secțiunea ESRS E1-3.

Depogaz

Depogaz nu dispune în prezent de un plan de tranziție care să fie conform cu cerințele din ESRS E1 - Schimbări climatice, dar își propune să dezvolte și să aprobe un astfel de plan pe parcursul anului 2026.

RBS

Proiectul Neptun Deep, proiect implementat de RBS în cota sa de participare de 50% (descriș în capitolul ESRS 2) este compatibil cu traiectoria asumată de România în vederea atingerii neutralității climatice până în anul 2050.

Pentru acest proiect, în faza de Evaluare a Impactului asupra Mediului, au fost estimate emisiile de GES pentru faza de construcție, faza de operare și faza de dezafectare, în raport cu traiectoriile RCP 2.6, RCP 4.5, RCP 6.0 și RCP 8.5. Evaluarea de Impact, a urmărit cuantificarea emisiilor proiectului, în raport cu țintele asumate de către România de reducere a GES.

3.2.2 ESRS 2 SMB 3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

Activitatea Grupului ROMGAZ, este direct legată de provocările și oportunitățile generate de tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon. Producția și furnizarea de gaze naturale, alături de alte activități din lanțul valoric, influențează emisiile de gaze cu efect de seră, dar oferă și soluții pentru o tranziție durabilă.

Până la acest moment, Grupul ROMGAZ nu a efectuat o analiză de reziliență cantitativă bazată pe scenarii climatice ci doar a evaluat calitativ reziliența conform cu Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri.

Așadar, pe parcursul anului 2024, am început un proces de identificare și abordare a riscurilor climatice fizice și de tranziție. Astfel:

- Am inițiat elaborarea unui plan de decarbonare care să țină cont de prevederile ESRS E1 - Climă; acesta va cuprinde inclusiv acțiuni și măsuri pentru implementarea prevederilor Regulamentului pentru monitorizarea și Reducerea Emisiilor de Metan (REM) cu precizarea că implementarea regulamentului la nivelul Romgaz are un grad ridicat de complexitate datorită gabariturii infrastructurii existente deținute de către Societate.
- Am planificat pentru anul 2025, derularea unui studiu de identificare al Riscurilor și Vulnerabilităților climatice și de reziliență cu evaluarea cantitativă a acestora, în conformitate cu cerințele ESRS și evaluarea expunerii la riscurile hidrice.
- Am derulat procesul de analiză a dublei semnificații, care a identificat, la nivel înalt, riscurile climatice de care s-a ținut cont pentru identificarea impacturilor și oportunităților pentru companie urmând ca acestea să fie ulterior legate de un plan de decarbonare aliniat cerințelor ESRS E1 - Schimbări climatice. Pentru această analiză la nivel înalt, s-a ținut cont de faptul că reglementările referitoare la limitarea emisiilor de GES vor avea impact asupra modelului de afaceri al Grupului ROMGAZ și în acest sens, Societatea urmează să adopte unele măsuri pentru ca planul de reziliență să ia considerare aceste presiuni și să alinieze planificarea strategică cu orizonturile de timp aplicabile ESRS.

Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC 2021 - 2030), cât și Strategia Energetică a României (2025-2035, cu perspectiva anului 2050) sunt documente strategice naționale care aliniază prioritățile energetice și climatice ale României cu obiectivele Uniunii Europene privind neutralitatea climatică.

Ambele documente, menționează faptul că gazele naturale, și implicit Grupul ROMGAZ care are o cotă de piață semnificativă, au un rol indispensabil în mixul energetic al României și vor rămâne o sursă crucială de energie pentru perioada următoare.

Cele două documente strategice naționale, precizează că România va avea ca prioritate sprijinirea stabilirii unor capacități suplimentare de energie electrică care să folosească gazul natural, ca și combustibil de tranziție către o economie cu emisii reduse de carbon. Acest lucru confirmă reziliența modelului de afaceri al Grupului ROMGAZ pentru orizontul de timp 2025-2035 cu perspectiva anului 2050, conform strategiilor naționale.

Abordarea per proiect de dezvoltare la nivel de amplasament de la acest moment permite luarea în considerare a efectelor financiare anticipate ale riscurilor climatice la nivelul de investiție, costurile fiind încorporate în Planul de Investiții anual, pentru fiecare proiect în parte.

Societatea evaluează că la acest moment nu există riscuri de asigurare a capitalului investițional pe termen scurt, mediu și lung pentru implementarea programelor de reducere a emisiilor GES propuse prin Planul Investițional.

3.3 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

3.3.1 ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de climă

Pentru anul de raportare, Grupul ROMGAZ nu a avut un proces de evaluare a impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de climă care să se bazeze pe scenarii climatice dar a realizat o evaluare calitativă.

Astfel, prin procesul de analiză de dublă semnificație derulat în 2024, Grupul ROMGAZ a identificat și evaluat impacturile și riscurile climatice aferente, inclusiv oportunitățile pentru operațiunile proprii și pentru lanțul valoric în mod calitativ, în scenariul climatic cel mai defavorabil. Aceste riscuri au fost identificate ca fiind:

- Riscuri fizice legate de climă:
 - Temperaturi extreme și fenomene meteorologice severe ce pot afecta infrastructura Grupului ROMGAZ (ex. birouri, unități de producție) și eficiența operațională, generând costuri suplimentare prin creșterea primelor de asigurare, posibila scădere a veniturilor, necesitatea investițiilor pentru repunerea în funcțiune sau pentru adaptare etc;
 - Evenimente meteorologice extreme (caniculă, valuri de frig) cu impact negativ asupra continuității operaționale cum ar fi opriri în activitate sau modificări ale programului de funcționare pentru a permite forței de muncă să se adapteze la noile condiții meteorologice;
 - În mod punctual, pentru anumite amplasamente, în funcție de locația acestora, pot apărea riscuri legate de incendii de vegetație sau inundații, dar acestea sunt atenuate prin planurile de continuitate a activității, împreună cu celelalte riscurile fizice legate de climă.
- Riscuri de tranziție legate de climă:
 - Schimbări legislative și reglementări stricte privind emisiile de GES. Posibile taxe pe carbon și ajustări legislative ce pot genera costuri suplimentare și afectează planificarea strategică;
 - Presiuni de piață și reputaționale. Pierderea clienților și a investitorilor cu preocupări legate de durabilitate dacă planul de decarbonare nu este suficient de ambițios în raport cu competitorii;
 - Volatilitatea prețurilor combustibililor fosili și schimbările cerințelor de pe piață către energie regenerabilă și tehnologii cu emisii reduse.

La acest moment, riscurile fizice și de tranziție legate de climă:

- Au fost analizate conform scenariilor climatice pentru proiectul Neptun Deep; s-a concluzionat că proiectul este compatibil cu o traiectorie credibilă de GES până în anul 2050, în raport cu obiectivele climatice pentru anii 2030 și 2050 și anume:
 - Pentru anul 2030, emisiile de CO₂eq rezultate reprezintă 1.14% din cantitatea de CO₂eq stabilită de scenariul România neutră;
 - Pentru anul 2050, emisiile de CO₂eq ale proiectului vor fi zero;
 - Emisiile GES generate de proiect, sunt limitate, în concordanță cu obiectivele generale ale României pentru 2030 și 2050, încadrându-se în traiectoria de reducere planificată. În ceea ce privește adaptarea la schimbările climatice, analiza de sensibilitate s-a efectuat ținând cont de evoluția variabilelor climatice ale temperaturii și precipitațiilor pentru România. Prognozele modelului climatic, includ o serie de modificări ale modelelor de temperatură și precipitații, pe o tendință generală de ariditate și intensificare a evenimentelor externe. Pentru proiectul Neptun Deep, toate aceste elemente au fost luate în considerare pentru toate fazele proiectului și toate elementele tehnice și organizatorice ale proiectului au fost proiectate și bugetate pentru a asigura reziliența acestuia.

Pentru Depogaz, pentru proiectul de la Bilciurești, au fost luate în calcul emisiile proiectului legate de perioada de construcție și montaj și pentru faza de funcționare. Pe baza evaluării efectuate, riscurile fizice asociate schimbărilor climatice sunt considerate minime, conform nivelului de sensibilitate redus legat de expunerea la schimbările climatice. Riscurile potențiale identificate

includ emisiile de gaze de ardere și metan în perioada de construire și operare, dar s-a concluzionat că pe termen lung, activitatea de înmagazinare contribuie la eforturile naționale de decarbonare (prin folosirea gazului ca și combustibil de tranziție, pentru înlocuirea cărbunelui).

Implementarea proiectului va conduce la creșterea securității în aprovizionare prin dezvoltarea și diversificarea surselor de gaze naturale în Sud-Estul Europei, asigurând o mai bună independență energetică și acoperind riscurile de întrerupere a fluxurilor de gaze naturale în timpul perioadelor de vârf de consum relativizat la diferite scenarii.

Pentru celelalte proiecte de investiții care au necesitat evaluări de impact, identificarea riscurilor climatice s-a făcut calitativ ținând cont doar de scenariile climatice cele mai defavorabile;

Pentru restul de active, riscurile climatice fizice sunt abordate în Planul de Continuitate al Activității (PCA) care include:

- Menținerea continuității operaționale;
- Protejarea personalului/a resursei umane;
- Minimizarea riscurilor de siguranță și a impactului ecologic;
- Asigurarea unei comunicări eficiente cu toate părțile implicate;
- Restabilirea completă a operațiunilor cât mai rapid și eficient în cazul întreruperilor de activitate.

Suplimentar, Grupul ROMGAZ menține un inventar al surselor de emisii GES, atât actuale (operațiunile curente din 2024) cât și viitoare (proiectul Neptun Deep) și urmează ca prin planul de decarbonare, să evalueze impactul efectiv și potențial al acestora asupra climei, riscurile fizice în procesul de adaptare și riscurile de tranziție precum și oportunitățile financiare ale Grupului ROMGAZ.

Analiza de dublă semnificație a evidențiat că impactul material, atât pozitiv, cât și negativ, este semnificativ pentru această temă materială, cât și pentru sub-temele aferente și au fost identificate riscurile și oportunitățile asociate.

Procesul de analiză de dublă semnificație este descris în detaliu în secțiunea ESRS 2 - IRO 1 Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative.

În absența unui plan de decarbonare aliniat cu cerințele ESRS E1 - Schimbările climatice, impacturile, riscurile și oportunitățile identificate nu sunt legate de o astfel de strategie.

În cele ce urmează, sunt detaliate impacturi, riscuri și oportunități legate de climă identificate ca fiind semnificative:

IRO cu privire la climă

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF - impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul de raportare), P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Tema materială și Sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Schimbările climatice Adaptarea la schimbările climatice	În amonte, activitate proprie, în aval	MF	S	P	Grupul ROMGAZ poate avea un impact pozitiv asupra climei prin demararea procesului de elaborare a unei strategii de decarbonare și a unei politici de adaptare la schimbările climatice atât pentru propriile sedii/clădiri și flotă cât și pentru filiale (pe cât posibil aliniat cu prevederile Acordului de la Paris).	A, P	Evenimentele meteorologice extreme pot avea un impact negativ asupra forței de muncă a Societății (lucru în condiții de temperaturi extreme).	Riscuri pentru continuitatea activității și a infrastructurii determinate de fenomenele meteo extreme și temperaturi mai ridicate (riscuri fizice). Creșterea sumelor primelor de asigurare (riscuri de tranziție).	Compania încurajează proiectele de adaptare și atenuare a schimbărilor climatice (vezi capitolul măsuri) prin implementarea unor proiecte de energie verde.
Schimbările climatice Atenuarea schimbărilor climatice	În amonte, activitate proprie, în aval	MF	S	P	Prin programele de investiție derulate, Grupul ROMGAZ contribuie deja la atenuarea schimbărilor climatice prin: -modernizarea și re tehnologizarea echipamentelor din producția operațională pentru reducerea emisiilor de metan. În acest fel este redus impactul asupra mediului și a oamenilor. Creșterea eficienței portofoliului de vehicule al companiilor prin înlocuirea treptată a vehiculelor existente cu modele hibride, plug-in/electrice poate contribui la reducerea emisiilor de GES și implicit	A,P	Modelul de afaceri al Grupului ROMGAZ are impact negativ asupra mediului prin emisiile de GES rezultate din activitatea proprie sau din lanțul valoric. Emisiile de GES ale Grupului ROMGAZ contribuie la efectul de seră care generează schimbările climatice (atât emisii proprii, cât și din lanțul valoric). Inexistența unui program intern care să vizeze managementul emisiilor de carbon din lanțul valoric generează la acest moment un impact negativ mai ridicat pentru că furnizorii nu sunt încurajați la rândul	Efort semnificativ financiar și operațional pentru alinierea obiectivelor Grupului ROMGAZ la cerințele naționale (e.g., Strategia pe termen lung a României; Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice al României 2021-2030; Strategia Energetică a României 2022-2030 cu perspectiva anului 2050; Strategia Națională și Planul de Acțiune pentru Hidrogen al României 2023-2030; Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport Gaze 2024-2033; Planul Național de	

Tema materială și Sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
					la atenuarea schimbărilor climatice. Grupul ROMGAZ contribuie la atenuarea schimbărilor climatice prin monitorizarea poluanților atmosferici, conform cerințelor din autorizațiile de mediu, fapt ce a permis până la acest moment stabilirea unui bun nivel de conformare. Grupul ROMGAZ contribuie la atenuarea schimbărilor climatice prin planurile de mentenanță proactivă (nu reactivă) care permit reducerea pierderilor accidentale de GES.		lor să își reducă emisiile GES.	Redresare și Reziliență al României) și internaționale/europene (Acordul de la Paris, Pactul Verde European) (risc de tranziție). Riscuri financiare asociate unor posibile taxe pe carbon (risc de tranziție). Dezvoltarea locală a stocării CO₂ este lentă. Este necesară adaptarea infrastructurii naționale și acceptarea tehnologiei de către clienți și comunități (risc de tranziție) fără de care Grupul ROMGAZ nu poate avansa cu proiectele locale de CCS (risc de tranziție). Riscuri de pierdere a clienților interesați de durabilitate și a imaginii publice (riscuri de tranziție).	
Schimbările climatice Eficiența energetică	activitate proprie	MF	S	A,P	Identificarea și implementarea soluțiilor pentru reducerea consumului de energie al clădirilor administrative și creșterea eficienței energetice: sisteme de energie solară pentru autoconsum și izolarea termică a clădirilor administrative. Inițiativele Grupului ROMGAZ de reducere a consumului de energie vor avea un impact pozitiv asupra amprente de	A, P	Energia generată pe bază de combustibili fosili contribuie la emisiile de GES și favorizează schimbările climatice. Prețul combustibililor fosili în creștere. Evitarea de către finanțatori a investițiilor în tehnologii/companii care generează GES.	Utilizarea inefficientă a energiei sau a neutilizării combustibilului obținut din surse regenerabile poate crește costurile operaționale sau pe cele ale partenerilor din lanțul valoric. (risc de tranziție). Volatilitatea prețurilor combustibililor fosili și schimbările cerințelor de pe piață către energie regenerabilă și	Creșterea atractivității pentru investitori prin demonstrarea angajamentului față de durabilitate și creșterea satisfacției și loialității clienților.

Tema materială și Sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
					carbon a societății și vor contribui la atenuarea schimbărilor climatice. Creșterea gradului de încredere în rândul comunităților prin promovarea importanței eficienței energetice.			tehnologii cu emisii reduse (risc de tranziție).	

Pentru determinarea IRO compania nu a folosit analiza pe bază de scenarii legate de climă.

În analiza de dublă semnificație s-a avut în vedere modelul și strategia de afaceri a Grupului ROMGAZ; astfel emisiile de GES pot apărea din operațiunile proprii dar și din lanțul valoric. Alte impacturi legate de climă care au fost analizate sunt cele legate de evenimente meteorologice și schimbarea temporară a destinației terenurilor dar acest impact a fost evaluat ca nesemnificativ iar cele legate de riscurile hidrice sunt tratate în secțiunea ESRS E3 - Apa și resursele marine.

Emisiile totale de GES sunt calculate și prezentate în secțiunea ESRS E 1-6.

3.3.2 E1-2: Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea

Fiind primul an de raportare în conformitate cu ESRS, Grupul ROMGAZ nu dispune de politici dedicate pentru atenuarea sau adaptarea la schimbările climatice și nici pentru eficiență energetică. Compania intenționează să își actualizeze politicile care vizează aceste teme dar nu a stabilit un termen.

Romgaz

Romgaz menține certificarea unui sistem de management integrat mediu, calitate, sănătate și securitate în muncă (SMI) pentru a asigura conformitatea de mediu, incluzând politici, proceduri și responsabilități, inclusiv pentru gestionarea emisiilor. Acesta este susținut de Declarația de politică referitoare la calitate, mediu, sănătate, securitate în muncă, a Directorului General al Romgaz care este responsabil pentru implementarea acesteia.

Monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră sunt reglementate prin instrucțiuni, pentru a se asigura că emisiile sunt menținute în limitele legale admise. Aspectele de mediu considerate semnificative (inclusiv GES) sunt integrate în „Documentul centralizator al obiectivelor”, iar resursele necesare sunt incluse în ”Planul anual de investiții” și ”Planul anual de achiziții”.

Prin ”Planul de Administrare”, au fost identificate trei direcții strategice: reducerea emisiilor de carbon și de metan și implementarea unor proiecte pentru producția de energie regenerabilă.

Măsurile actuale asigură un cadru tranzitoriu pentru gestionarea riscurilor și oportunităților climatice, până la elaborarea în 2025 a planului de decarbonare.

Depogaz

În prezent, Depogaz nu dispune de politici dedicate pentru atenuarea sau adaptarea la schimbările climatice și nu a stabilit un termen până la care vor fi elaborate. Dar compania are o Declarație de politică energetică care vizează reducerea consumurilor energetice și implicit reducerea emisiilor de GES.

Totuși, conform cerințelor legale în vigoare, pentru proiectele de dezvoltare sau modificare a amplasamentelor existente, prin procesul de evaluare a impactului asupra mediului, sunt solicitate și evaluări de riscuri și vulnerabilități climatice. Până la acest moment, pentru proiectele analizate, nu a fost identificată necesitatea implementării unor măsuri adiționale pentru a crește reziliența amplasamentelor.

RBS

RBS momentan desfășoară activități de birou și are în curs de dezvoltare un sistem de politici, proceduri și instrucțiuni, aliniate cu specificul activității sale curente. Acesta se dezvoltă etapizat, fiind un proces continuu de dezvoltare și îmbunătățire, corelat atât cu nevoia de afaceri curentă cât și cu cea viitoare a companiei. La acest moment, nu există politici specifice care să acopere temele materiale identificate activitatea de birou și dimensiunea operațiunilor nejustificând existența unor astfel de politici.

Pentru Proiectul Neptun Deep, ca parte a procedurilor de evaluare de impact, au fost identificate riscurile și vulnerabilitățile climatice și acestea au fost mitigate încă din faza de design, pentru a asigura reziliența proiectului.

3.3.3 E1-3: Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice

Romgaz

Chiar dacă la acest moment, nu există un plan de tranziție, prin [Planul de Administrare](#) aprobat de AGA în septembrie 2023, sunt prevăzute o serie de măsuri și acțiuni care vizează reducerea emisiilor de GES și acestea sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Reducerea de GES nu au fost cuantificate pentru toate măsurile implementate - pentru detalii, vă rugăm să consultați tabelul de mai jos.

Având în vedere că pentru anul 2024, activitățile identificate nu sunt încă aliniate cu criteriile tehnice din Taxonomia UE, cheltuielile investiționale și operaționale se găsesc în Planul de investiții anual și în situațiile financiare consolidate.

Romgaz a identificat și implementat o serie de acțiuni pentru eficiență energetică și reducere a emisiilor fugitive de metan, atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea. Măsurile stabilite pentru gestionarea impactului emisiilor constau în:

- Control operațional;
- Măsurare și monitorizare emisii;
- Instruire personal;
- Realizare revizii tehnice anuale, verificări periodice, reparații curente, reparații capitale a echipamentelor de muncă;
- Prevenire situații anormale în vederea limitării pierderii necontrolate de gaz metan;
- Achiziționare utilaje și instalații performante cu nivel de poluare mai mic;
- Implementare proiect: „Dezvoltare CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbina cu gaz”;
- Realizare reparații, înlocuiri armături defecte, refacere etanșări (Secții Producție gaze naturale);
- Se urmărește completarea și menținerea la zi a aplicației „Registrul de Monitorizare-Măsurare”;
- Se urmărește lunar de către Serviciul Protecția Mediului sediu realizarea monitorizărilor și se sesizează în scris Serviciul de Protecția Mediului din sucursală cu privire la lipsa informațiilor din Registrul de Monitorizare-Măsurare.

Grupul ROMGAZ sprijină formarea și dezvoltarea profesională a angajaților cu privire la obiectivele companiei de reducere a consumurilor de energie și reducere a emisiilor de GES. Programele de formare sunt parte din Planul anual de formare și dezvoltare profesională. Mai multe informații despre programele de formare profesională se regăsesc în ESRS S1 - Forța de muncă proprie pagina 118.

Acțiuni principale întreprinse în anul de raportare și planificate pentru viitor sunt prezentate în cele ce urmează:

Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6	Acțiune 7
Acțiuni întreprinse și planificate	Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine pe gaz	Reamenajare parcare la sediul Romgaz, Mediaș prin montare de panouri fotovoltaice	Montare sistem fotovoltaic clădire stația pompelor - Sucursala Iernut	Montare sistem fotovoltaic clădire microhidrocentrală - Sucursala Iernut	Construire parc fotovoltaic circa 40 MW la SPEE Iernut	Dotare cu echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan	Modernizare instalație iluminat SC Mureș Modernizare instalație de iluminat SC Grebeniș Modernizare instalație de iluminat SC Sânmărtin
Pârghie de decarbonare	Reducerea consumurilor energetice datorită utilizării unei tehnologii mai performante.	Folosirea resurselor energetice regenerabile	Folosirea resurselor energetice regenerabile	Folosirea resurselor energetice regenerabile	Folosirea resurselor energetice regenerabile	Controlul și reducerea emisiilor de GES	Reducerea consumurilor energetice
Domeniul acțiunilor	Producere energie electrică - operațiuni proprii - reducerea utilizării resurselor, reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor GES, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii - asigurare infrastructură verde - producerea energiei din surse regenerabile - reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor de GES.	Activități proprii - asigurare infrastructură verde - producerea energiei din surse regenerabile - reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor GES, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii - asigurare infrastructură verde - producerea energiei din surse regenerabile - reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor GES, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii - asigurare infrastructură verde - producerea energiei din surse regenerabile - reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor GES, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii producție - monitorizarea emisiilor de metan - reducerea pierderilor de emisii de metan, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii - producție - reducerea consumurilor energetice și implicit reducerea amprente de carbon.
Orizont de timp	2024 - 2025	2024 - 2026	2024 - 2027	2024 - 2027	2024 - 2026	2024	2024
Acțiuni în 2024	Execuție lucrări în curs	Elaborare: - Tema de proiectare - Caiet de sarcini - Achiziția și realizarea Studiului de fezabilitate - Procedura de autorizare	Elaborare caiet de sarcini. Achiziție proiectare, montare, mentenanță sisteme fotovoltaice pe acoperiș microhidrocentrale.	Elaborare caiet de sarcini. Achiziție proiectare, montare, mentenanță sisteme fotovoltaice pe acoperiș microhidrocentrale.	Elaborare Caiet de sarcini.	Dotare cu 7 echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan. Monitorizarea emisiilor de metan (proces continuu).	Executare lucrărilor de modernizare instalații de iluminat la SC Mureș, SC Grebeniș și SC Sânmărtin Realizarea instructajului în domeniul protecției mediului.
Progresul acțiunilor	Se continuă lucrările din 2024	Realizat 100% din ce s-a planificat pentru anul 2024 (Studiu de fezabilitate). Obținere avize (parțial).	S-a elaborat caiet de sarcini și s-a încheiat Contract având ca obiect "Proiectare, achiziționare, montare, mentenanță sistem fotovoltaic pe acoperiș clădire stația pompelor și acoperiș clădire microhidrocentrală.	S-a elaborat caiet de sarcini și s-a încheiat Contract având ca obiect "Proiectare, achiziționare, montare, mentenanță sistem fotovoltaic pe acoperiș clădire stația pompelor și acoperiș clădire microhidrocentrală.	S-a elaborat caiet de sarcini. Procedura de atribuire în derulare.	S-au achiziționat 7 echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan.	Realizat 75% din lucrări de modernizare instalații de iluminat la SC Mureș Realizat 75% din lucrări de modernizare instalații de iluminat la SC Grebeniș Realizat 75% din lucrări de modernizare instalații de iluminat la SC Sânmărtin

Ținte	Reducerea emisiilor de NOx comparativ cu situația existentă de funcționare a lernut cu aproximativ 72% după punerea în funcțiune a obiectivului în 2025 Reducerea emisiilor specifice de CO ₂ generate direct de instalații cu 0,205 tCO ₂ /MWh energie electrică produsă (0,565 în 2024, iar din 2025 aceasta va fi 0,360).	Scăderea estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră cu 50,99 tCO ₂ eq/an și obținerea a 238.959,57 kWh/an de energie verde	Nu au fost stabilite ținte numerice pentru 2024. Contractul de "Proiectare, achiziționare, montare, mentenanță sistem fotovoltaic pe acoperiș clădire stația pompelor și acoperiș clădire microhidrocentrală" s-a semnat la finalul anului 2024.	Nu au fost stabilite ținte numerice pentru 2024. Contractul de "Proiectare, achiziționare, montare, mentenanță sistem fotovoltaic pe acoperiș clădire stația pompelor și acoperiș clădire microhidrocentrală" s-a semnat la finalul anului 2024.	Nu au fost stabilite ținte numerice. Procedura de atribuire în derulare.	7 echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan	SC Sânmărtin-economie de energie - 2,26 tep/an SC Mureș-economie de energie - 2,75 tep/an SC Grebeniș economie de energie - 2,61 tep/an
Resursele financiare actuale alocate pentru planul de acțiune (Capex) și o explicație a modului în care acestea se raportează la cele mai relevante sume	Planificat 348.656 mii RON Realizat 209.847,01 mii RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 110 mii RON Realizat 55,980 mii RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 710 mii RON, Realizat zero Contract încheiat în noiembrie 2024, cu termen de execuție 36 de luni.	Planificat 212 mii RON Realizat zero Contract încheiat în noiembrie 2024, cu termen de execuție 36 de luni.	Planificat 25.619 mii RON Realizat zero	Planificat 3.500 mii RON Realizat 3.219,14 mii RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.	SC Mureș Planificat 300 mii RON Realizat 736,60 mii RON SC Grebeniș Planificat 300 mii RON Realizat 14,68 mii RON SC Sânmărtin Planificat 300 mii RON Realizat 345,90 mii RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.
Resursele financiare viitoare alocate pentru planul de acțiune	Nu s-a finalizat PINV pentru anul 2025.	Nu s-a finalizat PINV pentru anul 2025.	Valoarea contractului încheiat în 2024 este de 445,47 mii RON. Total contract 512,04 mii RON.	Valoarea contractului încheiat în 2024 este de 66,57 mii RON	Nu s-a finalizat PINV pentru anul 2025.	Nu este cazul.	Nu s-a finalizat PINV pentru anul 2025

PPME - Program de Protecția Mediului și Ecologie

PINV = Plan de Investiții

Acțiuni care vizează integritatea infrastructurii pentru prevenirea emisiilor de GES

Sistemul de management al infrastructurii Romgaz implică implementarea și aplicarea unor proceduri specifice menite să asigure mentenanța eficientă a infrastructurii de gaze naturale. Aceste proceduri sunt detaliate și clasificate în funcție de tipul de mentenanță și activitatea specifică și sunt esențiale pentru a asigura integritatea și funcționarea continuă a infrastructurii de gaze naturale, prevenind și remediind eventualele defecțiuni și accidente care ar putea duce la eliberarea de GES în atmosferă.

Pentru a crește siguranța operațională dar și eficiența energetică, Romgaz desfășoară anual următoarele tipuri de activități:

- Analiza consumurilor de energie: În cadrul proceselor de mentenanță se analizează anual consumurile de energie. În cazul în care se identifică oportunități de reducere a consumurilor specifice de energie, se propun și se implementează modernizări;
- Inspectarea și revizia: S-a inițiat un program sistematic pentru inspectarea, verificarea și revizia instalațiilor electrice și de forță de pe toate amplasamentele Romgaz. Acest program are rolul de a asigura funcționarea corectă și în siguranță a acestor instalații;
- Detecția și semnalizarea incendiului: S-a demarat un program de montaj al instalațiilor de detecție și semnalizare de incendiu pentru obiectivele importante, unde există personal de supraveghere permanent. Aceste instalații sunt esențiale pentru prevenirea și gestionarea rapidă a eventualelor incendii, asigurând protecția personalului și a infrastructurii.

Pentru controlul emisiilor fugitive de GES sau a celor accidentale, Romgaz implementează măsuri de inspecție și mentenanță a traseelor conductelor de gaze naturale. Pentru evidența intervențiilor, menține un registru de mentenanță și procesele verbale de remediere acolo unde este cazul.

Acțiunile prezentate au fost planificate și implementate la nivelul operațiunilor proprii și nu au fost implementate acțiuni care să vizeze lanțul valoric.

Depogaz

Acțiunile Depogaz în ceea ce privește reducerea GES provenite din pierderile fugitive nu sunt încă aliniate cu cerințele ESRS, dar presupun asigurarea unei mentenanțe eficiente. Astfel, sunt implementate o serie de măsuri tehnice, care vizează în mod continuu:

- Servicii de expertiză pentru recipiente sub presiune, conducte și instalații de ridicat;
- Servicii de verificări RI și IP ISCIR/CNCIR;
- Servicii de revizii, verificare și reglare supape de siguranță;
- Verificarea tehnică periodică (VTP) și mentenanța aparatelor consumatoare de combustibili gazoși;
- Sistemele de detecție a gazelor, fumului și focului;
- Mentenanță aparate de condiționare a aerului.

În mod specific, proiectul Bilciurești contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a emisiilor poluante, în contextul politicilor de decarbonare de la nivel european și a creșterii prețurilor certificatelor de emisie ETS. Prin implementarea proiectului, este recunoscut rolul gazelor naturale ca și combustibil de tranziție.

RBS

RBS, ca activități operaționale, desfășoară activități de birou, prin urmare aceasta are în vedere reducerea consumului de energie electrică prin instruirea personalului. Referitor la proiectul Neptun Deep, acesta se află în faza de dezvoltare. Neptun Deep este un proiect cu o amprentă de carbon proiectată a fi sub media din industria de profil prin adoptarea celor mai avansate practici tehnice disponibile alături de utilizarea tehnologiilor de exploatare de ultimă generație. Toată infrastructura productivă (onshore și offshore) va fi una nou construită. Platforma de producție își va genera propria energie electrică, și este proiectată să funcționeze la cele mai bune standarde de siguranță și protecție a mediului.

Referitor la implementarea unor proiecte pentru producția de energie din surse regenerabile, prin Planul de Administrare sunt vizate construcția/achiziția unor facilități de producție a energiei din surse regenerabile (parc fotovoltaic) cu o capacitate totală cumulată de 180 MW, până în anul 2030.

Acțiunile prezentate au fost planificate și implementate la nivelul operațiunilor proprii și nu au fost implementate acțiuni care să vizeze lanțul valoric.

3.4 Indicatori și Ținte

3.4.1 E1-4: Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea

Pentru anul de raportare, nu au fost stabilite ținte de reducere a GES pe termen lung și care să fie aliniate cu cerințele de prezentare din ESRS E1 - Schimbări climatice pentru nicio entitate a Grupului ROMGAZ (Romgaz, Depogaz și RBS). Astfel, nu se pot prezenta informațiile solicitate de cerința 34 și AR 23 și 24 a acestui standard.

Totuși, pentru o parte din măsurile prezentate în secțiunea E1-3 Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice, compania Romgaz a stabilit indicatori și ținte de proiect. Aceștia vizează reducerea emisiilor de GES din Domeniul 1 și Domeniul 2 și au fost stabilite ca ținte brute. Informațiile sunt incluse în tabelul din secțiunea E1-3: Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice de la pagina 63.

La stabilirea acestor ținte nu au fost consultate părțile interesate.

Proiect	Ținta stabilită/proiectată	Realizare
Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine pe gaz	Reducerea emisiilor de NOx comparativ cu situația existentă de funcționare a CTE Iernut cu aproximativ 72%. Reducerea emisiilor specifice de CO ₂ generate direct de instalații cu 0,205 tCO ₂ /MWh energie electrică produsă.	Proiectul este încă în curs de execuție - planificat a fi livrat în 2025.
Reamenajare parcare la sediul Romgaz prin montarea de panouri fotovoltaice	Scăderea estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră cu 50,99 tCO ₂ eq/an	Realizat 100% din ce s-a planificat pentru anul 2024 (Studiu de fezabilitate). Obținere avize (parțial).
Dotare cu echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan	Achiziționare 7 echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan.	100%
Modernizare instalație iluminat SC Mureș, SC Grebeniș și SC Sânmărtin	SC Sânmărtin - economie de energie - 2,26 tep/an SC Mureș - economie de energie - 2,75 tep/an SC Grebeniș - economie de energie - 2,61 tep/an	Proiectele sunt în curs de execuție - planificat a fi livrate în 2025

Pârghiile de decarbonare folosite pentru aceste proiecte sunt:

- eficiența energetică;
- producția de energie din surse regenerabile;
- monitorizare, detectare și eliminare emisii de GES.

3.4.2 E1-5: Consumul de energie și mixul energetic

Tipul de energie/2024	Romgaz	Depogaz	RBS	Grup ROMGAZ
(1) Consumul de combustibil din cărbune și produse pe bază de cărbune (MWh)	0	0	0	0
(2) Consumul de combustibil din țiței și produse petroliere (MWh)	45.950,57	400,86	18,38	46.369,81
(3) Consumul de combustibil din gaze naturale (MWh)	3.444.623,59	145.564,89	75,77	3.590.264,25
(4) Consumul de combustibil din alte surse fosile (MWh)	0	0	0	0
(5) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse fosile (MWh)	0	122,46	36,05	158,51
(6) Consumul total de energie fosilă (MWh) (calculat ca suma liniilor 1-5)	3.490.574,16	146.088,21	130,20	3.636.792,57
Ponderea surselor fosile în consumul total de energie (%)	100%	72,45%	61,81%	98,49%
(7) Consumul din surse nucleare (MWh)	0	7.982,37	29,12	8.011,49
Ponderea consumului din surse nucleare în consumul total de energie (%)	0%	3,96%	13,82%	0,22%
(8) Consumul de combustibil din surse regenerabile, inclusiv biomasa (inclusiv deșeurile industriale și municipale de origine biologică, biogaz, hidrogen din surse regenerabile etc) (MWh)	0	0	0	0
(9) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse regenerabile (MWh)	0	47.560,22	51,34	47.611,56
(10) Consumul de energie din surse regenerabile altele decât combustibilii din producție proprie (MWh)	0	0	0	0
(11) Consumul total de energie din surse regenerabile (MWh) (calculat ca suma liniilor 8-10)	0	47.560,22	51,34	47.611,56
Ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie (%)	0%	23,59%	24,37%	1,29%
Consumul total de energie (MWh) (calculat ca suma liniilor 6, 7 și 11)	3.490.574,16	201.630,80	210,66	3.692.415,61

Total ROMGAZ	2024
Producția de energie din surse neregenerabile (MWh)	880.342,519
Producția de energie din surse regenerabile (MWh)	0

Intensitatea energetică per venit net	2023	2024	% 2024 / 2023
Consumul total de energie din activitățile din sectoarele climatice cu impact ridicat per venit net din activități în sectoarele climatice cu impact ridicat (MWh/mii)			
Grup ROMGAZ	-	0,4683	-

Anul 2024, este considerat primul an de raportare conform standardelor ESRS. Așadar nu sunt prezentate date comparative conform cerințelor din ESRS.

Defalcare venituri 2024	Grup ROMGAZ
Venituri nete din activitățile din sectoarele cu impact ridicat asupra climei utilizate pentru calcularea intensității energetice*	7.884.511 mii RON
Venituri nete (altele)	44.925 mii RON
Total venituri nete (situații financiare)	7.929.436 mii RON

*Notă: Suma a fost calculată pe baza veniturilor obținute de companie din extracția și procesarea gazelor naturale și producerea energiei electrice din combustibili gazeoși fosili, ca venituri totale nete minus venituri totale nete din activitățile din sectoare cu impact ridicat asupra climei.

3.4.3 E1-6: Emisiile brute de GES din Domeniile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES

Anul 2024 este primul an pentru care Grupul ROMGAZ a folosit cerințele ESRS E1 - Schimbările Climatice pentru calcularea amprentei de carbon. Așadar, nu se poate oferi o comparație cu emisiile calculate și raportate în anul anterior. Emisiile raportate în anii anteriori au urmărit o metodologie internă iar comparația cu rezultatele obținute pentru anul 2024 nu ar fi relevantă.

SPEE Iernut deține Autorizația nr. 58/15.02.2021 pentru emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021 - 2030. SPEE Iernut are un Plan de Monitorizare și Raportare a emisiilor GES, iar anual elaborează un „Raport anual de monitorizare a emisiilor de GES”, validat de un organism de verificare independent. Raportul anual de monitorizare a emisiilor de GES și Raportul de validare emisii de CO₂ sunt evaluate/aprobate, la rândul lor de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului - Direcția Schimbări Climatice. Raportul de monitorizare privind emisiile de CO₂ pentru anul 2024 a fost validat extern și aprobat; certificatele privind emisiile de CO₂, care să asigure conformarea anului 2024, au fost restituite conform prevederilor legale aplicabile. În anul 2024 la SPEE Iernut a funcționat doar grupul energetic nr. 5 de 200 MW.

Emisii GES Domeniul 1

Pentru calculul emisiilor din Domeniul 1 au fost luate în considerare:

Surse staționare:

- Consumurile de gaze naturale utilizate pentru funcționarea centralelor termice, înregistrate la toate sucursalele și filialele Romgaz, inclusiv la sediul central din Mediaș;
- Consumurile de combustibili (motorină și benzină) utilizați pentru funcționarea echipamentelor staționare (grupuri electrogene, pompe diesel, etc.);
- Emisiile fugitive de metan generate în procesele de exploatare a gazelor naturale desfășurate de Sucursalele Mediaș, Tg. Mureș și Buzău;
- Cantitatea de gaze naturale (2.725.470,82 MWh) utilizată de Sucursala SPEE Iernut pentru producerea energiei electrice. Emisiile generate de instalația IMA 5 de la Sucursala SPEE Iernut care intră sub incidența EU ETS, au fost calculate de reprezentanții SPEE Iernut conform cerințelor impuse prin Autorizația nr. 58/15.02.2021 privind emisiile de GES pentru perioada 2021 - 2030.

Surse mobile:

- Consumurile de combustibili (motorină și benzină) utilizați pentru flotele auto deținute sau operate de fiecare filială și sucursală a Romgaz;
- Consumurile de combustibili (motorină și benzină) utilizați pentru autovehicule non-rutiere sau pentru funcționarea utilajelor mobile deținute de sucursalele Romgaz;

- Consumurile de GPL înregistrate pentru motostivuitoarele deținute de Filiala Depogaz.

În cazul autovehiculelor achiziționate în leasing sau închiriate de anumite sucursale de la alte filiale/sucursale ale Romgaz, s-a ținut cont de controlul operațional asupra autovehiculelor închiriate, emisiile fiind contabilizate în Domeniul 1, nu în Domeniul 3.

Emisii fugitive:

- Categoria/tipul echipamentelor care conțin gaze fluorurate;
- Numărul de echipamente deținute de fiecare sucursală/filială;
- Tipul freonilor utilizați;
- Cantitățile de freoni completate în instalații în anul 2024 care au fost considerate a fi egale cu cantitățile de emisii fugitive/scăpări. Informațiile au fost centralizate din rapoarte de mentenanță.

Factorii de emisie utilizați au fost preluați din DEFRA 2024, IPPC AR6 și SPEE Iernut.

Anul 2024, a fost primul în care emisiile din Domeniul 1 au fost calculate conform Protocolului GHG, așadar nu se pot prezenta date comparative.

Emisii de gaze cu efect de seră Domeniul 1		2023	2024	% 2024 / 2023
Romgaz	Emisii brute de gaze cu efect de seră cuprinse în Domeniul 1 tCO ₂ eq	-	860.506,20	-
	Procentul de emisii de gaze cu efect de seră din Domeniul 1 provenite din sistemele de comercializare a certificatelor de emisii	-	58,13%	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 1 de aplicare al emisiilor de GES	-	0,00	-
Depogaz	Emisii brute de gaze cu efect de seră cuprinse în Domeniul 1 tCO ₂ eq	-	57.442,13	-
	Procentul de emisii de gaze cu efect de seră din Domeniul 1 provenite din sistemele de comercializare a certificatelor de emisii	-	0,00%	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 1 de aplicare al emisiilor de GES	-	0,00	-
RBS	Emisii brute de gaze cu efect de seră cuprinse în Domeniul 1 tCO ₂ eq	-	19,37	-
	Procentul de emisii de gaze cu efect de seră din Domeniul 1 provenite din sistemele de comercializare a certificatelor de emisii	-	0,00%	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 1 de aplicare al emisiilor de GES	-	0,00	-
Grup ROMGAZ	Emisii brute de gaze cu efect de seră cuprinse în Domeniul 1 tCO ₂ eq	-	917.967,70	-
	Procentul de emisii de gaze cu efect de seră din Domeniul 1 provenite din sistemele de comercializare a certificatelor de emisii	-	54,49%	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 1 de aplicare al emisiilor de GES	-	0,00	-

Emisii GES Domeniul 2

Pentru calculul emisiilor din Domeniul 2, au fost considerate consumurile totale de energie electrică (kWh) înregistrate la fiecare filială/sucursală, în funcție de furnizorii contractați.

Emisiile asociate consumului de energie au fost calculate atât prin metoda bazată pe locație "location based", cât și prin metoda bazată pe piață "market based". Factorii de emisie pentru anul 2024 nu au fost publicați până la data realizării calculului, astfel au fost utilizați factorii de emisie pentru anul 2023 publicați de furnizorii contractați. Au fost eliminate situațiile de autofurnizare.

Anul 2024, a fost primul în care emisiile din Domeniul 2 au fost calculate conform Protocolului GHG, așadar nu se pot prezenta date comparative.

Energia achiziționată de Grupul ROMGAZ provine în proporție de 100% din contracte directe cu furnizorii de energie electrică.

Emisii de gaze cu efect de seră Domeniul 2		2023	2024	% 2024 / 2023
Romgaz	Emisiile brute de GES de Domeniul 2 în funcție de locație, exprimate în tCO ₂ eq	-	Inclus în Domeniul 1 (Autofurnizare)	-
	Emisii brute de GES din Domeniul 2 bazate pe piață, exprimate în tCO ₂ eq	-	Inclus în Domeniul 1 (Autofurnizare)	-
	Emisii biogene de CO ₂ (provenite din arderea sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 2 de aplicare al emisiilor de GES	-	0	-
Depogaz	Emisiile brute de GES din Domeniul 2 în funcție de locație, exprimate în tCO ₂ eq	-	9.586,08	-
	Emisii brute de GES din Domeniul 2 bazate pe piață, exprimate în tCO ₂ eq.	-	72,25	-
	Emisii biogene de CO ₂ (provenite din arderea sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 2 de aplicare al emisiilor de GES	-	0	-
RBS	Emisiile brute de GES din Domeniul 2, în funcție de locație, exprimate în tCO ₂ eq	-	20,06	-
	Emisii brute de GES din Domeniul 2 bazate pe piață, exprimate în tCO ₂ eq.	-	17,76	-
	Emisii biogene de CO ₂ (provenite din arderea sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 2 de aplicare al emisiilor de GES	-	0	-
Grup ROMGAZ	Emisiile brute de GES de Domeniul 2 în funcție de locație, exprimate în tCO ₂ eq	-	9.606,14	-
	Emisii brute de GES din Domeniul 2 bazate pe piață, exprimate în tCO ₂ eq.	-	90,01	-
	Emisii biogene de CO ₂ (provenite din arderea sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 2 de aplicare al emisiilor de GES*	-	0	-

Emisii GES Domeniul 3

Anul 2024, a fost primul în care emisiile din Domeniul 3 au fost calculate conform Protocolului GHG, așadar nu se pot prezenta date comparative.

Limitele de raportare luate în considerare, metodele de calcul pentru estimarea emisiilor de gaze cu efect de seră și instrumentele de calcul aplicate pentru fiecare categorie semnificativă de GES din Domeniul 3, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Emisii de gaze cu efect de seră Domeniul 3		2023	2024	% 2024 / 2023
Romgaz	Total emisii indirecte brute (Domeniul 3) de gaze cu efect de seră (t CO₂eq)	-	9.864.242,99	-
	1 Bunuri și servicii achiziționate	-	43.006,41	-
	2 Bunuri de capital	-	90.944,53	-
	3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2): bazate pe piață	-	13.987,57	-
	4 Transport și distribuție în amonte	-	136,88	-
	5 Deșeuri generate în operațiuni	-	522,48	-
	6 Călătorii de afaceri	-	352,18	-
	7 Naveta angajaților	-	1.912,31	-
	8 Active închiriate în amonte	-	-	-
	9 Transport în aval	-	408.890,45	-
	10 Prelucrarea produselor vândute	-	2.148,06	-
	11 Utilizarea produselor vândute	-	9.302.342,13	-
	12 Tratatamentul de scoatere din uz a produselor vândute	-	-	-
	13 Active închiriate în aval	-	-	-
	14 Francize	-	-	-
	15 Investiții	-	-	-
Depogaz	Total emisii indirecte brute (Domeniul 3) de gaze cu efect de seră (t CO₂eq)	-	15.865,40	-
	1 Bunuri și servicii achiziționate	-	2.947,11	-
	2 Bunuri de capital	-	12.369,47	-
	3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2): bazate pe piață	-	32,48	-
	4 Transport și distribuție în amonte	-	10,28	-
	5 Deșeuri generate în operațiuni	-	113,66	-
	6 Călătorii de afaceri	-	217,91	-
	7 Naveta angajaților	-	174,50	-
	8 Active închiriate în amonte	-	-	-
	9 Transport în aval	-	-	-
	10 Prelucrarea produselor vândute	-	-	-
	11 Utilizarea produselor vândute	-	-	-
	12 Tratatamentul de scoatere din uz a produselor vândute	-	-	-
	13 Active închiriate în aval	-	-	-
	14 Francize	-	-	-
	15 Investiții	-	-	-
RBS	Total emisii indirecte brute (Domeniul 3) de gaze cu efect de seră (t CO₂eq)	-	70.685,84	-
	1 Bunuri și servicii achiziționate	-	70,59	-
	2 Bunuri de capital	-	70.599,67	-
	3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2): bazate pe piață	-	9,52	-
	4 Transport și distribuție în amonte	-	-	-
	5 Deșeuri generate în operațiuni	-	0,46	-
	6 Călătorii de afaceri	-	1,15	-
	7 Naveta angajaților	-	4,44	-
	8 Active închiriate în amonte	-	-	-
	9 Transport în aval	-	-	-
	10 Prelucrarea produselor vândute	-	-	-
	11 Utilizarea produselor vândute	-	-	-

	12 Tratamentul de scoatere din uz a produselor vândute	-	-	-
	13 Active închiriate în aval	-	-	-
	14 Francize	-	-	-
	15 Investiții	-	-	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 3 al emisiilor de GES	-	-	-
Grup ROMGAZ	Total emisii indirecte brute (Domeniul 3) de gaze cu efect de seră (t CO₂eq)	-	9.950.794,23	-
	1 Bunuri și servicii achiziționate	-	46.024,11	-
	2 Bunuri de capital	-	173.913,66	-
	3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2)	-	14.029,57	-
	4 Transport și distribuție în amonte	-	147,16	-
	5 Deșeuri generate în operațiuni	-	636,60	-
	6 Călătorii de afaceri	-	571,24	-
	7 Naveta angajaților	-	2.091,25	-
	8 Active închiriate în amonte	-	-	-
	9 Transport în aval	-	408.890,45	-
	10 Prelucrarea produselor vândute	-	2.148,06	-
	11 Utilizarea produselor vândute	-	9.302.342,13	-
	12 Tratamentul de scoatere din uz a produselor vândute	-	-	-
	13 Active închiriate în aval	-	-	-
	14 Francize	-	-	-
	15 Investiții	-	-	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 3 al emisiilor de GES	-	-	-
Emisii totale de gaze cu efect de seră		2023	2024	%2024/2023
Romgaz	Emisii totale de gaze cu efect de seră (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	-	10.724.749,19	-
	Emisii totale de gaze cu efect de seră (pe piață) (tCO ₂ eq)	-	10.724.749,19	-
Depogaz	Emisii totale de gaze cu efect de seră (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	-	82.893,61	-
	Emisii totale de gaze cu efect de seră (pe piață) (tCO ₂ eq)	-	73.379,79	-
RBS	Emisii totale de gaze cu efect de seră (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	-	70.725,27	-
	Emisii totale de gaze cu efect de seră (pe piață) (tCO ₂ eq)	-	70.722,97	-
Grup ROMGAZ	Emisii totale de gaze cu efect de seră (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	-	10.878.368,07	-
	Emisii totale de gaze cu efect de seră (pe piață) (tCO ₂ eq)	-	10.868.851,94	-

Categorie	Perimetrul de raportare luat în considerare	Metode de calcul pentru estimarea emisiilor de GES	Instrumente de calcul aplicate
Bunuri și servicii achiziționate	Lista bunurilor și a serviciilor achiziționate de fiecare sucursală/filială a Grupului ROMGAZ, în anul 2024.	Emisiile au fost calculate prin metoda de calcul bazată pe cheltuieli ("spend based"). Cheltuielile au fost clasificate pe baza descrierii CPV și în funcție de categoriile de activități economice incluse în lista SIC (Standard Industrial Classification) publicată de Guvernul Marii Britanii. Pentru a evita dubla contabilizare, din listele cu bunuri și servicii achiziționate au fost eliminate cheltuielile aferente unor categorii servicii care nu sunt aplicabile (ex: taxe, chirii, etc.), sau a unor bunuri sau servicii care au fost incluse în alte categorii de surse de emisie (cheltuieli cu combustibilul și cu utilitățile - exceptând apa, cheltuieli pentru rezervarea capacităților de transport sau pentru transportul gazelor naturale, cheltuieli pentru transporturi de materie primă, cheltuieli cu călătorii în scop de business - inclusiv costul cazărilor etc. Conversia RON - GBP a fost realizată utilizând cursul valutar mediu publicat de BNR pentru anul 2024.	Au fost utilizați factorii de emisie publicați de DESNZ și DEFRA în aplicația CarbonSaver, pentru anul 2024, pentru fiecare categorie de bunuri, servicii sau activități economice care au fost incluse în lista SIC.
Bunuri de capital	Lista bunurilor de capital achiziționate de fiecare sucursală/filială a Grupului ROMGAZ, în anul 2024.	Emisiile au fost calculate prin metoda de calcul bazată pe cheltuieli ("spend based"). Cheltuielile au fost clasificate pe baza descrierii CPV și în funcție de categoriile de activități economice incluse în lista SIC (Standard Industrial Classification) publicată de Guvernul Marii Britanii. Au fost contabilizate emisiile asociate proiectului Neptun Deep din care Filiala RBS deține 50% fără a avea control operațional.	Au fost utilizați factorii de emisie publicați de DESNZ și DEFRA în aplicația CarbonSaver, pentru anul 2024, pentru fiecare categorie de activități economice care a fost inclusă în lista SIC.
Activități legate de combustibili și de energie (neincluse în Domeniul 1 și 2)	Cantitățile de combustibili, gaze naturale și energie electrică neincluse în Domeniile 1 și 2.	Pentru combustibilii fosili (motorină și benzină) au fost calculate emisiile din amonte (WTT). Pentru gazele naturale consumate emisiile din amonte (WTT) nu au fost calculate în această categorie, acestea fiind incluse în Domeniul 1 (Surse staționare). Emisiile din amonte (WTT) asociate cantităților de energie electrică autofurnizată au fost incluse în Domeniul 1 (Surse staționare), prin urmare nu au fost incluse în această categorie. Pentru energia consumată din autofurnizare au fost calculate și contabilizate emisiile asociate pierderilor din rețeaua de transport și distribuție a energiei electrice (T&D loss). Pentru energia electrică achiziționată de la alți furnizori (ex: Hidroelectrică și Cotroceni Park) au fost calculate atât emisiile din amonte (WTT), emisiile asociate pierderilor de energie electrică înregistrate în rețeaua de transport și distribuție (T&D loss), cât și emisiile din amonte asociate pierderilor de energie din rețeaua de transport și distribuție (WTT of T&D loss).	Emisiile din amonte pentru combustibilii fosili au fost calculate utilizând factorii de emisie publicați de DEFRA pentru anul 2024. Pentru calculul emisiilor din amonte asociate cantităților de energie consumate și pierderilor înregistrate în rețeaua de transport și distribuție au fost utilizați factori de emisie calculați pe baza factorilor de emisie specifici ai furnizorilor contractați, conform formulelor de calcul publicate de DEFRA și de Agenția Internațională pentru Energie (AIE).
Transport și distribuție în amonte	Estimări realizate de reprezentanții succursalelor/filialelor Grupului ROMGAZ cu privire la distanțele parcurse de curieri/transportatorii contractați pentru livrarea bunurilor/produselor	Pentru calculul emisiilor generate de transportul bunurilor și produselor achiziționate, s-a folosit ipoteza conform căreia, livrarea a fost realizată cu autoutilitare de transport mărfuri încadrate în categoria N3 (Heavy Goods Vehicle - HGV).	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024

	achiziționate (ex: piese de schimb, echipamente și utilaje industriale, echipamente IT, diverse produse alimentare, etc)		
Deșeuri generate în cadrul operațiunilor	Date colectate din Evidența gestiunii deșeurilor menținută la nivelul fiecărei filiale/sucursale a Grupului ROMGAZ: - tipul/categoria deșeurilor generate; - codul deșeurilor conform HG nr. 856/2002; - cantitatea generată [tone]; - modalitatea de tratare (eliminare/valorificare); - codul operațiunii de tratare în vederea valorificării/eliminării.	Categoriile de deșeuri generate au fost încadrate în funcție de natura acestora în categoriile de deșeuri publicate de DEFRA. Factorii de emisie au fost alocați în funcție de metoda de gestionare (valorificare/eliminare)	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024
Călătorii de afaceri (zboruri, cazări, transferuri, etc)	Pentru fiecare sucursală/filială a Romgaz au fost furnizate informații privind deplasările în scop de business cu avionul (transport aerian), cu alte mijloace de transport (transferuri realizate cu taxi, Uber, companii de transfer, sau deplasări cu trenul), și cazările realizate în țară și în străinătate.	Pentru transportul aerian, atât distanțele parcurse (km) cât și emisiile au fost calculate utilizând aplicația ICEC (ICAO Carbon Emissions Calculator) dezvoltată de Organizația Internațională a Aviației Civile. Emisiile asociate serviciilor de cazare au fost calculate utilizând aplicația Hotel Footprinting Tool dezvoltată de GreenView. Pentru unitățile de cazare pentru care nu s-a cunoscut clasificarea, a fost alocat factorul de emisie specific categoriei "All hotels". Pentru deplasările realizate în scop de business cu alte mijloace de transport (autovehicule pentru pasageri sau tren) reprezentanții filialelor/sucursalelor Romgaz au calculat distanțele totale parcurse cu fiecare mijloc de transport utilizat.	Aplicația ICEC dezvoltată de ICAO Aplicația Hotel Footprinting Tool dezvoltată de GreenView. Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024
Naveta angajaților	Au fost furnizate următoarele informații: - numărul total de angajați la nivelul Grupului ROMGAZ; - numărul mediu de zile de concediu; - numărul de zile libere acordate conform CCM; - valoarea deconturilor pentru combustibil.	Din numărul total de zile lucrătoare în anul 2024 (252), au fost scăzute zilele de concediu (30) și zilele libere acordate fiecărui angajat conform CCM (4): $252 - 30 - 4 = 218$ Romgaz a estimat că distanța medie parcursă zilnic de fiecare angajat al companiei este de 10 km (tur - retur). S-a estimat că 80% din angajații Romgaz și ai filialei Depogaz se deplasează cu mașinile personale (50% motorină și 50% benzină), iar restul de 20% din angajați folosesc mijloace de transport în comun (autobuz diesel). Distanțele totale au fost calculate prin înmulțirea numărului de angajați care utilizează fiecare mijloc de transport, cu numărul de zile lucrătoare și cu distanța parcursă zilnic. Au fost luate în calcul și deconturile înregistrate în contabilitate pentru deplasarea cu autovehiculul personal, pentru angajații care se deplasează pe o distanță mai mare de 5 km (558.502,00 RON), respectiv deconturile înregistrate pentru transportul angajaților Romgaz cu scopul vizitării familiei (63.274,00 RON). Emisiile asociate	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024 Aplicația CarbonSaver

		transporturilor pentru care au fost realizate deconturile au fost calculate prin metoda de calcul bazată pe cheltuieli "spend based". Conversia RON - GBP a fost realizată utilizând cursul valutar mediu publicat de BNR pentru anul 2024 (detaliat în pagina Curs valutar).	
Transport în aval	Au fost furnizate informații privind: - cantitatea totală de gaze naturale, vândută în anul 2024 (m ³); - transportul produselor secundare (condensat de sondă și țiței) de la locul generării/extracției la instalațiile de procesare.	Pentru determinarea emisiilor fugitive de gaze naturale din rețeaua de transport, s-a utilizat procentul de 0,44%, indicat în Raportul Administratorilor pentru anul 2023 publicat de Transgaz, ca "pondere a consumului de gaze în SNT". Conversia din m ³ în tone a fost realizată utilizând densitatea transmisă de reprezentanții Grupului ROMGAZ (0.0006844 t/m ³) Emisiile de CO ₂ eq au fost calculate utilizând factorul de emisie pentru metan, publicat de IPCC în AR6. Distanțele parcurse pentru transportul condensatului și al țițeiului au fost calculate utilizând aplicația Google Maps, pe baza informațiilor furnizate de reprezentanții Romgaz privind: locul de extracție și destinatarul - instalația de procesare. După determinarea distanțelor pe fiecare rută, acestea au fost înmulțite cu numărul transporturilor pentru a determina distanțele totale.	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024 și PCC AR6
Prelucrarea produselor vândute	Cantitățile totale de țiței și condensat livrate instalațiilor de procesare	Emisiile generate din procesele de procesare și rafinare a produselor secundare vândute de Grupul ROMGAZ au fost calculate utilizând factorul de emisie publicat de unul dintre beneficiarii acestor produse, OMV Petrom, în raportul său de durabilitate pentru anul 2023 (0,25 tone CO ₂ eq/tonă țiței). Întrucât pentru Darogas OIL, care a achiziționat 6,8% din cantitatea totală de condensat de sondă generată de Romgaz, nu există informații privind intensitatea emisiilor din procesul de rafinare, s-a utilizat același factor de emisie publicat de OMV Petrom.	Raportul de durabilitate al OMV Petrom pentru anul 2023, pagina 140
Utilizarea produselor vândute	Cantitatea totală de gaze naturale, vândută în anul 2024 (m ³)	Emisiile generate în urma utilizării gazelor naturale vândute de Romgaz au fost calculate utilizând factorul de emisie publicat de DEFRA pentru anul 2024.	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024

În tabelul de mai jos sunt prezentate categoriile de emisii de GES din Domeniul 3 incluse în inventar și excluse din inventar, împreună cu o justificare pentru categoriile excluse.

Emisii de GES Domeniul 3	Inclus/Exclus	Justificarea excluderii
1 Bunuri și servicii achiziționate	Inclus	
2 Bunuri de capital	Inclus	
3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2)	Inclus	
4 Transport și distribuție în amonte	Inclus	
5 Deșeuri generate în operațiuni	Inclus	
6 Călătorii de afaceri	Inclus	
7 Naveta angajaților	Inclus	
8 Active închiriate în amonte	Exclus	Pentru autovehiculele aflate în leasing sau închiriate inter company, s-a ținut cont de controlul operațional, iar emisiile au fost calculate în Domeniul 1, pe baza consumurilor de combustibil înregistrate.
9 Transport în aval	Inclus	
10 Prelucrarea produselor vândute	Inclus	
11 Utilizarea produselor vândute	Inclus	
12 Tratamentul de scoatere din uz a produselor vândute	Exclus	Nu se aplică produsului vândut de Grupul Romgaz (gaz natural)
13 Active închiriate în aval	Exclus	Nu este aplicabil pentru companie, aceasta neavând active închiriate în aval
14 Francize	Exclus	Nu este aplicabil pentru companie, aceasta neavând francize
15 Investiții	Exclus	Nu este aplicabil - investițiile realizate de Romgaz au fost incluse în Domeniul 3, Activitatea 2 - Bunuri de capital

Anul 2024, a fost primul în care amprenta de carbon a fost calculată conform Protocolului GHG, așadar nu se pot prezenta date comparative.

Intensitatea gazelor cu efect de seră per venit net -Grup ROMGAZ

	2023	2024	% 2024 / 2023
Emisii totale de GES (bazate pe locație) per venit net (t CO ₂ eq/mii RON)	-	1,372	-
Emisii totale de GES (bazate pe piață) per venit net (t CO ₂ eq/mii RON)	-	1,371	-
Venituri nete utilizate pentru calcularea intensității GES	-	7.929.436 mii RON	-
Venituri nete (altele)	-	0	-
Total venituri nete RON (în situațiile financiare)	-	7.929.436 mii RON	-

3.4.4 E1-7: Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon

În cursul perioadei de raportare, Grupul ROMGAZ nu a dezvoltat și nici nu a contribuit la proiecte de absorbție sau stocare a gazelor cu efect de seră (GES). De asemenea, nu au fost finanțate proiecte externe de reducere sau eliminare a GES prin achiziția de credite de carbon.

Societatea nu deține și nu a utilizat credite de carbon în perioada de raportare și nu a făcut afirmații publice privind neutralitatea GES.

Pe termen mediu Grupului ROMGAZ își propune să adopte un plan de decarbonare și să analizeze fezabilitatea injectiei de dioxid de carbon în zăcăminte de gaze epuizate, în perspectiva prestării de servicii de stocare.

3.4.5 E1-8: Stabilirea prețului intern al carbonului

Grupul ROMGAZ nu utilizează în prezent un sistem intern de stabilire a prețului carbonului.

3.4.6 E1-9: Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă

Grupul ROMGAZ aplică principiile introducerii treptate, conform prevederilor din Apendicele C a ESRS 1, pentru raportarea cerinței ESRS E1-9. Astfel, în acest stadiu, Societatea nu prezintă informații detaliate privind efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție materiale, precum și ale oportunităților legate de climă.

Informațiile necesare vor fi incluse în raportările viitoare, pe măsură ce procesele și metodologiile de evaluare a acestor impacturi vor fi dezvoltate și implementate. Această abordare asigură alinierea la cerințele ESRS, ținând cont de resursele și procesele actuale ale grupului.

4 ESRS E2 - Poluarea

4.1 Interacțiuni cu alte ESRS

Tema poluării este interconectată cu toate celelalte teme de mediu, precum schimbările climatice, apa și resursele marine, economia circulară, dar și cu biodiversitatea, chiar dacă aceasta, în urma procesului de analiza de dublă semnificație, a rezultat ca temă nematerială. În același timp, poluarea aerului poate avea impact asupra propriilor angajați și a comunităților. Impactul cel mai semnificativ asupra aerului generat de către Grupul ROMGAZ, este dat de gazele cu efect de seră și de aceea capitolul ESRS E1 - Schimbările Climatice tratează acest aspect în detaliu.

Poluarea solului și a apei nu sunt teme materiale pentru Grupul ROMGAZ. Cu toate acestea, aspecte legate de utilizarea apei sunt tratate în ESRS E3 - Apa și resursele marine, în timp ce siguranța proceselor și prevenirea accidentelor care ar putea afecta solul și apa sunt abordate în ESRS S1 - Forța de muncă proprie - Siguranța și sănătatea.

4.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

4.2.1 ESRS IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare

Impacturile asupra mediului au fost identificate și evaluate în baza unor criterii de evaluare, în condiții diferite de funcționare (normală, anormală și în situații de urgență previzibile în mod rezonabil), conform procedurii de sistem „Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu” și conform analizei de dublă semnificație desfășurată în 2024.

Impacturile actuale și potențiale legate de poluare sunt strâns legate de strategia și modelul de afaceri, având în vedere că activitățile Grupului ROMGAZ generează emisii în timpul producției și procesării gazelor naturale, precum și emisii fugitive.

Societatea gestionează problema poluării printr-o abordare integrată care acoperă toate etapele operațiunilor sale, de la producția, procesarea și transportul gazelor naturale până la utilizarea și achiziționarea de materiale, produse și servicii. Activitățile principale care generează impacturi, riscuri și oportunități materiale legate de poluare includ: extracția gazelor naturale, uscarea gazelor naturale, comprimarea gazelor naturale, înmagazinarea gazelor naturale, intervenții, probe de producție, reechipări și completări la sonde, operații speciale la sonde, producerea de energie electrică, forajul sondelor și achiziția de bunuri și servicii.

Prin analiza de dublă semnificație desfășurată conform cerințelor standardelor ESRS, Grupul ROMGAZ a identificat impacturile, legate de poluare. Procesul a vizat operațiunile proprii cât și lanțul valoric. Analiza de dublă semnificație a inclus:

- Consultarea părților interesate interne și externe, inclusiv comunități locale, autorități de reglementare și parteneri de afaceri, prin distribuirea de chestionare. Acest proces a permis colectarea feedback-ului privind percepția impactului asupra mediului, preocupările comunităților și așteptările legate de măsurile de reducere a poluării.
- Identificarea și evaluarea riscurilor legate de poluare.
- Analizarea oportunităților de reducere a poluării.

În urma analizei de dublă semnificație, „Poluarea aerului” a fost identificată temă materială pentru Grupul ROMGAZ. Analiza a evidențiat că impactul material, atât pozitiv, cât și negativ, este semnificativ pentru această temă materială luând în considerare toate activele companiei. Deși riscurile și oportunitățile asociate au fost luate în considerare în procesul de analiză, acestea nu au fost evaluate/identificate ca fiind materiale.

IRO cu privire la Poluarea aerului

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Tema materială și sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Sursa impactului	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Poluarea Poluarea aerului	În amonte, exploatare proprie, în aval	M	B	B	A și P		A	Impacturile generate de cantități mari de poluanți atmosferici, alții decât GES, și care includ SOx, NOx, compuși organici volatili nemetanici (NM-VOC). Acestea pot apărea din operațiunile proprii și în timpul producției și fabricării materialelor și produselor achiziționate și utilizate de societate. Poluarea aerului determină probleme acute de sănătate, contribuind la boli cardiace și pulmonare, accidente vasculare cerebrale, infecții respiratorii și afecțiuni neurologice, atât pentru lucrătorii proprii, cât și pentru comunitățile în care Societatea își desfășoară activitatea. Copiii, persoanele în vârstă și cele vulnerabile sunt afectate în mod disproporționat de aceste emisii, la fel ca și comunitățile locale adiacente siturilor operaționale. Poluarea aerului poate determina și poate avea efecte negative asupra faunei și florei. Poluarea aerului, poate apărea accidental, ca rezultat al unor defecțiuni tehnice sau unor erori umane.	-	-

Consultările privind impactul asupra mediului și oamenilor sunt desfășurate și în conformitate cu cerințele legale aplicabile și procedurile interne după cum urmează:

- Pentru proiectele și programele noi cu impact semnificativ asupra mediului, conform legislației în vigoare, Grupul ROMGAZ pregătește studiul de impact asupra mediului, după care publicul este informat și implicat în procedura de evaluare a impactului asupra mediului. Acest proces include dezbateri publice organizate pentru a analiza activitățile propuse și consecințele lor asupra mediului, facilitând astfel implicarea comunităților locale și a altor părți interesate.
- Pentru desfășurarea activităților existente sau pentru extinderea acestora, Societatea solicită și obține atunci când este cazul, Autorizații de Mediu sau Autorizații Integrate de Mediu, conform cerințelor legale. Procesul de obținere a acestor acte de reglementare presupune și dezbateri publice, care oferă oportunitatea părților interesate să contribuie cu observații privind activitatea și impactul său asupra mediului.

Grupul ROMGAZ informează trimestrial publicul despre consecințele activităților sale asupra mediului, prin publicarea informațiilor relevante pe pagina oficială a Societății <https://www.romgaz.ro/mediu>.

4.2.2 E2-1: Politici legate de poluare

Grupul ROMGAZ nu dispune în prezent de o politică specifică privind poluarea aerului, dar Politica Sistemului de Management Integrat (SMI) urmărește atingerea obiectivului de prevenire a poluării, inclusiv a poluării aerului. În conformitate cu cerințele ISO 14001:2015, Romgaz a stabilit obiective de mediu. Acestea se regăsesc în "Documentul de obiective", elaborat conform procedurii "Managementul obiectivelor" și vizează și poluarea aerului. Sistemul ISO 14001:2015 acoperă aspecte legate de poluarea aerului atât la Romgaz cât și la Depogaz.

În anul de raportare, datorită specificului activității desfășurate (activitate de birou), pentru RBS nu a existat o politică care să acopere această temă.

Politicele SMI ale Romgaz și Depogaz sunt aliniate, astfel că informația prezentată în cele ce urmează este aplicabilă celor două entități.

Responsabilitatea principală pentru implementarea și monitorizarea componentelor SMI, inclusiv a celor legate de poluarea aerului, revine Directorului General al companiei. Recertificarea acestuia se face la o perioadă de 3 ani și anual se desfășoară auditul de supraveghere. Acesta se asigură că toate activitățile și procesele respectă reglementările legale și cerințele sistemului de management integrat.

Sistemul de management integrat sprijină îndeplinirea misiunii prin stabilirea unor obiective, iar legat de protecția mediului acestea sunt:

- Prevenirea poluării și reducerea efectelor nedorite ale operațiunilor Grupului ROMGAZ asupra mediului;
- Monitorizarea continuă și analiza sistematică a proceselor desfășurate, în vederea asigurării eficienței și eficacității acestora;
- Responsabilizarea fiecărui angajat privind contribuția personală la performanțele sistemului de management integrat al calității, mediului și sănătății, securității în muncă;
- Adoptarea celor mai bune practici de operare și impunerea aceluiași standarde contractorilor și furnizorilor companiei.

În scopul prevenirii poluării și reducerii impactului asupra mediului, au fost identificate și evaluate aspectele de mediu asociate activităților, produselor și serviciilor care se desfășoară în cadrul Grupului ROMGAZ.

Aspectele de mediu identificate conform procedurii de sistem „Managementul aspectelor de mediu” se monitorizează conform procedurii „Monitorizare și măsurare” și procedurilor operaționale/instrucțiunilor de lucru în vigoare.

Evaluarea conformării cu cerințele legale și cu cerințele prevăzute în autorizațiile de mediu se realizează intern în cadrul inspecțiilor de mediu, conform instrucțiunii „Inspecția de mediu” și în cadrul auditurilor interne ale Sistemului de Management Integrat (SMI), conform procedurii „Auditul intern al SMI”, iar extern în cadrul controalelor efectuate de autoritățile de control în domeniu. Inspecțiile interne sunt structurate astfel: identificarea amplasamentelor autorizate, elaborarea

planului și a listei de verificare specifică activității inspectate, efectuarea inspecțiilor și raportarea rezultatelor.

Serviciile Protecția Mediului din cadrul Grupului ROMGAZ planifică activitatea de măsurare - monitorizare a factorilor de mediu, conform cerințelor din actele de reglementare aplicabile. În acest sens, se întocmește formularul „Planificarea activității de monitorizare - măsurare a factorilor de mediu” la nivel de filială și sucursală.

Rezultatele monitorizărilor (care pot avea frecvențe diferite în funcție de cerințele de reglementare - zilnice/lunare/trimestriale/semestriale/anuale), sunt documentate în „rapoartele de încercare” emise de laboratoarele cu competențe în acest sens și introduse în ”Registrul de măsurare - monitorizare a factorilor de mediu” care se găsește pe intranetul Societății, dar și online.

Procedurile de identificare și evaluare a conformității, monitorizare și măsurare a factorilor de mediu, monitorizare și raportare emisii în aer, raportare de mediu și controlul neconformităților și acțiunilor corective sunt parte integrantă a sistemului de management.

Poluarea aerului, poate apărea accidental, ca rezultat al unor defecțiuni tehnice sau unor erori umane, iar pentru gestionarea unor astfel de situații Grupul ROMGAZ aplică procedura „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns”. Aceasta presupune identificarea punctelor critice generatoare de potențiale accidente, elaborarea de planuri de intervenție și stabilirea echipelor de intervenție.

În cazul unor accidente cu impact asupra mediului, comunicarea internă și externă este asigurată în conformitate cu procedurile „Comunicarea” și „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns”, pentru a garanta un flux transparent de informații.

La stabilirea ”Declarației de politică referitoare la calitate, mediu și sănătate, securitate în muncă”, Grupul ROMGAZ a acordat atenție părților interesate. Acestea sunt consultate ori de câte ori legislația o solicită și politica este accesibilă prin mai multe canale:

- Pentru angajați este afișată pe site-ul intern al Societății și este susținută de sesiuni de instruire, conform instrucțiunii ”Instruirea de mediu” și ori de câte ori aceasta este revizuită;
- Pentru public și alte părți interesate politica este publicată pe pagina de internet a [Societății](#);
- Pentru contractori și furnizori, înainte de începerea oricăror lucrări efectuate de terți pentru sau în numele Societății, aceștia sunt instruiți în privința cerințelor de mediu incluse în contracte, precum și asupra prevederilor politicii Sistemului de Management Integrat (SMI).

Plângerile de mediu pot fi transmise de către orice parte interesată prin e-mail, utilizând adresele secretariat@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro, disponibile pe pagina de internet a Societății.

Șefii unităților organizatorice care primesc reclamații externe de mediu au obligația de a transmite o copie a reclamației către Serviciul/Biroul/Compartimentul Protecția Mediului (sediul/sucursală) în scopul analizării și deschiderii de neconformități (după caz), conform procedurii „Controlul neconformităților”. Modul de comunicare în ceea ce privește reclamațiile de mediu este reglementat prin procedura de sistem „Comunicarea”. Aceasta prevede că toate reclamațiile sunt tratate corespunzător și că sunt luate măsuri adecvate pentru soluționarea lor, contribuind astfel la îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu ale Societății.

RBS are în curs de dezvoltare un sistem de politici, proceduri și instrucțiuni, aliniate cu specificul activității sale curente. Acesta se dezvoltă etapizat, fiind un proces continuu de dezvoltare și îmbunătățire, corelat atât cu nevoia de business curentă cât și cu cea viitoare a companiei. Sistemul Integrat de Management, urmează să fie aliniat cu sistemul de management integrat al Romgaz dar nu a fost stabilit un termen exact.

Pentru lanțul valoric, pentru fiecare achiziție, Societatea stabilește cerințe de mediu pe care trebuie să le respecte furnizorii, conform procedurii „Stabilirea cerințelor de securitate, sănătate în muncă, protecția mediului și situații de urgență la achiziția de produse, servicii, lucrări”. Contractorii și furnizorii trebuie să respecte cerințele de mediu stipulate în contracte, precum și Politica SMI a Grupului ROMGAZ.

Înainte de semnarea contractelor, se verifică existența documentelor obligatorii solicitate în faza de adjudecare a achiziției (de exemplu: autorizație de mediu) și a documentelor obligatorii ce trebuie prezentate de către ofertantul declarat câștigător ulterior comunicării rezultatului procedurii de achiziție (autorizații de mediu ale subcontractorilor, contracte pentru valorificare/eliminare deșeuri,

contracte pentru preluare și evacuare ape uzate, atestate/autorizații privind transportul rutier etc.). Responsabilul cu urmărirea contractului se asigură de conformarea cu cerințele stipulate în contract, inclusiv cele privind protecția mediului.

4.2.3 E 2-2: Acțiuni și resurse legate de poluare

Activitățile Grupului ROMGAZ în domeniul mediului și gestionării aerului sunt reglementate de OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu toate completările și modificările ulterioare, precum și conform Legii apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

În cele ce urmează sunt prezentate acțiunile întreprinse în anul 2024 de către Romgaz și Depogaz pentru gestionarea și reducerea poluării aerului din propriile operațiuni.

În cazul RBS care desfășoară doar activități de birou, la acest moment nu există acțiuni întreprinse care să abordeze poluarea aerului.

Romgaz

Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3
Acțiuni întreprinse și planificate	Identificarea cerințelor legale în domeniul protecției mediului aplicabile achizițiilor.	Eliminarea pierderilor necontrolate de condensat de sondă.	Efectuare inspecții de mediu.
Domeniul acțiunilor	Protecția mediului - prevenirea poluării aerului.	Protecția mediului - prevenirea poluării apei, aerului și solului la nivelul succursalelor de producție (Obiectiv cascadat de la nivel Director General).	Protecția mediului - Menținerea conformării cu actele de reglementare (obiectiv cascadat de la nivelul Director General Adjunct către Serv. Protecția Mediului).
Orizont de timp	2024	2024	2024
Acțiuni principale și rezultate	Identificare, formulare și transmitere cerințe, către entitățile beneficiare, care vor fi preluate în contracte 100% conformare cu cerințe legale de mediu, inclusiv a celor legate de poluarea aerului.	Etanșarea sistemelor de colectare Realizarea programului de reparații. Verificare în teritoriu a graficului de refulare a sondelor, modul de etalonare impurități, colectarea condensului și livrarea lui 0 pierderi de condensat de sondă Toate aceste măsuri sunt necesare deoarece condensatul de sondă volatilizează ușor, generând poluanți atmosferici.	Planificarea inspecțiilor interne de mediu care vizează și aspectele legate de poluarea aerului. Romgaz monitorizează poluanții atmosferici în conformitate cu cerințele de mediu impuse prin autorizații. Efectuarea inspecțiilor, raportarea rezultatelor inspecțiilor. Țintă: 90% inspecții realizate din cele programate.
Progresul acțiunilor	Realizat 100% cerințe de mediu, inclusiv legate de poluarea aerului, transmise raportat la cerințe de mediu , inclusiv cele legate de poluarea aerului. solicitate la sediul Romgaz.	Obiectivele sunt cuprinse în Documentul de obiective 2024. Realizat 100% - zero pierderi condensat sondă.	Ținta a fost atinsă.
Resursele financiare actuale alocate pentru planul de acțiune (CapEx) și o explicație a modului în care acestea se raportează la cele mai relevante sume	Nu este cazul.	-	Nu este cazul.
Resursele financiare viitoare alocate pentru planul de acțiune	Nu este cazul.	-	Nu este cazul.

Pentru a gestiona eficient potențialele situații de urgență, Romgaz a implementat măsuri de intervenție în caz de poluări accidentale. În amplasamentele generatoare de potențiale accidente cu impact asupra mediului, personalul este instruit, iar Planurile de Intervenție (PIAE) sunt afișate și testate conform unei planificări. Totodată, sunt desemnate echipe de intervenție pregătite să

răspundă prompt, toate aceste acțiuni fiind derulate în conformitate cu procedura de sistem „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns”. Acestea se desfășoară conform cerințelor legale în vigoare.

În Romgaz, sunt măsurate emisiile produse la arderea gazului natural în stațiile de uscare gaze, comprimare gaze naturale, calorifere sonde și centrale termice conform planului de monitorizare. Sunt raportate emisii EPRT și Inventarul emisiilor de poluanți în atmosferă conform Ordinului Ministerului Mediului nr. 3299/2012.

Societatea utilizează un Registru de Neconformități care se găsește pe intranetul societății, în care sunt înregistrate toate neconformitățile, acțiunile corective, termenele de realizare și responsabilități cu realizarea/urmărirea implementării măsurilor.

Acțiuni de conștientizare

Conform instrucțiunii „Instruirea de mediu”, angajații cu responsabilități specifice referitoare la poluare sunt instruiți în ceea ce privește prevenirea poluării aerului. Instruirea se realizează anual pentru angajații SPEE lernut, Laboratoarelor de Cercetare și Analize Fizico-Chimice, Laboratorului Microproducție Substanțe Spumogene, Serviciului Calitate și Măsurare Gaze, Laboratorului Metrologic, Biroului Exploatare Stații Uscare Gaze, Serviciului de Proiecte Reabilitare Zăcămintă și ai Stației de Epurare Daneș. Rezultatele instruirii se consemnează în fișele individuale de instruire.

Echipa de supervizare foraj informează Serviciul Protecția Mediului cu privire la începerea lucrărilor de foraj, pentru ca acesta să notifice autoritățile competente, după caz. De asemenea, echipa de supervizare foraj:

- Urmărește modul de execuție a lucrărilor pe toată durata desfășurării lor, inclusiv respectarea cerințelor legate de poluanții atmosferici din contract și actele de reglementare de mediu (acord de mediu sau decizia etapei de încadrare a proiectului, autorizația de mediu, avizul sau autorizația de gospodărire a apelor etc.);
- Se asigură că, la începerea desfășurării lucrării, personalul prestatorului este instruit cu privire la cerințele legate de poluanții atmosferici din caietul de sarcini/contract și Declarația de politică în domeniul calității, mediului și securității și sănătății în muncă a Romgaz;
- Notifică imediat Serviciul Protecția Mediului dacă, pe parcursul desfășurării lucrărilor, constată abateri de la cerințele de mediu, inclusiv cele legate de poluarea aerului, specificate în contract și/sau în actele de reglementare de mediu.

La finalul contractelor, persoanele desemnate cu urmărirea contractelor completează „Documentul constatare primar/final”, în care consemnează inclusiv abateri de la respectarea normelor de securitate și sănătatea muncii, PSI și legislația de protecția mediului, inclusiv privind prevenirea poluării aerului, dacă este cazul.

La lernut, pentru minimizarea impactului asupra mediului și eficiență operațională, sunt funcționale instalații și tehnici considerate „Best Available Techniques” (BAT), astfel:

- Sistem de Combustie Eficient: Utilizarea tehnologiilor avansate de ardere pentru a maximiza eficiența energetică și a reduce emisiile de NO_x și SO_2 - arderea în straturi, care permite o combustie mai uniformă;
- Sisteme de Control al Emisiilor: Instalarea de filtre și sisteme de desulfurare a gazelor de ardere pentru a reduce emisiile de substanțe poluante. Aceste instalații contribuie la conformitatea cu reglementările europene de mediu;
- Recuperarea Căldurii: Utilizarea turbinelor cu recuperare de căldură (HRSG) pentru a îmbunătăți eficiența globală a centralei, transformând energia termică în exces, în energie electrică;
- Sisteme de Monitorizare și Control: Implementarea sistemelor avansate de monitorizare a emisiilor cu senzori în timp real pentru a asigura conformitatea constantă cu standardele de mediu și pentru a optimiza procesele operaționale;
- Utilizarea Gazelor Naturale: Ca sursă principală de combustibil, gazele naturale generează emisii mai reduse comparativ cu alți combustibili fosili, contribuind la un impact de mediu mai mic;
- Tehnologii de Eficiență Energetică: Implementarea de soluții precum turbine de gaz de ultimă generație care oferă o eficiență mai mare pentru conversia energiei, reducând astfel

necesarul de combustibil.

Indicatorii legați de poluarea aerului (NO_x, SO_x, NM-VOC) se monitorizează conform legislației aplicabile. Rezultatele sunt prezentate în Registrul de monitorizare-măsurare, disponibil pe pagina de intranet a Romgaz.

Pe parcursul anului 2024, Romgaz nu a identificat locații în care poluarea aerului să reprezinte o problemă semnificativă.

Romgaz transparentizează datele privind poluarea aerului prin publicarea trimestrială a valorilor măsurate și documentate în "Registrul de Măsurare, monitorizare factori de mediu" publicat pe site-ul Societății: <https://www.romgaz.ro/factori-de-mediu>.

Pe parcursul anului de raportare, monitorizarea poluanților atmosferici, conform cerințelor din autorizațiile de mediu, a permis stabilirea unui nivel de conformare a emisiilor.

Depogaz

Pentru Depogaz, activitățile desfășurate în 2024, au inclus:

Depogaz	Acțiune 1	Acțiune 2
Acțiuni întreprinse și planificate	Achiziționare de analizor pentru pulberi	Achiziționare analizor pentru gaze de ardere
Domeniul acțiunilor	Monitorizare emisii	Monitorizare emisii
Orizontul de timp	2024	2024
Acțiuni principale și rezultatele	A fost achiziționat analizorul pentru pulberi și au fost efectuate măsurători.	A fost achiziționat analizorul pentru gaze de ardere și au fost efectuate măsurători.
Progresul acțiunilor	n/a	n/a
Descrierea tipului de resurse financiare și alte resurse alocate actuale și viitoare pentru planul de acțiune	Resurse umane Resurse informaționale Resurse financiare conform Planului de Investiții 2024	Resurse umane Resurse informaționale Resurse financiare conform Planului de Investiții 2024
Resursele financiare actuale alocate pentru planul de acțiune (CapEx) și o explicație a modului în care acestea se raportează la cele mai relevante sume	Valoare analizor pentru pulberi = 46.325 RON fără TVA Resursele sunt incluse în Planul de investiții anual. Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adităilor de mijloace fixe nota 12.	Valoare analizor pentru gaze de ardere = 18.950 RON fără TVA Resursele sunt incluse în Planul de investiții anual. Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adităilor de mijloace fixe nota 12.
Resursele financiare viitoare alocate pentru planul de acțiune	0	0

În anul 2024, Depogaz nu a înregistrat sesizări și nu a fost sancționat pentru poluarea aerului.

Reclamațiile de mediu pot fi transmise de către orice parte interesată la adresa de e-mail secretariat@depogazploiesti.ro disponibilă pe pagina de web a Depogaz.

4.3 Indicatori și ținte

4.3.1 E2-3: Ținte legate de poluare

Conform procedurii "Managementul obiectivelor", obiectivele, implicit acțiunile, indicatorii de performanță și țintele se stabilesc anual și se documentează în "Documentul de obiective anual". Stadiul de îndeplinire al acestora se raportează semestrial, iar resursele necesare pentru îndeplinirea obiectivelor se regăsesc în Planul Anual de Investiții și în Planul Anual de Achiziții.

Obiectivele se cascadează de la Director General/Director General Adjunct până la nivel de unitate organizatorică.

Conform procedurii Romgaz privind stabilirea obiectivelor, nu au fost definite ținte pe termen lung ci doar anuale. Pentru anul 2024, compania a stabilit și atins următoarele ținte, privind prevenirea poluării aerului:

- 100% conformare cu cerințele legale de mediu;
- Zero pierderi de condensat de sondă;
- Zero buletine de analiză neconforme;
- 100% monitorizări realizate/planificate;
- 90% inspecții realizate din cele programate;
- Zero rapoarte de neconformitate.

Pentru Depogaz nu au fost stabilite ținte pentru 2024, dar compania a monitorizat 100% factorii de mediu solicitați în autorizațiile de mediu. Valorile înregistrate pentru fiecare indicator monitorizat sunt în limitele maxime admise, prevăzute în actele de reglementare, conform rapoartele de încercare.

În cazul RBS, ținând cont că desfășoară doar activități de birou, la acest moment nu există ținte care să abordeze poluarea aerului.

4.3.2 E2-4: Poluarea aerului, a apei și a solului

Poluarea aerului

Pentru poluarea atmosferică, Romgaz monitorizează emisiile de poluanți atmosferici (SO_x , NO_x și NM VOC) generate de instalațiile tehnologice, inclusiv stațiile de uscare gaze, stațiile de comprimare a gazului natural și centralele termice. Emisiile sunt raportate conform reglementărilor EPRTTR și Inventarului emisiilor de poluanți în atmosferă, iar în cazul depășirii valorilor legale, se implementează măsuri corective.

Raportarea EPRTTR se realizează în baza următoarelor cerințe legale naționale:

- Hotărâre nr. 140 din 6 februarie 2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați (EPRTTR);
- Regulamentul nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 ianuarie 2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor;
- Legea nr. 112 din 14 aprilie 2009 pentru ratificarea Protocolului privind Registrul poluanților emiși și transferați, semnat de România la Kiev la 21 mai 2003, la Convenția privind accesul la informație, participarea publicului la decizie și accesul la justiție în probleme de mediu.

Informațiile necesare a fi transmise de către Romgaz către "Inventarul național de emisii de poluanți atmosferici" se pregătesc în baza Ghidului CORINAIR-EMEP/EEA pentru inventarul emisiilor de poluanți atmosferici, disponibil pe site-ul Agenției Naționale pentru Protecția Mediului.

Calculul cantităților de poluanți în aer se face pentru fiecare poluant în parte, utilizând factorii de emisie, consumul de gaz natural și puterea calorifică inferioară a gazului natural (factor de emisie x consum gaz natural x puterea calorifică inferioară a gazului natural).

Factorii de emisie utilizați sunt cei furnizați de EMEP/EEA 2023, conform Tabelului 3.8, care include factori de emisie de tip Tier 1 pentru categoria de sursă NFR 1.A.4.a/c, 1.A.5.a, utilizând combustibili gazoși (1.A.4.a.i, 1.A.4.b.i, 1.A.4.c.i, 1.A.5.a). De asemenea, se utilizează factorii de emisie din Tabelul 3.4, care include factori de emisie de tip Tier 1 pentru categoria de sursă NFR 1.A.4.a/c, 1.A.5.a, utilizând combustibili gazoși (1.A.4.a.i, 1.A.4.b.i, 1.A.4.c.i, 1.A.5.a) pentru combustie mică.

Metodologiile de măsurare/calculare pentru indicatorii de mediu, inclusiv cei legați de poluare aer, sunt cele impuse de cerințele legale. Acestea nu au suferit modificări în perioada de raportare.

Poluant emis în aer	Romgaz (fără lernut) (kg)	lernut (mg/Nmc)	Depogaz (kg)	RBS (kg)
SO ₂ (dioxid de sulf)	1.454,62	0	0	0
NO _x (oxizi de azot)	274.107,97	78,608	0	0
NM-VOC (compuși organici volatili nemetanici)	7.978,73	0	0	0

Cantitatea totală de poluanții monitorizată la nivel Romgaz, însumează poluanții de pe amplasamentele unde nu sunt depășiri ale pragurilor impuse de Directiva 2010/75/UE și Regulamentul (CE) nr. 166/2006. Totuși, în conformitate cu cerințele legale locale, Societatea monitorizează și raportează aceste cantități, chiar dacă valorile înregistrate nu depășesc limitele impuse de legislația europeană.

Depogaz nu are obligativitatea legală să raporteze conform cerințelor EPRTR.

În cazul **RBS**, ținând cont că desfășoară doar activități de birou, nu s-au monitorizat indicatori legați de poluarea aerului.

4.3.3 E2-6: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de poluare

Grupul ROMGAZ aplică prevederile de introducere treptată din Apendicele C al ESRS 1 pentru cerința ESRS E2-6 referitoare la efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților legate de poluare.

Astfel, în primul an de raportare în baza standardului ESRS, Grupul ROMGAZ nu va furniza informațiile solicitate de această cerință, conform opțiunii oferite de acesta. Această abordare reflectă necesitatea de a dezvolta procesele interne, instrumentele de monitorizare și infrastructura necesare pentru a răspunde cerințelor mai complexe ale ESRS în anii următori.

5 ESRS E3 - Resursele de apă și cele marine

5.1 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

5.1.1 ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de resursele de apă și cele marine

Impacturile și riscurile actuale și potențiale legate de resursele de apă sunt strâns legate de strategia și modelul de afaceri al Grupului ROMGAZ iar acțiunile companiei sunt îndreptate spre minimizarea impacturilor negative, reducerea riscurilor și identificarea de oportunități pentru protejarea acestor resurse.

În 2024, în cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, s-a ținut cont de procedurile și instrucțiunile interne referitoare la protecția mediului (procedura de sistem "Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu"), dar și de prevederile ESRS cu privire la identificarea riscurilor, oportunităților și impacturilor semnificative de mediu. Analiza a implicat evaluarea impacturilor directe și indirecte asupra resurselor de apă atât în cadrul operațiunilor proprii, cât și de-a lungul lanțului valoric, utilizând criterii precum scala, severitatea și caracterul remediabil al acestora dar și identificarea riscurilor și oportunităților asociate.

Analiza de dublă semnificație a inclus:

- Consultarea cu părțile interesate interne și externe, inclusiv comunități locale, autorități de reglementare și parteneri de afaceri prin chestionarea acestora;
- Identificarea și evaluarea riscurilor legate de utilizarea resurselor de apă;
- Analizarea oportunităților de reducere a consumului de apă și de modernizare a tehnologiilor pentru tratarea apelor uzate.

Astfel, au fost identificate două teme materiale importante pentru Grupul ROMGAZ: consumul de apă și deversarea apelor reziduale, după cum urmează:

IRO cu privire la Resursele de apă și cele marine

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniență a impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Resursele de apă Consumul de apă	În amonte, exploatare proprie, în aval	M	S	A	Pentru evitarea risipei, un impact pozitiv potențial constă în introducerea de sisteme de recirculare a apei uzate, precum cel implementat la Iernut, și utilizarea tehnologiilor eficiente pentru reducerea consumului de apă net.	-	-	-
Resursele de apă Deversarea apelor	În amonte, exploatare proprie, în aval	M	S	A, P	Prin monitorizarea calității apelor uzate conform cerințelor legale, Grupul ROMGAZ contribuie la reducerea poluării apei asigurând conformitatea cu reglementările de mediu. Prin operarea stațiilor de tratare a apei uzate pentru amplasamentele proprii, Grupul ROMGAZ reduce impactul asupra mediului, asigurând epurarea apei înainte de reîntoarcerea acesteia în mediul natural și respectarea normelor de protecție a resurselor de apă și protejarea biodiversității. Furnizarea de servicii de tratare a apei pentru comunități locale (Daneș).	-	-	-

5.1.2 E3-1: Politici legate de resursele de apă și cele marine

Grupul ROMGAZ nu dispune de o politică specifică fiecărei sub-teme materiale identificate cu privire la resursele de apă, dar Politica Sistemului de Management Integrat urmărește atingerea obiectivului de reducere a efectelor nedorite ale operațiunilor companiei asupra mediului. Societatea este certificată ISO 14001:2015 și astfel Grupul ROMGAZ integrează în operațiunile proprii practicile de management de mediu.

Sistemul ISO 14001:2015 este aplicat atât la Romgaz cât și la Depogaz astfel că informațiile prezentate mai jos legate de politici acoperă ambele entități.

RBS momentan desfășoară activități de birou și are în curs de dezvoltare un sistem de politici, proceduri și instrucțiuni, alinate cu specificul activității sale curente. Acesta se dezvoltă etapizat, fiind un proces continuu de dezvoltare și îmbunătățire, corelat atât cu nevoia de business curentă cât și cu cea viitoare a companiei. Sistemul Integrat de Management, urmează să fie aliniat cu sistemul de management integrat al Grupului ROMGAZ dar nu a fost stabilit un termen exact.

Responsabilitatea principală pentru implementarea și monitorizarea componentelor sistemului de management integrat, inclusiv a celor legate de gestionarea resurselor de apă, revine Directorului General al Societății. Recertificarea sistemului se face la o perioadă de 3 ani și anual se desfășoară auditul de supraveghere.

Managementul interacțiunii cu apa se realizează în baza următoarelor proceduri și instrucțiuni:

- „Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu”, care reglementează identificarea și evaluarea impacturilor asupra mediului, inclusiv a apelor;
- „Monitorizare și măsurare factori de mediu”, care definește și acțiunile prin care se asigură respectarea parametrilor de calitate prevăzuți în autorizațiile de gospodărire a apelor/autorizațiile de mediu;
- „Măsurarea, colectarea, transportul și eliminarea apei de zăcământ”, ce stabilește regulile de gestionare a apei de zăcământ în cadrul proceselor de extracție și injecție;
- „Managementul deșeurilor”, care reglementează activitățile de colectare, stocare temporară, transport, valorificare și eliminare a deșeurilor, inclusiv cele lichide, fără a genera riscuri de contaminare pentru aer, apă, sol, faună sau floră;
- Exploatarea Stației de tratare-pompare apă Târgu Mureș;
- Epurarea în Stația de epurare mecano-biologică Daneș.

Prin intermediul sistemului de management integrat, al autorizațiilor de mediu și de gospodărire a apelor, Grupul ROMGAZ gestionează resursele de apă având în vedere respectarea indicatorilor de calitate a acesteia, precum și protejarea ecosistemelor și a sănătății oamenilor. Societatea urmărește prevenirea aportului de poluanți în apele de suprafață sau subterane prin respectarea valorilor limită admise pentru indicatorii de calitate ai apelor la deversarea în emisar natural sau în rețeaua de canalizare.

Totodată, în conformitate procedurile/instrucțiunile din cadrul SMI certificat:

- Personalul este instruit cu cerințele documentelor SMI, inclusiv cu regulile privind reducerea consumurilor de apă și reducerea poluării;
- Se interzice deversarea apelor uzate a căror indicatori depășesc valorile prevăzute în actele de reglementare și legislația aferentă;
- Sunt realizate inspecții interne de mediu conform planurilor trimestriale prin care este verificată respectarea cerințelor legale aplicabile în domeniul apelor;
- Este monitorizat, conform frecvenței impuse prin autorizații (așa cum este descris în paragraful următor), impactul activității asupra apelor de suprafață și subterane inclusiv prin monitorizări prin puțuri forate.

Conform politicilor, procedurilor și instrucțiunilor interne, Grupul ROMGAZ asigură gestionarea apelor prelevate și uzate menajere, uzate tehnologice, pluviale, freatice și a apei de zăcământ, raportarea cantitativă și calitativă a informațiilor din rapoartele de încercare, a volumelor de apă folosită în scop industrial, igienico-sanitar și a apei de zăcământ injectată în sondele de injecție. Monitorizarea calității apei se realizează prin rapoarte de încercări emise atât de laboratoarele proprii, cât și de laboratoare autorizate, conform planului de monitorizare intern

și cerințelor autorităților. Rezultatele monitorizărilor sunt introduse în Registrul electronic de măsurare-monitorizare. Monitorizarea poate avea frecvențe diferite în funcție de cerințele de reglementare (zilnic/lunar/trimestrial/semestrial/anual).

Depășirea valorilor indicatorilor monitorizați pentru factorul de mediu apă constituie neconformitate, iar odată constatată depășirea, aceasta trebuie documentată prin deschiderea unui Raport de neconformități și acțiuni corective, în care sunt consemnate acțiunile corective, responsabilii și termenele de realizare a acestora. Urmărirea și închiderea neconformităților se realizează în conformitate cu procedura „Controlul neconformităților și acțiunilor corective”.

În anul 2024, în cadrul inspecțiilor de mediu interne au fost depistate două neconformități privind factorul de mediu ”apă”:

- O sesizare pe tema poluării apei și astfel o încălcare a legilor și/sau a reglementărilor de mediu pentru care Societatea a fost sancționată cu o amendă de 12.500 RON. La Sonda de injecție Corunca Sud 40F a avut loc un incident de mediu cauzat de coroziunea avansată a conductei de împingere a apei de zăcământ la, rezultând scurgeri de apă de zăcământ în pâraului Vatman. Romgaz a intervenit în vederea remedierii cauzelor incidentului, înlocuind conducta avariata și asigurând astfel prevenirea unor viitoare scurgeri;
- Neconformitate referitoare la neîndeplinirea obligației legale de a înregistra un sistem de epurare ape uzate menajere la unitatea administrativ teritorială de care aparține.

Cantitatea de apă utilizată de Grupul ROMGAZ este fundamentată pe baza necesarului aprobat prin Autorizațiile de Gospodărire a Apelor pentru fiecare amplasament și pe baza abonamentelor/contractelor de furnizare a apei. În ceea ce privește prevenirea poluării și respectarea cerințelor de calitate, valorile monitorizate pentru efluenți respectă în mod constant limitele impuse de legislația aplicabilă (NTPA 001 și NTPA 002).

În cadrul activităților de extracție a gazelor naturale, apa de zăcământ este gestionată în conformitate cu Legea apelor nr. 107/1996, fiind evacuată, transportată și injectată la parametri și cu proprietățile inițiale, respectând astfel cerințele legale și cerințele instrucțiunii „Măsurarea, colectarea, transportul și eliminarea apei de zăcământ”.

La finalul anului 2024, Grupul ROMGAZ a inițiat un proces de identificare a locațiilor cu stres hidric mediu și ridicat utilizând aplicația Aqueduct Water Risk Atlas, însă nu au fost stabilite încă riscuri specifice și măsuri suplimentare legate de consumul de apă din aceste zone. Societatea a bugetat pentru anul 2025 realizarea unui studiu de „Riscuri și vulnerabilități climatice”, care va analiza în detaliu și impacturile și riscurile asociate resurselor de apă.

Pentru managementul riscurilor de accidente de mediu Grupul ROMGAZ a elaborat planuri de intervenție în caz de accidente ecologice, a stabilit echipe de intervenție și a testat aceste planuri, asigurând pregătirea angajaților prin instruire și simulări planificate. În cazul unor poluări accidentale, comunicarea internă și externă decurge conform procedurilor „Comunicarea” și „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns”.

În cazul amplasamentelor noi, evaluarea resurselor de apă și a impactului asupra acestora se realizează în etapa de obținere a avizelor și acordurilor prevăzute în legislația națională. Pentru zonele deja autorizate, situația este reevaluată în cadrul întocmirii documentațiilor tehnice necesare reautorizării. Dacă utilizarea volumelor de apă este redusă sau încetată, se solicită modificarea autorizațiilor în conformitate cu noile condiții, pentru a conserva resursele de apă disponibile.

Pe parcursul anului 2024 Societatea nu a avut politici sau practici legate de oceanele și mările durabile.

5.1.3 E3-2: Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine

Activitățile Grupului ROMGAZ în domeniul mediului și gestionării apelor sunt reglementate conform OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu toate completările și modificările ulterioare, precum și conform Legii apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Grupul ROMGAZ utilizează apa în scop tehnologic și igienico-sanitar. În funcție de specificul activității, pentru fiecare locație în parte, aprovizionarea cu apă este realizată prin operatori

de servicii publice de alimentare cu apă și canalizare, din surse subterane (puțuri forate) sau prin captarea apei din surse de suprafață.

Grupul ROMGAZ a implementat următoarele măsuri pentru gestionarea resurselor de apă:

1. **Control operațional** - Aplicarea procedurilor interne pentru monitorizarea și gestionarea activităților care pot avea un impact asupra apelor;
2. **Instruirea personalului** - Organizarea de sesiuni de instruire cu privire la reducerea impactului asupra mediului, inclusiv utilizarea responsabilă a resurselor de apă și respectarea cerințelor de mediu, instruirea cu cerințele procedurilor/instrucțiunilor SMI aplicabile;
3. **Monitorizarea evacuărilor** - Efectuarea monitorizărilor privind calitatea apei evacuate cu frecvența specificată în autorizațiile de gospodărire a apelor/autorizațiile de mediu, pentru a se asigura că valorile respectă limitele impuse de legislație;
4. **Eliminarea/valorificarea deșeurilor lichide prin firme autorizate** - Colectarea selectivă în recipiente etichetate, stocarea temporară în spații special amenajate pentru reducerea riscurilor, respectarea interdicției deversării în ape și canalizare, precum și predarea deșeurilor lichide către operatori autorizați pentru eliminare sau valorificare;
5. **Gestionarea substanțelor și preparatelor periculoase** - respectarea regimului substanțelor și preparatelor periculoase, respectarea prevederilor din fișele cu date de securitate, instruirea personalului care manipulează aceste substanțe, ținerea strictă a evidenței acestora, inclusiv a ambalajelor, eliminarea în condiții de siguranță când acestea devin deșeuri, aplicarea Planului de Intervenție în caz de poluări accidentale;
6. **Montarea cuvelor de recuperare a uleiului** - pentru prevenirea deversărilor accidentale și colectarea eficientă a uleiului rezidual;
7. **Utilizarea materialelor absorbante** - pentru gestionarea scurgerilor accidentale de substanțe periculoase, reducând astfel riscul de contaminare;
8. **Realizarea reviziilor tehnice anuale și a reparațiilor curente** - Asigurarea unei funcționări eficiente și sigure a echipamentelor prin inspecții și reparații regulate;
9. **Întreținerea instalațiilor și echipamentelor** - Implementarea unor măsuri pentru prevenirea scurgerilor și a pierderilor de apă sau substanțe contaminante;
10. **Inspecții periodice** de mediu pentru verificarea conformității cu cerințele legale în domeniul apelor;
11. **Monitorizarea impactului asupra apelor de suprafață și subterane**, inclusiv prin măsurători realizate în puțuri forate, conform autorizațiilor de gospodărire a apelor.

Resursele alocate pentru implementarea acestor măsuri includ investiții în echipamente specifice, contractarea firmelor autorizate pentru gestionarea deșeurilor lichide, precum și alocarea de resurse umane pentru implementarea, monitorizarea și verificarea acestor măsuri.

Evaluarea conformării cu cerințele legale ale amplasamentelor autorizate se realizează conform instrucțiunii „Inspekția de mediu”, respectiv procedurii "Auditul intern al sistemului de management integrat".

În cele ce urmează sunt descrise acțiunile în derulare, sau începute în anul 2024 pentru a gestiona resursele de apă în mod responsabil, pentru Romgaz și Depogaz.

Pentru RBS care are activitate de birou, nu au fost stabilite acțiuni și resurse specifice.

Plan de acțiune Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6
Acțiuni	Modernizarea sistemelor de colectare și injecție - ape de zăcământ Bozed	Modernizarea sistemelor de colectare și injecție - ape de zăcământ Hurezani	Realizare sistem evacuare apă de zăcământ la Stația de comprimare Filitelnic	Construire scară de pești la barajul CTE Iernut	Conformarea cu cerințele legale privind calitatea apelor deversate prin montare separator produse petroliere la Sucursala Mureș (Stație de comprimare)	Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine pe gaz
Domeniul de aplicare a acțiunilor	Extracție - operațiuni proprii - creșterea eficienței folosirii resurselor de apă	Extracție - operațiuni proprii - creșterea eficienței folosirii resurselor de apă	Extracție - operațiuni proprii - creșterea eficienței folosirii resurselor de apă	Producere energie electrică - operațiuni proprii - Asigurarea continuității râului Mureș în dreptul barajului de priză	Extracție - operațiuni proprii - reducerea cantităților de poluanți în apele uzate	Producere energie electrică - operațiuni proprii - reducerea utilizării resurselor, eficientizarea consumului de apă prin reducerea volumelor de apă de răcire evacuată cu cca 90% față de situația actuală.
Orizont de timp	2024	2024 - 2025	2024	2024 - 2025	2024 - 2025	2024 - 2025
Acțiuni principale și rezultate	Investiției la sonda 11 Bozed și Stația de injecție ape reziduale grup 2 Bozed 100% realizată	Realizarea investiției înlocuire conducta de aducțiune la sonda 180 Hurezani - 16,16%	Investiție sistem evacuare apă de zăcământ la Stația de comprimare Filitelnic 100% realizată	Asigurarea continuității râului Mureș în dreptul barajului de priză Investiție 74,92% realizată	Elaborare temă de proiectare Montare separator	În curs de execuție lucrări
Progresul acțiunilor	Investiției realizată conform PPME și PINV 2024	Investiție în curs de realizare, conform Programului de Protecția Mediului și Ecologie și Planului de Investiții 2024.	Investiție realizată conform PPME și PINV 2024	Investiție în curs de realizare, conform PPME și PINV 2024.	Realizarea investiției conform PPME	Investiție în curs de realizare, conform PINV 2024.
Resursele financiare actuale	Planificat 130,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Realizat 131,12 mii RON (conform PPME 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 50,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Realizat 8,08 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 1.615,00 mii RON (conform PINV 2024) Realizat 1.667,03 mii RON (conform PINV 2024) conform PPME 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 4.300,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Realizat 3.791,19 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 30,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Realizat 0,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024)	Planificat 348.656,00 mii RON (conform PINV 2024) Realizat 209.847,01 mii RON (conform PINV 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.

Plan de acțiune Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6
				adițiilor de mijloace fixe nota 12.		
Resurse financiare viitoare	-	41,92 mii RON (diferența dintre planificat și realizat din PINV 2024) Fiind program multianual, a fost estimată o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.	-	1078,51 mii RON (diferența dintre planificat și realizat din PINV 2024) Fiind program multianual, a fost estimată o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.	30,00 mii RON (diferența dintre planificat și realizat din PINV 2024) Fiind program multianual, a fost estimată o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.	194.649,00 mii RON (diferența dintre planificat și realizat din PINV 2024) Fiind program multianual, a fost estimată o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.

Legendă:

PPME - Program de Protecția Mediului și Ecologie

PINV = Plan de Investiții

Plan de acțiune Romgaz	Acțiune 7	Acțiune 8	Acțiune 9	Acțiune 10	Acțiune 11
Acțiuni	Sisteme de refulare nepoluante la grup sonde 8 Filitelnic	Sisteme de refulare nepoluante la grup sonde 31 Filitelnic	Montare rezervoare polstif 2024 la grupurile 10 și 34 Țaga	Montare sifon colectare ape pe traseul colector câmp Bozed	Modificare colector pentru sistem de injecție antispumant apă de zăcământ Sădinca
Domeniul de aplicare a acțiunilor	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate
Orizont de timp	2024	2024	2024 - 2025	2024	2024
Acțiuni principale și rezultate	Montare de sistem de refulare nepoluant Realizat 100%	Montare de sistem de refulare nepoluant Realizat 100%	Montare rezervoare polstif 2024 la grupurile 10 și 34 Țaga Obținere autorizație de construire în curs	Montare sifon colectare ape pe traseul colector câmp Bozed Realizat 100%	Modificarea colector pentru sistem de injecție antispumant apă de zăcământ Sădinca Realizat 100%
Progresul acțiunilor	Investiției realizată conform PPME și PINV 2024	Investiției realizată conform PPME și PINV 2024	Investiție în curs de realizare, conform PPME și PINV 2024.	Investiției realizată conform PINV 2024	Investiției realizată conform PPME și PINV 2024
Resursele financiare actuale	Planificat: 4.000 RON Realizat: 3.728 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat: 4.000 RON Realizat: 3.354 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat: 120.000 RON Realizat: 8.255 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat: 4.000 RON Realizat: 3.614 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat: 10.000 RON Realizat: 18.229 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.
Resurse financiare viitoare	-	-	111,74 mii RON Fiind program multianual, am estimat o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.	-	-

Legendă:

PPME - Program de Protecția Mediului și Ecologie

PINV = Plan de Investiții

Plan de acțiune Depogaz	Acțiunea 1
Acțiuni întreprinse și planificate	Modernizarea sistemelor de răcire apă (Proiect Bilciurești)
Domeniul acțiunilor	Injectie de gaze naturale în depozite de înmagazinare - operațiuni proprii, zona geografică România, reducerea cantităților de apă utilizate
Orizont de timp	2024 - 2027
Acțiuni principale și rezultate	Demararea investiției privind modernizarea sistemelor de răcire - stadiu de realizare PINV Înlocuirea turnurilor de răcire în circuit deschis, cu sisteme de răcire în circuit închis aer/apă Modernizarea sistemului de răcire va eficientiza răcirea instalațiilor tehnologice cu 35% și scăderea consumului de apă cu 90%.
Progresul acțiunilor	Demararea lucrărilor de execuție – trim.1 - 2025
Resurse financiare	Valoarea planificată = 45.394.369,70 RON Valoarea realizată = zero

Specific pentru Depogaz, în timpul procesului de extracție, există posibilitatea generării apei de zăcământ. Apa de zăcământ este stocată temporar în bazine de colectare de unde se transportă cu auto-vidanja la cea mai apropiată stație de injectie.

Consumul de apă este o măsură a eficienței cu care societatea folosește resursele de apă.

Astfel, măsurile care vizează reducerea consumurilor de apă la Romgaz sunt:

- Măsuri de recuperare și reutilizare a apei în cadrul activităților de forare a sondelor. Apa folosită și recuperată este reutilizată pentru prepararea fluidelor de foraj, reducând astfel captările de apă și contribuind la economisirea resurselor. Fluidele de foraj utilizate sunt pe bază de apă dulce și cloruri, evitând utilizarea substanțelor periculoase;
- La stații de comprimare din cadrul sucursalelor de producție s-au implementat măsuri de înlocuire etapizată a metodei de răcire a agregatelor de comprimare gaze naturale, de la sistem de răcire în circuit deschis la sistem de răcire în circuit închis, în vederea minimizării cantității de apă consumată. În continuare Societatea și-a propus să analizează rentabilitatea implementării acestei măsuri pentru alte obiective;
- La SPEE Iernut, gradul de recirculare a apei captate din râul Mureș, conform autorizație de gospodărire a apelor, se regăsește în tabelul următor:

Utilizare	Volum de apă zilnic m³						Mediu anual	Grad de recirculare
	Necesar de apă m³			Cerința de apă m³				
	Maxim*	Mediu**	Minim***	Maxim	Mediu	Minim		
Scop menajer	310	200	170	310	200	170	113,15 ÷ 62	0%
Scop industrial	2.495.246	597.130	276.310	2.495.246	597.130	276.310	910.764 ÷ 100.816,6	0 % funcționare în sistem deschis
				1.497.148	358.280	165.786	546.459 ÷ 60.511,9	40 % grad mediu de recirculare
				628.802	144.505	69.630	229.512,7 ÷ 25.414,9	74,8 % grad maxim de recirculare
Total	2.495.556	597.330	276.480	2.495.556	597.330	276.480	910.877,9 ÷ 100.915,2	0 % funcționare în sistem deschis
				1.497.458	328.410	165.956	546.572,2 ÷ 60.573,9	40 % grad mediu de recirculare
				629.112	144.705	69.800	229.625,9 ÷ 25.447	74,8 % grad maxim de recirculare

* Maxim - funcționare în regim deschis

** Mediu - funcționare în regim mixt cu R = 40 %

*** Minim - funcționare la grad maxim de recirculare R = 74,8 % (când funcționează toate turnurile de răcire)
În mod normal C.T.E. lernut funcționează în regim deschis.

Alimentarea cu apă tehnologică se asigură din râul Mureș prin intermediul unui baraj de captare de tip mobil construit în albia minoră și se folosește ca apă de răcire (răcirea condensatoarelor, lagărelor, agregatelor) și pentru stația de tratare chimică (filtrare și dedurizare) și tratare în vederea potabilizării. Pentru un consum cât mai scăzut, pentru procesul tehnologic, apa utilizată în sistemul de răcire poate funcționa și în sistem mixt, adică o parte din apa de răcire este recirculată, răcită și introdusă din nou în sistemul de răcire.

Apa utilizată pentru procesul tehnologic este supusă, în principiu, următoarelor procese de prelucrare: captarea apei din râul Mureș, pre tratarea apei brute (coagularea), dedurizarea, demineralizarea, filtrarea mecanică și neutralizarea. Pentru reținerea poluanților din apele uzate înainte de evacuarea în rețeaua de canalizare și implicit în râul Mureș, există mai multe instalații de epurare.

Apele de la răcirea agregatelor, potențial impurificate cu particule de ulei, sunt colectate de rețeaua de drenaj și descărcate în râul Mureș prin intermediul a patru separatoare de produse petroliere. Pentru apele tehnologice uzate rezultate de la regenerările de filtre ionice, unitatea este prevăzută cu o instalație de neutralizare, iar apele uzate menajere sunt epurate printr-o stație mecano-biologică.

Iernut deține o Autorizație de Gospodărire a Apelor privind Alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate. Conform acestei autorizații, Iernut are obligația de a respecta prevederile planurilor de restricție întocmite pentru perioadele de secetă, respectiv prevederile planurilor de apărare împotriva inundațiilor, fenomenelor meteorologice periculoase sau accidentelor la construcțiile hidrotehnice. Tot aici există un Plan de prevenire și combatere a poluării accidentale care prezintă sursele principale care pot duce la poluarea apei, modul de intervenție în cazul unei poluări, echipele care intervin etc.

Pentru controlul cantităților și calității apelor deversate, Grupul ROMGAZ desfășoară acțiuni și alocă resurse dedicate gestionării impactului asupra resurselor de apă și a pânzei freatice (întreținerea separatoarelor de nămol și produse petroliere, mentenanța stațiilor de pre-epurare și epurare, modernizare sisteme de injecție apă de zăcământ).

Grupul ROMGAZ promovează utilizarea durabilă a apei prin implementarea unor măsuri care să asigure protecția pe termen lung a resurselor de apă disponibile. Apele uzate sunt testate iar indicatorii legați de proprietățile apei sunt monitorizați conform cerințelor reglementărilor aplicabile. Aceste analize sunt realizate atât în laboratoarele proprii, cât și în laboratoare autorizate și se supun unui Plan de monitorizare intern, care respectă reglementările în vigoare, inclusiv NTPA 001/2002 și NTPA 002/2002. În funcție de specificul fiecărei activități și dotările tehnice ale fiecărei locații, apa uzată este evacuată după o tratare prealabilă în stații de epurare, fie în rețelele publice de canalizare, fie în emisari naturali, iar apa de zăcământ este injectată în sonde de injecție autorizate.

Pentru lanțul valoric, măsurile vizează activitățile realizate de terți în numele Grupului ROMGAZ. Acestea sunt reglementate prin contracte comerciale care includ cerințe de protecția mediului. Astfel, în conformitate cu procedura "Stabilirea cerințelor de securitate, sănătate în muncă, protecția mediului și situații de urgență la achiziția de produse, servicii, lucrări", Serviciul Protecția Mediului elaborează cerințe de mediu specifice pentru fiecare tip de achiziție. Înainte de semnarea contractelor se verifică existența documentelor obligatorii solicitate în faza de adjudicare a achiziției (de exemplu: autorizație de mediu) cât și documente obligatorii a fi prezentate de către ofertantul declarat câștigător ulterior comunicării rezultatului procedurii de achiziție (autorizații de mediu ale subcontractorilor, contracte pentru valorificare/ eliminare deșeuri, contracte pentru preluare, evacuare ape uzate, atestate/autorizații privind transportul rutier, etc.).

5.2 Indicatori și ținte

5.2.1 E3-3: Ținte legate de resursele de apă și cele marine

Țintele legate de resursele de apă se stabilesc anual iar resursele necesare pentru îndeplinirea obiectivelor se regăsesc în Planul Anual de Investiții și în Planul Anual de Achiziții. Țintele se stabilesc în conformitate cu cerințele legale și nu sunt consultate părțile interesate.

Filialele Grupului ROMGAZ, stabilesc în mod independent țintele legate de apă. Astfel, pentru perioada de raportare 2024 acestea au fost:

Romgaz

Țintele care au fost stabilite pentru anul 2024 au fost corelate cu obiectivele și Politica SMI având ca scop reducerea impactului negativ asupra apei.

Pentru anul 2024, Societatea a stabilit și atins următoarele ținte, privind reducerea impactului negativ asupra apei:

Ținta stabilită	Nivel de atingere a țintei
100% conformare cu cerințele legale de mediu	98,04% (2 incidente de mediu raportat la 102 amplasamente autorizate)
0 pierderi necontrolate de apă de zăcământ	100%
100% monitorizări realizate/planificate	100%
90% inspecții realizate din cele programate	100%

Amplasarea unor activități ale Societății în proximitatea ecosistemelor acvatice și ariilor protejate, cum ar fi siturile Natura 2000, implică implementarea unor măsuri specifice pentru protejarea biodiversității și menținerea echilibrului ecologic.

Grupul ROMGAZ desfășoară activități în proximitatea siturilor Natura 2000 după cum urmează:

- **RO SPA 0041 - Eleșteiele Iernut-Cipău**, situat la 850 m distanță de activitățile societății, reprezentând o arie de protecție avifaunistică;
- **RO SCI 0210 - Râpa Lechinței**, adiacent SPEE Iernut, care protejează habitate naturale precum pajiștile stepice subpanonice, fauna de amfibieni, reptile și pești.

Impactul direct al activităților asupra biodiversității în aceste arii protejate este gestionat prin măsuri de monitorizare și prevenție. De exemplu, poluarea din surse punctuale, cum ar fi evacuarea apelor de răcire la temperaturi ridicate în râul Mureș, este monitorizată cu atenție, mai ales în perioadele sensibile, precum perioada de reproducere a peștilor.

La Iernut, sunt implementate măsuri pentru a minimiza impactul asupra resurselor de apă și biodiversității, precum:

- Realizarea conectivității longitudinale a râului Mureș la nivelul barajului de priză;
- Execuție lucrări de construire scăriță pentru pești, care facilitează migrarea speciilor;
- Continuarea monitorizării ihtiofaunei râului Mureș, care a identificat atât specii menționate în fișele standard ale siturilor Natura 2000, cât și specii suplimentare de interes comunitar, precum dunărița (*Sabanejewia aurata*) sau zvârluga (*Cobitis elongatoides*).

Monitorizarea continuă indică faptul că impactul asupra biodiversității este gestionat în conformitate cu cerințele de mediu și că speciile de pești sunt protejate, inclusiv prin măsuri de control asupra temperaturii apei evacuate, care rămâne în limitele legale și nu depășește valorile prevăzute în autorizațiile de gospodărire a apelor. Astfel, tema biodiversității este integrată în gestionarea resurselor de apă, cu accent pe menținerea echilibrului ecosistemelor acvatice, reducerea impactului asupra habitatelor și protejarea speciilor de interes comunitar.

În anul 2024, indicatorii monitorizați indicați în autorizațiile de mediu/gospodărire a apelor pentru fiecare amplasament au respectat valorile admise pentru efluenți, în conformitate cu legislația în vigoare, asigurând protejarea resurselor de apă. Indicatorii se pot consulta în Registrul de monitorizare măsurare, publicat trimestrial pe pagina de internet a Romgaz. Buletinele de analiza se regăsesc la Serviciile/birourile Protecția Mediului din cadrul sucursalelor/filialelor.

Depogaz

Depogaz a stabilit pentru perioada 2024-2027 obiectivul de modernizare a sistemelor de răcire a apei în cadrul Proiectului Bilciurești, aliniindu-se astfel politicii SMI. Ținta stabilită vizează reducerea cu 90% a cantității de apă consumată în operațiunile de injecție a gazelor naturale în depozitele de înmagazinare, pentru a eficientiza utilizarea resurselor de apă. Această țintă este una voluntară.

Romgaz și Depogaz nu desfășoară activități care implică utilizarea resurselor marine, iar deversarea apelor este gestionată conform cerințelor legale și autorizațiilor de gospodărire a apelor. În acest context, nu au fost stabilite ținte specifice pentru acest aspect.

RBS

În anul de raportare, RBS a desfășurat doar activități de birou și nu au existat ținte legate de folosirea resurselor de apă.

5.2.2 E3-4: Consumul de apă

Cea mai mare cantitate de apă din cadrul Grupului ROMGAZ este utilizată de către lernut. Alimentarea cu apă tehnologică se asigură din râul Mureș. Pentru un consum cât mai scăzut, pentru procesul tehnologic, apa utilizată în sistemul de răcire poate funcționa și în sistem mixt, adică o parte din apa de răcire este recirculată, răcită și introdusă din nou în sistemul de răcire.

Apa utilizată pentru procesul tehnologic este supusă, în principiu, următoarelor procese de prelucrare: captarea apei din râul Mureș, pre tratarea apei brute (coagularea), dedurizarea, demineralizarea, filtrarea mecanică și neutralizarea. Pentru reținerea poluanților din apele uzate înainte de evacuarea în rețeaua de canalizare și implicit în râul Mureș, există mai multe instalații de epurare.

Apele de la răcirea agregatelor potențial impurificate cu particule de ulei sunt colectate de rețeaua de drenaj și descărcate în râul Mureș prin intermediul a patru separatoare de produse petroliere. Pentru apele uzate tehnologice rezultate de la regenerările de filtre ionice, unitatea este prevăzută cu o instalație de neutralizare, iar apele uzate menajere sunt epurate printr-o stație mecano-biologică.

În ceea ce privește prelevările de apă, acesta este monitorizat zilnic, având un rol important în calculul prețului de producție al energiei electrice, fiind influențat în mare parte de următorii factori: producție, defecțiuni, număr de opriri/porniri, temperatura apei captată din râul Mureș, nivelul râului Mureș.

Metodologiile de măsurare/calculare sunt cele impuse de cerințele legale. Acestea nu au suferit modificări în perioada de raportare. Informațiile nu sunt auditate extern.

Categorie	Grup ROMGAZ	Romgaz	Depogaz	RBS
	2024	2024	2024	2024
Prelevări (captări) de apă [m ³]	108.859.667	108.816.292*	42.765	610
Evacuări de apă [m ³] ^{***}	108.139.654	108.131.474**	7.570	610
Consum total de apă [m ³]	720.013	684.818	35.195	0
Consum total de apă în zonele cu risc hidrologic, inclusiv zonele cu stres hidric ridicat [m ³]	673.222	673.222****	0	0
Cantitatea totală de apă reciclată și reutilizată				
Cantitatea totală de apă stocată și modificările în stocare [m ³]	3.700	2.770*****	930	0

*Din care prelevările de apă pentru lernut sunt 108.648.010 [m³].

**Din care evacuările de apă pentru lernut sunt 107.974.788 [m³].

***Cantitățile de apă evacuate de sucursale sunt estimate și nu pot fi documentate cu exactitate. În schimb, la SPPE lernut există un sistem de contorizare la evacuare, astfel că se va considera ca material doar consumul înregistrat la această sucursală.

****Consumul de apă raportat provine aproape în totalitate de la sucursala lernut, care reprezintă 93,5% din consumul total de apă al Grupului ROMGAZ. lernut este situat într-o zonă cu stres hidric mediu și ridicat, motiv pentru care doar acest consum este inclus în raportare. Pentru celelalte unități Depogaz, RBS și sucursale Romgaz, se monitorizează doar evacuările de apă rezultate din consumul igienico-sanitar.

*****Cantitatea de apă stocată de lernut; Informații contextuale: 3 x 400 mc bazine stocare apă PSI 3x400 mc - bazine de apă potabilă și stingere a incendiilor; 1x570 mc bazin apă potabilă pentru stingerea incendiilor prin apa pulverizată la noua centrală; 2x500 mc bazine de apă reziduală folosită în procesul de răcire la noua centrală.

Intensitatea consumului de apă (consumul total de apă în propriile operațiuni (m³) per venit net în milioane RON).

Intensitatea consumului de apă 2024	90,80
Consumul total de apă în propriile operațiuni, în m ³	720.013,00
Venit net în milioane RON	7.929,44

5.2.3 E3-5: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de resursele de apă și de cele marine

Grupul ROMGAZ aplică prevederile de introducere treptată din Apendicele C al ESRS 1 pentru cerința ESRS E3-5 referitoare la efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de resursele de apă și cele marine.

Astfel, în primul an de raportare în baza standardului ESRS, Grupul ROMGAZ nu va furniza informațiile solicitate de această cerință, conform opțiunii oferite de acesta. Această abordare reflectă necesitatea de a dezvolta procesele interne, instrumentele de monitorizare și infrastructura necesare pentru a răspunde cerințelor mai complexe ale ESRS în anii următori.

6 ESRS E5 - Utilizarea resurselor și economia circulară

6.1 Interacțiuni cu alte ESRS-uri

Tema economiei circulare a Grupului ROMGAZ este strâns legată de toate celelalte teme de mediu. Economia circulară joacă un rol crucial în gestionarea eficientă a resurselor și minimizarea deșeurilor, având un impact semnificativ asupra mediului și comunităților (deci o strânsă legătura cu ESRS-urile de mediu și cele sociale).

Astfel, impactul cel mai semnificativ al Grupului ROMGAZ asupra aerului este dat de emisiile de gaze cu efect de seră, abordate detaliat în capitolul ESRS E1 - Schimbările climatice. Implementarea principiilor de circularitate pentru lanțul de aprovizionare dar și pentru modalitățile de gestionare a deșeurilor ar putea avea ca efect scăderea emisiilor din Domeniul 3. Impactul asupra resurselor de apă este tratat în capitolul ESRS E3 - Apa și resursele marine, fiind legat de cantitățile de apă extrase/consumate de către Societate în mod direct și modalitatea de gestionare a deșeurilor lichide.

Impacturile legate de utilizarea resurselor și economia circulară pot afecta oamenii și comunitățile. Utilizarea ineficientă a resurselor pe întreg lanțul de aprovizionare și pentru activitățile proprii, dar și gestionarea deșeurilor, pot genera probleme de poluare a mediului. Aceste aspecte sunt prezentate în capitolul ESRS E 2 - Poluare.

Pentru operațiunile proprii, situațiile de management defectuos al deșeurilor pot apărea:

- În situația unor erori tehnice sau umane. Acest aspect este parte a eforturilor de menținere a siguranței proceselor și angajaților și este tratat în capitolul "ESRS S1 - Forța de muncă proprie - Siguranța și sănătatea";
- În cazul gestionării necorespunzătoare a deșeurilor rezultate din activitățile Grupului ROMGAZ.

6.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

6.2.1 ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară

Intern, aspectele de mediu și impacturile asupra mediului, inclusiv cele legate de gestionarea resurselor și deșeurilor, au fost identificate și evaluate în baza unor criterii de evaluare, în condiții diferite de funcționare (normală, anormală și în situații de urgență previzibile în mod rezonabil), conform procedurii de sistem „Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu” precum și în cadrul analizei de dublă semnificație ESRS.

Grupul ROMGAZ operează pe un lanț valoric format din explorare, extracție, procesare, transport, distribuție și comercializare gaze naturale. Fiecare etapă implică utilizarea unei game variate de resurse materiale pentru desfășurarea activităților, atât în sectorul upstream (explorare și producție), cât și downstream (transport, stocare, și distribuție).

Astfel, resursele materiale utilizate de Grupul ROMGAZ sunt:

- Echipamente industriale și tehnologice: echipamente pentru foraj (sonde de foraj, utilaje pentru extracție), stații de comprimare a gazelor naturale, sisteme pentru procesarea gazelor (deshidratare, separare, tratare).
- Conducte și sisteme de transport: conducte pentru extracție și distribuție, valve, compresoare și sisteme de monitorizare.
- Materii prime și consumabile: substanțe chimice pentru foraj și tratarea gazelor, combustibil pentru utilaje și transport.
- Sisteme IT și automatizări: software pentru monitorizarea producției și gestionarea rețelei, sisteme SCADA pentru control și supraveghere la distanță.
- Alte resurse: piese de schimb pentru utilaje, echipamente de protecție a muncii pentru angajați.

În 2024, în cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, s-a ținut cont de procedurile și contextul specific operațional al Grupului ROMGAZ, de gradul de maturitate al companiei în ceea ce privește gestionarea lanțului de aprovizionare și legile aplicabile companiei pentru achizițiile publice, dar și de prevederile ESRS cu privire la identificarea riscurilor, oportunităților

și impacturilor semnificative de mediu. Astfel, au fost evaluate impacturile, riscurile și oportunitățile cu privire la tema "Economie circulară" (inclusiv a sub-temelor aferente), conform AR 16 din ESRS 1.

În cadrul analizei de dublă semnificație pentru ESRS E5, intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor și deșeurile au fost identificate ca subiecte materiale, în timp ce ieșirile de resurse legate de produse și servicii reprezintă un subiect non-material pentru Grupul ROMGAZ datorită tipului de produs/serviciu care este comercializat de către Societate. Analiza a evidențiat că impactul material, atât pozitiv, cât și negativ, este semnificativ pentru aceste subiecte materiale. Totuși, deși riscurile și oportunitățile asociate au fost luate în considerare în procesul de analiză, acestea nu au fost evaluate/identificate ca fiind materiale.

Analiza de dublă semnificație a inclus și consultarea părților interesate interne și externe, inclusiv comunități locale, autorități de reglementare și parteneri de afaceri.

În tabelul de mai jos, sunt prezentate impacturile pozitive și negative identificate pentru subiectele materiale, precum și localizarea, tipul și orizontul de timp al acestora.

IRO cu privire la Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor și Deșeuri

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Tema materială, Sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizon t de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizon t de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Economie circulară Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor	În amonte, în aval, activitate proprie	M	B	A	Grupul ROMGAZ are un plan anual de achiziții/investiții ce urmărește strategia de afaceri. În plus, Grupul ROMGAZ elaborează anual un “Program anual de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri”. Prin acesta se urmărește optimizarea utilizării resurselor (e.g., refolosirea anumitor materiale).	A	Impacturile negative apar pentru propriile operațiuni dar și din lanțul valoric. Utilizarea ineficientă a resurselor poate genera costuri mai mari de achiziție (achiziții supradimensionate), surplus de materii prime și materiale care pot deveni deșeu. Totodată, pot genera costuri adiționale de management și epuizarea unor tipuri de resurse care nu sunt folosite responsabil.	-	-
Economie circulară Deșeurile	În aval, activitate proprie	M	S	A	Program anual de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri.	A	Deșeurile negestionate corespunzător pot avea un impact negativ semnificativ asupra mediului și a oamenilor. Deșeurile rezultă atât din activitățile proprii, cât și din lanțul valoric.		

6.2.2 E5-1: Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară

Grupul ROMGAZ nu deține politici care să includă explicit prevederi pentru economia circulară. Mai jos sunt descrise politicile și documentele Grupului ROMGAZ, care abordează doar anumite aspecte din economia circulară și impacturile identificate ca fiind materiale.

Politici legate de intrările de resurse

Obiectivele generale ale Declarației de politică referitoare la calitate, mediu și sănătate în muncă a Romgaz, includ, printre altele, prevenirea poluării și reducerea efectelor nedorite asupra mediului dar nu includ obiective specifice temei de circularitate.

Așadar la acest moment, nu se poate calcula un grad de circularitate al produselor și serviciilor achiziționate pentru anul de raportare.

În ceea ce privește renunțarea la utilizarea resurselor virgine, Romgaz nu utilizează produse din resurse secundare (reciclate) în cadrul activităților sale. Procedura de achiziție în vigoare pe perioada de raportare nu a inclus prevederi specifice din zona de circularitate. La finalul anului 2024, a fost demarat un proces intern de elaborare a „Politicii de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă a Romgaz” care include elemente de circularitate, aceasta fiind aprobată la începutul anului 2025.

Depogaz și RBS nu au la acest moment politici care să adreseze în mod specific economia circulară.

Politici legate de managementul deșeurilor

Politicile sistemelor de management integrat ale Romgaz și Depogaz sunt aliniate, astfel că informația prezentată în cele ce urmează este aplicabilă celor două entități.

Sistemul de management de mediu certificat în conformitate cu cerințele ISO 14001:2015 acoperă, printre altele, și managementul deșeurilor. Astfel, la nivelul Grupului ROMGAZ este adoptată procedura operațională „Managementul deșeurilor”, care stabilește modul de efectuare a activităților de colectare, stocare temporară, transport, valorificare și eliminare a tuturor deșeurilor generate din activitățile desfășurate în cadrul Societății, în vederea respectării cerințelor legale aplicabile. În plus, la nivelul Grupului ROMGAZ există și o instrucțiune de lucru „Gestionarea deșeurilor rezultate din activitățile de birou” care stabilește reguli privind adoptarea unui comportament eco-responsabil al angajaților.

Responsabilitatea principală pentru implementarea și monitorizarea componentelor SMI, inclusiv a celor legate de deșeuri, revine Directorului General al companiei. Recertificarea acestuia se face la o perioadă de 3 ani și anual se desfășoară auditul de supraveghere.

Pentru gestionarea eficientă a deșeurilor, Grupul ROMGAZ întocmește „[Programul anual de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri](#)”. Programul are la bază o ierarhie a opțiunilor de gestionare a deșeurilor, cu prevenirea generării de deșeuri ca primă opțiune, prin alegerea celor mai bune tehnologii încă din faza de proiectare. Planul prevede că atunci când evitarea producerii de deșeuri nu este posibilă, Societatea urmărește minimalizarea cantității generate, prin identificarea unor opțiuni de reutilizare, reciclare și valorificare energetică a acestora, ca modalitate de a păstra resursele în sistem pentru o perioadă cât mai lungă de timp (legătura cu principiile economiei circulare).

În ceea ce privește lanțul valoric, înainte de începerea lucrărilor efectuate de către terți, aceștia sunt instruiți vis-a-vis de cerințele de mediu cuprinse în contract, inclusiv cu prevederile politicii SMI și elementele legate de gestionarea deșeurilor.

RBS, în raport cu activitatea operațională de birou curentă, are implementată „Procedura de prevenire a generării și gestionare a deșeurilor”. Scopul acestei proceduri este de a acoperi activitățile de birou, pentru a urmări și documenta toate fluxurile de deșeuri, a dezvolta și aplica modalități de prevenire a generării deșeurilor și de a demonstra conformitatea cu legislația română și standardele internaționale. De asemenea, pentru o mai bună gestionare a ambalajelor cu marcaj SGR, s-a implementat la nivel RBS o instrucțiune privind colectarea separată a acestora și predarea către centrele de colectare cu recuperarea garanției.

La stabilirea „Declarației de politică referitoare la calitate, mediu și sănătate, securitate în muncă”, Grupul ROMGAZ a acordat atenție părților interesate. Acestea sunt consultate ori de câte ori legislația o solicită și politica este accesibilă prin mai multe canale:

- Pentru angajați este afișată pe intranetul Societății și este susținută de sesiuni de instruire, conform instrucțiunii „Instruirea de mediu” și ori de câte ori aceasta este revizuită;
- Pentru public și alte părți interesate politica este publicată pe pagina de internet a Societății;
- Pentru contractori și furnizori, înainte de începerea oricăror lucrări efectuate de terți pentru sau în numele Societății, aceștia sunt instruiți în privința cerințelor de mediu incluse în contracte, precum și asupra prevederilor politicii Sistemului de Management Integrat (SMI).

Plângerile de mediu pot fi transmise de către orice parte interesată prin e-mail, utilizând adresele secretariat@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro, disponibile pe site-ul extern al Societății.

6.2.3 E5-2: Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară

Acțiuni pentru tema materială - intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor

La finalul anului 2024, a fost demarat un proces intern de elaborare a „Politicii de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă a Romgaz” care include elemente de circularitate. Această politică a fost aprobată la începutul anului 2025, și conținutul și obiectivele acesteia vor fi incluse în următorul exercițiu de raportare.

Acțiuni pentru tema materială - Deșeuri

În cele ce urmează sunt prezentate acțiunile întreprinse în anul 2024 de către Romgaz, Depogaz și RBS pentru a gestiona și reduce impactul de mediu al operațiunilor lor, cu accent pe managementul deșeurilor.

Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6
Acțiuni întreprinse în anul de raportare	Întocmirea Programului de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri (PPRD)	Achiziționarea de produse, servicii și lucrări ecologice	Colectarea selectivă a deșeurilor	Valorificarea din punct de vedere economic a deșeurilor	Reducerea cantităților de deșeuri industriale și deșeuri colectate selectiv, generate pe amplasamentele Romgaz	Conformarea cu cerințe legale privind deșeurile, precum și cu cerințele impuse în autorizațiile/autorizațiile integrate de mediu
Domeniul acțiunilor	Toate punctele de lucru Romgaz - managementul deșeurilor	Serviciile Achiziții, Protecția Mediului și unități organizatorice beneficiare Romgaz - integrarea principiilor de mediu în programul de achiziții	Toate punctele de lucru Romgaz - creșterea cantității de deșeuri reciclate	Toate punctele de lucru Romgaz - creșterea cantității de deșeuri reciclate	Toate punctele de lucru Romgaz - creșterea cantității de deșeuri reciclate	Toate punctele de lucru Romgaz - respectarea cerințelor de mediu
Orizont de timp	31.05.2025	La fiecare achiziție de produse, servicii sau lucrări care pot include cerințe ecologice.	Permanent	Permanent	Permanent	Permanent
Acțiuni principale și rezultate	Colectare, centralizare și raportare date pentru anul 2024	Impunere cerințe de mediu ecologice la achiziții. Reducerea pericolității deșeurilor generate.	Instruirea angajaților companiei. Dotarea cu recipiente/pubele pentru colectarea selectivă. Management conform cerințelor legale privind deșeurile colectate selectiv.	Analiza operatorilor din proximitatea zonelor de generare deșeuri în scopul identificării soluțiilor de valorificare a deșeurilor. Comercializarea deșeurilor versus depozitare finală (metodă care implică costuri). Scăderea cantităților de deșeuri depozitate final.	Instruirea angajaților companiei. Reducere cantităților deșeuri.	Instruirea angajaților. Respectarea legislației și a cerințelor legale din actele de reglementare. Asigurarea continuității contractelor de servicii preluare deșeuri industriale. Realizarea instructajului periodic. Verificarea colectării selective a deșeurilor
Progresul acțiunilor	Reducere cantității deșeuri conform ȋntinelor stabilite pentru anul 2024	Demararea elaborării "Politicii de achiziții și aprovizionare	0 amenzi contravenționale	Creșterea gradului de valorificare a deșeurilor	Reducere cantității deșeuri conform ȋntinelor stabilite pentru anul 2024	6 neconformități deschise în cadrul inspecțiilor interne, din care 2 închise la

Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6
	pentru fiecare obiectiv autorizat Romgaz	responsabilă și durabilă a Romgaz”			pentru fiecare obiectiv autorizat Romgaz	termen și 4 deschise în termen
Resurse financiare și de altă natură actuale și viitoare alocate planului de acțiuni	Pentru întocmirea PPRD nu sunt necesare resurse financiare, doar resurse umane și informaționale	Resurse umane interne	Resurse financiare 1.223.789,93 RON (cumulat activitatea 3 și 5) din surse interne Resurse informaționale Resurse umane Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul altor cheltuieli.	Resurse informaționale Resurse umane	Resurse financiare 1.223.789,93 RON cumulat activitatea 3 și 5, din surse interne Resurse informaționale Resurse umane Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul altor cheltuieli.	Resurse informaționale Resurse umane

Notă: În Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate - întocmit în anul 2024 pentru anul 2023 - s-a urmărit progresul înregistrat în reducerea și prevenirea cantităților de deșeuri având ca an de referință anul 2022. Totodată, în acest program sunt specificate și țintele propuse pentru anul 2024. Progresul înregistrat și atingerea țintelor propuse pentru anul 2024 se vor regăsi în noul program care are termen de finalizare 31 mai 2025, conform Legii nr.92/2021 - privind regimul deșeurilor.

Adițional, prin instruirile tematice desfășurate în 2024, personalul a fost instruit să reducă consumul de materii și materiale și să colecteze selectiv deșeurile rezultate din operațiunile proprii pentru reintroducerea în circuitul economic.

Romgaz operează la Ogra, județul Mureș un depozit pentru tratarea și depozitarea deșeurilor specifice rezultate din activitatea de exploatare a zăcămintelor de gaze naturale. În conformitate cu prevederile HG nr. 349/2005 abrogată și înlocuită cu OUG nr. 2/2021 privind depozitarea deșeurilor, în anul 2006 Romgaz a constituit un fond pe o perioadă de 20 de ani, pentru închidere și post închidere depozit. Cota anuală de alimentare a fondului a fost stabilită la 83.885,08 RON/anual, respectiv 20.971,27 RON/trimestrial. La sfârșitul anului 2024 soldul contului este de 1.614.847,02 RON; informații suplimentare se regăsesc în Raportul Consolidat al Administratorilor.

Depogaz

DEPOGAZ	Acțiune 1	Acțiune 2
Acțiuni întreprinse și planificate	Întocmirea Programului de Prevenire și Reducere a cantităților de Deșeuri generate (PPRD)	Colectarea selectivă a deșeurilor
Domeniul acțiunilor	Toate punctele de lucru Depogaz - reducerea cantității de deșeuri	Toate punctele de lucru Depogaz - creșterea gradului de reciclare
Orizont de timp	31.05.2025	Permanent
Acțiuni principale și rezultate	Planul elaborat și urmărit pe parcursul anului	Colectarea selectivă și valorificare
Progresul acțiunilor	Îndeplinit	Îndeplinit
Resurse financiare și de altă natură actuale și viitoare alocate planului de acțiuni	Pentru întocmirea PPRD nu sunt necesare resurse financiare, doar resurse umane și informaționale	Resurse financiare: 11.235 RON Resurse informaționale Resurse umane Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul liniei alte consumabile.

Resursele alocate pentru implementarea acțiunilor legate de utilizarea resurselor și economia circulară includ resurse umane, informaționale și financiare, conform „Planului de Investiții” și „Planului de Achiziții”.

Pe baza politicii existente, din punct de vedere cantitativ, prevenirea producerii deșeurilor la Romgaz se realizează prin:

- Optimizarea proceselor de producție care generează deșeuri;
- Achiziția de materiale de calitate superioară ce promit o durată de viață mai lungă a acestora;
- Realizarea de sisteme de colectare a potențialelor scurgeri de ulei uzat de pe platforma de depozitare;
- Produsele/componentele casate sau rezultate din reparații sunt supuse operațiunilor de sortare, reparare și depozitare selectivă în magazine pentru utilizări ulterioare;
- Recuperarea produselor, componentelor și materialelor din deșeuri în etapa de pregătire pentru reutilizare și reciclare. Spre exemplu, Romgaz practică reutilizarea produsului (noroiul de foraj) ce nu și-a modificat proprietățile (compoziție, densitate) la operații ce se desfășoară în cadrul aceleași activități și necesită utilizarea acestui produs;
- Stabilirea simbiozei industriale urmărind ca deșeurile organizației sau produse secundare din producție să devină input-uri pentru o altă organizație;
- Achiziționarea de produse fără ambalaje excesive;
- Reutilizarea materialelor și echipamentelor;
- Achiziția acumulatorilor reîncărcabili vs. baterii;
- Achiziția de produse ecologice de curățenie, fără conținut de agenți propulsori, dotate cu sistem de reumplere și ambalaj reciclabil.

Din punct de vedere calitativ prevenirea se realizează prin reducerea caracterului de pericolozitate a deșeurilor, în special prin minimizarea conținutului de substanțe periculoase și/sau toxice.

Ca parte a eforturilor de digitalizare și de reducere a cantității de hârtie pe care Societatea o folosește, am implementat următoarele acțiuni:

- Setarea imprimantelor în modul imprimare față/verso și alb/negru;
- Folosirea cu prioritate a documentelor în format electronic;
- Arhivarea documentelor în format electronic;
- Editarea documentelor cu fonturi mai mici;
- Reutilizarea hârtiei (ciorne).

Prevenirea generării deșeurilor industriale se realizează prin:

- Monitorizarea gradului de recuperare a uleiului uzat generat în cadrul secțiilor de comprimare, pentru a asigura realizarea unui grad de recuperare și ulterior de valorificare cât mai ridicat și pentru a identifica eventualele pierderi în procesul tehnologic;
- Prevenirea generării deșeurilor de pilitură și șpan feros de la mentenanță care se realizează prin conștientizarea angajaților. Totodată, este încurajată recuperarea și reintroducerea în circuitul comercial a acestor tipuri de deșeuri.

De asemenea, Romgaz a asigurat infrastructura necesară pentru colectarea selectivă (recipiente marcate corespunzător, saci menajeri) și a instruit personalul pentru asigurarea selectării și manipulării deșeurilor generate de activitățile Romgaz. La nivelul fiecărui amplasament deșeurile generate sunt stocate temporar în locuri amenajate special cu această destinație, fiind separate deșeurile periculoase de cele nepericuloase în vederea predării acestora către operatori economici autorizați.

Gestionarea deșeurilor de către terți include colectarea, transportul, recuperarea și valorificarea/eliminarea deșeurilor, precum și supravegherea acestor operațiuni. Organizația specifică în contract obligațiile pe care terții trebuie să le urmeze atunci când gestionează deșeurile organizației și se bazează pe obligațiile legislative existente, cum ar fi legile și reglementările locale de mediu, pentru a se asigura că terțul gestionează deșeurile în mod adecvat. În perioada de raportare, Grupul ROMGAZ nu a desfășurat audituri la acești furnizori.

Depogaz

La Depogaz, gestionarea deșeurilor de către terți implică colectarea, transportul, recuperarea și eliminarea acestora, precum și monitorizarea acestor activități și întreținerea ulterioară a locurilor de eliminare. Depogaz specifică în contractele cu terții obligațiile care trebuie respectate pentru gestionarea corectă a deșeurilor, conform legislației locale și reglementărilor de mediu. Astfel, Depogaz se asigură că deșeurile sunt gestionate corespunzător. În cazul Depogaz, nu s-au efectuat audituri la acești furnizori în perioada de raportare.

RBS

În 2024, RBS a implementat „Procedura de prevenire a generării și gestionare a deșeurilor”, care presupune, însă fără a se limita la, evidența gestiunii deșeurilor, stocarea provizorie, tratarea și transportul al deșeurilor, eliminarea deșeurilor, valorificarea deșeurilor etc. cu respectarea tuturor prevederilor legale. În prima parte a anului 2024, Societatea a avut în derulare un contract cu Asociația Viitor Plus care prin programul RECICLETA a oferit servicii de colectare materiale reciclabile precum hârtie, carton, PET, TetraPak, doze de aluminiu, și a fost o inițiativă socială în sensul în care transportul materialelor s-a realizat fără a polua aerul, cu cargo-triciclete și mașină electrică, oferind în același timp locuri de muncă durabile.

Ulterior, procesul de colectare selectivă a deșeurilor a fost preluat de către administrația clădirii de birouri în care RBS își desfășoară activitatea. Administrația clădirii deține un contract cu Societatea municipală de colectare Sector 1 din București ce asigură colectarea, transportul și ulterior recuperarea, reciclarea și eliminarea finală în conformitate cu prevederile legale în materie de protecția mediului.

Evaluarea activităților referitoare la managementul deșeurilor a Grupului ROMGAZ se realizează de către serviciile de protecția mediului, în cadrul inspecțiilor interne de mediu care se desfășoară conform instrucțiunii de lucru „Inspecția de mediu” și de către Serviciul Management Integrat, în cadrul auditurilor interne, desfășurate conform procedurii „Auditul intern al sistemului de management integrat”. Evaluarea activității de gestionare corespunzătoare a

deșeurilor este efectuată și de către organele de control din cadrul Comisariatelor Județene ale Gărzii Naționale de Mediu și ale Administrațiilor Bazinelor de Apă. Pe parcursul anului 2024, au avut loc 26 de astfel de controale fără a fi identificate nonconformități privind managementul deșeurilor.

6.3 Indicatori și ținte

6.3.1 E5-3: Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară

Grupul ROMGAZ nu are stabilite ținte pe termen lung conform cerințelor ESRS.

Țintele se stabilesc anual. La definirea țăintelor anuale sunt luate în considerare prevederile reglementărilor în vigoare, cum ar fi OUG nr. 92/2021, Ordinul Ministerului Mediului nr. 1946/2024 și Legea nr. 132/2010.

Pentru stabilirea țăintelor nu au fost consultate părțile externe. Țintele acoperă operațiunile proprii ale Grupului ROMGAZ.

Țintele pentru anul 2024 includ deșeurile produse.

Pentru Romgaz aceste ținte au inclus:

- 0 amenzi contravenționale - țintă 100% atinsă;
- 100% Rapoarte de neconformitate închise/deschise - țintă atinsă;
- 0 abateri de la legislația aplicabilă - țintă atinsă.

Pentru Depogaz, ținta a fost de a reduce cu 1% cantitățile de in-flows, comparativ cu anul 2023. Ținta a fost atinsă.

Pentru anul de raportare RBS nu a avut în mod specific ținte/ obiective definite și măsurabile.

6.3.2 E5-4: Intrări de resurse

În funcție de specificul activității fiecărei locații, Romgaz utilizează diverse resurse. Acestea sunt:

- Produse: gaze naturale, condensat, adjuvanți chimici (inhibitori de coroziune, demulgatori), lichide tehnologice (fluide de foraj, aditivi);
- Ambalaje: containere metalice, butoaie, rezervoare, saci big-bag;
- Materiale: țevi, fittinguri, echipamente de foraj, separatoare, materiale izolatoare, consumabile (lubrifianți, garnituri);
- Romgaz utilizează diverse imobilizări corporale esențiale pentru desfășurarea operațiunilor proprii și a activităților din lanțul valoric din amonte, precum:
 - Echipamente industriale: sonde, stații de comprimare și tratare, conducte de transport;
 - Infrastructură: clădiri administrative și industriale, platforme de foraj, sisteme de monitorizare și control;
 - Vehicule și utilaje: necesare pentru transportul personalului și al materialelor.

Depogaz utilizează în procesul de producție:

- Produse: gaze naturale;
- Ambalaje: containere metalice, butoaie, rezervoare;
- Materiale: țevi, fittinguri, separatoare, materiale izolatoare, consumabile (lubrifianți, garnituri).

Depogaz utilizează diverse imobilizări corporale esențiale pentru desfășurarea operațiunilor proprii și a activităților din lanțul valoric din amonte, precum:

- Echipamente industriale: sonde, stații de comprimare și tratare, conducte de transport;
- Infrastructură: clădiri administrative și industriale, platforme de foraj, sisteme de monitorizare și control;
- Vehicule și utilaje: necesare pentru transportul personalului și al materialelor.

La acest moment, aceste produse și servicii nu sunt evaluate din punct de vedere al circularității și Grupul ROMGAZ nu folosește în criteriile de achiziții publice indicatori de circularitate.

6.3.3 E5-5: leșuri de resurse

Romgaz						
a) Cantitatea totală de deșeuri generate [t]	4.504,95					
b) Cantitatea totală pentru care a fost evitată eliminarea [t]	Deșeuri periculoase deviate de la eliminare [t]			Deșeuri nepericuloase deviate de la eliminare [t]		
	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare
1.215,52	0	463,07	4,47	0	716,55	31,43
c) Cantitatea totală de deșeuri destinate eliminării [t]	Cantitatea totală de deșeuri periculoase direcționate către eliminare [t]			Cantitatea totală de deșeuri nepericuloase direcționate către eliminare [t]		
	0,63			3.218,22		
	dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare a deșeurilor:			dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare deșeurilor:		
	Incinerare	Depozit	Alte operațiuni de eliminare	Incinerare	Depozit	Alte operațiuni de eliminare
3.218,85	0,13	0,5	0	0,01	3.218,21	0
d) Cantitatea totală de deșeuri nereciclate	Cantitatea totală în tone			Procentul din totalul deșeurilor		
	3.254,76			72,25%		

Depogaz						
a) Cantitatea totală de deșeuri generate [t]	253,31					
b) Cantitatea totală pentru care a fost evitată eliminarea [t]	Deșeuri periculoase deviate de la eliminare [t]			Deșeuri nepericuloase deviate de la eliminare [t]		
	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare
23,55	0	20,93	0	0	0	2,62
c) Cantitatea totală de deșeuri destinate eliminării [t]	Cantitatea totală de deșeuri periculoase direcționate către eliminare [t]			Cantitatea totală de deșeuri nepericuloase direcționate către eliminare [t]		
	3,25			221,78		
	dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare a deșeurilor:			dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare deșeurilor:		
	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare
225,03	1,57	0	1,68	0	150,264	71,517
d) Cantitatea totală de deșeuri nereciclate	Cantitatea totală în tone			Procentul din totalul deșeurilor		
	227,65			90,70%		

RBS						
a) Cantitatea totală de deșeuri generate [t]	1,19					
b) Cantitatea totală pentru care a fost evitată eliminarea [t]	Deșeuri periculoase deviate de la eliminare [t]			Deșeuri nepericuloase deviate de la eliminare [t]		
	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare
0,27	0	0	0	0	0	0,27
c) Cantitatea totală de deșeuri destinate eliminării [t]	Cantitatea totală de deșeuri periculoase direcționate către eliminare [t]			Cantitatea totală de deșeuri nepericuloase direcționate către eliminare [t]		
	0			0,92		
	dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare a deșeurilor:			dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare deșeurilor:		
	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare
0,92	0	0	0	0	0,92	0
d) Cantitatea totală de deșeuri nereciclate	Cantitatea totală în tone			Procentul din totalul deșeurilor		
	1,19			0%		

Grup ROMGAZ						
a) Cantitatea totală de deșeuri generate [t]	4.759,45					
b) Cantitatea totală pentru care a fost evitată eliminarea [t]	Deșeuri periculoase deviate de la eliminare [t]			Deșeuri nepericuloase deviate de la eliminare [t]		
	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare
1.239,34	0	484	4,47	0	716,55	34,32
c) Cantitatea totală de deșeuri destinate eliminării [t]	Cantitatea totală de deșeuri periculoase direcționate către eliminare [t]			Cantitatea totală de deșeuri nepericuloase direcționate către eliminare [t]		
	3,88			3.440,92		
	dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare a deșeurilor:			dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare deșeurilor:		
	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare
3.444,80	1,7	0,5	1,68	0,01	3.369,394	71,516
d) Cantitatea totală de deșeuri nereciclate	Cantitatea totală în tone			Procentul din totalul deșeurilor		
	3.483,60			73,19%		

Romgaz:

Romgaz generează o varietate de deșeuri ca urmare a activităților sale de explorare, foraj, procesare și transport, fiecare flux de deșeuri având o compoziție specifică de materiale.

Deșeuri de noroaie de foraj: Aceste tipuri de deșeuri rezultă în urma reparațiilor capitale, operațiilor speciale și probelor de producție la sonde. Categoriile de deșeuri de noroaie rezultate în urma operațiilor enumerate mai sus sunt:

- Deșeuri și noroaie de foraj pe bază de apă dulce, cod 01 05 04;
- Noroaie de foraj cu conținut de baritină, cod 01 05 07;
- Noroaie de foraj cu conținut de cloruri, cod 01 05 08.

Aceste deșeuri sunt eliminate de firme autorizate. Operațiile efectuate de aceste firme sunt:

- Tratarea cu diferite substanțe chimice (pentru reducerea gradului de periculozitate);
- Centrifugarea (pentru separarea părții solide de partea lichidă);
- Depozitarea finală în depozite conforme.

Deșeuri metalice: Aceste deșeuri rezultă în urma operațiilor de casare a mijloacelor fixe care nu mai pot fi utilizate în procesul de producție, din cauza uzurii tehnice și morale și a căror costuri de reparare sunt foarte mari, respectiv în urma operațiilor de prelucrare prin așchiere în atelierele mecanice. Principalele categorii de deșeuri din acest flux sunt:

- Span feros cod 12 01 01;
- Metale feroase cod 16 01 17;
- Metale neferoase cod 16 01 18;
- Fier și oțel cod 17 04 05.

Deșeurile metalice sunt valorificate în baza contractelor încheiate cu operatori economici autorizați.

Deșeuri și echipamente electrice și electronice (DEEE): Aceste deșeuri, cod 20 01 36, constau în produse scoase din uz și includ o gamă largă de articole electrice și electronice, precum echipamente IT și de telecomunicații, instrumente electrice și electronice, instrumente de monitorizare și control, frigider etc. Sunt colectate și predate unor operatori economici autorizați.

Deșeuri de impurități solide. Aceste deșeuri rezultă din activitatea de extracție, după separarea gazului natural, și includ „apa de zăcământ” și impuritățile solide. Impuritățile mecanice sunt clasificate conform HG nr. 856/2002, astfel:

- Nămoluri de la tratarea fizico-chimică, altele decât cele specificate la cod 19 02 05 (cod 19 02 06);
- Alte deșeuri nespecificate de la purificarea gazelor (cod 05 07 99). Aceste deșeuri sunt generate discontinuu, odată cu curățarea separatoarelor și a bazinelor de colectare/stocare apă de zăcământ;
- Pentru eliminarea controlată a acestor deșeuri, se utilizează metode legale de procesare, incinerare sau depozitare. Romgaz elimină aceste categorii de deșeuri prin depozitare în depozitul propriu de la Ogra, județul Mureș și cu alți operatori economici autorizați.

Deșeuri de trietilenglicol (TEG): Principalul deșeu generat în activitatea de uscare a gazelor naturale este TEG-ul uzat, contaminat cu cloruri din fluidul de omorâre a sondei și fracții din gazul înmagazinat, care afectează viscozitatea și structura TEG-ului. În timpul procesului de uscare, parametrii TEG-ului se schimbă, scade conținutul de trietilenglicol și crește conținutul de cloruri, devenind astfel deșeu. Anual, sunt generate cantități semnificative de deșeu de TEG, care, deși nu este clasificat ca periculos, are costuri ridicate de eliminare. În urma analizelor efectuate și a analizei originii și compoziției deșeurilor, a rezultat că acesta prezintă substanțe periculoase clasificate de legislație, la concentrații care să confere deșeurilor caracter periculos (nu conține metale grele, hidrocarburi aromatice mononucleare și policiclice - BTEX și PAH). Deșeurul prezintă concentrații foarte mici de hidrocarburi petroliere din gama C12-C40, corespunzătoare uleiurilor și lubrifianților. Evaluarea deșeurilor de TEG, conform fișei tehnice și

analizelor de laborator, a arătat că acesta este încadrat la codul 05 07 99 „Alte deșeuri nespecificate - de la purificarea gazelor - TEG”.

Deși este un deșeu lichid nepericulos, are posibilități limitate de eliminare controlată, prin depozitare în depozite autorizate sau incinerare. Pentru o gestionare eficientă, Romgaz analizează și implementează condiționarea gazelor cu săruri delicvescente, deoarece acest proces nu generează deșeuri.

Deșeuri de uleiuri uzate: Uleiurile uzate colectate pot fi redistilate pentru reciclare și amestecare în instalații de uleiuri lubrifiante, sau pot fi recuperate pentru obținerea de energie, așa cum este menționat în Directiva UE privind incinerarea. Reducerea cantității de ulei devenit uzat se realizează respectând cerințele producătorului compresoarelor.

Pentru realizarea monitorizării gradului de recuperare a uleiului uzat generat în cadrul secțiilor comprimare gaze naturale, s-a întocmit un raport lunar privind gradul de recuperare al uleiurilor uzate raportat la uleiurile de ungere utilizate. Uleiurile uzate generate din activitatea Romgaz sunt uleiurile industriale și lubrifiante pe bază minerală, sintetică sau biogenă, care au devenit improprie destinației inițiale, în special acele uleiuri provenite de la motoarele cu combustie și de la sistemele de transmisie, uleiurile lubrifiante, uleiurile pentru turbine, pentru sistemele hidraulice și industriale.

Uleiurile uzate sunt clasificate, conform legii, ca deșeuri periculoase, fiind supuse unui regim special de gestionare stabilit prin lege. În unele locații uleiul este stocat și analizat în vederea identificării posibilităților de reutilizare.

Colectarea uleiului uzat se efectuează selectiv, conform legii, în recipiente închise etanș, rezistente la șoc mecanic și termic și inscripționate la loc vizibil cu denumirea "Ulei uzat". Sunt luate toate măsurile de prevenire a scurgerilor de ulei uzat în timpul manipulării, depozitării și utilizării. Depozitarea în recipiente a uleiului uzat se face în locuri bine ventilate și uscate, la adăpost de surse de căldură, flacără, scânteie sau alte surse de foc, fiind luate măsurile corespunzătoare de PSI.

Principalele materiale prezente în deșeuri:

- Deșeuri din extracție și foraj: Noroaie de foraj (conțin apă dulce, cloruri, barită, bentonită, polimeri etc.).
- Deșeuri din producție:
 - Deșeuri petroliere (conțin reziduuri de uleiuri și combustibili utilizați pentru echipamente);
 - Deșeuri provenite din conducte, echipamente și utilaje uzate (conțin metale și aliaje);
 - Deșeuri de materiale plastice (conțin materiale plastice).
- Deșeuri din procesarea gazelor naturale:
 - Deșeuri de TEG și silicagel provenite de la uscarea gazelor naturale (conțin substanțe nepericuloase);
 - Deșeuri de filtre și din separatoare pentru impurități provenite din gazele naturale/separatoare de hidrocarburi (conțin materiale textile, uleiuri uzate, nămol etc.);
- Deșeuri din transport și întreținere:
 - Deșeuri metalice și piese de schimb (conțin metale);
 - Deșeuri de uleiuri industriale (conțin uleiuri/lubrifiante);
 - Deșeuri de materiale plastice și cauciucuri (plastic, polimeri).
- Deșeuri generale din activități operaționale:
 - Deșeuri de ambalaje (conțin metal, plastic, hârtie, carton, sticlă);
 - Deșeuri electrice și electronice (DEEE) (conțin metal, plastic, freon, sticlă etc.);
 - Deșeuri periculoase (conțin substanțe și amestecuri chimice periculoase).

Depogaz

Depogaz generează o varietate de deșeuri specifice în urma activităților sale de înmagazinare a gazelor naturale. Fluxurile de deșeuri includ:

- Deșeuri metalice: Aceste deșeuri rezultă în urma operațiilor de casare a mijloacelor fixe care nu mai pot fi utilizate în procesul de înmagazinare gaze naturale, datorită uzurii tehnice

și morale și a căror costuri de reparare sunt foarte mari, respectiv în urma operațiilor de prelucrare prin aşchiere în atelierele mecanice. Categoriile de deșeuri din acest flux sunt: fier și oțel, șpan feros, cupru, aluminiu, aliaje. Deșeurile metalice sunt colectate și valorificate în baza contractelor încheiate cu operatori economici autorizați.

- Deșeuri de echipamente electrice și electronice (DEEE): Constau în produse scoase din uz și includ o gamă întreagă de articole electrice și electronice, precum: echipamente IT și de telecomunicații, instrumente electrice și electronice, instrumente de monitorizare și control, etc. Sunt colectate și predate unor operatori economici autorizați.
- Deșeuri de TEG. Similar cu Romgaz, pentru eliminarea controlată a deșeurilor de TEG, Depogaz a încheiat un contract de servicii cu un operator economic autorizat.
- Deșeuri de uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie și de ungere (ulei uzat): Uleiul uzat se generează în procesul de comprimare a gazelor naturale din stațiile de compresoare. Acesta este depozitat în containere speciale și reciclat prin intermediul unui operator economic autorizat cu care Depogaz a încheiat un contract.
- Deșeuri generale din alte activități: Acestea includ materiale plastice, hârtie și carton, absorbant, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei fără altă specificație), materiale de lustruire, îmbrăcăminte de protecție contaminată cu substanțe periculoase și ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase. Sunt colectate și predate unor operatori economici autorizați.

Deșeurile generate în cadrul activității Depogaz sunt gestionate conform reglementărilor în vigoare și prin implementarea unor procese și măsuri de gestionare pentru a minimiza impactul asupra mediului.

RBS

RBS generează deșeuri generale din activități operaționale de birou: acestea includ ambalaje din plastic, hârtie și carton, metal, sticlă, tonere și deșeuri electrice. Pentru fiecare tip de deșeu, RBS implementează procese și măsuri de gestionare pentru a minimiza impactul asupra mediului, incluzând codificarea și eliminarea prin firme autorizate, tratarea și valorificarea economică.

Cantitatea totală de deșeuri periculoase și radioactive generate (tone)

Tipuri de deșeu	Romgaz	Depogaz	RBS	Total Grup ROMGAZ
Deșeuri periculoase generate [t]	468,17	24,18	0	492,35
Deșeuri radioactive [t]	0	0	0	0

Notă: la 31 decembrie 2024, Romgaz mai avea în stoc o cantitate de 70,58 de deșeuri.

6.3.4 E5-6: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară

În conformitate cu prevederile din Apendicele C al ESRS 1, Grupul ROMGAZ utilizează perioada de tranziție pentru a raporta informațiile legate de efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative privind utilizarea resurselor și economia circulară.

Eventualele detalii suplimentare vor fi incluse în raportările ulterioare, odată cu formalizarea unei metodologii dedicate acestui subiect.

7 ESRS S1 - Forța de muncă proprie

7.1 Strategia

7.1.1 ESRS 2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

Unul dintre obiectivele strategice ale Grupului ROMGAZ pentru perioada 2021-2030 este crearea de relații pe termen lung și egal profitabile cu piața și cu mediul social. Acest obiectiv presupune, printre altele, dezvoltarea resurselor umane pentru trecerea la tendințele viitoare în domeniul energiei durabile.

Cu un număr de 5.977 de angajați la data de 31 decembrie 2024, forța de muncă proprie reprezintă un grup important în cadrul părților interesate/afectate de activitățile Grupului ROMGAZ.

Drepturile, interesele și perspectivele angajaților, precum și aderarea la principiile drepturilor omului sunt asigurate de politicile companiei, și aceștia pot direct să contribuie la modelul de afaceri și la structura operațională a Grupului ROMGAZ. Procesul de evaluare a modelului de afaceri și a structurii operaționale este dinamic și interactiv, integrând feedback-ul angajaților atât prin intermediul rezultatelor sondajelor anuale, cât și prin intermediul canalelor de comunicare internă sau prin dialog continuu.

Accesul angajaților la echipa de top management este facilitat prin programul de audiențe. De asemenea, la nivelul Societății se folosesc instrumente de informare și comunicare, precum: canalele electronice (secretariat@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro), radio intern accesibil tuturor angajaților pe bază de link, avizare, rețea internă de tip intranet - Infoweb.

Prin procesele de consultare anuale ale angajaților și ale sindicatelor, prin negocierile colective, modelul de afaceri și structura operațională a Societății pot fi influențate de forța de muncă proprie. Grupul ROMGAZ respectă interesele, punctele de vedere și drepturile salariaților, încurajând dialogul continuu, implementând aranjamente de muncă flexibile și contracte de muncă pe termen lung, politici de sănătate și securitate în muncă, investind în programele de instruire și dezvoltare profesională, ca răspuns la nevoile și interesele acestora de a fi protejați împotriva impacturilor negative în materie de forța de muncă.

7.1.2 ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

În cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, au fost evaluate impacturile, riscurile și oportunitățile aferente fiecărei teme și sub-teme materiale legate de forța de muncă, conform listei din AR 16 din ESRS 1.

Impacturile și riscurile actuale și potențiale legate de forța de muncă sunt strâns legate de strategia și modelul de afaceri iar acțiunile companiei sunt îndreptate spre minimizarea impacturilor negative, reducerea riscurilor și oferirea de oportunități pentru dezvoltare tuturor angajaților.

În contextul tranziției energetice, Grupul ROMGAZ vizează adoptarea treptată a unui nou portofoliu de activități. Această schimbare poate avea un impact asupra forței de muncă proprii, implicând necesitatea recalificării și perfecționării angajaților pentru a se alinia noilor cerințe. În acest sens, Societatea include în programele de instruire dezvoltarea și integrarea competențelor în domenii emergente precum capturarea și stocarea carbonului (CCS) și producția de energie din surse regenerabile, valorizând simultan expertiza existentă.

În contextul ajustărilor contractelor de muncă datorate evoluțiilor în structura afacerilor, schimbărilor organizaționale sau cerințelor de securitate, Societatea evaluează alternativele și promovează un dialog constructiv cu angajații pentru găsirea unor soluții de reconversie profesională, unde și dacă este cazul. Pe parcursul anului 2024, nu au avut loc restructurări/concedieri colective în rândul angajaților companiei.

Grupul ROMGAZ are în strategie, implementarea soluțiilor digitale și a automatizărilor privind toate segmentele de activitate. Această strategie generează noi poziții profesionale și atrage noi talente, oferind angajaților existenți posibilități diversificate de dezvoltare profesională, inclusiv actualizarea și recalificarea competențelor. Societatea investește anual în educație,

colaborând cu instituții de învățământ profesional, tehnic și universități de profil din țară, pentru a contribui la formarea unei forțe de muncă adaptată obiectivelor strategice ale acestora.

Considerând toate aceste elemente, strategia de personal și modelul operațional al Grupului ROMGAZ sunt conturate în așa fel încât:

- Să asigure stabilitatea forței de muncă prin oferirea de contracte de muncă pe termen lung și salarii adecvate;
- Să asigure retenția talentelor și creșterea competențelor prin implementarea unor programe de pregătire profesională și asigurarea unui mediu de lucru nediscriminatoriu și lipsit de violență.

Aceste preocupări pot genera un impact pozitiv asupra companiei, dar lipsa acestora, sau aplicarea defectuoasă a politicilor existente, poate avea un efect advers - forța de muncă fiind forța motrice care stă la baza strategiei de dezvoltare a companiei.

Data fiind industria din care face parte Societatea, sănătatea și siguranța la locul de muncă sunt elemente centrale ale modelului de afaceri. De aceea, Grupul ROMGAZ capitalizează existența bazelor de tratament proprii pentru a oferi angajaților soluții de remediere a unor probleme de sănătate.

Riscurile și oportunitățile care decurg din impacturile și dependențele de forța de muncă proprie influențează strategia Grupului ROMGAZ prin consolidarea unor politici de retenție și dezvoltare a angajaților. De exemplu, oportunități precum dezvoltarea competențelor specifice industriei, atragerea tinerelor talente și implementarea unor politici echitabile contribuie la adaptarea modelului de afaceri al Grupului ROMGAZ, asigurând durabilitatea pe termen lung.

Subiectele identificate în cadrul analizei de dublă semnificație și care se referă la forța de muncă proprie, includ:

IRO legate de forța de muncă proprie

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Condiții de muncă Locuri de muncă sigure	Activitate proprie/lanț de valoare	M	B			P	Lipsa unor politici de protejare a lucrătorilor în fața fluctuațiilor de venituri datorate tipului de contract de muncă poate avea un impact negativ asupra confortului psihic al angajaților cu repercusiuni pentru productivitate și loialitate atât pentru propriile operațiuni, cât și pentru lanțul valoric.	-	
Condiții de muncă Salarii adecvate	Amonte, Activitate proprie	MF	B	A	Grupul ROMGAZ valorizează loialitatea și experiența angajaților, recunoscând contribuția acestora la dezvoltarea Societății și a industriei. Prin pachetele extra salariale sau sprijinul oferit la pensionare, corelat cu vechimea în industria gazului metan și/sau a energiei electrice,	P	În anumite cazuri, salariile pot să nu reflecte pe deplin complexitatea și riscurile asociate muncii în industria gazelor/energiei electrice.	-	

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
					Societatea asigură o tranziție mai sigură către această etapă, reflectând angajamentul său față de bunăstarea angajaților.		Acest lucru poate duce la nemulțumiri în rândul angajaților și poate afecta moralul și productivitatea acestora. De asemenea, diferențele salariale între diverse poziții și locații de operare pot crea tensiuni și inechități în cadrul companiei.		
Condiții de muncă Sănătatea și siguranța	Amonte, Activitate proprie	MF	S	A	Grupul ROMGAZ asigură un mediu de lucru sigur și sănătos printr-un sistem de management al sănătății și securității auditat intern și extern, ce previne riscurile și protejează sănătatea angajaților. Monitorizarea constantă și sprijinul oferit de Societate pentru tratamente medicale contribuie la prevenirea bolilor profesionale.	A, P	Accesul redus la servicii medicale în locațiile izolate de operare și expunerea la substanțe chimice toxice și poluanți pot duce la boli cronice și probleme de sănătate (inclusiv mintală). Din cauza specificului de activitate, pot apărea boli profesionale, cauzate de elemente cum ar	-	Îmbunătățirea condițiilor de muncă, a programelor de prevenție și investiția în baze de tratament proprii contribuie la creșterea satisfacției angajaților, reducerea fluctuației de personal, la menținerea sănătății angajaților și consolidarea reputației Grupului ROMGAZ ca angajator responsabil.

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
							fi: expunerea la zgomot, vibrații, substanțe chimice nocive etc. Programul complex de muncă poate cauza oboseală extremă și riscuri crescute pentru sănătate. Orice accident de muncă poate crea un mediu de lucru ne-atractiv.		
Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală	Activitate proprie	MF	B	A	Grupul ROMGAZ promovează un mediu de lucru echitabil și incluziv, oferind acces nediscriminatoriu la angajare și dezvoltare profesională. Politicile Societății sprijină echitatea salarială și avansarea bazată pe merit, contribuind la reducerea disparităților de gen. Distribuția femeilor pe poziții specifice determină un raport salarial mediu favorabil acestora, reflectând angajamentul Grupului ROMGAZ pentru diversitate și sustenabilitate organizațională.	P	Inechitățile pot duce la lipsa de motivare și la un sentiment de nedreptate în rândul angajaților, afectând astfel coeziunea și eficiența echipei.	-	

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți Formare și dezvoltarea competențelor	Activitate proprie	MF	B	A	Investiția constantă în dezvoltarea profesională a angajaților contribuie la creșterea competențelor acestora și a nivelului lor de satisfacție. Prin programul de stagiu Romgaz Nextgen și stagiile de pregătire practică oferite studenților, Grupul ROMGAZ contribuie la dezvoltarea unei generații viitoare de specialiști și devine un angajator atractiv.	A	Formarea inadecvată sau insuficientă poate duce la stres, oboseală, erori și accidente în cadrul organizației. Tranziția către o economie neutră din punct de vedere climatic poate să necesite formarea și recalificarea forței de muncă. Lipsa personalului calificat a Grupului ROMGAZ poate avea un impact negativ precum întârzierea proiectelor de dezvoltare.	-	Dezvoltarea competențelor specifice industriei contribuie la creșterea expertizei angajaților, asigurând astfel o forță de muncă bine pregătită, capabilă să răspundă cerințelor tehnice și de siguranță specifice sectorului energetic. Implementarea unor politici eficiente de formare și dezvoltare consolidează reputația Grupului ROMGAZ ca angajator responsabil, atrăgând și reținând talentele necesare pentru competitivitatea pe termen lung a companiei.
Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă	Activitate proprie	MF	B	A	Grupul ROMGAZ promovează un mediu de lucru bazat pe respect, integritate și egalitate, menținând o politică de toleranță zero față de orice formă de hărțuire. Prin mecanisme interne clare de raportare și investigare, Grupul creează un mediu fără hărțuire, în care se asigură	P	Hărțuirea la locul de muncă poate avea un impact negativ asupra persoanelor implicate și asupra culturii organizaționale, cu efect asupra productivității și loialității angajaților	-	

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
					protecția angajaților și a colaboratorilor săi și care permite îmbunătățirea calității condițiilor de muncă. Nu s-au înregistrat incidente confirmate în ultimii ani.				

Forța de muncă proprie a Grupului ROMGAZ este formată în proporție de 99,85% din angajați permanenți - lucrători cu contracte de muncă pe perioadă nedeterminată cu normă întreagă sau normă parțială, iar restul sunt angajați cu contracte individuale de muncă pe perioadă determinată.

Grupul ROMGAZ are șapte administratori și trei directori care lucrează pentru companie cu contract de mandat. Directorul General Adjunct are două contracte - unul în calitate de administrator și unul în calitate de director.

Pentru anumite proiecte sau operațiuni specializate, Grupul ROMGAZ lucrează cu subcontractori care pot fi prezenți pe durate mai scurte sau mai lungi de timp la locațiile companiei, în funcție de proiectele pe care le derulează. Aceștia trebuie să respecte prevederile contractuale legate de forța de muncă prevăzute în contractele de servicii încheiate cu Grupul ROMGAZ.

Cu privire la impacturile materiale, precum și la riscurile și oportunitățile asociate forței de muncă, politicile și programele companiei acoperă în mod exhaustiv toți membrii forței de muncă. În funcție de locul de desfășurare al activității (în locațiile operaționale sau birouri), riscurile și oportunitățile legate de forța de muncă pot să difere, iar acest lucru este reflectat în fișa posturilor și în analiza de risc.

Conform analizei de dublă semnificație, s-a constatat că în rândul propriilor angajați pot apărea impacturi negative:

- În lipsa unor politici de angajare care să nu ofere contracte de muncă stabile și salarii care să asigure un nivel de trai decent;
- Cauzate de condițiile de muncă specifice industriei. Activitatea companiei predispune la boli profesionale rezultate din expunerea la zgomot, vibrații și substanțe chimice dăunătoare. Accesul insuficient la servicii de sănătate în zonele operaționale izolate și expunere la substanțe chimice periculoase și poluanți, pot conduce la afecțiuni cronice sau acute, inclusiv probleme de sănătate mintală. În plus, un program de lucru solicitant, într-o industrie cu cerințe riguroase de siguranță, poate provoca epuizare și crește considerabil riscurile de sănătate ale personalului sau riscul de accidentare. Accidentele de muncă au potențialul de a crea un mediu de lucru dezavantajos, generând riscuri la adresa reputației Societății, care la rândul lor pot avea implicații financiare;
- În lipsa unei politici de remunerare echitabile ce poate determina demotivarea angajaților;
- Cauzate de lipsa de pregătire profesională specifică condițiilor de muncă solicitante din industrie pentru personalul companiei;
- Sau în cazul în care cultura organizațională nu combate hărțuirea la locul de muncă.

Grupul ROMGAZ generează impacturi pozitive semnificative asupra forței de muncă proprii prin implementarea următoarelor inițiative și activități are vizează toți angajații:

- **Locuri de muncă sigure.** Societatea pune accent pe calitatea forței de muncă și nivelul de pregătire profesională, având aproape în totalitate (99,85%) contracte de muncă cu normă întreagă și pe perioadă nedeterminată.
- **Salarii adecvate.** În cadrul Grupului ROMGAZ, pe lângă remunerația fixă care respectă normele aplicabile în vigoare, loialitatea și experiența angajaților este apreciată printr-un pachet adițional de beneficii.
- **Formare și dezvoltare.** Grupul ROMGAZ sprijină formarea și dezvoltarea profesională a angajaților, în vederea creșterii nivelului de competență la locul de muncă. De asemenea, Societatea asigură (re)autorizarea/(re)atestarea necesare exercitării profesiei angajaților.
- **Coaching intern:** În anul 2024 a fost implementat programul de coaching intern, ca parte a angajamentului companiei de a sprijini dezvoltarea profesională și personală a angajaților. În cadrul acestei inițiative, s-au înscris un număr de 17 persoane.
- **Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală.** Practicile companiei facilitează accesul nediscriminatoriu la locuri de muncă și dezvoltarea carierei. În cadrul ROMGAZ, raportul salarial este net în favoarea femeilor în anumite niveluri ierarhice, reflectând o distribuție echitabilă pe funcții.
- **Măsuri împotriva violenței și hărțuirii.** Grupul ROMGAZ aplică o politică de toleranță zero față de orice formă de hărțuire, indiferent de persoanele implicate, atât în incinta companiei, cât și în afara acesteia, inclusiv la evenimente sociale, călătorii de afaceri,

sesiuni de formare sau conferințe. Societatea a creat instrumente pentru raportarea internă și investigarea unor astfel de incidente.

Oportunitățile pentru companie și pentru angajații acesteia rezultă din politicile și facilitățile pe care Grupul ROMGAZ le pune la dispoziția angajaților.

Grupul ROMGAZ nu are operațiuni proprii cu risc de incidente de muncă forțată sau de muncă a copiilor. Pentru lanțul valoric, există clauze contractuale care interzic companiilor cu care Grupul ROMGAZ colaborează să folosească munca minorilor și munca forțată dar Grupul ROMGAZ nu a desfășurat procese de verificare/auditare.

Prin natura activității, în cadrul Grupului ROMGAZ există locuri de muncă care prezintă un risc mai ridicat de apariție a bolilor profesionale. Lucrătorii din cadrul stațiilor de comprimare, din cadrul formațiilor de probe producție, precum și lucrătorii implicați în procesele de reparații capitale la sonde, sunt expuși unor riscuri mai mari de a dezvolta boli profesionale, asociate în special cu zgomotul puternic în care se desfășoară aceste activități. Angajații din aceste locuri de muncă sunt informați încă de la angajare de existența acestor riscuri, precum și periodic (conform reglementărilor legale, cu frecvențe stabilite în funcție programul anual de instruire - testare: lunar, trimestrial, semestrial sau anual) prin intermediul instruirilor privind securitatea și sănătatea în muncă.

Grup ROMGAZ	2024
Numărul angajaților implicați în activități care prezintă un risc mare de a dezvolta boli profesionale	313*
Numărul de decese cauzate de boli profesionale	0
Numărul îmbolnăvirilor profesionale înregistrate	0

*288 salariați încadrați în condiții speciale de muncă și 25 salariați care lucrează în condiții deosebite de muncă. (Romgaz)

* 0 salariați încadrați în condiții speciale de muncă și 0 salariați care lucrează în condiții deosebite de muncă. (Depogaz)

* 0 salariați încadrați în condiții speciale de muncă (RBS)

7.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

7.2.1 S1-1: Politici legate de forța de muncă proprie

Grupul ROMGAZ funcționează în conformitate cu legislația muncii aplicabilă în România și are coduri și politici interne care asigură respectarea drepturilor angajaților, și care adresează și impacturile, riscurile și oportunitățile determinate prin analiza de dublă semnificație.

[Politica de resurse umane](#) a Grupului ROMGAZ, aliniată cu obiectivele generale ale companiei, se concentrează pe valorificarea potențialului uman existent și identificarea resurselor externe pentru îmbunătățirea specializării și pregătirii profesionale. Principalele direcții ale acestei politici includ:

- Creșterea nivelului de competență profesională, cu accent pe angajat;
- Obținerea unei distribuții echilibrate a resurselor umane atât la sediul Societății, cât și în sucursale, în funcție de specificul și importanța activităților desfășurate;
- Instituirea unui sistem propriu de promovare a personalului cu potențial de performanță, prioritizând selecția internă;
- Consolidarea culturii organizaționale proprii și a sentimentului de apartenență la aceasta.

Politica de resurse umane vizează organizarea, recrutarea, selecția, performanța și dezvoltarea personalului, în conformitate cu obiectivele de afaceri.

Grupul ROMGAZ ține cont de drepturile fundamentale ale omului în activitățile sale, în conformitate cu reglementările internaționale, naționale și standardele de [responsabilitate socială internă](#) (Politica de responsabilitate socială).

Atunci când elaborează politicile care guvernează activitatea societății, Grupul ROMGAZ respectă standardele recunoscute la nivel național și internațional privind drepturile angajaților (Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, Declarația OIM privind principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă și Orientările OCDE pentru întreprinderi multinaționale) și încurajează implicarea personalului în managementul temelor de durabilitate ale companiei prin consultarea acestora în procesul de analiză de dublă semnificație.

Politicile sunt aplicabile operațiunilor proprii și lanțului valoric (conform prevederilor contractuale), și responsabilitatea pentru aprobarea și supervizarea aplicării acestora revine Directorului General.

[Codul de Etică și Conduită în Afaceri](#) promovează responsabilitatea etică în îndeplinirea obligațiilor, aplicarea strategiei Grupului ROMGAZ și realizarea obiectivelor operaționale și economice, unul din obiective fiind crearea de locuri de muncă incluzive, sigure și etice.

Acesta este disponibil atât în limba engleză, cât și în limba română pe pagina de internet a Societății și detaliază modalitățile de sesizare și raportare către Consilierii de Etică a oricăror situații care pot afecta negativ forța de muncă proprie.

Și părțile interesate externe, pot trimite sesizări către Grupul ROMGAZ, în cazul în care ar observa eventuale încălcări ale drepturilor omului sau abateri de la normele etice legate de companie.

Annual, este elaborat și prezentat conducerii, raportul Consilierilor de Etică privind monitorizarea aplicării și respectării principiilor și normelor de etică și integritate în cadrul Grupului ROMGAZ. Acesta conține aspecte referitoare la posibile abateri de la normele de conduită prevăzute în Codul de Etică și Integritate, Regulamentul Intern și Contractul Colectiv de Muncă.

Declarația Grupului ROMGAZ cu privire la drepturile omului a fost elaborată pe parcursul anului 2024, și aprobată pe 23 ianuarie 2025. Declarația acoperă toate cerințele necesare și abordează explicit lupta împotriva muncii forțate și a exploatării oamenilor, traficul de persoane și exploatarea copiilor, respectând prevederile legale privind vârsta minimă la angajare.

În mod specific, pentru temele materiale identificate, se aplică și următoarele politici:

1. Locuri de muncă sigure

Grupul ROMGAZ respectă Codul Muncii și legislația națională conexasă în ceea ce privește practicile de angajare și tipurile de contracte oferite. Astfel Societatea oferă contracte individuale de muncă pe perioadă nedeterminată, cu normă de muncă întreagă sau parțială, conform Politicii de Resurse Umane a Grupului ROMGAZ, ceea ce conferă siguranța unui venit constant pentru angajați.

Procedura operațională „Recrutare și selecție personal” reglementează activitatea în vederea asigurării resurselor umane, în conformitate cu cerințele și complexitatea posturilor, precum și alocarea coerentă și eficientă a resurselor umane interne. Documentul conține principiile de transparență, nediscriminare, egalitate de șanse de care beneficiază toți candidații precum și de creștere a nivelului de performanță al angajaților.

La nivelul Grupului ROMGAZ, de la 1 iunie 2024, este în vigoare un Contract Colectiv de Muncă negociat cu „Sindicatul Liber din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A.”, valabilitatea acestuia fiind până la data de 01 iunie 2026, inclusiv, și acesta este aplicabil tuturor salariaților.

La nivelul Filialei Depogaz, de la data de 1 iunie 2024, este în vigoare un Contract Colectiv de Muncă negociat cu „Sindicatul Filiala de Îmagazinare Depogaz Ploiești”, valabilitatea acestuia fiind până la data de 31 mai 2026, inclusiv, și acesta este aplicabil tuturor salariaților

În prezent, filiala RBS nu are un Contract Colectiv de Muncă, însă legislația prevede că procedura de negociere trebuie demarată începând cu 10 angajați.

2. Salarii adecvate

La nivelul Grupului ROMGAZ există o [Politică de remunerare](#) aplicabilă administratorilor și directorilor. Prin această politică sunt stabilite pragurile de remunerare fixă și variabilă ale acestora.

Pentru restul angajaților, o dată la doi ani, este negociat Contractul Colectiv de Muncă care prevede acordarea unor salarii adecvate care să reflecte munca și calificările angajaților, asigurându-se că remunerația minimă respectă standardele legale.

Totodată, Societatea oferă beneficii adiționale diverse, inclusiv scheme de pensii private, asigurări de sănătate, decontarea serviciilor turistice, ajutoare materiale pentru situații speciale, programe de formare profesională și beneficii la pensionare.

3. Siguranța și sănătatea

Societatea a implementat un sistem de management al sănătății și securității în muncă, conform standardului ISO 45001: 2023, asigurând și conformitatea cu legislația în vigoare. Sistemul de management acoperă toți angajații companiei.

Capitolul „Condiții de Muncă - Securitate și Sănătate în Muncă” din Contractul Colectiv de Muncă include obligațiile angajatorului și angajaților, condițiile și normele de muncă, instruirea personalului și protecția sănătății. Biroul Medicina Muncii promovează un stil de viață sănătos prin recomandări și bune practici adresate angajaților.

Conform [Politicii de responsabilitate socială](#), angajamentele asumate pentru atingerea obiectivelor de securitate și sănătate menționate în secțiunea S1-5 sunt:

- Elaborarea de planuri specifice în domeniul Situațiilor de Urgență (Apărare Împotriva Incendiilor și Protecția Civilă), cu rol de prevenire a evenimentelor cu consecințe severe;
- Eficientizarea managementului sănătății și siguranței în muncă și punerea în aplicare a celor mai bune practici în vederea eliminării accidentelor de muncă;
- Dincolo de obligațiile sale legate și de alte cerințe adoptate în mod voluntar, Grupul ROMGAZ promovează îmbunătățirea continuă a condițiilor de muncă și de gestionare a securității, sănătății și bunăstării angajaților;
- Evitarea și prevenirea accidentelor și problemelor de sănătate a angajaților prin asigurarea unui mediu sigur și sănătos;
- Monitorizarea permanentă a sarcinii de a notifica, evalua și gestiona în mod corespunzător orice situații cu risc potențial, care ar putea să afecteze lucrătorii și securitatea în utilizarea echipamentelor;
- Asigurarea respectării tuturor cerințelor legale aplicabile domeniului prin sistemul de management integrat al calității, mediului și sănătății și securității în muncă, în conformitate cu standardele ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, respectiv ISO 45001:2023;
- Promovarea măsurilor de îmbunătățire a securității și sănătății în muncă a angajaților prin stabilirea principiilor referitoare la prevenirea riscurilor profesionale, protecția sănătății și securitatea lucrătorilor, eliminarea factorilor de risc și accidente, informarea, consultarea, participarea echilibrată potrivit legii, instruirea lucrătorilor și a reprezentanților lor potrivit legislației în vigoare;

Grupul ROMGAZ se conformează și cerințelor SEVESO prin implementarea măsurilor de securitate în exploatare și prin [raportarea publică](#) a măsurilor de securitate și comportament în caz de accident.

Sistemul de management al infrastructurii al Grupului ROMGAZ implică implementarea și aplicarea unor proceduri specifice menite să asigure mentenanța eficientă a infrastructurii de gaze naturale în scopul prevenirii accidentelor. Aceste proceduri sunt detaliate și clasificate în funcție de tipul de mentenanță și activitatea specifică, după cum urmează:

- Menținanță Preventivă în activitatea de comprimare a gazelor naturale;
- Menținanță Corectivă în activitatea de comprimare a gazelor naturale;
- Menținanță Preventivă în activitatea de uscare a gazelor naturale;
- Menținanță Corectivă în activitatea de uscare a gazelor naturale;
- Menținanță Corectivă pentru remedierea defectelor accidentale ale conductelor de gaze naturale;
- Menținanță Corectivă pentru remedierea defectelor accidentale ale instalațiilor tehnologice de suprafață;
- Remedierea defectelor de izolație pe conductele colectoare.

Accidentele de muncă și riscurile sunt monitorizate și gestionate conform legislației, iar investigarea incidentelor urmărește prevenirea viitoarelor evenimente. Accidentele de muncă sunt înregistrate în Registrul Unic de Evidență, pentru o raportare corectă și transparentă.

De asemenea, Societatea a identificat locurile de muncă cu risc ridicat de boli profesionale, asigurând măsuri specifice pentru reducerea expunerii la factori de risc precum zgomotul intens (informațiile sunt prezentate la pagina 126).

4. Egalitate de gen

În cadrul Grupului ROMGAZ există prevederi și responsabilități referitoare la diversitate, egalitate de șanse și nediscriminare de orice fel, atât în cadrul Contractului Colectiv de Muncă, cât și a Regulamentului Intern și a Codului de Etică și Integritate.

Prin intermediul Codului, Grupul ROMGAZ dorește să asigure pentru angajații săi un mediu de lucru în care abilitățile, talentele, experiența și contribuția fiecăruia la performanța Societății să fie apreciate și respectate, și încurajează cultivarea unei atmosfere bazată pe încredere, deschidere, respect reciproc și sinceritate de către întreg personalul.

5. Formare și dezvoltare

Grupul ROMGAZ se asigură că angajații beneficiază de instruire continuă în domeniile relevante pentru rolurile lor în cadrul organizației. Aceste instruiți vizează dobândirea și dezvoltarea de noi cunoștințe și abilități, dar și asigurarea (re)autorizării/(re)atestării necesare angajaților în vederea desfășurării activității lor profesionale.

Pentru a reglementa nevoile de instruire și dezvoltare profesională a angajaților, Societatea a implementat o procedură de identificare a nevoilor de formare și dezvoltare profesională, precum și mijloacele și modul de implementare a acestora.

Formarea și dezvoltarea profesională a angajaților Grupului ROMGAZ se realizează prin participarea acestora la programe interne și externe, în conformitate cu Planul de Formare și Dezvoltare Profesională.

Totodată, Societatea are o procedură de evaluare a performanțelor profesionale ale angajaților. Această procedură servește atât la măsurarea performanțelor, cât și la sprijinirea dezvoltării continue a angajaților și îmbunătățirea modului de lucru la nivel organizațional.

Evaluarea performanțelor se desfășoară anual, pe baza unor criterii adaptate diferitelor categorii de personal. Procesul este proiectat să recunoască abilitățile și performanțele angajaților, să crească încrederea în forțele proprii, să stimuleze dezvoltarea, să identifice potențialul angajaților și să promoveze o cultură organizațională orientată spre dezvoltare continuă.

6. Măsuri împotriva hărțuirii și violenței

[Codul de Conduită în Afaceri](#) acoperă aspecte precum: drepturile omului, loialitate/ integritate corporativă, legislația concurențială și anti-trust, anticorupție și antifraudă, responsabilitatea în relația cu terții, durabilitate și relația cu mediul și comunitatea.

Codul include și modalitățile de sesizare și raportare către Consilierul de Etică a unor eventuale aspecte de hărțuire sau violență la locul de muncă.

7.2.2 S1-2: Procese pentru colaborarea cu forța de muncă proprie și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi

Colaborarea cu forța de muncă se realizează direct, prin chestionare anuale de satisfacție adresate tuturor angajaților. Directorul General și Directorul de Resurse Umane sunt responsabili cu supravegherea și implementarea acestui proces de colaborare.

Pentru a identifica impacturile, riscurile și oportunitățile de durabilitate legate de forța de muncă, angajații Grupului ROMGAZ au fost implicați în procesul de analiză de dublă semnificație (descrierea completă a procesului de consultare se regăsește la pagina 27).

Există și anumite canale specifice de colaborare.

De exemplu, pentru gestionarea impactului negativ legat de sănătate și siguranță la locul de muncă, la nivelul Societății și al fiecărei sucursale, există un Comitet de Securitate și Sănătate în Muncă (cu excepția Sucursalei Drobeta Turnu Severin, deoarece, conform legislației, constituirea unui CSSM este obligatorie doar în cazul unităților cu cel puțin 50 de angajați). În acest context, pentru sucursala respectivă, responsabilitățile privind sănătatea și securitatea în muncă a celor doi angajați sunt gestionate direct de către Serviciul Prevenire și Protecție din cadrul Sediului Societății.

Aceste comitete funcționează în baza unui Regulament de Organizare și Funcționare propriu și se întâlnesc trimestrial sau ori de câte ori este necesar pentru a gestiona problemele de sănătate și securitate în muncă. Procesele verbale ale ședințelor sunt aduse la cunoștința tuturor angajaților. Din comitete fac parte, în mod egal, atât reprezentanți ai angajaților, cât și ai conducerii Societății.

Conducerea Societății, se consultă cu sindicatele pentru negocierea contractelor colective de muncă sau pentru gestionarea unor posibile conflicte de muncă.

7.2.3 S1-3: Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările

Conform [Codului de Etică și Conduită în Afaceri](#), angajații Grupului ROMGAZ au la dispoziție multiple canale pentru a-și exprima opiniile sau pentru a semnală eventuale încălcări ale oricăror politici sau regulamente interne. Canalele de comunicare sunt prezentate în detaliu în secțiunea ESRS 2, SMB - 2 Interesele și punctele de vedere ale părților interesate, pagina 24.

Consilierii de etică analizează sesizările și reclamațiile cu privire la încălcarea normelor de conduită profesională, etică și integritate transmise de către conducerea și personalul Grupului ROMGAZ și formulează recomandări cu caracter general către Directorul General.

Astfel, consilierii de etică elaborează analize și rapoarte semestriale asupra aspectelor semnalate către Directorul General. Rapoartele și analizele se aprobă de către acesta și se transmit spre informare Comisiei de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial și Comitetului de Audit. Consilierii de etică abordează într-o manieră independentă și obiectivă toate situațiile care le sunt semnalate și tratează toate informațiile care le sunt aduse la cunoștință cu maximă discreție, confidențialitate și nediscriminare.

În anul 2024 au fost înregistrate în Registrul de evidență a raportărilor, gestionat de către Consilierii de Etică, un număr de 32 de sesizări.

Tot pentru a facilita o comunicare cât mai bună și directă, toți angajații au la dispoziție instrumente de comunicare asigurate de Societate, și pot accede la echipele de management prin programul de audiențe.

Grupul ROMGAZ evaluează anual mecanismele de raportare ținând cont de schimbările legislative relevante și integrează feedback-ul detaliat al angajaților în vederea asigurării actualizării sistemului Societății în concordanță cu nevoile organizației și ale întregului personal.

Conducerea este interesată în colectarea de date reale privind satisfacția angajaților Grupului ROMGAZ la locul de muncă și urmărește încurajarea acestora în:

- Comunicarea deschisă, fără teamă de represalii, a tuturor problemelor pe care le întâmpină în timpul programului de lucru;
- Propunerea de îmbunătățiri pentru ridicarea performanțelor și dezvoltarea unor relații de parteneriat.

Evaluarea satisfacției angajaților se desfășoară conform procedurii "Evaluarea satisfacției angajaților", care descrie modul de obținere a feedback-ului referitor la nivelul de mulțumire a angajaților în cadrul companiei. Rezultatul obținut ajută Romgaz să identifice punctele forte și vulnerabile ale mediului de lucru, să implementeze îmbunătățiri și să mențină un climat favorabil, contribuind astfel la creșterea încrederii și loialității angajaților.

Potențialele încălcări ale normelor de conduită în cazul directorilor sau administratorilor se analizează în contextul prevederilor contractelor de mandat, respectiv de administrație, de către Comitetul de Audit.

În cadrul Grupului ROMGAZ este reglementat și modul de gestionare a reclamațiilor primite din exterior. Există trei puncte de contact pentru înregistrarea sesizărilor din partea publicului larg: consilierdeetica@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro și petitii@romgaz.ro.

Pentru serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale există un număr de telefon dedicat, TELVERDE 0800833764 (08008DEPOG).

În ceea ce privește RBS nu există încă o linie de comunicare specială dedicată.

Plângerile pot fi înregistrate online pe pagina de internet a Societății, accesând link-ul www.romgaz.ro/formular-pentru-inregistrarea-plangerilor.

Pentru evaluarea modului în care persoanele din cadrul forței de muncă proprii cunosc aceste mecanisme, am inclus informații suplimentare în capitolul ESRS G1.

7.2.4 S1-4: Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni

Grupul ROMGAZ implementează diverse măsuri pentru a aborda impacturile asupra forței de muncă și care sunt prezentate în cele ce urmează. Urmărirea eficienței acestor măsuri precum și verificarea faptului că practicile companiei nu produc și nu contribuie la impacturi negative semnificative asupra forței de muncă, se face prin chestionarele anuale de feedback adresate angajaților.

În contextul ajustărilor contractelor de muncă datorate evoluțiilor în structura afacerilor, schimbărilor organizaționale sau cerințelor de securitate, Societatea evaluează alternativele și promovează un dialog constructiv cu angajații pentru găsirea unor soluții de reconversie profesională, unde și dacă este cazul. Pe parcursul anului 2024, nu au avut loc restructurări/concedieri colective în rândul angajaților companiei.

- **Locuri de muncă sigure**

Pentru a oferi locuri de muncă sigure, Grupul ROMGAZ încheie contracte de muncă pe perioadă nedeterminată cu acoperire socială completă. Astfel, aceștia sunt protejați de potențialele fluctuații ale veniturilor, cauzate de pierderea locului de muncă. Angajații sunt acoperiți de asigurări sociale de stat dar și private. În cazul concedierilor, aceștia beneficiază de ajutor de șomaj, conform legislației naționale.

Pe parcursul anului 2024, Grupul ROMGAZ a elaborat o procedură de reglementare a plecărilor voluntare.

Eficiența acestor inițiative este evaluată prin consultarea anuală a angajaților.

- **Salarii adecvate**

Contractele de muncă includ prevederi privind alinierea salariilor la indicele de inflație național, cu actualizări anuale. Pe parcursul anului 2024, în baza procesului verbal de negociere, încheiat la data de 23 iulie 2024, prin care se stabilește faptul că, începând cu data de 1 august 2024, salariile de bază brute ale angajaților din cadrul SNGN Romgaz SA se majorează cu procentul de 5,71% și cu suma fixă de 150 RON brut/salariat, respectiv grila de salarizare, care se aplică în cadrul SNGN Romgaz SA, a fost reconstruită prin majorarea valorilor claselor 1 de salarizare de la fiecare nivel, cu procentul de 5,71% și cu suma fixă de 150 RON, luând în calcul coeficienții de ierarhizare stabiliți în Anexa nr. 8 la Contractul Colectiv de Muncă pentru anii 2024 - 2026, înregistrat la ITM sub nr. 9177/27.05.2024.

- **Sănătatea și siguranța**

Prin implementarea unui sistem integrat de management, Societatea identifică și gestionează riscurile asociate activităților sale, promovând o cultură organizațională centrată pe prevenirea accidentelor.

Pe parcursul anului 2024 au fost desfășurate următoarele acțiuni specifice:

- Auditarea și recertificarea sistemului de management conform ISO 45001:2023.
- Instruire adecvată pentru conștientizarea importanței lucrului în siguranță.
- Asigurarea echipamentului de protecție adecvat pentru fiecare categorie de angajați.
- Asigurarea accesului la servicii private de medicină.
- Exercițiu de intervenție în caz de urgență pentru locațiile SEVESO.

- **Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală**

Prin politicile adoptate, Grupul ROMGAZ nu discriminează pe bază de gen și nu exclude diversitatea și incluziunea la locul de muncă. În ramura industrială din care face parte, diferențele de salarizare între femei și bărbați sunt influențate de specificul locurilor de muncă.

De exemplu, în categoria „Muncitorilor”, locurile de muncă ce implică un grad ridicat de risc sunt predominant ocupate de bărbați, ceea ce atrage sporuri salariale mai mari.

Cu toate acestea, în cadrul Grupului ROMGAZ, raportul dintre salariile bărbaților și femeilor variază în funcție de nivelul ierarhic. De la un raport favorabil bărbaților în categoria „Muncitorilor”, acesta devine subunitar în cazul pozițiilor de Middle și Top management, unde salariile femeilor sunt, în medie, mai mari decât cele ale bărbaților. Per ansamblu, raportul general dintre salariile medii ale femeilor și bărbaților în companie este net favorabil femeilor, un aspect influențat semnificativ de distribuția pe funcții a angajaților.

Prin implementarea politicilor de remunerare echitabilă și prin analize periodice, Grupul ROMGAZ continuă să monitorizeze aceste aspecte, cu scopul de a asigura transparența și aplicarea principiilor de egalitate. În plus, Societatea dezvoltă inițiative care să încurajeze participarea echilibrată a femeilor și bărbaților în toate categoriile de funcții, promovând astfel diversitatea la nivel organizațional.

- **Formare și dezvoltarea competențelor**

Grupul ROMGAZ susține dezvoltarea continuă a angajaților săi, asigurându-se că aceștia își îmbunătățesc constant competențele relevante pentru rolurile lor în cadrul organizației. Societatea asigură (re)autorizarea/(re)atestarea necesare pentru desfășurarea activităților profesionale conform cerințelor specifice.

Pentru a minimiza riscurile asociate fluctuației angajaților și insuficienței în dezvoltarea competențelor, Grupul ROMGAZ aplică măsuri care asigură continuitatea operațională, printre care: identificarea și desemnarea înlocuitorilor pentru pozițiile cheie, facilitarea accesului angajaților la programe de formare profesională în vederea dezvoltării continue a competențelor relevante, organizarea sesiunilor de coaching intern și evaluarea periodică a performanțelor, pentru a identifica nevoile emergente de dezvoltare profesională.

Totodată, Grupul și-a propus să dezvolte o politică formală de succesiune pentru pozițiile cheie și critice, asigurând continuitatea pe termen lung a activității.

În contextul tranziției energetice, Grupul ROMGAZ vizează adoptarea treptată a unui nou portofoliu de activități. Această schimbare poate avea un impact asupra forței de muncă proprii, implicând necesitatea recalificării și perfecționării angajaților pentru a se alinia noilor cerințe. În acest sens, Societatea include în programele de instruire dezvoltarea și integrarea competențelor în domenii emergente precum capturarea și stocarea carbonului (CCS) și producția de energie din surse regenerabile, valorizând simultan expertiza existentă.

Grupul ROMGAZ are în strategie, implementarea soluțiilor digitale și a automatizărilor privind toate segmentele de activitate. Această strategie generează noi poziții profesionale și atrage noi talente, oferind angajaților existenți posibilități diversificate de dezvoltare profesională, inclusiv actualizarea și recalificarea competențelor.

Societatea investește anual în educație, colaborând cu instituții de învățământ profesional, tehnic și universități de profil din țară, pentru a contribui la formarea unei forțe de muncă adaptată obiectivelor strategice ale acesteia.

- **Evaluarea performanței angajaților**

În cadrul Grupului ROMGAZ este implementată o procedură de evaluare a performanțelor angajaților, care are ca scop recunoașterea abilităților și performanțelor acestora, creșterea și întărirea încrederii angajatului în forțele proprii, stimularea dezvoltării angajatului, creșterea motivării și satisfacției față de activitățile desfășurate, identificarea potențialului angajatului, promovarea unei culturi organizaționale orientate spre dezvoltare continuă, care stimulează colaborarea și implicarea activă.

Evaluarea performanțelor se desfășoară anual, fiind structurată pe criterii clare și transparente, adaptate diferitelor categorii de personal.

- **Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă**

Grupul ROMGAZ are o politică de toleranță zero față de orice formă de hărțuire, fie ea sexuală sau morală, precum și față de orice acte de violență în cadrul organizației.

Această politică este susținută de măsuri preventive, precum instruiți periodice pentru angajați, sesiuni de conștientizare privind comportamentul etic și promovarea unui mediu de lucru respectuos. În perioada de raportare, în cadrul Grupului ROMGAZ au fost realizate trei campanii de informare, care au avut ca scop diseminarea informațiilor din „Politica privind combaterea hărțuirii și discriminării la locul de muncă” și din „Regulamentul Intern”.

ROMGAZ a implementat și o [Politica de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal](#). Aceasta asigură conformitatea cu legislația europeană privind protecția datelor (GDPR), protejând informațiile personale ale angajaților și/sau persoanelor aflate în practică/stagiariilor, candidaților la locurile de muncă vacante ale Grupului ROMGAZ și a vizitatorilor site-ului www.romgaz.ro.

7.3 Indicatori și ținte

7.3.1 S1-5: Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

- **Locuri de muncă sigure**

Pe parcursul anului 2024, Societatea nu a avut ținte cu privire la această temă materială.

- **Salarii adecvate**

Pe parcursul anului 2024, Societatea a actualizat salariile angajaților, conform procedurilor interne și Contractului Colectiv de muncă negociat cu sindicatele. Nu au existat alte ținte legate de aceasta temă materială.

- **Sănătatea și siguranța**

Pentru a reduce impacturile negative asupra forței de muncă și pentru a crește satisfacția și starea de bine a angajaților, până în anul 2030, Grupul ROMGAZ, și-a propus obiective și indicatori de performanță legați de sănătatea și munca angajaților după cum urmează:

- Zero accidente mortale survenite în urma unui accident de muncă;
- Reducerea numărului de incidente/accidente cu timp de lucru pierdut (LTIR < 0,4);
- Implementarea monitorizării și raportării siguranței proceselor.

- **Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală**

Pe parcursul anului 2024, Societatea nu a avut ținte cu privire la această temă materială.

- **Formare și dezvoltarea competențelor**

Formarea profesională este componentă a Planului de Administrare a Grupului ROMGAZ.

Obiectivele stabilite cu privire la formarea și dezvoltare competențelor pentru anul 2024 au fost:

- Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat/an a fost de cel puțin 8 ore în 2024;
- Toți angajații eligibili sunt incluși în procesul anual de evaluare al performanțelor. Finalizarea procesului de evaluare pentru anul 2024 are loc la finalul trimestrului I din 2025 astfel că datele incluse în acest raport sunt pentru anul 2023;
- 100% angajați instruiți pe SSM conform cerințelor sistemului de management ISO;
- Grupul ROMGAZ își propune să definitiveze politica de succesiune până la 31 decembrie 2025.

Procedura Formarea și Dezvoltarea Profesională a Angajaților prevede ca identificarea nevoilor de formare și dezvoltare profesională se face cu implicarea/consultarea angajatului.

Țintele cu privire la formarea profesională și evaluarea performanțelor vizează toți angajații Grupului ROMGAZ, în timp ce politica de succesiune va defini rolurile cheie de conducere și funcțiile critice pentru Societate.

- **Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă**

Pe parcursul anului 2024, Societatea nu a avut ținte cu privire la această temă materială.

7.3.2 S1-6: Caracteristicile angajaților întreprinderii

Pe parcursul anului 2024, toți angajații Grupului ROMGAZ au lucrat în România. Așadar, defalcarea în funcție de țară, solicitată la punctul 50 litera (a) nu este aplicabilă.

Informațiile prezentate în acest capitol nu sunt validate de un alt organism extern în afară de furnizorul de asigurare.

Numărul total de angajați, exprimat ca număr de persoane la 31 decembrie 2024, cu defalcări în funcție de gen, al angajaților temporari, cu defalcări în funcție de gen și al angajaților cu program de lucru negarantat, cu defalcări în funcție de gen

Grup ROMGAZ		2024
Numărul de angajați permanenți	Femei	923
	Bărbați	5.040
	TOTAL	5.963
Numărul de angajați temporari	Femei	4
	Bărbați	10
	TOTAL	14
Numărul de angajați cu program de lucru negarantat	Femei	0
	Bărbați	0
	TOTAL	0
Număr de angajați	Femei	927
	Bărbați	5.050
	TOTAL	5.977

Notă 1: Informațiile despre numărul de angajați care sunt pe statele de plată ale ROMGAZ la 31.12.2024 se regăsesc în Raportul Consolidat al Administratorilor 2024.

Notă 2: Conform legislației în vigoare diviziunea în funcție de gen, se poate face doar între bărbați și femei, nefiind recunoscute oficial alte categorii.

Informații despre angajații care au părăsit întreprinderea și rata de rotație a acestora

Indicator		2024
Grup ROMGAZ	Numărul total de angajați care au părăsit voluntar întreprinderea în perioada de raportare	30
	Numărul total de angajați care au părăsit involuntar întreprinderea în perioada de raportare	232
	Numărul mediu de angajați	5.978
	Rata fluctuației de personal voluntară (%)	0,5
	Rata fluctuației de personal involuntară (%)	3,88
	Rata de rotație a angajaților (%)	4,38

Pentru prezentarea datelor s-a folosit numărul de angajați la 31 decembrie 2024.

7.3.3 S1-7: Caracteristicile lucrătorilor nesalariați din cadrul forței de muncă proprii a întreprinderii

Informațiile prezentate în acest capitol nu sunt validate de un alt organism extern în afară de furnizorul de asigurare. Lucrătorii nesalariați sunt persoanele angajate în baza unui contract de mandat, așa cum sunt ei prezentați în capitolul ESRS 2 la pagina 8. La 31 decembrie 2024, Grupul ROMGAZ a numărat 17 lucrători nesalariați; defalcarea lor pe subsidiare este prezentată în cele ce urmează.

Informații privind lucrătorii nesalariați, ca număr de contracte de mandat la 31 decembrie 2024

Grup ROMGAZ		2024
Numărul de persoane care desfășoară activități independente	Femei	0
	Bărbați	0
	TOTAL	0
Numărul de persoane furnizate de întreprinderile angajate în principal în activități de ocupare a forței de muncă	Femei	0
	Bărbați	0
	TOTAL	0
Numărul de lucrători nesalariați (număr)	Femei	6
	Bărbați	11
	TOTAL	17

7.3.4 S1-10: Salarii adecvate

Grupul ROMGAZ asigură, pentru toți angajații săi, un nivel de remunerare cel puțin egal sau mai mare decât salariul minim național stabilit de legislația în vigoare din România.

Informațiile prezentate în acest capitol nu sunt validate de un alt organism extern în afară de furnizorul de asigurare.

7.3.5 S1-11: Protecția socială

Protecția socială a angajaților este asigurată de Grupul ROMGAZ prin contribuțiile sociale care sunt efectuate în conformitate cu legislația națională. Așadar, toți angajații beneficiază, în condițiile legii aplicabile în România, de:

- Concediu medical plătit;
- Șomaj;
- Concediu pentru creșterea copilului;
- Pensie.

Pe lângă remunerația lunară și beneficiile menționate anterior, angajații beneficiază de un set de avantaje stabilite prin Contractul Colectiv de Muncă, după cum urmează:

- Acoperirea în caz de dizabilități sau invaliditate, rezultate în urma unor accidente de muncă;
- Decontarea pachetelor de servicii turistice;
- Acordarea de ajutoare materiale cu ocazia unor evenimente deosebite din viața salariatului;
- Contribuții efectuate în numele angajaților la schemele de pensii facultative, în limita unei sume reprezentând echivalentul în RON a 400 de euro/salariat, într-un an fiscal, cu respectarea prevederilor legale;
- Plata primelor de asigurare voluntară de sănătate, în limita unei sume reprezentând echivalentul în RON de până la 400 de euro, într-un an fiscal pentru fiecare salariat;
- Acoperirea costurilor de (re)autorizare pentru personalul specializat.

Grupul ROMGAZ răsplătește loialitatea angajaților care au contribuit la evoluția companiei și cu ocazia pensionării. Indiferent de cauza pensionării, fiecare salariat va primi un ajutor în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan și/sau în industria energiei electrice, după cum urmează:

Număr de salarii acordate în funcție de vechime

Vechime	Număr de salarii acordate
de la 5 la 10 ani vechime	Patru salarii de bază lunare avute la data pensionării
între 10-20 ani vechime	Cinci salarii de bază lunare avute la data pensionării
între 20-30 ani vechime	Șase salarii de bază lunare avute la data pensionării
între 30-40 ani vechime	Șapte salarii de bază lunare avute la data pensionării
peste 40 ani vechime	Opt salarii de bază lunare avute la data pensionării

Administratorii și Directorii cu mandat au beneficiat, pe lângă indemnizația fixă lunară stabilită în contractul de mandat, și de indemnizația variabilă stabilită pe baza gradului de îndeplinire a indicatorilor de performanță din anul 2023. Pentru anul 2024, remunerația acestora face obiectul Raportului anual privind remunerațiile, beneficiile și/sau alte avantaje acordate membrilor Consiliului de Administrație și directorilor Grupului ROMGAZ (informațiile complete sunt incluse în secțiunea ESRS 2 - GOV -3: Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente, pagina 14).

7.3.6 S1-13: Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor

Numărul și procentul angajaților care au participat la evaluări periodice ale performanței și ale evoluției carierei în 2024

Compania	Genul	Numărul de angajați care au participat la evaluările periodice ale performanței	Procent	Baza de date eligibili
Romgaz	Feminin	779	97,86	796
	Masculin	4.513	99,87	4.519
	TOTAL	5.292	99,57	5.315
Depogaz	Feminin	93	98,94	94
	Masculin	390	99,24	393
	TOTAL	483	99,18	487
RBS	Feminin	7	100,00	7
	Masculin	5	100,00	5
	TOTAL	12	100,00	12
Grup ROMGAZ	Feminin	879	97,99	897
	Masculin	4.908	99,82	4.917
	TOTAL	5.787	99,54	5.814

Nota: Tabelul cu datele la nivel de filială, având în vedere faptul că evaluarea performanței angajaților s-a realizat în perioade distincte (30 aprilie 2024 pentru Romgaz și 31 ianuarie 2024 pentru Depogaz și RBS).

Numărul mediu de ore de formare, în funcție de gen

Compania	Genul	Numărul angajați	Numărul de ore de formare	Numărul mediu de ore de formare
Grup ROMGAZ	Feminin	927	9.003	9,71
	Masculin	5.050	57.343	11,36
	TOTAL	5.977	66.346	11,10

Nota: În calculul numărului mediu de ore de formare, defalcat pe gen, nu au fost incluse orele de formare aferente membrilor Consiliului de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A.

Numărul de angajați pe categorii de angajați în anul de raportare

Indicator		2024
Grup ROMGAZ	Managementul superior	55
	Managementul de nivel mediu	347
	Alte poziții de management	259
	Specialiști cu studii superioare	1.173
	Specialiști fără studii superioare	180
	Muncitori	3.963

Numărul și procentul de angajați care au participat la evaluările regulate ale performanței și dezvoltării carierei pe categorii de angajați

Procesul de evaluare pentru anul 2024, se încheie după data publicării acestui raport. Astfel, datele prezentate acoperă evaluarea angajaților pentru anul 2023.

	Categorie	Număr	Procent	Baza de date eligibili
Grup ROMGAZ	Managementul superior	49	90,74%	54
	Managementul de nivel mediu	333	98,23%	339
	Alte poziții de management	257	99,61%	258
	Specialiști cu studii superioare	1.098	99,01%	1.109
	Specialiști fără studii superioare	176	99,44%	177
	Muncitori	3.874	99,92%	3.877
TOTAL	Romgaz	5.292	99,57%	5.315
	Depogaz	483	99,18%	487
	Romgaz Black Sea Limited	12	100,00%	12
	Grup ROMGAZ	5.787	99,54%	5.814

Nota: Tabelul cu datele la nivel de filială, având în vedere faptul că evaluarea performanței angajaților s-a realizat în perioade distincte (30 aprilie 2024 pentru Romgaz și 31 ianuarie 2024 pentru Depogaz și RBS).

Numărul mediu de ore de formare per angajat pe categorii de angajați în 2024

Categorie funcție	Număr salariați	Număr total ore instruire	Număr mediu ore formare
Managementul superior	55	766	13,93
Managementul de nivel mediu	347	7.976	22,99
Alte poziții de management	259	4.746	18,32
Specialiști cu studii superioare	1.173	14.557	12,41
Specialiști fără studii superioare	180	507	2,82
Muncitori	3.963	37.794	9,54
Grup ROMGAZ	5.977	66.346	11,10

Nota: În calculul numărului mediu de ore de formare, defalcat pe categorie funcție, nu au fost incluse orele de formare aferente membrilor Consiliului de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A.

7.3.7 S1-14: Indicatori de sănătate și siguranță

Grupul ROMGAZ a implementat un sistem ISO 45001: 2023 de management al sănătății și securității în muncă, asigurând respectarea tuturor cerințelor legale aplicabile domeniului: Legea nr. 319/2006; HG nr. 1425/2006; HG nr. 355/2007. Acest sistem este certificat extern.

Conform Apendicele C (ESRS), Întreprinderea poate omite raportarea lucrătorilor nesalariați pentru primul an de pregătire a Raportării consolidate de durabilitate, motiv pentru care informațiile prezentate în tabelele de la S1-14 cu privire la indicatorii de sănătate și siguranță nu includ lucrătorii nesalariați.

Informații cu privire la indicatorii de sănătate și siguranță

Indicator	Grup ROMGAZ
Numărul de angajați care sunt acoperiți de sistemul de management al sănătății și securității, în funcție de cerințele legale	5.977
Procentul de angajați care sunt acoperiți de sistemul de management al sănătății și securității	100%
Numărul de decese în forța de muncă proprie ca urmare a accidentelor de muncă și a îmbolnăvirilor profesionale	0
Numărul de decese ca urmare a accidentelor de muncă și a stării de sănătate a altor lucrători (cum ar fi lucrătorii din lanțul valoric) care lucrează pe amplasamentele întreprinderii	0

Indicator	Grup ROMGAZ
Numărul de accidente de muncă înregistrate pentru forța de muncă proprie	7
Numărul total de ore lucrate de forța de muncă proprie	11.645.065
Rata accidentelor de muncă pentru forța de muncă proprie	0,65
Numărul de cazuri de îmbolnăviri legate de muncă înregistrate în cazul angajaților	0
Numărul de zile pierdute din cauza accidentelor de muncă și a deceselor cauzate de accidente de muncă, a bolilor profesionale și a deceselor cauzate de boli profesionale în rândul angajaților	477

Indicator	Grup ROMGAZ
Numărul de lucrători proprii acoperiți de un sistem de management al sănătății și securității care se bazează pe standarde sau linii directoare recunoscute și care a fost auditat intern și/sau auditat sau certificat de o parte externă	5.965
Procentul propriilor lucrători acoperiți de un sistem de management al sănătății și securității care se bazează pe standarde sau linii directoare recunoscute și care a fost auditat intern și/sau auditat sau certificat de o parte externă	100%
Vă rugăm să dați o declarație dacă sistemul dvs. de management al sănătății și siguranței, sau anumite părți din acesta, a fost supus unui audit intern sau unei certificări externe și a standardelor care stau la baza acestora, sau absența acestora	Sistemul de management ISO este auditat anual de către terță parte și recertificat o dată la trei ani.

Notă: În calculul numărului de lucrători proprii acoperiți de un sistem de management al sănătății și securității, bazat pe cerințe legale și/sau standarde sau linii directoare recunoscute, și care a fost auditat intern și/sau auditat sau certificat de o parte externă, nu au fost incluși totalul de 12 angajați ai RBS, deoarece nu a fost realizat un audit intern pentru aceștia.

7.3.8 S1-16 - Indicatori privind remunerația angajaților

Grup ROMGAZ	
Nivelul salariului brut/oră în funcție de gen în RON	2024
Feminin	82,01
Masculin	62,16
Diferența de remunerare între femei și bărbați	-31,93

Grupul ROMGAZ nu discriminează pe bază de gen și prin politicile adoptate, promovează diversitatea și incluziunea la locul de muncă. În ramura industrială din care face parte, diferențele de salarizare între femei și bărbați sunt influențate de specificul locurilor de muncă. De exemplu, în categoria „Muncitorilor”, locurile de muncă ce implică un grad ridicat de risc, sunt predominant ocupate de bărbați, ceea ce atrage sporuri salariale mai mari.

Cu toate acestea, în cadrul Grupului ROMGAZ, raportul dintre salariile bărbaților și femeilor variază în funcție de nivelul ierarhic. De la un raport favorabil bărbaților în categoria „Muncitorilor”, acesta devine subunitar în cazul pozițiilor de Middle și Top management, unde salariile femeilor sunt, în medie, mai mari decât cele ale bărbaților. Per ansamblu, raportul general dintre salariile medii ale femeilor și bărbaților în companie este net favorabil femeilor, un aspect influențat semnificativ de distribuția pe funcții a angajaților.

Diferența de remunerare între femei și bărbați a fost calculată utilizând formula din standardul ESRS S1: Nivelul mediu al salariului orar brut al bărbaților - Nivelul mediu al salariului orar brut al femeilor) / Nivelul mediu al salariului orar brut al bărbaților x 100.

Pentru această analiză, au fost utilizate date ce reflectă salariile brute orare ale angajaților. Calculul a luat în considerare toate pozițiile din companie, indiferent de nivelul ierarhic. Salariul orar brut a fost determinat prin împărțirea salariului lunar brut la numărul total de ore lucrate. Diferențele de remunerare sunt influențate de factori obiectivi, precum distribuția pe posturi, specificul industriei și politicile salariale aplicate.

Grup ROMGAZ	2024
Compensație totală anuală pentru persoana cea mai bine plătită a întreprinderii în RON	634.733,36
Remunerația medie anuală totală pentru toți angajații organizației (cu excepția persoanei cea mai bine plătită) în RON	162.590,64
Rata Remunerației Totale Anuale	3,90

7.3.9 S1-17: Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului

În perioada de raportare, nu au fost înregistrate incidente confirmate privind nerespectarea drepturilor omului, nici plângeri legate de diversitate, egalitate de șanse, discriminare sau hărțuire. De asemenea, în anul 2024, nu au existat pierderi financiare ca urmare a unor proceduri judiciare referitoare la discriminarea la locul de muncă sau încălcări ale legislației muncii.

8 ESRS S4 - Consumatorii și utilizatorii finali

8.1 Strategia

8.1.1 ESRS 2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

Consumatorii și utilizatorii finali sunt un grup important de părți interesate pentru Grupul ROMGAZ, iar drepturile, interesele și perspectivele acestora, precum și aderarea la principiile drepturilor omului în relația cu aceștia sunt integrate în politicile Societății.

Categoriile de clienți din portofoliu, în funcție de activitatea prestată, sunt:

- Consumatori finali industriali;
- Producători și furnizori de energie termică și electrică pentru populație;
- Traderi;
- Operatori ai sistemelor de distribuție, transport și înmagazinare gaze naturale pentru consumul tehnologic.

Modelul de afaceri și strategia companiei în ceea ce privește acest grup de părți interesate vizează:

- Digitalizarea interacțiunii, inclusiv crearea unei platforme informatice dedicate, menită să îmbunătățească experiența și accesul acestora la informații;
- Creșterea securității sistemelor informatice pentru protecția datelor consumatorilor și a confidențialității acestora;
- Implementarea unor procese continue de îmbunătățire a serviciilor, inclusiv în ceea ce privește confidențialitatea datelor, bazate pe feedback-ul clienților.

Pentru perioada strategică următoare, Grupului ROMGAZ își propune să atragă în portofoliul propriu mari clienți finali angro și să furnizeze servicii direct către clienții en-detail.

Astfel, asigurarea confidențialității datelor clienților, devine o temă materială pentru Grupul ROMGAZ. Aceasta presupune existența unor politici contractuale care să înglobeze principiile de confidențialitate și securizarea platformelor și informațiilor stocate.

Consumatorii și utilizatorii finali au contribuit și pot să contribuie direct la modelul de afaceri și la structura operațională a Grupului ROMGAZ prin procesul anual de evaluare a satisfacției clientului. Acesta este documentat și integrat în sistemul de management al calității așa cum vom prezenta în secțiunile S4-1 și S4-2. Totodată, modalitatea de implicare și procedura de rezolvare a eventualelor reclamații și sesizările ale clienților este prezentată în secțiunea S4-2.

Recomandările clienților sunt analizate și, în cazul în care sunt fezabile, acestea sunt integrate în procesele Grupului ROMGAZ. În cazul în care sunt înregistrate neconformități, acestea sunt remediate, fiind revizuite procesele interne.

De asemenea, interesele, punctele de vedere și drepturile consumatorilor și ale utilizatorilor finali au fost considerate și în cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, prin intermediul chestionarelor trimise acestora.

Societatea menține legătura cu părțile interesate prin următoarele canale: [Program de audiențe](#) | [Romgaz](#) și [Contact | Romgaz](#).

Politicile Romgaz și Depogaz în privința confidențialității consumatorilor și utilizatorilor finali sunt similare. În plus, companiile au o serie de clienți comuni. Așadar, informațiile prezentate în acest capitol acoperă ambele entități.

RBS nu a avut clienți și utilizatori finali pe parcursul anului 2024.

8.1.2 ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

Identificarea riscurilor, inclusiv a celor legate de confidențialitatea consumatorilor și utilizatorilor finali, este reglementată la nivelul Grupului ROMGAZ prin procedura de sistem „Managementul riscurilor”. În procesul de analiză de dublă semnificație, Grupul ROMGAZ a ținut cont de această procedură dar și de cerințele ESRS și a analizat impacturile, riscurile și oportunitățile legate de clienții și consumatorii finali.

La derularea analizei de dublă semnificație, Grupul ROMGAZ a luat în considerare:

- a) **Consumatori afectați de produse și servicii.** Grupul ROMGAZ nu produce sau comercializează produse care sunt în mod inerent dăunătoare pentru oameni sau care cresc riscul de boli cronice. În schimb, societatea furnizează gaze naturale și servicii conexe în condiții care respectă standardele de siguranță și reglementările aplicabile;
- b) **Consumatori afectați de interacțiunea cu Societatea.** Societatea gestionează o serie de date și informații ale consumatorilor și utilizatorilor finali. Astfel, protecția datelor personale și a confidențialității este o prioritate pentru Grupul ROMGAZ.

Impacturile identificate ca fiind materiale și care se referă la consumatori și utilizatori finali sunt prezentate în cele ce urmează:

IRO legate de consumatori și utilizatorii finali

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Impacturile legate de informare pentru consumatori și/sau utilizatorii finali Confidențialitatea	Activitate proprie/lanț valoric	M	B	A	Politicile și măsurile implementate de companie până la acest moment au permis menținerea unui istoric fără incidente legate de confidențialitatea datelor clienților.	-	-	-	

În anul de raportare, Grupul ROMGAZ nu a înregistrat incidente legate de confidențialitatea informațiilor, așadar impactul a fost considerat pozitiv și actual.

Nu au fost identificate categorii specifice de consumatori sau utilizatori finali expuși unui risc mai mare de prejudiciu.

În acest moment, Grupul ROMGAZ nu diferențiază între grupuri specifice de consumatori și utilizatori finali și aplică aceleași standarde și măsuri de protecție, fără diferențiere.

Grupul ROMGAZ are în plan extinderea activităților sale pe piața de furnizare în regim concurențial, pentru clienți casnici și non casnici mici, în următorii doi ani. Până la lansarea acestui serviciu, Societatea își propune să creeze cadrul necesar pentru această categorie de consumatori, inclusiv prevederi care să acopere consumatorii vulnerabili.

Pentru menținerea clienților actuali dar și pentru extinderea modelului de afaceri către alte categorii de consumatori în următorii doi ani, Grupul ROMGAZ își propune să mențină cadrul actual de reglementare cu privire la confidențialitatea datelor clienților, în vederea minimizării oricăror riscuri financiare și reputaționale care pot rezulta din astfel de incidente.

8.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

8.2.1 S4-1: Politici privind consumatorii și utilizatorii finali

Pentru a gestiona riscurile, oportunitățile și impacturile asupra consumatorilor, Grupul ROMGAZ a instituit următoarele politici și proceduri:

- [Codul de Etică și Conduită în Afaceri](#). Acest document definește comportamentele așteptate în relația cu clienții și consumatorii și promovează o cultură organizațională bazată pe respectarea legilor și reglementărilor aplicabile;
- [Politica de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal](#). Această politică subliniază angajamentul Grupului ROMGAZ de a proteja drepturile consumatorilor, inclusiv dreptul la confidențialitate, prin implementarea măsurilor tehnice și organizatorice adecvate pentru prelucrarea datelor. Politica poate fi găsită pe site-ul oficial al Societății, dar și în Regulamentul intern, aliniindu-se cerințelor legislației europene, inclusiv Regulamentul (UE) 679/2016;
- Politica de securitate TI a Grupului ROMGAZ și reglementările interne accesibile prin platforma Infoweb, politică ce contribuie la respectarea drepturilor clienților privind confidențialitatea;
- Proceduri interne de management al relației cu clienții. Acestea includ reglementări ce acoperă negocierile contractuale, gestionarea relației de afaceri, rezolvarea reclamațiilor, inclusiv pe cele care ar putea avea legătură cu confidențialitatea datelor.

Responsabilitatea principală pentru implementarea și monitorizarea politicilor revine Directorului General.

Grupul ROMGAZ respectă un set de cerințe prevăzute în standarde și reglementări recunoscute la nivel internațional, având în vedere importanța protejării datelor și informațiilor consumatorilor și utilizatorilor finali. Acestea includ:

- ISO/IEC 27001 - Managementul securității informației. Acest standard asigură protecția datelor consumatorilor, inclusiv cele referitoare la consumul energetic sau la conturile acestora;
- Directiva 2019/944/UE privind energia electrică. Această Directivă garantează drepturile consumatorilor, precum alegerea furnizorilor, facturarea corectă și accesul la informații clare;
- Directiva privind gazele naturale (2009/73/CE). Stabilește drepturile consumatorilor de gaze, inclusiv protecția consumatorilor vulnerabili. Ordinul ANRE privind furnizorii de ultimă instanță detaliază aceste obligații;
- ISO 27019 - Securitate cibernetică pentru infrastructurile critice energetice. Protejează rețelele energetice inteligente și datele consumatorilor.

Politicile adoptate sunt aplicabile tuturor grupurilor de consumatori din portofoliu. Pe parcursul anului 2024 nu au fost înregistrate revizuri ale acestor documente interne.

Pentru comunicarea politicilor sale, Societatea utilizează tehnologie adecvată, inclusiv platforme securizate, echipamente IT și software-uri specializate, pentru a facilita accesul la informații. Politicile Societății sunt publicate pe pagina de internet, iar drepturile și obligațiile consumatorilor sunt integrate în contracte, transmise prin e-mail și, de asemenea, integrate în programe de instruire internă pentru angajați.

În plus, Societatea ia în considerare și potențialele bariere de comunicare, cum ar fi proximitatea teritorială, lipsa accesului la tehnologie din partea utilizatorilor finali (de exemplu, lipsa echipamentelor sau software-urilor necesare) și utilizarea bazelor de date incomplete sau nealiniate.

Politicile Grupului ROMGAZ respectă Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, Declarația OIM privind drepturile fundamentale la locul de muncă și Orientările OCDE pentru întreprinderile multinaționale.

În anul 2024, Grupul ROMGAZ nu a fost sesizat cu privire la nerespectare a Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a Declarației OIM cu privire la principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă sau a Orientărilor OCDE pentru întreprinderile multinaționale care implică consumatori și/sau utilizatori finali pentru lanțul valoric.

Pentru a pregăti viitoarele procese de raportare a acestor informații, în luna ianuarie 2025, a fost aprobată "Politica de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă" și "Codul de conduită al furnizorului".

8.2.2 S4-2: Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi

În conformitate cu reglementările specifice, inclusiv cu Ordinul nr. 173/2020 emis de ANRE, Grupul ROMGAZ colaborează direct cu consumatorii finali și cu operatorii de distribuție de gaze naturale, în calitate de furnizor de gaze naturale, pentru a facilita soluționarea eficientă a eventualelor probleme legate de serviciile oferite.

Consultarea cu consumatorii este importantă pentru Societate și se bazează pe următoarele metode:

- **Sondaje și chestionare:** Evaluează anual nivelul de satisfacție al consumatorilor și identifică potențiale îmbunătățiri. Rezultatele sunt centralizate, analizate și raportate managementului;
- **Canale de feedback permanent:** Au fost implementate linii directe de comunicare și adrese de e-mail dedicate (petitii@romgaz.ro; fui@romgaz.ro; secretariat@romgaz.ro) pentru a permite consumatorilor să raporteze situațiile de interes pentru aceștia, inclusiv probleme legate de confidențialitate.

De asemenea, interesele, punctele de vedere și drepturile consumatorilor și ale utilizatorilor finali au fost considerate și în cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, prin intermediul chestionarelor trimise clienților și utilizatorilor finali cu privire la temele materiale ale Grupului ROMGAZ.

Toate datele colectate în procesele de consultare ale clienților sunt procesate respectând standardele de confidențialitate și reglementările GDPR. Rezultatele consultărilor sunt analizate și dacă sunt identificate necesități sau oportunități de îmbunătățire a proceselor, acestea sunt planificate pentru implementare.

Prin procesul de analiză de dublă semnificație, Grupul ROMGAZ a identificat că protecția datelor consumatorilor este esențială pentru a avea o bună reputație. De aceea, colaborarea cu consumatorii pentru identificarea riscurilor privind confidențialitatea datelor este o prioritate și include:

- **Identificarea riscurilor specifice:** Societatea face teste periodice pentru identificarea potențialelor amenințări privind confidențialitatea, cum ar fi accesul neautorizat sau scurgerile de date, prin consultări directe cu consumatorii și experți în protecția datelor;
- **Definirea măsurilor de protecție:** Grupul ROMGAZ implementează politici de securitate a datelor, criptare avansată și sisteme de control al accesului, asigurându-se că acestea sunt conforme cu reglementările GDPR și alte cerințe aplicabile.

În ceea ce privește transparența față de consumatori, Societatea se asigură că aceștia sunt informați despre modul în care datele lor sunt colectate, utilizate și protejate, prin publicarea "Politicii de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal".

De asemenea, Grupul ROMGAZ informează consumatorii despre măsurile și procesele implementate pentru protecția confidențialității datelor. Informarea include:

- Publicarea Politicii de Confidențialitate, detalii despre drepturile lor conform GDPR sau altor reglementări aplicabile. Aceste informații sunt disponibile pe pagina de internet a Societății;
- În cazul unei situații de criză cauzată de schimbări majore sau incidente de securitate, Societatea are la dispoziție instrumente de comunicare a notificărilor către consumatori, fie direct către aceștia, fie prin intermediul mijloacelor de comunicare oficiale, cum ar fi: pagina web, platforme de comunicare socială sau platforme mass-media.

Responsabilitatea operațională pentru asigurarea colaborării cu consumatorii și utilizatorii finali, precum și pentru integrarea rezultatelor acestora în abordarea organizației, revine structurilor din cadrul Grupului ROMGAZ care au contact/gestionează contracte cu utilizatori finali. Aceste structuri serviciiile din Direcția Comercializare Energie Sucursala Iernut, Sucursala Mediaș, Sucursala Târgu Mureș.

Grupul ROMGAZ actualizează procesele interne și evaluează eficacitatea colaborării cu consumatorii și utilizatorii finali prin chestionarele anuale. În plus, Societatea, monitorizează modificările legislative relevante și își actualizează procesele, dacă este cazul, pentru a asigura conformitatea cu cerințele în vigoare.

8.2.3 S4-3: Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările

Deși nu au fost înregistrate încălcări ale confidențialității sau pierderi de date, Societatea a implementat și menține un set de procese de remediere și canale prin care se pot semna astfel de evenimente.

Consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările sau nevoile prin intermediul canalelor specificate în relațiile de afaceri, care sunt detaliate în contractele încheiate și pe pagina de internet a Societății, așa cum a fost descris anterior în c S4-2.

Alte canale ce pot fi utilizate sunt:

- **E-mail:** Consumatorii pot trimite sesizări sau preocupări legate de confidențialitate utilizând adresa de e-mail dedicată acestui scop: secretariat@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro;
- **Telefon:** Este disponibil un număr de telefon prin care consumatorii pot contacta direct reprezentanții companiei pentru a raporta probleme sau a solicita informații: Linia generală: +4-0374-401020, Linia pentru raportarea deranjamentelor: +4-0374-474325 (disponibilă non-stop);
- **Adrese scrise și servicii de curierat:** Sesizările pot fi transmise în scris, prin intermediul serviciilor de curierat, pentru a asigura o metodă formală de comunicare;
- **Formular de contact online:** [Formular de Contact | Romgaz](#)
- **Întâlniri directe:** Consumatorii au posibilitatea de a se adresa direct Consilierului de Etică sau Avertizorului Public, pentru a discuta preocupările lor în mod confidențial și sigur cu acesta.

Mecanismele de raportare sunt accesibile tuturor consumatorilor și utilizatorilor finali care pot fi afectați în mod potențial sau efectiv. Aceste mecanisme sunt accesibile și persoanelor fizice sau organizațiilor care acționează în numele acestora sau care sunt capabile să identifice și să comunice impacturile negative. Grupul ROMGAZ acceptă sesizări transmise de reprezentanți legali sau organizații care susțin consumatorii, cu condiția ca aceștia să dețină consimțământul explicit al consumatorului pentru a acționa în numele său. În astfel de cazuri, protecția datelor personale este garantată, iar informațiile sensibile sunt partajate numai cu părțile autorizate.

Sesizările consumatorilor sunt gestionate de către personal instruit, care trebuie să respecte politicile de protecție a datelor, iar informațiile sunt utilizate exclusiv pentru investigarea și rezolvarea sesizărilor.

Procesarea sesizărilor este realizată în conformitate cu legislația în vigoare (GDPR), garantând astfel respectarea drepturilor consumatorilor asupra informațiilor personale.

Consumatorii sunt informați despre scopul și utilizarea canalelor de comunicare, având posibilitatea de a escala sesizările la niveluri superioare dacă acestea nu sunt rezolvate în mod satisfăcător. Modul de procesare, analizare și răspuns la sesizări este reglementat prin politici și proceduri aferente protecției datelor și securității structurii TI descrise anterior.

Toate sesizările și reclamațiile primesc răspuns în termenul stabilit de lege.

Grupul ROMGAZ promovează un mediu sigur și deschis pentru consumatori și utilizatori finali, astfel că orice preocupare sau nevoie exprimată prin canalele disponibile este tratată fără consecințe negative pentru cei care o semnalează.

Pe durata perioadei de raportare, nu au fost înregistrate reclamații cu referire la confidențialitate.

Alte informații de actualitate și de interes public pot fi găsite în permanență pe pagina de internet a Societății [Romgaz | Romgaz \(www.romgaz.ro\)](http://www.romgaz.ro).

8.2.4

S4-4: Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și urmărirea oportunităților semnificative legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri

Prin analiza de dublă semnificație nu au fost identificate impacturi negative semnificative și nici riscuri și oportunități.

În aceste condiții, măsurile luate de Societate vizează păstrarea istoricului fără incidente a Grupului ROMGAZ legat de confidențialitatea clienților.

Măsurile adoptate includ:

- Monitorizarea conformității prin Compartimentul Protecția Datelor cu Caracter Personal (GDPR), care evaluează și consiliază structurile organizatorice pentru respectarea cerințelor legale;
- Utilizarea standardelor internaționale, precum ISO/IEC 27001, pentru managementul securității informației;
- Societatea actualizează informațiile relevante pentru consumatori, conform cerințelor legislative, și pune la dispoziția acestora resurse specifice pentru protecția datelor și alte aspecte relevante, accesibile la: [Politica de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal](#);
- Angajații responsabili de păstrarea confidențialității datelor clienților sunt instruiți anual despre importanța securității datelor, prin sesiuni de formare la angajare și informări periodice. Grupul ROMGAZ utilizează soluții open-source pentru desfășurarea de teste de phishing, având ca scop creșterea conștientizării angajaților cu privire la amenințările cibernetice care are putea determina eventuale scurgeri de informații confidențiale. Totodată, Societatea transmite informări și comunicări interne menite să ofere angajaților instrucțiuni despre protejarea împotriva atacurilor de tip phishing și evitarea accesării mesajelor spam;
- Evaluări periodice ale sistemelor TI. Acestea sunt efectuate de două ori pe an prin scanări de vulnerabilități în intranet-ul societății. În ultimii trei ani, au fost realizate și două teste de penetrare în cadrul proiectelor majore TI/TC;
- Procese de criptare și protejare a datelor pentru echipamente mobile și mecanismele de criptare și securizare pentru servere oferite de platformele TI. În soluțiile centralizate care manipulează date GDPR, Societatea utilizează mecanisme de backup (la cald și la rece), care garantează restaurarea în condiții sigure a datelor. Protecția echipamentelor informatice este asigurată prin utilizarea de soluții antivirus și anti malware actualizate. Sistemul de e-mail beneficiază de mecanisme de detectare și blocare a amenințărilor, iar accesul la internet este restricționat și filtrat pentru a reduce riscurile asociate navigării.

Prin planul investițional, societatea alocă anual, în funcție de nevoi, resurse pentru dezvoltarea platformelor digitale, cum ar fi site-uri web interactive și portaluri dedicate, care facilitează accesul rapid și ușor la informații și suport precum și asigurarea securității datelor ca parte a procesului de asigurare a confidențialității pentru clienți.

Pentru anul de raportare, Societatea a alocat pentru activitățile de „Extindere infrastructură TI - Data Center” o sumă de 613.950,94 mii RON. Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.

Pentru anul 2025, Grupul ROMGAZ și-a propus documentarea unui plan de măsuri care include revizia documentelor aferente GDPR și TI, menite să mențină și chiar să îmbunătățească nivelul de confidențialitate.

Până în 2030 Grupul ROMGAZ și-a propus să implementeze proiecte care vizează digitalizarea anumitor procese din companie, inclusiv cele legate de interacțiunea cu consumatorii finali. În lipsa unor politici și măsuri adecvate, sau ca urmare a scăderii calității procesului existent de monitorizare al acestor aspecte, chiar dacă la momentul derulării analizei de dublă semnificație riscurile identificate nu au fost considerate semnificative, eforturile de digitalizare ar putea genera riscuri adiționale. Spre exemplu, un risc extern este faptul că gradul de sofisticare al atacurilor cibernetice este în creștere iar pentru a adresa acest lucru, am prezentat măsurile de securizare de mai sus.

Iar un posibil risc intern este legat de nevoia de a crește competențele digitale ale propriei forțe de muncă. Și acesta este adresat prin sesiunile de instruire prezentate.

Grupul ROMGAZ integrează riscurile legate de consumatori în sistemul său general de gestionare a riscurilor, asigurând conformitatea cu reglementările, securitatea aprovizionării și protecția datelor.

8.3 Indicatori și ținte

8.3.1 S4-5: Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

Pentru a gestiona impacturile, riscurile și oportunitățile generale legate de consumatori, care includ și confidențialitatea informațiilor acestora, au fost stabilite următoarele ținte:

- Menținerea gradului de satisfacție al consumatorilor și utilizatorilor finali la 75% pentru Romgaz și 86% pentru Iernut. Metodologia și modul de calcul se regăsesc în procedura operațională ”Evaluarea satisfacției clienților”. Pentru Depogaz și RBS nu au fost stabilite ținte.
- Menținerea numărului de opriri ale sistemelor TI datorate atacurilor cibernetice la zero la Romgaz. Pentru Depogaz și RBS nu au fost stabilite ținte.

Performanța este monitorizată trimestrial și țintele au fost atinse.

Țintele au fost definite prin implicarea acționarilor, Consiliului de Administrație și a managementului superior, pentru a reflecta prioritățile strategice și obiectivele organizației.

Următorul tabel prezintă progresul realizat în perioada de raportare 2024 în atingerea țintelor stabilite pentru Romgaz:

Perioada de raportare 2024	
Romgaz	Asigurarea satisfacției clienților
Valoarea țintă	75%
Etapele intermediare	trimestrial
Performanța realizată	100%
Iernut	Satisfacția clienților Iernut
Valoarea țintă	85%
Etapele intermediare	trimestrial
Performanța realizată	100%

Evaluarea satisfacției clienților se face anual și pentru anul 2024, are loc în primul trimestru al anului 2025. Astfel, la momentul publicării acestei Raportări consolidate privind durabilitatea, datele nu sunt încă disponibile. La ultima evaluare desfășurată în 2024, pentru anul 2023, rezultatele au fost:

Gradul de satisfacție a clienților [%]								
2023	Gaz metan	Energie electrică	Serviciul Distribuție	Servicii RK	Servicii OS	Lucrări electrice	Servicii Transport Auto	Servicii Mentenanță
	98,00	97,78	96,70	87,12	100	95,50	93,28	95,50

9 ESRS G1: Conduita profesională

9.1 Guvernanța

9.1.1 ESRS 2 GOV-1: Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA) sau Acționarul Unic, în cazul filialelor, este organul de conducere al Societății care decide, printre alte atribuții, și asupra normelor de conduită profesională. AGA sau Acționarul Unic, numește Consiliul de Administrație (CA) iar acesta, este responsabil pentru supravegherea și îndrumarea strategică, inclusiv pentru dezvoltarea politicilor ce vizează conduita profesională. CA a delegat conducerea societății către trei directori: Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic.

Directorul General joacă un rol important în aplicarea și promovarea culturii etice a companiei. Pentru gestionarea aspectelor legate de conduita profesională, prin deciziile Directorului General, la nivelul Romgaz au fost desemnate persoane cu atribuții de consilier de etică după cum urmează:

- Un Consilier de Etică coordonator;
- Un Consilier de Etică cu atribuții la nivelul S.N.G.N. Romgaz S.A.;
- Un Consilier de Etică cu atribuții pentru Sucursala Mureș, STTM Târgu Mureș și SPEE Iernut;
- Un Consilier de Etică cu atribuții pentru Sucursala Mediaș și SIRCROSS.

De asemenea și la nivelul Depogaz și RBS au fost desemnate câte o persoană cu atribuții de Consilier de Etică.

Conform Codului de Etică și Conduită în Afaceri, Consilierii de Etică monitorizează aplicarea și respectarea normelor de conduită profesională, etică și integritate în cadrul Grupului ROMGAZ. Aceștia oferă consiliere etică, analizează sesizările privind comportamentul personalului și propun măsuri pentru îmbunătățirea conduitei profesionale. De asemenea, întocmesc rapoarte semestriale privind respectarea normelor de etică și conduită, evaluarea incidentelor de integritate și gestionarea sesizărilor. Aceste rapoarte sunt trimise Directorului General, și după aprobarea acestuia, sunt trimise spre informare Comisiei de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial, precum și Comitetului de Audit.

În ceea ce privește conformitatea, conduita și conflictele de interese, Comitetul de Audit din cadrul CA funcționează după "[Regulamentul intern al Comitetului de Audit](#)". În materie de etică și conduită profesională, acesta are următoarele responsabilități:

- Monitorizarea respectării normelor de conduită prin analiza rapoartelor semestriale;
- Asigurarea existenței și implementării Codului de Etică și a Politicii privind conflictele de interese;
- Oferirea de consiliere etică și privind conflictele de interese pentru CA și Directorul General;
- Evaluarea anuală a conflictelor de interese ale administratorilor pe baza declarațiilor de independență;
- Raportarea trimestrială către CA cu privire la activitatea desfășurată.

Expertiza Consiliului de Administrație în domeniul conduitei etice este importantă pentru crearea unei culturi organizaționale bazate pe integritate. Membrii CA cunosc normele legale și standardele internaționale privind etica și conduita în afaceri, cunosc principiile de guvernanță care promovează transparența, responsabilitatea și corectitudinea. În acest sens, au adoptat un Cod de Etică și Conduită în Afaceri pentru Societate. Prin promovarea valorilor etice, Consiliul joacă un rol crucial în protejarea reputației Societății și menținerea unui mediu etic, profesionist și responsabil.

Elemente privind etica, integritatea și guvernanța se regăsesc în [Scrisoarea de Așteptări](#) la punctul VII - Elemente privind etica, integritatea și guvernanța corporativă la nivelul Grupului ROMGAZ. Aceasta stabilește performanțele așteptate de la organele de administrare și conducere în domeniile specificate și criteriile luate în considerare în selecția administratorilor.

Membrii CA și ai conducerii executive sunt selectați în funcție de competențele și experiența lor variată și, în activitatea lor, se conformează principiilor de etică și integritate menționate în legislația aplicabilă societăților comerciale. Conform Art. 8.6 din contractele de mandat „Administratorii au obligația de a participa anual la un program de formare profesională cu durată minimă de o săptămână, care include sesiuni de instruire în domeniul guvernanței corporative, juridic și alte domenii relevante pentru activitatea companiei”.

În anul 2024, membrii CA au participat la cinci sesiuni de instruire cu o durată variind între 8 și 56 de ore. Aceste sesiuni au abordat teme precum conceptele ESG și durabilitatea, promovarea bunelor practici în afaceri și consolidarea unei culturi solide de guvernanță corporativă, precum și dinamica relațiilor dintre Consiliul de Administrație și Directorii cu mandat. În total, cei șapte membri ai Consiliului au acumulat 224 de ore de instruire.

9.1.2 **ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative**

Procesul de management al riscurilor, inclusiv a celor legate de conduita profesională, se desfășoară la Romgaz conform procedurii de sistem „Managementul riscurilor”. Conform acestei proceduri, unitatea organizatorică responsabilă de managementul riscurilor este Biroul Management Obiective și Riscuri din cadrul Direcției Strategie, Relații Internaționale și Fonduri Europene. Deciziile aferente gestionării riscurilor sunt luate de Comisia de Monitorizare alcătuită din directorii executivi, coordonată de Președinte și asistată de Secretariatul Tehnic al Comisiei de Monitorizare.

Spre deosebire de Romgaz, la Depogaz, procesul de management al riscurilor, inclusiv a celor legate de conduita profesională se desfășoară conform procedurilor de sistem „Managementul riscurilor” și „Metodologia de identificare a riscurilor și vulnerabilităților la corupție”.

În cadrul Consiliilor de Administrație ale Romgaz și Depogaz, funcționează câte un Comitet de gestionare a riscurilor, cu rol în domeniul durabilității și al obligațiilor ESG. Acest comitet supraveghează managementul riscurilor la toate nivelurile organizației și este responsabil pentru aspectele legate de durabilitate și obligațiile ESG.

În anul de raportare, RBS nu a avut un astfel de Comitet și nici o procedura de evaluare a riscurilor specifică pentru conduita profesională. RBS, în anul 2024, din perspectiva conduitei profesionale, s-a aliniat la Codul de Etică și Conduită în Afaceri al Romgaz, prin însușirea acestuia de către organizație.

Printre criteriile relevante pentru identificarea impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de conduita profesională, se numără:

- **Locul:** Analizele iau în considerare cele opt sucursale ale Romgaz;
- **Activitatea:** Sunt evaluate toate segmentele operaționale ale Grupului ROMGAZ precum explorare-producție de gaze naturale, înmagazinare subterană gaze naturale, furnizare de gaze naturale, operații speciale și servicii la sonde, servicii de mentenanță și transporturi, producție și furnizare energie electrică și distribuție de gaze naturale. În procesul de evaluare, este inclus și lanțul valoric și operațiunile interne;
- **Sectorul:** Grupul ROMGAZ își poziționează analiza riscurilor la standardele internaționale aplicabile industriei producătorilor de gaze naturale și cerințele autorităților naționale și internaționale privind integritatea și comportamentul etic;
- **Structura tranzacției:** În cadrul relațiilor comerciale și parteneriatelor cu alte companii și entități, sunt evaluate riscurile de neconformitate contractuală, precum și oportunitățile de extindere și inovare.

Evaluarea riscurilor în cadrul societății are loc anual, utilizând instrumente operaționale de management al riscurilor: Registrul Riscurilor, Registrul Riscurilor Semnificative, Raportul privind Stadiul de Implementare a Măsurilor de Control, Profilul de Risc. Toate riscurile semnificative identificate, inclusiv cele legate de cultura corporativă, sunt escaladate la nivel de Societate și supuse analizei Comisiei de Monitorizare pentru stabilirea măsurilor de adresare a riscurilor. Aceasta elaborează Planul de implementare a măsurilor de control pentru riscurile semnificative.

Pentru identificarea riscurilor legate de cultura corporativă, pe lângă procedurile de evaluare a riscurilor existente, Grupul ROMGAZ a derulat și o evaluare a dublei semnificații conform cerințelor ESRS.

Astfel, au fost identificate cultura corporativă și prevenirea și depistarea, inclusiv formarea legată de corupție și mita ca teme materiale, care pe baza modelului de afaceri și a strategiei, pot genera atât impacturi actuale cât și potențiale pozitive și negative. O gestionare corectă a acestor teme materiale pe de altă parte, poate transforma aceste impacturi în oportunități.

Informații despre impacturile și oportunitățile identificate sunt prezentate în cele ce urmează:

IRO cu privire la Conduita profesională

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Tema materială/ Sub-temă materială/ Sub-temă materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Conduita profesională Cultura corporativă	Activitate proprie	MF	B	A, P	Politicile de guvernanță creează un mediu de lucru echitabil și incluziv, previn discriminarea și asigurând respectarea drepturilor angajaților. Politicile asigură un cadru etic solid care protejează avertizorii de integritate.	A, P	Grupul ROMGAZ este o companie listată la BVB. O cultură corporativă deficitară poate crea o neîncredere în rândul angajaților și a investitorilor sau altor părți interesate, cu posibile efecte negative determinate de o rată mare de rotație a personalului, de scăderea atractivității în rândul investitorilor, respectiv a partenerilor de afaceri	-	Reputația pozitivă creată de cultura cooperativă transparentă, poate facilita accesul la noi parteneri de afaceri (i.e. Neptun Deep) și la finanțare locală și internațională.
Conduita profesională Corupția și mita Prevenirea și depistarea, inclusiv formarea	Activitate proprie/lanț de valoare	MF	S	A	Politicile și programele de formare reduc riscurile de corupție prin promovarea integrității și eticii profesionale în rândul angajaților.		-	-	Existența unor norme și măsuri anticorupție contribuie la îmbunătățirea reputației și a imaginii de marcă a întreprinderii cu impact pozitiv asupra unor potențiale parteneriate avantajoase pentru companie.

9.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

9.2.1 G1-1: Politicile privind conduita profesională și cultura corporativă

Societatea a fost admisă la tranzacționare pe piața Bursei de Valori București (BVB) din 2013, respectând legislația privind piața de capital și aderând la Codul de Guvernanță Corporativă al BVB. Societatea aplică prevederile acestui cod, care includ responsabilitățile Consiliului de Administrație, managementul riscului și control intern, recompensarea justă și motivarea, precum și crearea de valoare prin relațiile cu investitorii. Mai mult, Grupul ROMGAZ a adoptat propriul cod de guvernanță corporativă și urmează principiul „Aplică sau explică” pentru autoevaluarea principiilor și recomandărilor de bună practică.

În conformitate cu principiile guvernanței corporative bazate pe standarde legislative și bune practici, Grupul ROMGAZ a instituit mecanisme necesare pentru garantarea respectării acestor principii, adoptând și aplicând diverse regulamente și politici.

Printre obiectivele generale ale sistemului de guvernanță corporativă a Grupului ROMGAZ se numără și cele legate de guvernanța corporativă cum ar fi promovarea integrității, comportamentului etic și competenței profesionale a echipei de management și a salariaților Grupului ROMGAZ și dezvoltarea durabilă a Societății. Buna guvernanță corporativă a Grupului ROMGAZ se bazează pe mai mulți piloni, iar cei legați specific de menținerea unei culturi corporative adecvate sunt:

- Strategia Națională Anticorupție 2021-2025 (SNA): Include revizuirea Codului de Etică și Conduită în Afaceri, sesiuni de informare și consiliere pentru angajați, studii de percepție și promovarea valorilor și principiilor etice;
- Standardul ISO 37001:2017: Implementarea completă a sistemului de management anti-mită;
- Monitorizarea obiectivelor și indicatorilor: Supravegherea constantă a realizării obiectivelor și a performanței;
- Respectarea principiilor guvernanței corporative: Conformitatea cu reglementările naționale și Codul de guvernanță corporativă al BVB;
- Evaluarea măsurilor de transparență și guvernanță se realizează lunar, raportându-se autorității publice tutelare.

În același timp la nivelul Grupului ROMGAZ, conduita profesională și cultura corporativă sunt guvernate de Codul de Etică și Conduită în Afaceri și Politica de responsabilitate socială.

Romgaz

[Codul de Etică și Conduită în Afaceri](#) este un document esențial care stabilește angajamentele Romgaz în ceea ce privește acționarii, conformitatea cu legislația concurențială, asigurarea integrității și prevenirea actelor de corupție și fraudă.

Pentru atingerea obiectivelor, misiunii și viziunii companiei, personalul Romgaz trebuie să respecte valorile fundamentale, principiile generale și normele de conduită profesională, etică și integritate specificate în acest Cod. Prevederile Codului au caracter obligatoriu și se aplică în mod direct în toate structurile organizatorice ale societății, conducerii și personalului Grupului ROMGAZ, Directorilor cu contract de mandat, precum și membrilor CA, atât în relațiile din interiorul organizației, cât și în relațiile cu partenerii de afaceri, clienții, furnizorii, acționarii, colaboratorii, societatea civilă, mass-media, comunitatea locală și alte părți interesate, inclusiv filiale.

Acest Cod face referire la Strategia Națională Anticorupție 2021-2025 și subliniază importanța aplicării principiului precauției și respectării drepturilor omului. Codul de Etică și Conduită în afaceri al Romgaz servește drept ghid în relațiile de zi cu zi și reflectă convingerile, valorile și principiile societății, dar și așteptările acesteia în ceea ce privește comportamentul celor care desfășoară activități pentru Societate și care trebuie să fie în concordanță cu cerințele prevăzute în Cod.

Codul de Etică și Conduită în Afaceri este disponibil tuturor părților interesate în limba română și în limba engleză pe site-ul www.romgaz.ro secțiunea Durabilitate, Domeniul Etică și Integritate.

Depogaz

Depogaz aplică prevederile propriului Cod de Etică și Integritate, precum și procedura „Semnalarea neregulilor/neregularităților de către avertizor în interes public” pentru identificarea, raportarea și investigarea preocupărilor legate de comportamente ilegale sau contrare codului de conduită. Aceste mecanisme permit raportarea atât din partea părților interesate interne, cât și externe, asigurând un proces transparent și eficient de gestionare a neregulilor.

La acest moment, RBS și-a însușit politicile Romgaz în materie de cultură corporativă.

Potențialele încălcări ale normelor de conduită profesională, etică și integritate în cazul Directorilor sau administratorilor se vor analiza în contextul prevederilor contractelor de mandat, respectiv de administrare, de către Comitetul de Audit. În domeniul coordonării activității de Conformitate, conduită și conflicte de interese, Comitetul de Audit al Consiliului de Administrație are următoarele atribuții și responsabilități cuprinse în Regulamentul Intern al Comitetului:

- Se asigură că politicile și practicile Societății sunt conforme cu legile și reglementările aplicabile, cu recomandările autorităților de reglementare, autorității tutelare și cu cele mai bune practici;
- Va lua toate măsurile necesare pentru a se asigura că societatea adoptă un Cod de Etică și Conduită în Afaceri. După adoptarea Codului, Comitetul de Audit va analiza, cel puțin o dată pe an, implementarea și eficiența acestuia;
- Analizează implementarea Politicii privind Conflictele de Interese (sau prevederile echivalente).

Politica de formare cu privire la conduita în afaceri

Grupul ROMGAZ sprijină formarea și dezvoltarea profesională a angajaților cu privire la conținutul politicilor legate de conduita profesională. Programele de formare sunt parte din Planul anual de formare și dezvoltare profesională. Fiecare nou salariat are obligația de a participa la formare pe teme de cultură corporativă la angajare și anual, se desfășoară sesiuni de conștientizare, instruire și informare pentru a asigura informarea continuă. Mai multe informații despre programele de formare profesională se regăsesc în ESRS S1 - Forța de muncă proprie pagina 118.

Avertizorii de integritate

Romgaz

La nivelul Romgaz, este implementată instituția avertizorului de interes public, care permite raportarea sesizărilor și solicitărilor de consiliere în materie de etică și integritate atât pentru angajați, cât și pentru publicul larg. Modalitățile de sesizare/raportare sunt descrise în secțiunea ESRS 2, SMB 2, la pagina 24.

Romgaz garantează protecția avertizorilor de integritate în conformitate cu legislația în vigoare și procedura de sistem - Gestionarea raportărilor și protecția avertizorilor de interes public. Conform Legii nr. 361/2022 privind protecția avertizorilor de integritate, informațiile referitoare la încălcări ale legii includ și suspiciuni rezonabile privind încălcări efective sau potențiale ale legii, care s-au produs sau care sunt susceptibile să se producă în cadrul autorităților, instituțiilor publice, altor persoane juridice de drept public, precum și persoanelor juridice de drept privat în care lucrează sau au lucrat avertizorii de integritate, ori cu care aceștia au fost în contact prin activitatea lor profesională.

În cazul în care persoana raportată este un superior ierarhic, direct sau indirect, sau are atribuții de control, inspecție sau evaluare a avertizorului, comisia de cercetare disciplinară va proteja identitatea avertizorului. Avertizorii de integritate beneficiază de prezumția de bună-credință, conform prevederilor legale, până la proba contrară. Conform [Codului de Etică și Conduită în Afaceri](#), conducerea Romgaz interzice orice formă de represalii împotriva oricărei persoane, inclusiv membri ai conducerii și angajați, care raportează cu bună credință încălcări ale legii, normelor de conduită profesională, etică și integritate în context profesional, indiferent dacă aceste încălcări sunt cunoscute sau suspectate.

Orice act de represalii va conduce la măsuri disciplinare împotriva celor vinovați. De asemenea, aceleași măsuri disciplinare vor fi aplicate și persoanelor care furnizează intenționat informații false în cadrul raportărilor sau sesizărilor.

Rezultatele raportate Directorului General vor fi transmise spre informare Comisiei de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial și Comitetului de Audit din cadrul CA în primele două luni ale anului 2025.

Depogaz

Depogaz respectă cerințele Legii nr. 361/2022 privind protecția avertizorilor de interes public, cu modificările și completările ulterioare, asigurând conformarea cu legislația națională de transpunere a Directivei (UE) 2019/1937. În acest sens, procedura de sistem „Semnalarea neregulilor/neregularităților de către avertizor în interes public” reglementează modalitățile de raportare, etapele necesare, documentele implicate și protecția împotriva discriminării pentru persoanele care semnalează nereguli. Orice persoană poate utiliza adresa de e-mail dedicată avertizorilor - avertizor@depogazploiesti.ro, pentru raportări, beneficiind de confidențialitate și o soluționare promptă și echitabilă.

Angajații Depogaz sunt instruiți periodic cu privire la procedura „Semnalarea neregulilor/neregularităților de către avertizor în interes public”, iar Consilierul de Etică, responsabil cu primirea raportărilor, a participat în 2024 la un curs profesional privind integritatea și transparența decizională. De asemenea, există măsuri pentru protejarea avertizorilor împotriva represaliilor, încurajând raportarea oricărei încălcări a legii sau a Codului de conduită. Procedura asigură confidențialitatea avertizorului și soluționarea corectă a sesizărilor. În ceea ce privește investigațiile incidentelor de corupție și luare sau dare de mită, Depogaz respectă reglementările legislative și procedurile interne pentru a asigura o investigare promptă, independentă și obiectivă a acestora. În plus, organizația a instituit un Registru al Riscurilor de Corupție și o listă a funcțiilor sensibile la nivel intern.

La acest moment, RBS și-a însușit politicile Romgaz în avertizori de integritate.

Consilierul de Etică are un rol activ în educarea și conștientizarea angajaților cu privire la etică și integritate.

Raportul Consilierilor de Etică pentru 2024 evidențiază posibile abateri de la normele de conduită prevăzute în Codul de Etică, Regulamentul Intern și Contractul Colectiv de Muncă. În cadrul activității de consiliere, un angajat a solicitat asistență privind aplicarea normelor de conduită, iar 24 de salariați implicați în cercetări disciplinare au beneficiat de consiliere conform atribuțiilor Consilierului de Etică.

Romgaz

La nivelul Romgaz se desfășoară anual evaluări ale implementării normelor de conduită profesională, etică și integritate ale salariaților, prezentate în rapoartele semestriale ale Consilierului de Etică.

În 2024, evaluările au fost realizate în luna decembrie folosind un chestionar care măsoară gradul de cunoaștere și respectare a Codului de Etică și Conduită în Afaceri. Chestionarul, care evaluează gradul de cunoaștere a rolului Consilierului de Etică, de apreciere, de cunoaștere și de respectare a prevederilor Codului de Etică și Conduită în Afaceri în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A., a fost distribuit prin intermediul aplicațiilor informatice disponibile, cu sprijinul Direcției TI și al Serviciului de Comunicare, fiind transmis către toți salariații care au adrese de e-mail.

Rezultatele raportate Directorului General vor fi transmise spre informare Comisiei de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial și Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Administrație în primele două luni ale anului 2025.

Pentru aceste acțiuni s-au folosit resurse interne. Pentru anul de raportare Societatea a avut ca țintă instruirea tuturor noilor angajați în ceea ce privește cultura corporativă, țintă ce a fost atinsă. Societatea stabilește anual ținte cu privire la cultura corporativă, așadar nu se pot prezenta ținte pe termen lung.

Depogaz

În cadrul Depogaz, în 2024, Consilierul de Etică a instruit un eșantion de angajați format din șefii unităților organizatorice, conform organigramei, precum și din persoane cu funcții de execuție, în total 170 persoane. Au fost folosite resurse interne. Depogaz nu a avut ținte specifice și nu are stabilită o țintă măsurabilă pe termen lung.

RBS

Pentru acest moment de dezvoltare al acestei filiale, nu au fost implementate acțiuni specifice și nici nu s-au stabilit ținte măsurabile pentru anul de raportare sau pe termen lung.

RBS, în anul 2024, s-a aliniat la Codul de Etică și Conduită în Afaceri al Romgaz, prin însușirea acestuia de către organizație.

9.2.2 G1-3: Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită

Pe parcursul anului nu a existat o politică specială anticorupție dar un astfel de document este în pregătire și urmează să fie aprobat în primul semestru din 2025.

Prin HG nr. 1269/2021, a fost adoptată Strategia Națională Anticorupție 2021 - 2025. Această strategie națională este aliniată cu instrumente internaționale, precum GRECO și Mecanismul de Cooperare și Verificare, și cu obiectivele asociate acestora. În acest context, Grupul ROMGAZ a adoptat Declarația privind asumarea agendei de integritate organizațională în coordonatele Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, precum și Planul de integritate 2022-2025. Acestea sunt publicate pe pagina de internet a Societății și susțin poziția companiei de a condamna toate formele de corupție, conflictele de interese și incompatibilitățile, considerându-le fenomene ce afectează obiectivele companiei și încrederea în aceasta.

Prevederi legate de corupție și mită sunt incluse în Codul de Etică și Conduită în Afaceri, subcapitolul III 2. Anticorupție și antifraudă.

Romgaz

Începând cu august 2023, s-a implementat în cadrul organizației și procedura operațională privind identificarea, analiza și gestionarea riscurilor de corupție.

Romgaz utilizează un sistem integrat de prevenire și depistare a corupției, care include proceduri interne precum:

- Identificarea, analiza și gestionarea riscurilor de corupție;
- Gestionarea raportărilor și protecția avertizorilor în interes public;
- Prevenirea potențialelor conflicte de interese.

De asemenea, Societatea aplică Codul de Etică și Conduită în Afaceri, oferă mecanisme de raportare confidențială, programe de formare și sesiuni periodice de instruire pentru angajați, precum și audituri interne ale proceselor critice (activități de achiziție, contractare, urmărire contracte etc.). Conducerea Romgaz își menține angajamentul de a institui controale financiare și non financiare suficiente și eficiente pentru a asigura identificarea, monitorizarea și atenuarea riscului de fraudă și corupție.

Totodată, Romgaz a desfășurat o acțiune de identificare a activităților vulnerabile la corupție pentru fiecare operațiune. O operațiune este considerată o unitate organizatorică din cadrul Romgaz, conform Regulamentului de Organizare și Funcționare, și poate include sucursale, divizii, direcții, centre, birouri, servicii, compartimente, formații, coloane, ateliere, secții, agenții și depozite, conform documentelor sau deciziilor interne de organizare. Evaluarea a acoperit 100% din totalul unităților organizatorice ale Romgaz. La nivelul Societății, se aplică procedura de sistem „Inventarierea funcțiilor sensibile”. În urma analizei, din cele 134 de activități desfășurate în cadrul companiei, 20 activități, reprezentând 14,92% au fost identificate cu risc de corupție. În urma evaluării, au fost semnalate mai multe riscuri, zonele cu risc ridicat de corupție fiind: achiziții, investiții, resurse umane, tehnologia informației și telecomunicații, economic, juridic, foraj, explorare, producție, formalități terenuri și comercializare.

În ceea ce privește independența investigatorilor sau a comitetului de anchetă față de lanțul de gestionare implicat, Comisia de cercetare disciplinară este desemnată prin decizia Directorului

General și este formată din membri (Comisia va avea 3-5 membri, din care unul va fi Președinte și unul secretar). Pentru a asigura obiectivitatea procesului, cercetările disciplinare se desfășoară încrucișat între sucursale și sediu, evitând implicarea directă a persoanelor din structurile organizatorice care pot avea legături cu speța analizată. De asemenea, din comisie face parte un consilier juridic și un reprezentant al organizației sindicale în calitate de observatori, pentru a contribui la asigurarea imparțialității investigațiilor.

În ceea ce privește procesul de raportare a rezultatelor către organele de administrație, conducere și supraveghere, raportul elaborat de Comisia de cercetare disciplinară este transmis Directorului General, care decide asupra aprobării acestuia. Ulterior, raportul este înaintat Serviciului Antifraudă și Etică sau consilierului de etică, care are responsabilitatea de a redacta decizia de constituire a comisiei. În situațiile care implică conflicte de interese, consilierul de etică informează Directorul General și propune constituirea unei comisii mixte, incluzând reprezentanți ai serviciilor juridice, resurse umane, consilierul de etică și unitatea organizatorică afectată, pentru a analiza impactul și a propune măsuri de remediere.

Pentru 2024, Romgaz a adoptat un [Plan de Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A.](#), având ca obiectiv general prevenirea corupției și a incidentelor de integritate. Planul cuprinde patru obiective specifice, pentru îndeplinirea cărora au fost stabilite 18 acțiuni și identificate riscurile asociate, responsabilități, termenele, indicatorii de performanță și bugetul.

Astfel, Romgaz a inițiat o campanie internă de prevenire, informare și conștientizare a salariaților cu privire la importanța combaterii oricărei forme de corupție care s-ar putea manifesta în cadrul Societății. Astfel, organizarea „Zilei Internaționale Anticorupție” a avut drept obiectiv promovarea principiilor etice, integrității, transparenței și responsabilității în cadrul Romgaz. Materialul de informare având ca subiect „Frauda și Corupția”, precum și broșura pe tema „Înțelegerea și Prevenirea Fraudei” au fost promovate pe canalul intern cu sprijinul Serviciului de Comunicare. În decembrie 2024 aceste materiale au fost distribuite prin e-mail tuturor salariaților.

În cadrul materialului informativ au fost descrise diferite perspective de definire a corupției, au fost menționate aspecte privind legislația aplicabilă, forme, cauze, efecte ale fenomenului de corupție însoțite de exemple practice și au fost expuse măsuri de prevenire și combatere a fenomenului de corupție.

Tot conform Planului de integritate, în cadrul Romgaz se desfășoară sesiuni de informare și instruire profesională pe tema anticorupției, adresate în special personalului implicat în zonele cu risc ridicat de corupție. Aceste sesiuni, realizate de Consilierii de Etică, acoperă subiecte precum anticorupția, mita, cadourile și invitațiile, precum și conflictele de interese. Prevederile Codului de Etică și Conduită în Afaceri (cap. III.2 Anticorupție și Antifraudă), sunt reiterate în cadrul acestor sesiuni pentru a sublinia importanța eticii în afaceri.

Tuturor angajaților cu funcții de conducere, conform organigramelor valabile la 31.12.2024 (582 angajați), le-au fost comunicate principiile și valorile fundamentale ale Strategiei Naționale Anticorupție (SNA). La rândul lor, angajații cu funcții de conducere, conform reglementărilor interne în vigoare, au obligativitatea instruirii angajaților din subordine în legătură cu prevederile SNA și ale Procedurii de sistem „Inventarierea funcțiilor sensibile”.

Pe parcursul anului 2024, Romgaz a elaborat un material de informare pentru personalul implicat în activitatea de achiziții publice, fiind distribuit prin e-mailul instituțional tuturor salariaților (100%) din cadrul Direcției Achiziții.

Depogaz

În cadrul Depogaz, Consilierul de Etică a instruit un eșantion de angajați format din șefii unităților organizatorice, conform organigramei, precum și din persoane cu funcții de execuție, în total 170 persoane, reprezentând 33% din numărul total de angajați ai Depogaz. Alți 29 de angajați, reprezentând 5,6% din numărul total de angajați ai Depogaz, au participat și la cursuri de perfecționare pe tema „Etică și integritate organizațională” și „Aspecte privind Integritatea, Transparența decizională și acces la informații” furnizate de formatori externi.

Pentru gestionarea și reducerea probabilității de apariție a riscurilor identificate, Grupul ROMGAZ aplică măsuri pentru creșterea nivelului de cunoaștere a politicilor și procedurilor anticorupție, după cum sunt prezentate în tabelul următor.

2024		
Indicator		%
Numărul și procentul membrilor CA care au fost informați cu privire la politicile și procedurile anticorupție ale Societății	Toți, prin publicarea pe site-ul Societății a următoarelor documente: - Declarația privind asumarea unei agende de integritate organizațională pentru perioada 2022-2025 adoptată de SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL, nr. înregistrare 3332/23.03.2022; - Planul de integritate al SNGN Romgaz SA - FÎGN DEPOGAZ Ploiești SRL 2022-2025, aprobat prin Decizia Directorului General nr. 162/14.06.2022; - Planul de integritate adoptat la nivelul SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL în aplicarea Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, aprobat prin Decizia Directorului General nr. 104/14.06.2024; - Codul de Etică și Integritate al SNGN Romgaz SA-Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL, nr. înreg. 5968/08.05.2023.	100
Numărul și procentul angajaților care au beneficiat de training în domeniul anticorupție	Tuturor angajaților cu funcție de conducere Romgaz, corespunzător organigramelor valabile la 31.12.2024 (aproximativ 582 angajați), în cadrul îndrumărilor metodologice pentru dezvoltarea SCIM, li s-au adus la cunoștință principiile și valorile fundamentale ale SNA, s-a încercat creșterea gradului de conștientizare a angajaților cu privire la depistarea, combaterea și reducerea corupției, făcând corelarea SNA cu standardul 1 și 2 din OSGG nr. 600/2018. La rândul lor, angajații cu funcție de conducere, conform reglementărilor interne în vigoare, au obligativitatea instruirii angajaților din subordine cu privire la prevederile SNA și ale Procedurii de sistem Inventarierea funcțiilor sensibile. Depogaz 170 intern - instruiți de către Consilierul de Etică, 29 instruiți și extern RBS - 12 angajați instruiți	10,67 Romgaz 33,00 Depogaz 100 RBS
Numărul și procentul angajaților care au fost informați cu privire la politica și procedurile anticorupție	5.450 Romgaz 515 Depogaz 12 RBS	100
Numărul și procentul partenerilor de afaceri care au fost informați cu privire la politica și procedurile anticorupție	Toți la Romgaz, prin publicarea Codului de Etică și Integritate și a declarației de aderare a Romgaz la SNA 2021-2025 pe pagina de internet www.romgaz.ro Toți la Depogaz, prin publicarea pe pagina de internet www.depogazploiesti.ro a următoarelor documente: - Declarația privind asumarea unei agende de integritate organizațională pentru perioada 2022-2025 adoptată de SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, nr. 3332/23.03.2022; - Planul de integritate al SNGN Romgaz SA - FÎGN Depogaz Ploiești SRL 2022-2025, aprobat prin Decizia Directorului General nr. 162/14.06.2022; - Planul de integritate adoptat la nivelul SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL în aplicarea Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, aprobat prin Decizia Directorului General nr. 104/14.06.2024; - Codul de Etică și Integritate al SNGN Romgaz SA-Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, nr.. 5968/08.05.2023.	100

9.2.3 G1-4: Incidente de corupție sau dare sau luare de mită

În perioada de raportare nu au fost identificate fapte de corupție sau fraudă și nu s-au plătit amenzi legate de această temă.

Nu au fost necesare acțiuni specifice pentru a aborda încălcările procedurilor și standardelor în materie de combatere a corupției și a dării sau luării de mită în această perioadă. Pentru a preveni astfel de incidente, Societatea a implementat măsuri suplimentare, inclusiv sesiuni de instruire pentru angajați și audituri interne periodice.

În perioada de raportare, nu au fost înregistrate cazuri de dare sau luare de mită sau corupție.

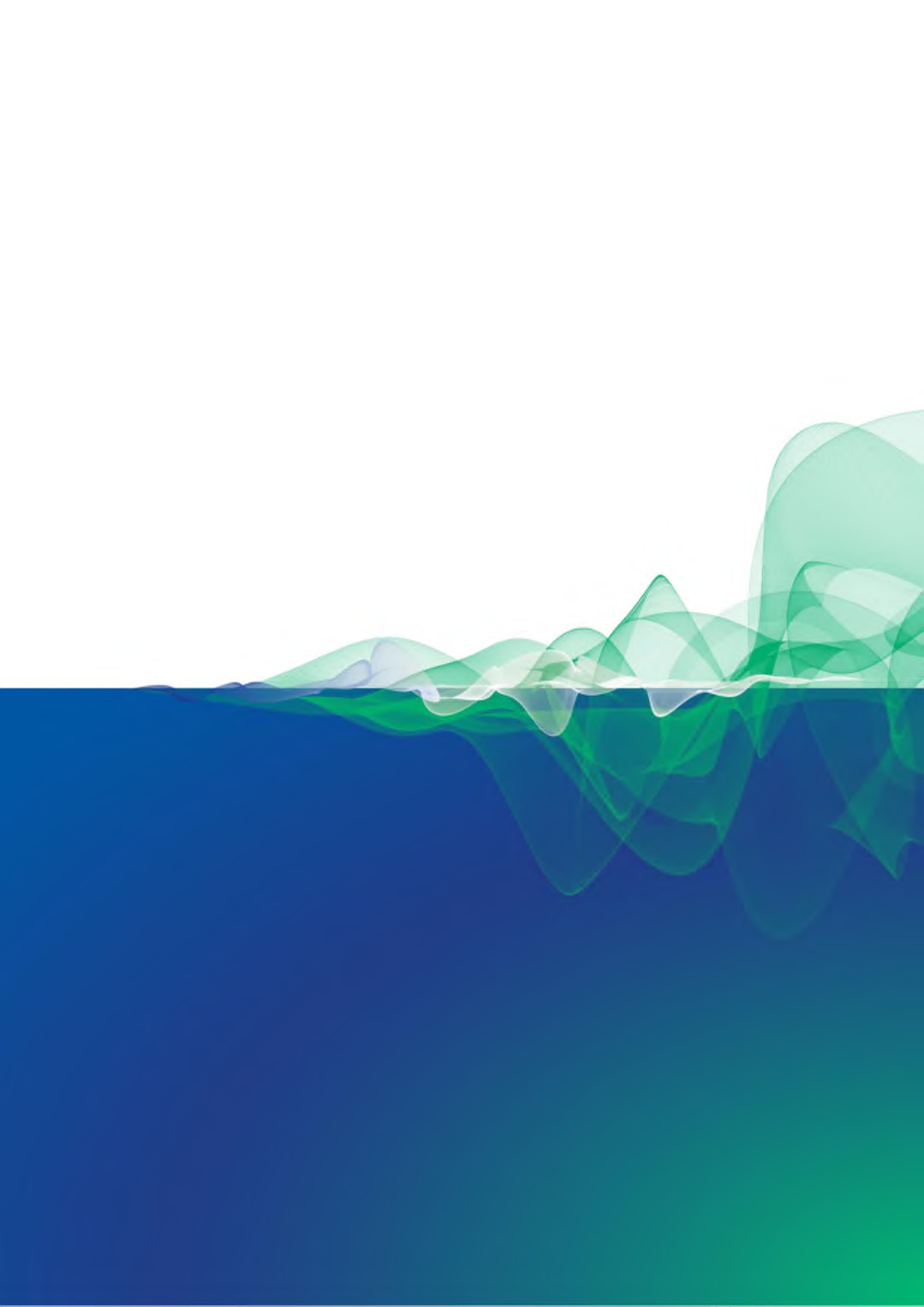
Nu au existat incidente confirmate în care lucrătorii proprii au fost concediați sau au făcut obiectul procedurilor disciplinare pentru incidente de corupție sau de dare sau luare de mită.

Nu au existat incidente confirmate legate de contracte cu parteneri de afaceri care au fost reziliate sau care nu au fost reînnoite din cauza încălcărilor legate de corupție sau de dare sau luare de mită.

Nu au fost raportate cazuri publice de corupție sau de dare sau luare de mită împotriva întreprinderii și a lucrătorilor proprii în cursul perioadei de raportare.

Nu au fost raportate incidente de corupție sau de dare sau luare de mită care să implice actori din lanțul nostru valoric în care organizația sau angajații săi să fie direct implicați.

Numărul total și natura incidentelor confirmate de corupție sau dare sau luare de mită	0
Numărul de incidente confirmate în care lucrătorii proprii au fost concediați sau au făcut obiectul procedurilor disciplinare pentru incidente corupție sau incidente legate de dare sau luare de mită	0
Numărul de incidente confirmate legate de contracte cu parteneri de afaceri care au fost reziliate sau care nu au fost reînnoite din cauza încălcărilor legate de corupție sau de dare sau luare de mită	0



Tabelul privind conformitatea cu Codul de Guvernanta Corporativă al Bursei 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 neaprezentare, cu excepția cazului în care neaprezentarea 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		
A.8	Declarația privind guvernanta 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.	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
	Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea CA cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.			
A.9	Declarația privind guvernanta 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 guvernanta corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CA.	x		
A.11	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. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.	x		
B.1	CA trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți. 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.	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		
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	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
	intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.			
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	Prevederea este deja menționată la art.8 alin. 2 din CGC Romgaz. 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. 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. În urma aprobării, ea a fost publicată pe pagina de internet a societății.
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	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. Societatea trebuie să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. 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.	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
D.1	Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii - indicându-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. 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:	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 Guvernare 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	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. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;	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 investitorii a paginii de internet a societății la data ședințelor/ teleconferințelor.	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
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 Guvernanță Corporativă

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

CV = Curriculum Vitae

TR = Termeni de Referință

Raport de asigurare limitată al auditorului independent asupra raportării consolidate privind durabilitatea a Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” S.A.

Către: Acționarii Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” S.A.

Concluzia de asigurare limitată

Am efectuat o misiune de asigurare limitată asupra raportării consolidate privind durabilitatea a Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” S.A. („Societatea”), inclusă în Anexa 1 - Raportarea consolidată privind durabilitatea 2024 din Raportul Consolidat al Administratorilor 2024 („Raportarea consolidată privind durabilitatea”), la data de 31 decembrie 2024 și pentru anul încheiat la această dată.

Societatea are sediul social în România, județul Sibiu, orașul Mediaș, Piața Constantin I. Motaș nr. 4, cod 551130 și codul unic de identificare fiscală RO14056826.

Pe baza procedurilor pe care le-am efectuat și a probelor pe care le-am obținut, nu am luat cunoștință de niciun aspect care să ne determine să considerăm că Raportarea consolidată privind durabilitatea nu este întocmită, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu prevederile stabilite la secțiunea 7[^]1.3 din Ordinul Ministerului Finanțelor nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare („OMFP 2844/2016”), care implementează Articolul 29(a) al Directivei EU 2013/34, incluzând:

- conformitatea cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea („ESRS”), inclusiv faptul că procesul efectuat de Societate pentru identificarea informațiilor prezentate în Raportarea consolidată privind durabilitatea („Procesul”) este în conformitate cu descrierea din sub-secțiunea 1.4.1- IRO-1: Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative; și
- conformitatea prezentărilor de informații din sub-secțiunea 2 Prezentare de informații în temeiul articolului 8 din Regulamentul privind Taxonomia (UE) 2020/852, din secțiunea Informații Despre Mediu, a Raportării consolidate privind durabilitatea, cu Articolul 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit „Regulamentul privind Taxonomia”).

Baza concluziei de asigurare

Am efectuat misiunea de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit) Misiunile de asigurare, altele decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice („ISAE 3000 (Revizuit)”), emis de către Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră. Responsabilitățile noastre conform acestui standard sunt detaliate în secțiunea Responsabilitățile auditorului din raportul nostru.

Independența și controlul calității

Am respectat cerințele privind independența și alte cerințe de etică din Codul Etic pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standardele Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA), care are la bază principiile fundamentale de integritate, obiectivitate, competență profesională și atenție cuvenită, confidențialitate și conduită profesională, și cerințele relevante în România, inclusiv Legea 162/2017 privind auditul

statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative cu modificările și completările ulterioare („Legea 162/2017”).

Firma aplică Standardul Internațional de Management al Calității 1, care cere firmei să proiecteze, să implementeze și să opereze un sistem de management al calității, care include politici sau proceduri privind conformitatea cu cerințele etice, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Responsabilitățile pentru Raportarea consolidată privind durabilitatea

Administratorii Societății sunt responsabili pentru proiectarea, implementarea și menținerea unui proces de identificare a informațiilor incluse în Raportarea consolidată privind durabilitatea, în conformitate cu ESRS, precum și pentru prezentarea acestui Proces în sub-sectiunea 1.4.1- IRO-1: Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative din Raportarea consolidată privind durabilitatea. Această responsabilitate include:

- înțelegerea contextului în care se derulează activitățile și relațiile de afaceri ale Grupului și dezvoltarea unei înțelegeri a părților interesate afectate;
- identificarea impacturilor actuale și potențiale (atât negative, cât și pozitive) legate de aspectele de durabilitate, precum și a riscurilor și oportunităților care afectează sau care ne putem aștepta să afecteze în mod rezonabil poziția financiară, performanța financiară, fluxurile de trezorerie, accesul la finanțare sau costul capitalului Grupului pe termen scurt, mediu sau lung;
- evaluarea măsurii în care impacturile, riscurile și oportunitățile identificate în legătură cu aspectele privind durabilitatea sunt semnificative, prin selectarea și aplicarea unor praguri adecvate; și
- formularea unor ipoteze care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Administratorii Societății sunt de asemenea, responsabili pentru întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea, în conformitate cu prevederile stabilite la secțiunea 7[^]1.3 din OMFP 2844/2016 care implementează Articolul 29(a) al Directivei EU 2013/34, inclusiv:

- conformitatea cu ESRS;
- întocmirea prezentărilor de informații din sub-sectiunea 2 Prezentare de informații în temeiul articolului 8 din Regulamentul privind Taxonomia (UE) 2020/852 din secțiunea Informații Despre Mediu a Raportării consolidate privind durabilitatea, în conformitate cu Articolul 8 din Regulamentul privind Taxonomia;
- proiectarea, implementarea și menținerea acelor controale interne pe care Administratorii societății le consideră necesare pentru a permite întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea fără denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare; și
- selectarea și aplicarea unor metode adecvate de raportare a durabilității, precum și formularea de ipoteze și estimări care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea de a supraveghea procesul de raportare privind durabilitatea al Grupului.

Limitări inerente în întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea

În raportarea informațiilor prognozate, în conformitate cu ESRS, Administratorii Societății trebuie să întocmească aceste informații prognozate pe baza unor ipoteze prezentate cu privire la evenimente care pot avea loc în viitor și la acțiuni viitoare posibile ale Grupului. Rezultatul real este probabil să fie diferit, deoarece evenimentele anticipate nu au loc întotdeauna conform așteptărilor.

Responsabilitățile auditorului

Obiectivele noastre constau în planificarea și efectuarea misiunii de asigurare în așa fel încât să obținem o asigurare limitată cu privire la măsura în care Raportarea consolidată privind durabilitatea este lipsită de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și în emiterea unui raport

de asigurare limitată care include concluzia noastră. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate determina, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulat, vor influența deciziile utilizatorilor luate în baza Raportării consolidate privind durabilitatea, în ansamblul său.

Ca parte a unei misiuni de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit), exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul întregii misiuni.

Responsabilitățile noastre în ceea ce privește Raportarea consolidată privind durabilitatea, în legătură cu Procesul, includ:

- obținerea unei înțelegeri a Procesului, dar nu în scopul furnizării unei concluzii privind eficacitatea Procesului sau privind rezultatul Procesului;
- aprecierea dacă informațiile identificate adresează cerințele de prezentare relevante din ESRS; și
- proiectarea și efectuarea de proceduri pentru a evalua dacă Procesul este consecvent cu descrierea Procesului făcută de Societate, așa cum este prezentată în sub-sectiunea 1.4.1- IRO-1: Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative.

Alte responsabilități ale noastre în ceea ce privește Raportarea consolidată privind durabilitatea includ:

- identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare;
- proiectarea și efectuarea de proceduri ca răspuns la prezentările de informații din Raportarea consolidată privind durabilitatea, în care este probabil să apară denaturări semnificative. Riscul de a nu detecta o denaturare semnificativă cauzată de fraudă este mai mare decât în cazul unei erori, deoarece fraudă poate implica complicitate, falsificare, omisiuni intenționate, prezentări eronate sau eludarea controlului intern.

Rezumatul procedurilor efectuate

O misiune de asigurare limitată implică efectuarea de proceduri pentru obținerea de probe cu privire la Raportarea consolidată privind durabilitatea.

Procedurile efectuate într-o misiune de asigurare limitată variază ca natură și desfășurare în timp și sunt mai puțin extinse decât pentru o misiune de asigurare rezonabilă. În consecință, nivelul de asigurare obținut într-o misiune de asigurare limitată este substanțial mai scăzut decât asigurarea care ar fi fost obținută dacă ar fi fost efectuată o misiune de asigurare rezonabilă.

Natura, desfășurarea în timp și amplexarea procedurilor selectate depind de raționamentul profesional, inclusiv identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative în Raportarea consolidată privind durabilitatea, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Procesul, noi:

- am obținut o înțelegere a Procesului prin:
 - efectuarea de interviuri cu personalul relevant pentru a înțelege sursele informațiilor utilizate de Administratori (de exemplu, acorduri cu părțile interesate, planuri de afaceri și documente privind strategia); și
 - examinarea documentației interne a Societății referitoare la Procesul său; și
- am evaluat dacă probele obținute ca urmare a procedurilor noastre privind Procesul implementat de Societate sunt consecvente cu descrierea Procesului prezentată în sub-sectiunea 1.4.1- IRO-1: Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Raportarea consolidată

privind durabilitatea, noi:

- am obținut o înțelegere a proceselor de raportare ale Grupului, relevante pentru întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea prin obținerea unei înțelegeri a mediului de control al Grupului, a proceselor și a sistemelor de informații relevante pentru întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea, dar nu în scopul furnizării unei concluzii privind eficacitatea controlului intern al Grupului;
- am evaluat dacă informațiile identificate prin Proces sunt incluse în Raportarea consolidată privind durabilitatea;
- am evaluat dacă structura și modul de prezentare a Raportării consolidate privind durabilitatea sunt în conformitate cu ESRS;
- am efectuat interviuri cu personalul relevant și prin proceduri analitice în legătură cu prezentările de informații selectate din Raportarea consolidată privind durabilitatea;
- am efectuat proceduri de testare asupra unui eșantion de prezentări de informații din Raportarea consolidată privind durabilitatea;
- acolo unde a fost cazul, am comparat prezentările de informații din Raportarea consolidată privind durabilitatea cu prezentările de informații corespunzătoare din situațiile financiare și din Raportul Consolidat al Administratorilor.
- am obținut o înțelegere și, acolo unde a fost cazul, probe privind metodele de determinare a estimărilor semnificative și a informațiilor prognozate și despre modul în care aceste metode au fost aplicate; și
- am obținut o înțelegere a procesului Societății de identificare a activităților economice eligibile pentru taxonomie și a celor aliniate cu taxonomia și a prezentărilor de informații corespunzătoare din Raportarea consolidată privind durabilitatea.

Alte aspecte – informații referitoare la perioade anterioare

Informațiile comparative referitoare la perioade anterioare datei de 1 ianuarie 2024, prezentate în Raportarea consolidată privind durabilitatea a Societății, nu au făcut scopul unei misiuni de asigurare. Concluzia noastră nu este modificată cu privire la acest aspect.

În numele

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Firmă de audit

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

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



Kenneth Spiteri

Auditor financiar

Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. AF417

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: Spiteri Kenneth
Registrul public electronic: AF417

București, 28 martie 2025



Raportul Auditorului Independent

Către Acționarii Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” SA

Raport privind auditul situațiilor financiare consolidate

Opinia noastră

În opinia noastră, situațiile financiare consolidate oferă o imagine fidelă a poziției financiare consolidate a Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” SA („Societatea”) și a filialelor sale (împreună - „Grupul”) la 31 decembrie 2024, precum și a performanței financiare consolidate și a fluxurilor de trezorerie consolidate ale Grupului pentru exercițiul financiar încheiat la această dată în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016”).

Opinia noastră este în concordanță cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit emis în data de 27 martie 2025.

Situațiile financiare consolidate auditate

Situațiile financiare consolidate ale Grupului conțin:

- situația consolidată a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024;
- situația consolidată a poziției financiare la această dată;
- situația consolidată a modificărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la această dată;
- situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la această dată; și
- note la situațiile financiare consolidate, care includ informații cu privire la politicile contabile semnificative și alte informații explicative.

Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2024 se identifică astfel:

- | | |
|---------------------------------|---------------------|
| ● Total capitaluri (consolidat) | 14.186.076 mii lei; |
| ● Profitul anului (consolidat) | 3.205.996 mii lei. |

Societatea are sediul social în România, județul Sibiu, Mediaș, Piața C.I. Motaș, numărul 4, și codul unic de identificare fiscal RO14056826.

Bazele opiniei

Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA), Regulamentul UE nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014 privind cerințe specifice referitoare la auditul statutar al entităților de interes public și de abrogare a Deciziei 2005/909/CE a Comisiei („Regulamentul 537/2014”) și Legea 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative cu modificările și completările ulterioare („Legea 162/2017”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate din raportul nostru.

Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Independența

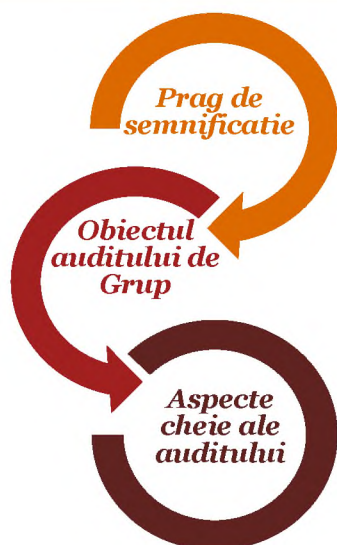
Suntem independenți față de Grup conform Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA) și cerințelor de etică profesională conform Regulamentului 537/2014 și Legii 162/2017 care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare consolidate din România. Ne-am îndeplinit celelalte responsabilități de etică profesională conform Codului IESBA și cerințelor de etică ale Regulamentului 537/2014 și ale Legii 162/2017.

Cu bună credință și pe baza celor mai bune informații, declarăm că serviciile non-audit pe care le-am furnizat Grupului sunt în conformitate cu legea și reglementările aplicabile în România și că nu am furnizat servicii non-audit interzise, menționate la Articolul 5(1) al Regulamentului 537/2014.

Serviciile non-audit pe care le-am furnizat Grupului în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2024 și data emiterii acestui raport, sunt prezentate în Nota 34 „Onorariile auditorilor” din situațiile financiare consolidate.

Strategia de audit

Prezentare de ansamblu



- Pragul global de semnificație pentru situațiile financiare consolidate: 212.000 mii lei, care reprezintă aproximativ 5 % din media aritmetică a Profitului înainte de impozitare pentru ultimii 3 ani.
- Am efectuat un audit complet al celor mai semnificative componente și proceduri de audit asupra anumitor solduri contabile ale altor componente.
- Estimarea rezervelor de gaz;
- Estimarea provizionului pentru dezafectare;
- Intrările de imobilizări corporale în curs aferente dezvoltării proiectului offshore Neptun Deep (Proiectul Neptun Deep).

Noi am conceput strategia de audit pornind de la determinarea pragului de semnificație și evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate. În mod particular, noi am considerat acele arii care conțin judecăți subiective elaborate de către conducere, cum ar fi estimările contabile semnificative, bazate pe diverse ipoteze, și care iau în considerare evenimentele viitoare cu un grad mare de incertitudine inerentă. Ca în toate auditurile noastre, am adresat riscul de nerespectare a controalelor interne de către conducere, incluzând printre altele, existența unui subiectivism care reprezintă un risc de denaturare semnificativă din cauza fraudei.

Pragul de semnificație

Sfera de aplicare a auditului nostru a fost influențată de pragul de semnificație. Un audit este planificat în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare consolidate nu cuprind denaturări semnificative. Aceste denaturări se pot datora fraudei sau erorii. Ele sunt considerate a fi semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate pe baza situațiilor financiare consolidate.

Pe baza raționamentului nostru profesional, am determinat anumite limite cantitative pentru pragul de semnificație, inclusiv pragul global de semnificație pentru Grup pentru situațiile financiare consolidate

luate în ansamblu, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos. Acestea, împreună cu aspecte calitative, ne-au ajutat la determinarea sferei de aplicare a auditului și în a determina natura, desfășurarea în timp și amplitudinea procedurilor noastre de audit pentru a evalua efectul denaturărilor, la nivel individual și agregat asupra situațiilor financiare consolidate luate în ansamblu.

Pragul global de semnificație al Grupului	212.000 mii lei
Cum a fost determinat	5 % din media aritmetică a Profitului înainte de impozitare pentru ultimii 3 ani.
Raționamentul pentru determinarea criteriului de referință utilizat pentru pragul de semnificație	Am ales Profitul înainte de impozitare ca și criteriu de referință, deoarece în viziunea noastră acest criteriu de referință este cel mai folosit de utilizatorii situațiilor financiare consolidate. Având în vedere fluctuațiile recente ale Profitului înainte de impozitare datorate volatilității prețului gazelor și ale electricității precum și schimbările la nivelul cererii influențate de factori economici globali și condițiile politice, factori care sunt în afara controlului Conducerii, am ales ca și criteriu de referință media aritmetică a Profitului înainte de impozitare pentru ultimii 3 ani. Am stabilit un prag de semnificație de 5%, care este în concordanță cu un prag de semnificație cantitativ acceptabil folosit pentru grupurile orientate către profit din acest sector.

Aspecte cheie ale auditului

Aspectele cheie ale auditului sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță în desfășurarea auditului situațiilor financiare consolidate pentru perioada curentă. Aceste aspecte au fost analizate în contextul auditului situațiilor financiare consolidate în ansamblu și în formarea opiniei noastre, și nu emitem o opinie separată cu privire la aceste aspecte.

Aspecte cheie ale auditului	Modul în care auditul nostru a analizat aspectul cheie
Estimarea rezervelor de gaz	
Estimarea rezervelor de gaz are un impact direct în calculul amortizării pentru imobilizările corporale direct productive (i.e. sondele de extracție a gazelor naturale) și un impact indirect în analiza de depreciere a activelor imobilizate și în estimarea provizionului de dezafectare (nota 2, nota 7 și nota 18).	Am participat la discuții cu experții și specialiștii interni ai Grupului și am obținut o înțelegere detaliată a proceselor și controalelor interne ale Grupului în legătură cu estimarea rezervelor de gaze.
În primul rând, calculul amortizării pentru imobilizările corporale direct productive (i.e. sondele de extracție a gazelor naturale) utilizează metoda unității de produs, care se bazează pe estimarea rezervelor de gaze dovedite dezvoltate („rezervele de gaze”). Conform acestei metode, valoarea contabilă	Am verificat certificările emise de ANRMPSG pentru experții și specialiștii interni responsabili de estimarea rezervelor de gaze.
	Am identificat controale cheie în legătură cu certificarea rezervelor de gaze de către ANRMPSG și am testat eficiența lor operațională.

Aspecte cheie ale auditului	Modul în care auditul nostru a analizat aspectul cheie
netă a fiecărei imobilizări corporale direct productivă (i.e. sondele de extracție a gazelor naturale) este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezervele estimate de gaze de la începutul perioadei. În al doilea rând, rezervele estimate de gaze sunt un element cheie în analiza de depreciere a activelor din segmentul de producție de gaze ("Upstream") pentru activitățile onshore. În al treilea rând, rezervele estimate de gaze sunt un element cheie în stabilirea duratei economice a câmpurilor de gaze și implicit a datei dezafectării (a se vedea aspectul cheie de audit Estimarea provizionului pentru dezafectare). Estimările rezervelor de gaze sunt pregătite și/sau actualizate anual de către experți și specialiști interni, certificați de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon („ANRMPSG”) conform procedurilor interne și a reglementărilor ANRMPSG. Anual, estimările rezervelor de gaze determinate de către experți și specialiști interni sunt certificate de ANRMPSG. Conducerea Grupului se asigură ca estimările rezervelor de gaze certificate de către ANRMPSG la începutul anului sunt folosite în calculele relevante pentru amortizarea anuală. Periodic, Grupul angajează o companie internațională reputabilă pentru a efectua o estimare independentă a rezervelor sale de gaze. Cu toate acestea, pentru calculele și estimările relevante, Grupul folosește rezervele de gaze estimate de către experții și specialiștii interni și certificate de ANRMPSG. Având în vedere cele prezentate mai sus, estimarea rezervelor de gaze necesită ca conducerea Grupului împreună cu experții și specialiștii interni să facă raționamente și ipoteze semnificative, motiv pentru care a fost considerată un aspect de audit cheie.	Pentru un eșantion, am verificat dacă rezervele de gaze estimate folosite de către conducere în calculele relevante pentru amortizarea anuală sunt cele certificate de către ANRMPSG la începutul anului. Am verificat dacă modificările semnificative ale rezervelor de gaze utilizate în calculele relevante din anul curent au fost efectuate în perioada în care au devenit disponibile noile informații privind rezervele de gaze și că ajustările au fost aprobate în conformitate cu standardele ANRMPSG. Am examinat comparația făcută de către conducere dintre estimarea rezervelor de gaze determinate de către experții și specialiștii interni ai Grupului și cea mai recentă estimare pregătită de o companie internațională reputabilă. Am evaluat, de asemenea, dacă prezentarea informațiilor de către Grup în situațiile financiare consolidate referitoare la estimările de rezerve și impactul lor asupra calculului amortizării și deprecierii este adecvată.

Aspecte cheie ale auditului	Modul în care auditul nostru a analizat aspectul cheie
Estimarea provizionului pentru dezafectare Activitățile de producție de gaze ale Grupului generează în mod curent obligații cu privire la scoaterea din uz, demontarea și îndepărtarea echipamentelor și instalațiilor, retragerea activelor precum și activitățile de restaurare a solului (nota 2 și nota 18). Provizionul pentru dezafectare este semnificativ pentru auditul nostru datorită magnitudinii sale (valoarea contabilă de 380.725 mii lei la 31 decembrie 2024) și, în același timp, estimarea provizionului pentru dezafectare necesită ca conducerea Grupului și experții lor să facă raționamente și ipoteze semnificative legate de data dezafectării (determinată ca fiind sfârșitul duratei economice a câmpului de gaze așa cum a fost acesta certificat de către ANRMPSG pe baza estimărilor de rezerve de gaze și producție), cheltuielile viitoare estimate, ratele de inflație prognozate și ratele de actualizare pentru a determina valoarea actuală a obligațiilor. Prin urmare, provizionul de dezafectare a fost considerat un aspect de audit cheie având în vedere magnitudinea sa și subiectivitatea inerentă în estimarea costurilor viitoare și a momentului acestora.	Am obținut o înțelegere detaliată a proceselor și controalelor interne și am analizat metodologia folosită de către conducerea Grupului pentru a determina conformitatea provizionului de dezafectare cu cerințele IAS 37. Pentru un eșantion, am verificat că data dezafectării folosită în calculul provizionului de dezafectare este similară cu sfârșitul duratei economice a câmpului de gaze așa cum a fost acesta certificat de ANRMPSG. Am comparat estimările actuale ale costurilor de dezafectare cu costurile efective suportate în perioadele anterioare. Am comparat costurile efective de dezafectare suportate în perioada curentă cu estimările din perioadele anterioare. Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne asista în realizarea unei analize de comparabilitate cu industria cu privire la ratele de actualizare și ratele inflației. Am testat acuratețea matematică a calculului provizionului de dezafectare realizat de către conducere. Am evaluat competența, capacitățile și obiectivitatea experților folosiți de conducere pentru calculul ratelor de actualizare. Am evaluat, de asemenea, dacă prezentarea informațiilor de către Grup în situațiile financiare consolidate referitoare la provizionul de dezafectare este adecvată.
Intrările de imobilizări corporale în curs aferente dezvoltării proiectului offshore Neptun Deep (Proiectul Neptun Deep) În august 2022, Grupul, prin intermediul subsidiarei sale Romgaz Black Sea Limited („RBSL”), a devenit parte a unui angajament în comun cu OMV Petrom SA („OMVP”) pentru perimetrul offshore din zona de apa adâncă Neptun din Marea Neagră. Angajamentul în comun este clasificat ca o exploatare în	Am obținut o înțelegere a proceselor și controalelor interne și am analizat metodologia folosită de managementul Grupului pentru a determina conformitatea intrărilor de imobilizări corporale în curs aferente dezvoltării Proiectului Neptun Deep cu cerințele IAS 16.

Aspecte cheie ale auditului	Modul în care auditul nostru a analizat aspectul cheie
participație, deoarece părțile au drepturi asupra activelor și obligații pentru datoriile asociate acestui aranjament, proporțional cu cota lor în contractul dintre părți. Fiecare parte a angajamentului în comun deține un interes de 50% în acordul de concesiune pentru Proiectul Neptun Deep (nota 33). În angajamentul în comun dintre părți, OMVP este operatorul, prin urmare, toate costurile asociate cu dezvoltarea Proiectului Neptun Deep sunt suportate de OMVP și apoi 50% din acestea sunt facturate lunar către Grup, care le capitalizează ca lucrări de investiții în curs de execuție. În conformitate cu guvernanța proiectului, echipa dedicată a Grupului este implicată în preaprobarea oricărei decizii semnificative legate de execuția Proiectului Neptun Deep. Guvernanța proiectului include procese preventive și de detectare menite să asigure respectarea intereselor Grupului și îndeplinirea obiectivelor de raportare financiară. Așa cum este prezentat în nota 12, intrările de imobilizări corporale în curs aferente dezvoltării Proiectului Neptun Deep sunt în cuantum de 2.176 milioane lei, ceea ce este semnificativ pentru auditul nostru din cauza magnitudinii sale și, prin urmare, procedurile noastre de audit în legătură cu intrările de imobilizări corporale aferente dezvoltării Proiectului Neptun Deep au fost considerate un aspect de audit cheie.	Am obținut contractul de asociere dintre RBSL și OMVP și am evaluat adecvarea tratamentului său contabil. Am evaluat designul, implementarea și eficiența operațională a controalelor cheie privind verificarea acurateții costurilor facturate de OMVP pentru dezvoltarea Proiectului Neptun Deep, precum și verificarea că serviciile au fost prestate și bunurile au fost livrate. Pentru un eșantion am testat acuratețea intrărilor în imobilizări corporale în curs, comparându-le cu documentele justificative primite de la OMVP. Am evaluat, de asemenea, dacă prezentarea informațiilor de către Grup în situațiile financiare consolidate referitoare la intrările de imobilizări corporale în curs aferente dezvoltării Proiectului Neptun Deep este adecvată.

Obiectul auditului de Grup

Am adaptat sfera de aplicare a auditului nostru, în scopul de a realiza proceduri suficiente de audit care să ne permită să emitem o opinie referitoare la situațiile financiare consolidate în ansamblu, ținând cont de structura Grupului, procesele și controalele contabile, precum și de specificul industriei în care Grupul operează.

Am efectuat proceduri de audit atât pentru Societate, cât și pentru filialele sale, în scopul obținerii unor probe de audit suficiente, ținând cont de nivelul pragului de semnificație, dimensiunea și structura Grupului.

Alte aspecte

Situațiile financiare consolidate ale Grupului pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 au fost auditate de o altă firmă de audit, al cărei raport, datat 22 martie 2024, a exprimat o opinie nemodificată asupra acelor situații financiare consolidate.

Raportarea cu privire la alte informații, inclusiv Raportul Consolidat al Administratorilor

Administratorii sunt responsabili pentru alte informații. Acestea includ Raportul Anual (care cuprinde Raportul Consolidat al Administratorilor și Raportarea Consolidată privind Durabilitatea, care face parte din Raportul Consolidat al Administratorilor și Declarația referitoare la guvernanță corporativă), Raportul asupra plăților către guverne și Raportul de Remunerare dar nu includ situațiile financiare consolidate și raportul nostru de audit aferent acestora.

Opinia noastră privind situațiile financiare consolidate nu acoperă alte informații, inclusiv Raportul Anual (care cuprinde Raportul Consolidat al Administratorilor și Raportarea Consolidată privind Durabilitatea, care face parte din Raportul Consolidat al Administratorilor și Declarația referitoare la guvernanță corporativă), Raportul asupra plăților către guverne și Raportul de Remunerare.

În legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastră este să citim aceste alte informații menționate mai sus, și, în acest demers, să apreciem dacă aceste alte informații sunt în mod semnificativ în neconcordanță cu situațiile financiare consolidate sau cu cunoștințele pe care noi le-am dobândit în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate într-un mod semnificativ.

În ceea ce privește Raportul Consolidat al Administratorilor, am apreciat dacă acesta este consecvent cu situațiile financiare consolidate și dacă Raportul Consolidat al Administratorilor, exceptând cerințele de informații referitoare la raportarea privind durabilitatea, în legătură cu care un raport de asigurare limitată asupra Raportării Consolidate privind Durabilitatea a fost emis de către noi în data de 28 martie 2025, a fost întocmit în conformitate cu prevederile OMFP 2844/2016, articolele 26-28.

În baza activităților desfășurate în cursul auditului, în opinia noastră:

- informațiile prezentate în Raportul Consolidat al Administratorilor pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare consolidate sunt în concordanță cu situațiile financiare consolidate;
- Raportul Consolidat al Administratorilor, exceptând cerințele de informații referitoare la raportarea privind durabilitatea, a fost întocmit în conformitate cu OMFP 2844/2016, punctele 26-28.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Grup și la mediul acestuia, dobândite în cursul auditului, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul Anual, Raportul asupra plăților către guverne și Raportul de Remunerare. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

În conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață republicată, cu modificările ulterioare („Legea 24/2017”), responsabilitatea noastră este să verificăm dacă Raportul de remunerare conține informațiile cerute de Legea 24/2017, articolul 107, aliniamentele (1) și (2).

În ceea ce privește Raportul de remunerare, am citit Raportul de remunerare pentru a stabili dacă acesta conține informațiile cerute de Legea 24/2017, art.107, aliniamentele (1) și (2). Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanța pentru situațiile financiare consolidate

Conducerea răspunde pentru întocmirea situațiilor financiare consolidate care să ofere o imagine fidelă în conformitate OMFP 2844/2016, și pentru controalele interne pe care conducerea le consideră necesare pentru a întocmi situații financiare consolidate fără denaturări semnificative datorate fraudei sau erorii.

În întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Grupului de a-și continua activitatea, prezentând dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând principiul continuității activității ca bază contabilă, cu excepția

cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Grupul sau să înceteze operațiunile, fie nu are o alternativă realistă în afara acestora.

Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Grupului.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, în ansamblu, nu au denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate determina, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare consolidate.

Ca parte a unui audit în conformitate cu ISA, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional în decursul auditului. De asemenea, noi:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzată fie de fraudă fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
- Înțelegem controlul intern relevant pentru audit în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Grupului.
- Evaluăm gradul de adecvare al politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare al utilizării de către conducere a principiului continuității activității ca bază contabilă și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, incluzând descrierile aferente și măsura în care tranzacțiile și evenimentele care stau la baza situațiilor financiare consolidate sunt reflectate în mod fidel.
- Planificăm și efectuăm auditul Grupului pentru a obține probe de audit suficiente și adecvate cu privire la informațiile financiare ale entităților sau activităților de afaceri din cadrul Grupului, pentru a exprima o opinie cu privire la situațiile financiare consolidate. Suntem responsabili pentru coordonarea, supravegherea și executarea procedurilor de audit pentru auditul Grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastră de audit.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, ariile planificate și desfășurarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.

De asemenea furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice relevante privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența, și, unde este cazul, demersurile întreprinse pentru a elimina amenințările cu privire la independență sau măsurile de protecție aferente.

Dintre aspectele pe care le-am comunicat persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie ale auditului. Descriem aceste aspecte în raportul nostru de audit, cu excepția cazului în care legislația sau reglementările împiedică prezentarea publică a aspectului respectiv sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, considerăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil că beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport privind alte cerințe legale și de raportare

Raport privind conformitatea prezentării situațiilor financiare consolidate cu cerințele Formatului Electronic Unic European („ESEF”)

Am fost contractați de către conducerea Grupului, ca parte a contractului nostru de audit, să efectuăm o misiune de asigurare rezonabilă în vederea verificării conformității cu cerințele aplicabile a prezentării situațiilor consolidate ale Grupului pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 incluse în fișierele digitale „iifp2oQE0071hSg=” („Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate”).

Descrierea informațiilor analizate și identificarea criteriilor

Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate a fost realizată de conducerea Grupului pentru a se conforma cerințelor Legii 24/2017, a Regulamentului Autorității de Supraveghere Financiară nr. 7/2021 și articolului 3 și 4 al Regulamentului Delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/EC a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic cu modificările și completările ulterioare („Regulamentul ESEF”). Cerințele aplicabile cu privire la Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate sunt incluse în Regulamentul ESEF.

Cerințele descrise în paragraful anterior determină baza pentru aplicarea Prezentării Situațiilor Financiare Consolidate și, în opinia noastră, constituie criterii adecvate pentru a forma o concluzie de asigurare rezonabilă.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Grupului răspunde pentru Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate care să fie conforme cerințelor Regulamentului ESEF.

Această responsabilitate include selectarea și aplicarea marcărilor iXBRL adecvate folosind taxonomia ESEF și proiectarea, implementarea și menținerea de controale interne relevante pentru întocmirea Prezentării Situațiilor Financiare Consolidate care să nu conțină non-conformități semnificative față de cerințele Regulamentului ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta Grupului sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară, care să includă de asemenea întocmirea situațiilor financiare consolidate în conformitate cu formatul cerut de Regulamentul ESEF.

Responsabilitatea noastră

Responsabilitatea noastră a fost să exprimăm o concluzie de asigurare rezonabilă privind măsura în care Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate este conformă, în toate aspectele semnificative, cu Regulamentul ESEF.

Misiunea noastră a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Asigurare 3000 (R) - „Standardul Internațional privind misiunile de asigurare, altele decât auditul sau revizuirea informațiilor financiare istorice” (ISAE 3000 (R)). Cerințele acestui standard prevăd ca noi să

respectăm cerințele de etică, să planificăm și să efectuăm proceduri astfel încât să obținem o asigurare rezonabilă că Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate este conformă, în toate aspectele semnificative, cu cerințele aplicabile.

Asigurarea rezonabilă este un nivel înalt de asigurare, dar nu garantează că serviciul realizat în conformitate cu ISAE 3000 (R) va detecta întotdeauna denaturările semnificative existente (non-conformitate semnificativă cu cerințele aplicabile).

Cerințe privind managementul calității și etică profesională

Aplicăm prevederile Standardului Internațional al Managementului de Calitate 1 care ne cere să proiectăm, implementăm și menținem un sistem al managementului calității care include politici sau proceduri cu privire la conformitatea cu cerințele de etică, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Ne conformăm cu cerințele de independență și alte cerințe etice ale Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili, care este bazat pe principiile fundamentale ale integrității, obiectivității, competență profesională și diligență, confidențialitate și comportament profesional.

Sumar al procedurilor efectuate

Procedurile pe care le-am planificat și efectuat au fost orientate în vederea obținerii unei asigurări rezonabile asupra faptului că Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate este conformă, în toate aspectele semnificative, cu cerințele aplicabile și că această conformare nu conține erori sau omisiuni semnificative. Procedurile noastre includ în mod special:

- Obținerea unei înțelegeri asupra sistemului de control intern și a proceselor relevante pentru aplicarea Formatului Electronic Unic asupra Situațiilor Financiare Consolidate, incluzând întocmirea formatului XHTML și a marcării situațiilor financiare consolidate;
- Verificarea dacă formatul XHTML a fost aplicat adecvat;
- Evaluarea completitudinii marcării situațiilor financiare consolidate folosind limbajul de marcare iXBRL pe baza cerințelor de implementare a formatului electronic, așa cum este descris în Regulamentul ESEF;
- Evaluarea adecvării folosirii de către Grup a marcărilor XBRL selectate din taxonomia ESEF și crearea de mărcări prin extensii acolo unde nu a fost identificat niciun element corespunzător în taxonomia ESEF; și,
- Evaluarea adecvării ancorării elementelor de extensie la taxonomia ESEF.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru concluzia noastră.

Concluzie

În opinia noastră, pe baza procedurilor efectuate, Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate este conformă, în toate aspectele semnificative, cu Regulamentul ESEF.

Raportare în legătură cu raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit

În conformitate cu OMFP 2844/2016, articolul 60¹², în legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, responsabilitatea noastră este de a menționa dacă, pentru exercițiul financiar precedent încheiat la 31 decembrie 2023, Grupul a avut obligația, în conformitate cu articolele 60²-60^{6.8} din OMFP 2844/2016, de a publica un raport privind informațiile referitoare la impozitul pe profit pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 și, dacă este cazul, dacă acest raport a fost publicat în conformitate cu articolul 60¹⁰ din OMFP 2844/2016.

Grupul avut obligația de a publica raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit. Grupul

nu a îndeplinit această obligație în perioada de 12 luni până la 31 decembrie 2024 pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 însă, Grupul a publicat raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit până la data acestui raport.

Numirea auditorului

Am fost numiți de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ca auditori financiari ai Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” SA în data de 25 aprilie 2024. Acesta este primul an în care am fost numiți ca și auditori.

Auditorul financiar responsabil pentru efectuarea auditului în baza căruia a rezultat acest raport al auditorului independent este Florin Deaconescu.

În numele

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Firmă de audit

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



Florin Deaconescu

Auditor financiar

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



București, 28 martie 2025

GRUPUL SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE “ROMGAZ” SA

SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE NR. 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	24
4. Venituri din investiții	25
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	25
6. Alte câștiguri sau pierderi	25
7. Amortizare și depreciere	26
8. Cheltuieli cu personalul	26
9. Cheltuieli financiare	26
10. Taxe și impozite	26
11. Impozitul pe profit	27
12. Imobilizări corporale	30
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	32
14. Imobilizări necorporale. Active privind drepturile de utilizare	32
15. Stocuri	33
16. Creanțe. Datorii privind contractele cu clienții	33
17. Capital social. Rezultat pe acțiune	35
18. Provizioane și datorii privind beneficiile acordate la pensionare	36
19. Venituri în avans	38
20. Datorii comerciale și alte datorii	39
21. Managementul riscului financiar	39
22. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	43
23. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	44
24. Investiții în asociați	45
25. Alte investiții financiare	47
26. Informații pe segmente	48
27. Numerar și echivalente de numerar	50
28. Împrumuturi bancare. Obligațiuni	50
29. Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar	51
30. Garanții bancare acordate	52
31. Garanții bancare primite	52
32. Contingențe	52
33. Angajamente comune	53
34. Onorariile auditorilor	54
35. Evenimente ulterioare datei bilanțului	54
36. Autorizarea situațiilor financiare	54

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 prezentare revizuită* '000 RON
Cifra de afaceri	3	7.929.436	9.001.878
Costul mărfurilor vândute	5	(119.825)	(107.130)
Venituri financiare	4	190.009	213.008
Alte câștiguri sau pierderi	6	(31.383)	(17.748)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	16	38.479	43.714
Variația stocurilor		47.832	(5.767)
Venituri din producția de imobilizări		307.228	250.977
Materii prime și consumabile	5	(199.861)	(151.501)
Amortizări și deprecieri	7	(603.157)	(504.532)
Cheltuieli cu personalul	8	(1.201.977)	(1.082.714)
Taxe și impozite	10	(1.826.729)	(1.496.311)
Cheltuieli financiare	9	(92.692)	(62.003)
Cheltuieli cu explorarea	13	(78.709)	(84.640)
Cota parte din rezultatul asociaților	24	8.016	4.873
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(180.752)	(242.803)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri		(646.474)	(712.843)
Alte venituri	3	61.736	21.004
Profit înainte de impozitare		3.601.177	5.067.462
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(395.181)	(2.255.353)
Profitul anului		3.205.996	2.812.109
Alte elemente ale rezultatului global			
<i>Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</i>			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea datoriilor privind beneficiile salariaților	18 c)	(8.842)	(10.970)
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	1.415	1.755
Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat		(7.427)	(9.215)
Total alte elemente ale rezultatului global anual, nete de impozit pe profit		(7.427)	(9.215)
Rezultatul global al anului		3.198.569	2.802.894
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	17 b)	0,00083	0,00073

* A se vedea nota 2 pentru modificările de prezentare.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 prezentare revizuită* '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	12	8.418.794	5.891.788
Imobilizări necorporale	14 a)	5.131.142	5.135.930
Investiții în asociați	24	59.426	33.410
Creanțe privind impozitul amânat	11	356.640	324.175
Active privind drepturile de utilizare	14 b)	13.424	11.596
Alte investiții financiare	25	5.616	5.616
Total active imobilizate		13.985.042	11.402.515
Active circulante			
Stocuri	15	394.073	301.690
CertIFICATE pentru emisiile de gaze cu efect de seră		137.244	208.618
Creanțe comerciale	16 a)	837.805	1.398.953
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	29)	2.625.339	2.505.463
Alte active	16 b)	79.362	113.181
Creanțe privind impozitul pe profit curent		3.863	-
Numerar și echivalente de numerar	27 a)	1.852.154	535.210
Total active circulante		5.929.840	5.063.115
Total active		19.914.882	16.465.630
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	17 a)	3.854.224	385.422
Rezerve		3.966.562	4.971.109
Rezultat reportat		6.365.290	6.204.783
Total capitaluri		14.186.076	11.561.314
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	18	204.550	189.314
Venituri în avans	19	386.849	370.941
Datorii leasing		10.899	10.450
Împrumuturi bancare	28 a)	484.975	808.373
Obligațiuni	28 b)	2.476.433	-
Provizioane	18	351.789	373.536
Total datorii pe termen lung		3.915.495	1.752.614

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale	20	456.770	272.168
Datorii privind contractele cu clienții	16 e)	290.811	153.723
Datorii cu impozitul pe profit curent	11	3.563	1.766.637
Venituri în avans	19	486	7
Provizioane	18	162.689	121.732
Datorii leasing		4.729	2.579
Împrumuturi bancare	28 a)	323.371	323.349
Obligațiuni	28 b)	24.545	-
Alte datorii	20	546.347	511.507
Total datorii curente		1.813.311	3.151.702
Total datorii		5.728.806	4.904.316
Total capitaluri și datorii		19.914.882	16.465.630

* A se vedea nota 2 pentru modificările de prezentare.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

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	Rezerve pentru investiții în proiecte strategice	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2024	385.422	90.294	486.388	3.902.422	472.280	-	19.725	6.204.783	11.561.314
Rezultatul anului	-	-	-	-	-	-	-	3.205.996	3.205.996
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	-	(7.427)	(7.427)
Rezultatul global al anului	-	-	-	-	-	-	-	3.198.569	3.198.569
Majorare capital social	3.468.802	-	-	(3.468.802)	-	-	-	-	-
Distribuire dividende *	-	-	-	(24.580)	-	-	-	(549.227)	(573.807)
Creștere rezerve **	-	174.855	-	242.638	45.933	2.025.409	-	(2.488.835)	-
Sold la 31 decembrie 2024	3.854.224	265.149	486.388	651.678	518.213	2.025.409	19.725	6.365.290	14.186.076
Sold la 1 ianuarie 2023	385.422	90.294	486.388	2.586.687	396.180	-	19.725	6.111.869	10.076.565
Rezultatul anului	-	-	-	-	-	-	-	2.812.109	2.812.109
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	-	(9.215)	(9.215)
Rezultatul global al anului	-	-	-	-	-	-	-	2.802.894	2.802.894
Distribuire dividende *	-	-	-	-	-	-	-	(1.318.145)	(1.318.145)
Creștere rezerve	-	-	-	1.315.735	76.100	-	-	(1.391.835)	-
Sold la 31 decembrie 2023	385.422	90.294	486.388	3.902.422	472.280	-	19.725	6.204.783	11.561.314

*) În aprilie 2024, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 549.227 mii RON (2023: 1.318.145 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 0,1425 RON (anul încheiat la 31 decembrie 2023: 0,342 RON; întrucât majorarea de capital nu a presupus modificări în resursele Societății, dividendul pe acțiune pentru perioadele anterioare a fost recalculat. Concret, numărul actualizat de acțiuni a stat la baza calculului dividendului pe acțiune pentru informația comparativă, astfel fiind modificată valoarea dividendului pe acțiune. Dividendul pe acțiune efectiv plătit în anul încheiat la 31 decembrie 2023 a fost de 3,42 RON). Suma de 24.580 mii lei a fost distribuită ca dividende în urma unei inspecții a Agenției Naționale de Administrare Fiscală desfășurate în perioada noiembrie 2019 - ianuarie 2020, având ca scop verificarea aplicării Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/2018.

**) Creșterea rezervelor, altele decât rezervele legale și profitul reinvestit, a fost aprobată de acționari în 2024. Distribuirea profitului are la bază prevederile Ordonanței Guvernului nr. 64/2001. Ordonanța se aplică societăților deținute de Statul Român și stipulează rezervele care pot fi constituite și nivelul dividendelor care ar trebui distribuite cât și condițiile distribuirii acestora. Rezervele pentru investiții în proiecte strategice au fost constituite ca urmare a modificărilor introduse în 2024 în Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. Fondul de dezvoltare poate fi distribuit sub formă de dividende dacă acționarul majoritar solicită acest lucru. Rezervele pentru investiții în proiecte strategice trebuie să fie distribuite sub formă de dividende dacă fondurile nu sunt folosite sau angajate până la data punerii în funcțiune a investițiilor finanțate din aceste rezerve; la 31 decembrie 2024 Grupul a utilizat integral fondurile pentru dezvoltarea Neptun Deep, respectiv a semnat contracte pentru asigurarea investițiilor în depozitul de gaze Bilciurești. Celelalte rezerve nu sunt distribuibile. Potrivit legislației în vigoare, rezerva legală și rezerva profitului reinvestit se constituie la sfârșitul anului și vor fi supuse aprobării acționarilor în anul următor.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	3.205.996	2.812.109
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	395.181	2.255.353
Cota parte din rezultatul asociaților (nota 24)	(8.016)	(4.873)
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	68.584	43.838
Venituri din dividende (nota 4)	(686)	-
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 18)	24.108	18.165
Venituri din dobânzi (nota 4)	(189.323)	(213.008)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	19.897	6.867
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 18)	(14.883)	33.861
Variația altor provizioane (nota 18)	50.464	(196.640)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 13)	26.980	23.361
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	-	3
Deprecierea netă a activelor imobilizate	86.811	59.537
Diferențe de curs valutar	(212)	7.382
Amortizarea activelor imobilizate	461.813	393.671
Amortizarea costurilor cu contractele (Căștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 16 c)	-	59
	(38.460)	(47.737)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	6.046	5.647
Venituri din datorii prescrise	(231)	(172)
Venituri din subvenții (nota 19)	-	(7)
Dobânzi plătite	(38.897)	(43.183)
Impozit pe profit plătit	(2.193.168)	(1.781.868)
Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcări în capitalul circulant	1.862.004	3.372.365
Mișcări în capitalul circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	(98.181)	(22.571)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	609.143	66.146
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	280.306	16.197
Numerar net generat din activități operaționale	2.653.272	3.432.137

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Contribuție către asociați	(18.000)	-
Numerar plasat în depozite bancare	(8.950.571)	(6.184.938)
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	8.832.955	3.790.236
Dobânzi încasate	185.840	201.844
Încasări din vânzarea de imobilizări	424	1.684
Dividende încasate	686	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(2.798.172)	(1.034.393)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(2.257)	(1.562)
Plăți pentru achiziția de active de explorare (nota 13)	(199.871)	(50.746)
Subvenții primite (nota 19)	15.927	140.541
Numerar net utilizat în activități de investiții	(2.933.039)	(3.137.334)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Numerar încasat din obligațiuni emise (nota 28 b)	2.473.574	-
Rambursare împrumuturi bancare (nota 28 a)	(323.312)	(322.775)
Dividende plătite	(549.380)	(1.317.745)
Plăți leasing	(4.171)	(2.955)
Numerar net generat de/(utilizat în) activități de finanțare	1.596.711	(1.643.475)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	1.316.944	(1.348.672)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	535.210	1.883.882
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	1.852.154	535.210

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE

1. INFORMAȚII GENERALE

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

Grupul este format din Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. („Societatea”/„Romgaz”) ca societate-mamă și filialele deținute integral S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited. Depogaz este principalul operator în domeniul înmagazinării gazelor naturale din România. Romgaz Black Sea Limited deține 50% din drepturile și obligațiile pentru perimetrul offshore Neptun Deep.

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

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

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

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare consolidate („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 Societății și a filialelor 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. La întocmirea acestor situații financiare au fost urmate aceleași politici contabile, metode de calcul și prezentare ca și în cele mai recente situații financiare anuale, cu excepția modificărilor de prezentare indicate în secțiunea de mai jos.

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

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 de 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”.

NOTE EXPLICATIVE

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:

- 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 cheltuială 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.

Asociați

Un asociat 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 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.

NOTE EXPLICATIVE

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, 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 7 “Situația fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 “Instrumente financiare” - Prezentări de informații: Acorduri de finanțare a furnizorilor (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Clasificarea datoriilor ca fiind pe termen lung 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).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului. Prezentările privind angajamentele prevăzute de IAS 1 sunt prezentate în nota 28.

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

La data emiterii situațiilor financiare, următorul standard a fost adoptat de către UE, dar nu este încă în vigoare:

- Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Lipsa convertibilității” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025).

Grupul nu a adoptat acest standard înaintea intrării lui în vigoare. Grupul nu estimează că această modificare va avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

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

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

- Amendamente la clasificarea și măsurarea instrumentelor financiare; Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- IFRS 18 “Prezentarea situațiilor financiare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);

NOTE EXPLICATIVE

- Îmbunătățiri anuale Volumul 11 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Contracte care fac referire la energia electrică dependentă de natură - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026).

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.

Modificări în prezentare

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

a) Situația consolidată a poziției financiare

Au fost făcute următoarele modificări:

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

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

b) Situația consolidată a rezultatului global:

Au fost făcute următoarele modificări:

- lucrările efectuate de Grup în regie proprie și capitalizate ca active imobilizate, acum prezentate ca venit, au fost raportate la valoarea netă, după scăderea cheltuielilor suportate în acest scop. Începând cu 2024, cheltuiala capitalizată pentru producția de imobilizări este prezentată la valoarea brută, influența asupra profitului perioadei fiind anulată de prezentarea unui venit numit “Venituri din producția de imobilizări” (1);
- linia “Alte cheltuieli” a fost împărțită în componentele sale principale și anume “Taxe și impozite”, “Cheltuieli cu personalul”, “Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră”, “Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri” (2);
- pierderile din deprecierea creanțelor pentru alte venituri au fost prezentate la valoarea brută; acum sunt prezentate la valoarea netă (3);
- schimbări în denumirea liniilor (4).

NOTE EXPLICATIVE

Modificările în situația consolidată interimară simplificată a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 sunt prezentate mai jos:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 raportat	Efect modificare (1)	Efect modificări (2) și (3)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 prezentare revizuită
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	9.001.878	-	-	9.001.878
Costul mărfurilor vândute	(107.130)	-	-	(107.130)
Venituri financiare (prezentate anterior ca Venituri din investiții) (4)	213.008	-	-	213.008
Alte câștiguri sau pierderi (Pierderi)/Câștiguri nete din deprecierea creanțelor	(17.748) (57.546)	- -	- 101.260	(17.748) 43.714
Variația stocurilor	(5.767)	-	-	(5.767)
Venituri din producția de imobilizări	-	250.977	-	250.977
Materii prime și consumabile	(109.441)	(42.060)	-	(151.501)
Amortizare și depreciere	(476.568)	(27.964)	-	(504.532)
Cheltuieli cu personalul	(914.054)	(152.079)	(16.581)	(1.082.714)
Taxe și impozite	(1.495.473)	(838)	-	(1.496.311)
Cheltuieli financiare	(62.003)	-	-	(62.003)
Cheltuieli cu explorarea	(84.640)	-	-	(84.640)
Cota parte din rezultatul asociaților	4.873	-	-	4.873
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	-	-	(242.803)	(242.803)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	-	-	(712.843)	(712.843)
Alte cheltuieli	(944.191)	(28.036)	972.227	-
Alte venituri	122.264	-	(101.260)	21.004
Profit înainte de impozitare	5.067.462	-	-	5.067.462
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(2.255.353)	-	-	(2.255.353)
Profitul anului	2.812.109	-	-	2.812.109

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

Segmente de activitate

Informația raportată principalului factor de decizie (Directorul General) 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.

Concret, Grupul este organizat în următoarele segmente:

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

NOTE EXPLICATIVE

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.

Informațiile pe segmente sunt prezentate pe baza informațiilor contabile întocmite în conformitate cu OMF 2844/2016.

Recunoașterea veniturilor**a) Venituri din contractele cu clienții**

Grupul recunoaște venituri din următoarele surse majore:

- vânzarea de gaze, fie din producție proprie, fie achiziționate spre revânzare, și activități conexe (ex. servicii de transport, înmagazinare, distribuție);
- servicii de înmagazinare subterană a gazelor, furnizate de Depogaz;
- vânzarea de electricitate, fie din producție proprie, fie achiziționată spre revânzare.

Veniturile sunt evaluate pe baza contraprestației la care Grupul se așteaptă să aibă dreptul într-un contract cu un client și exclude sumele colectate în numele terților. 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.

Contractele încheiate de Grup nu conțin componente de finanțare semnificative.

Grupul nu prezintă informații despre obligațiile de performanță rămase, aplicând soluția practică din IFRS 15, deoarece contractele cu clienții sunt în general semnate pe perioade mai mici de un an, iar veniturile sunt recunoscute la valoarea pe care Grupul are dreptul să o perceapă.

Venituri din vânzarea de gaze și energie electrică

Contractele Grupului de vânzare a gazelor includ o singură obligație de executare care este îndeplinită la livrare. Obligația de executare include gazul livrat și activitățile conexe necesare pentru furnizarea gazului către client. Venitul este recunoscut în momentul livrării către client și în conformitate cu suma pe care Grupul are dreptul să o factureze. Livrările de gaze sunt facturate lunar. Veniturile din aceste contracte sunt recunoscute la un moment specific pe baza cantităților efectiv livrate la prețurile stabilite în contractele încheiate.

Contractele de energie electrică ale Grupului includ o singură obligație de executare care este îndeplinită pe parcursul perioadei de livrare, pe măsură ce clientul primește și consumă simultan energie electrică. Veniturile sunt recunoscute în momentul consumului de către client și în conformitate cu suma pe care Grupul are dreptul să o factureze. Livrările de energie electrică sunt facturate lunar. Veniturile din aceste contracte sunt recunoscute în timp pentru întreaga lună pe baza cantităților efective livrate la prețurile stabilite în contractele încheiate.

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

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

Recunoașterea veniturilor din activitatea de înmagazinare (rezervare capacitate, injecție și extracție)

Contractele de rezervare și stocare a capacității încheiate cu clienții au caracter obligatoriu pentru client, adică clientul convine cu Grupul asupra unei capacități de înmagazinare (volumul și durata înmagazinării) pentru ciclul anual de înmagazinare și trebuie să plătească pentru întreaga capacitate rezervată, indiferent de capacitatea efectiv utilizată.

Venitul din rezervarea de capacitate este recunoscut de-a lungul timpului, deoarece un client primește și consumă simultan beneficiile oferite de Grup pe măsură ce acesta își desfășoară activitatea. Veniturile din serviciile de injecție și extracție sunt recunoscute la un moment dat, când serviciile sunt prestate clientului și finalizate.

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

NOTE EXPLICATIVE**b) Alte venituri**

Veniturile din chirii din contractele de leasing operațional unde Grupul este locator sunt recunoscute liniar pe durata contractului de leasing în conformitate cu substanța contractelor aferente.

Venituri din investiții

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute pe măsura generării venitului, conform contabilității de angajamente.

Datorii privind contractele cu clienții

Datoriile privind contractele cu clienții reprezintă obligații 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 Compania și filialele sale operează și este moneda principală în care sunt generate și cheltuite fluxurile de trezorerie. Toate companiile din Grup operează în România și au leul românesc (RON) ca monedă funcțională. Majoritatea vânzărilor și achizițiilor sunt în moneda națională a României.

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 fiecăror 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 o datorie pentru beneficii acordate la pensionare. Această datorie este actualizată anual și este calculată 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 adusă 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, datoria 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 datoriei 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.

NOTE EXPLICATIVE

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, și anume Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. În conformitate cu aceasta, angajații pot primi un salariu mediu lunar de bază ca beneficiu.

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.

Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră achiziționate

Grupul recunoaște o datorie pentru obligația de decontare a emisiilor reale de CO₂ (provizion până la achiziționarea certificatelor de gaze cu efect de seră, datorie curentă după achiziționarea acestor certificate, până la includerea lor în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră). Provizionul este evaluat la cea mai bună estimare a cheltuielilor necesare stingerii obligației prezente la data bilanțului. Datoria care urmează să fie decontată utilizând certificatele aflate la dispoziție este măsurată la valoarea contabilă a certificatelor respective; orice exces de emisii se măsoară la valoarea de piață a certificatelor la sfârșitul perioadei. Cheltuiala aferentă este recunoscută la același nivel cu datoria. Certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră achiziționate în perioada respectivă sunt cele care vor fi incluse în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră. Acestea sunt recunoscute ca active circulante (imobilizări necorporale) și evaluate la cost. Atunci când certificatele sunt incluse în Registrul Unic, datoria respectivă este decontată, iar activul și datoria sunt derecunoscute.

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 costul mediu ponderat al capitalului. 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. Durata de viață economică a câmpurilor se stabilește pe baza studiilor trimise spre aprobare către ANRMPSG.

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:

- cu condiția îndeplinirii criteriilor specificate la punctul b., modificările provizionului sunt capitalizate sau scăzute din costul activului în perioada respectivă;
- 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;
- 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.

Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare este recunoscut în rezultatul fiecărei perioade, ca o cheltuială financiară.

NOTE EXPLICATIVE***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 fiecărei 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 contingente 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.

NOTE EXPLICATIVE**(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 (UdP), 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, întrucât se așteaptă ca valoarea reziduală să depășească 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:

Activ	Ani
Active aferente producției de gaze (altele decât cele amortizate pe baza UdP)	1 - 50
Clădiri	1 - 70
Instalații tehnice, aparatură birotică	1 - 18
Instalații, mașini și echipamente	1 - 30
Active de înmagazinare	2 - 36

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.

NOTE EXPLICATIVE

Imobilizările corporale casate sunt eliminate din situația poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere aferente. Pierdere sau câștigul provenit din aceste operațiuni se recunoaște în alte câștiguri și pierderi.

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 alte câștiguri și pierderi.

În acest sens, Grupul analizează la finalul fiecărei perioade de raportare dacă sunt indicii privind deprecierea activelor, fie la nivel individual de active, fie la nivelul unităților generatoare de numerar. 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 2024, Grupul nu a efectuat un test de depreciere în segmentul de producție (pentru operațiunile onshore), deoarece nu a identificat niciun indiciu de depreciere.

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.

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 depreciată în situația poziției financiare, până la obținerea de la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG) a tuturor aprobărilor în vederea casării; ajustarea de depreciere înregistrată anterior este anulată în corespondență cu costul activului. 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 dovedite de gaze naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, activul respectiv este transferat în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare și evaluare.

(2) Depreciere

La data fiecărei raportări, conducerea Grupului revizuieste activele de explorare și evaluare 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;

NOTE EXPLICATIVE

- 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.

Imobilizări necorporale**(1) Cost**

Drepturile de exploatare sunt recunoscute la cost de achiziție.

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(2) Amortizare

Drepturile de exploatare sunt amortizate pe baza unității de produs.

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 fiecărei 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 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, obligațiunile și 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.

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 și datoriilor 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 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.

NOTE EXPLICATIVE

Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea la data scadenței este recunoscută în situația rezultatului global pentru perioada împrumuturilor și obligațiunilor, 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 utilizând metoda simplificată.

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 valoare 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 Guvernului nr. 64/2001, paragraful g); rezerva se constituie din profitul net, după constituirea tuturor celorlalte rezerve;
- 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 geologică, nedistribuibă, constituită până la 2004. Rezerva din cota geologică constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota geologică 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.
- rezervele pentru investiții în proiecte strategice sunt constituite în conformitate cu Ordonanța Guvernului nr. 64/2001, pentru diferența dintre rata de distribuire a dividendelor solicitată de Guvern și rata mai redusă de distribuire a dividendelor aprobată pentru Grup, pentru susținerea investițiilor majore de interes național în vederea creșterii capacității energetice a României.

NOTE EXPLICATIVE***Subvenții guvernamentale***

Subvențiile reprezintă resurse financiare nerambursabile acordate de guvern companiilor Grupului cu condiția de a îndeplini anumite criterii. Subvențiile cuprind 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:

- (a) Grupul 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, Grupul recunoaște o astfel de subvenție în profitul sau pierderea perioadei în care devine creanță.

Estimări și raționamente semnificative

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 și raționamentele semnificative pe care conducerea le-a făcut în aplicarea de politici contabile cu efect semnificativ asupra sumelor recunoscute în situațiile financiare.

Raționament legat de recunoașterea veniturilor din activitățile de înmagazinare

Contractele de înmagazinare și rezervare a capacității încheiate cu clienții au caracter obligatoriu pentru client, adică clientul convine cu Grupul asupra unei capacități de înmagazinare (volumul și durata înmagazinării) pentru ciclul anual de înmagazinare și trebuie să plătească pentru întreaga capacitate rezervată, indiferent de capacitatea efectiv utilizată. Există următoarele practici de afaceri ale clienților:

- să nu utilizeze întreaga capacitate rezervată, de ex. injectează la mijlocul ciclului anual de înmagazinare;
- să injecteze și să extragă de mai multe ori în timpul ciclului anual de înmagazinare;
- să nu extragă întregul volum de gaz stocat la sfârșitul ciclului anual de înmagazinare, de ex. să utilizeze capacitatea pentru următorul ciclu de înmagazinare.

Astfel de situații nu sunt ipotetice și este o practică obișnuită ca clientul să folosească o astfel de flexibilitate în funcție de cererea și prețul pieței pentru gaz (de exemplu, dacă prețurile în piață pentru gaze scad, clientul ar putea decide mai degrabă să prelungească stocarea gazului decât să extragă gaze pentru vânzarea viitoare). Conducerea și-a exercitat raționamentul în a evalua dacă clientul poate beneficia separat de serviciile de injecție și extracție în afară de rezervarea capacității. Ca urmare, Conducerea a concluzionat că promisiunea Grupului de a oferi o capacitate de stocare ar trebui văzută ca o promisiune pregătită; promisiune de injecție și extracție ca servicii opționale furnizate în plus față de rezervarea capacității, ținând cont de practica anterioară a Grupului (menționată mai sus). Astfel, conducerea Grupului le tratează ca trei obligații de performanță separate. Venitul din obligația de a fi la dispoziția clientului este recunoscut de-a lungul timpului, deoarece un client primește și consumă simultan beneficiile oferite de prestarea serviciilor Grupului pe măsură ce acesta își desfășoară activitatea. Veniturile din serviciile de injecție și extracție sunt recunoscute în momentul în care serviciile sunt prestate către client și finalizate.

NOTE EXPLICATIVE*Estimări referitoare la subvențiile guvernamentale 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. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică. Pentru perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2024, dacă valoarea certificatelor de CO₂ aferente energiei vândute la preț reglementat depășește contribuția la Fondul de Tranziție Energetică, producătorii de energie electrică au dreptul să primească excedentul. Până în decembrie 2024, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu.

Guvernul nu acționează ca acționar sau client al Grupului în această problemă. Ca atare, standardul relevant luat în considerare în contabilitatea subvenției este IAS 20.

La 31 decembrie 2024, Grupul ar trebui să încaseze 188.260 mii lei. Până când suma devine o creanță, Grupul prezintă subvenția ca un activ contingent.

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 și pe baza experienței anterioare, Grupul estimează pierderea preconizată pe toată durata de viață a creanțelor, atât curente cât și restante, la nivel de client și înregistrează pierderi de depreciere corespunzătoare (nota 16).

Raționamente referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate

Dacă lucrările realizate dovedesc că structurile geologice nu sunt exploatabile din punct de vedere economic sau că acestea nu dispun de resurse de hidrocarburi disponibile, se înregistrează o ajustare de depreciere. Această analiză se realizează pe baza experienței tehnice a experților geologi (nota 7).

Estimări referitoare la rezervele dovedite dezvoltate

Grupul aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs pentru sondele de producție, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută din totalul rezervei de gaze naturale dovedite dezvoltate la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea contabilă a 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 de către experți interni certificați ANRMPSG, bazându-se pe politicile și evaluările interne care au la bază aprobări ale ANRMPSG (nota 7).

Rezervele de gaze dovedite dezvoltate estimate reprezintă un factor-cheie în evaluarea indicatorilor de depreciere a activelor din cadrul segmentului de producție.

Periodic, Romgaz colaborează cu o companie internațională reputabilă pentru a efectua o evaluare independentă a rezervelor sale de gaze, cea mai recentă fiind la 31 decembrie 2023. Cu toate acestea, amortizarea sondelor de producție și evaluarea indicatorilor de depreciere se bazează pe rezervele de gaze dovedite dezvoltate estimate de către experții interni ai Romgaz.

Dacă rezervele de gaze ar crește cu 5%, cheltuiala cu amortizarea activelor utilizând metoda pe baza unității de produs ar fi cu 8.932 mii RON mai mică decât nivelurile actuale (2023: 8.066 mii RON).

Dacă rezervele de gaze ar scădea cu 5%, cheltuiala cu amortizarea activelor utilizând metoda pe baza unității de produs ar fi cu 9.857 mii RON mai mare decât nivelurile actuale (2023: 8.875 mii RON).

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 costul mediu ponderat al capitalului. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare sunt actualizate anual (nota 18).

Costurile de abandonare a sondelor sunt calculate ca o medie a costurilor efectiv suportate în anul curent pentru astfel de activități. Aceste costuri sunt aduse la valoarea prezentă pe perioada în care Grupul consideră că zăcămintul va fi viabil din punct de vedere economic, chiar dacă termenul actual al acordurilor de concesiune este mai scurt, întrucât Grupul consideră că va putea prelungi durata acestor acorduri.

NOTE EXPLICATIVE

Dacă durata de viață economică a acordurilor de concesiune existente ar crește cu 5 ani, provizionul pentru dezafectare ar scădea cu 69.137 mii RON (2023: 54.652 mii RON).

Dacă durata de viață economică a acordurilor de concesiune existente ar scădea cu 5 ani, provizionul pentru dezafectare ar crește cu 78.437 mii RON (2023: 59.927 mii RON).

Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

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. Această datorie este actualizată anual și este calculată 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 adusă 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.

Raționament privind amortizarea și durata de viață utilă a imobilizărilor corporale

Tranziția energetică ar putea reduce durata de viață utilă estimată a activelor Grupului, accelerând astfel ratele de amortizare. Cu toate acestea, se estimează că majoritatea activelor existente vor avea probabil valori contabile imateriale până în 2050. Strategia de bază a Grupului se concentrează pe activitatea de producție și va continua să reprezinte o parte importantă din activitățile Grupului în această perioadă. Prin urmare, Conducerea nu se așteaptă ca viața utilă a imobilizărilor corporale ale Grupului să se modifice. Sunt necesare în continuare cheltuieli de capital semnificative pentru proiectele în curs, precum și pentru reînnoirea și/sau înlocuirea activelor uzate și, prin urmare, durata de viață utilă a viitoarelor cheltuieli de capital poate fi diferită.

Dacă durata de viață utilă a imobilizărilor corporale amortizate pe bază liniară ar crește cu 5%, amortizarea pentru anul respectiv ar scădea cu 5.384 mii RON (2023: 10.877 mii RON).

Dacă durata de viață utilă a imobilizărilor corporale amortizate pe bază liniară ar scădea cu 5%, amortizarea pentru anul respectiv ar crește cu 14.189 mii RON (2023: 8.385 mii RON).

Raționament privind deprecierea activelor

Grupul evaluează dacă există indicii de depreciere atât la nivelul unităților generatoare de numerar, cât și la nivelul activelor individuale.

Indiciile de depreciere luate în considerare la nivelul unităților generatoare de numerar includ: schimbări semnificative în analiza rezervelor de gaze dovedite dezvoltate, analiza rentabilității zăcămintelor existente, reglementări legate de prețul gazelor, reglementări privind mediul fiscal, decizii de încetare a concesiunilor existente.

Indicii de depreciere pentru activele individuale includ lipsa producției, deciziile de abandonare sau de casare a unui activ individual.

Raționament privind moneda funcțională a Romgaz Black Sea Limited

Moneda funcțională a Romgaz Black Sea Limited, înregistrată în Commonwealth-ul Bahamas, este leul românesc, întrucât compania operează în România și tranzacțiile sunt efectuate în leul românesc.

Raționament privind valoarea reziduală a pernei de gaz

Perna de gaz este înregistrată la cost. Grupul estimează că prețurile viitoare ale gazului (adică valoarea reziduală) vor depăși costul pernei de gaz. Prin urmare, perna de gaz nu este amortizată.

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).

NOTE EXPLICATIVE

Raționamente referitoare la aplicarea Pilonului doi

În decembrie 2023, Parlamentul României a adoptat o legislație pentru implementarea regulilor modelului Pilonului doi. Pentru Grup, legislația a intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2024 și cuprinde o regulă de includere a veniturilor și un impozit minim intern, care împreună sunt concepute pentru a asigura o rată minimă de impozitare efectivă de 15% în fiecare țară în care Grupul își desfășoară activitatea.

Legislația română include o fază inițială de exceptare de la regula de includere a veniturilor pentru grupurile multinaționale supuse impozitului suplimentar sau impozitului suplimentar național, prin care impozitul va fi redus la zero în primii 5 ani ai fazei inițiale a activității internaționale a grupului multinațional. Faza inițială a activității internaționale a început la 1 ianuarie 2024.

Un grup multinațional este considerat a fi în faza inițială a activității sale internaționale dacă, pentru un exercițiu financiar:

a) are entități constitutive în cel mult 6 jurisdicții; și

b) suma valorii contabile a imobilizărilor corporale ale tuturor entităților constitutive ale grupului multinațional cu sediul în toate jurisdicțiile, cu excepția jurisdicției de referință, nu depășește 50.000 mii euro. Jurisdicția de referință reprezintă jurisdicția în care entitățile constitutive ale grupului multinațional au cea mai mare valoare contabilă totală a imobilizărilor corporale în exercițiul financiar în care grupul multinațional intră inițial în sfera de aplicare a legii. Valoarea totală a imobilizărilor corporale dintr-o jurisdicție este suma valorii contabile a tuturor imobilizărilor corporale ale tuturor entităților constitutive ale grupului multinațional care sunt stabilite în respectiva jurisdicție.

Grupul Romgaz este un grup multinațional, deoarece Romgaz Black Sea Limited este o companie înregistrată în Commonwealth-ul Bahamas. Romgaz Black Sea Limited nu are însă operațiuni în afara României, compania fiind implicată într-un singur proiect și anume dezvoltarea proiectului Neptun Deep în România. Ca atare, toate activele corporale sunt situate în România, care este considerată a fi jurisdicția de referință.

Având în vedere cele de mai sus, Grupul nu a recunoscut niciun impozit suplimentar pe venit din aplicarea regulilor modelului Pilonului doi.

Raționamente privind impactul schimbărilor climatice și tranziția către o economie cu emisii scăzute de carbon

Romgaz acordă o atenție deosebită politicilor de decarbonizare, contribuției la atingerea Țintelor de decarbonizare asumate prin Acordul de la Paris și punerii în aplicare a legislației aferente pachetului GREEN DEAL al Comisiei Europene. Strategia actuală a Societății pentru perioada 2022-2030 cuprinde o serie de direcții de acțiune pentru reducerea emisiilor de carbon. Mai mult, ROMGAZ este în curs de elaborare a unei strategii de decarbonizare prin care se va defini un plan detaliat de acțiuni/proiecte/investiții pe termen lung în scopul atingerii Țintelor de decarbonizare. Strategia Romgaz va fi la rândul ei actualizată după finalizarea strategiei de decarbonizare, în strânsă corelare cu aceasta.

Totodată, având în vedere o serie de acte normative europene aferente politicilor GREEN DEAL care au intrat în vigoare în 2024 și care presupun o serie de obligații ale producătorilor de gaze naturale, ROMGAZ a inițiat următoarele demersuri:

a) *Punerea în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 de stabilire a unui cadru de măsuri pentru consolidarea ecosistemului european de producere de tehnologii „zero net” și de modificare a regulamentului (UE) nr. 2018/1724 (REGULAMENTUL NZIA)*

Regulamentul NZIA include un capitol privitor la tehnologia de captare, transport și stocare a bioxidului de carbon, intenția regulamentului fiind aceea de a accelera și facilita investițiile în asemenea tehnologii.

De asemenea, stabilește o ȋintă de minim 50 milioane tone CO₂ anual capacitate de stocare în zăcăminte depletate de petrol și gaze și în acvifere saline. Pentru atingerea acestei ȋinte art. 23 (1) instituie în sarcina producătorilor de petrol și gaze din Uniunea Europeană crearea și punerea la dispoziție, până în anul 2030, a unor capacități de stocare CO₂ ce va fi stabilită de Comisie și calculată proporțional cu cota din producția de ȋitei și gaze naturale la nivelul Uniunii în perioada 1 ianuarie 2020 - 31 decembrie 2023. Din estimările noastre, Romgaz va trebui să asigure o capacitate de cca 4 milioane tone/an. Valorile exacte aferente obligației de stocare ce va reveni fiecărei entități în parte urmează a fi stabilite de Comisia Europeană în 2025.

Atât în scopul punerii în aplicare a cerințelor acestui regulament, cât și din perspectiva unei potențiale diversificări a afacerilor societății și a orientării spre activități cu amprentă redusă de carbon, Romgaz și-a stabilit ca prim pas în această direcție o analiză a oportunității și fezabilității tehnice de transformare a unor zăcăminte depletate de gaze naturale în situri de stocare CO₂.

Totodată, având în vedere obligația impusă prin regulamentul NZIA, Compania va continua demersurile în direcția implementării unor proiecte de captare, transport și stocare în condițiile în care studiile și analizele tehnice, economice și comerciale demonstrează fezabilitatea unor asemenea investiții.

NOTE EXPLICATIVE

- b) *Punerea în aplicare a Regulamentului (UE) 2024/1787 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 privind reducerea emisiilor de metan în sectorul energetic și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/942 (REGULAMENTUL REM)*

Regulamentul REM instituie pentru sectorul energetic european norme stricte privind (i) măsurarea și raportarea emisiilor de metan, (ii) monitorizarea periodică a instalațiilor/echipamentelor în vederea depistării timpurii a scăpărilor de gaze și eliminarea lor prin intervenții imediate, (iii) limitarea evacuării metanului în atmosferă și (iv) acțiuni de reducere a emisiilor provenite din sonde inactive sau abandonate.

Implementarea regulamentului REM reprezintă pentru Societate o provocare în contextul în care compania operează una dintre cele mai mari și complexe infrastructuri de extracție gaze naturale amplasată pe întreg teritoriul țării, mare parte din această infrastructură având o vechime remarcabilă. Cu toate acestea, având în vedere importanța adoptării măsurilor prevăzute de regulament atât din perspectiva aspectelor de mediu cât și din cea a reducerii pierderilor și creșterii eficienței, au fost inițiate demersurile necesare implementării prevederilor din regulament.

Regulamentul NZIA și Regulamentul REM nu au condus la recunoașterea vreunei depreciere a zăcămintelor actuale de gaze sau la reducerea rezervelor de gaze. Gazul este un combustibil de tranziție, iar conducerea consideră că astfel de reglementări nu vor duce la închiderea accelerată a câmpurilor existente.

Grupul monitorizează evoluția reglementărilor la nivelul UE și la nivel național și evaluează în mod continuu impactul acestora asupra activităților sale. În prezent, Grupul nu consideră că schimbările climatice vor avea un efect asupra duratei de viață utilă a imobilizărilor corporale, a provizioanelor de dezafectare, a deprecierei sau a altor prevederi generale.

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut, inclusiv activități conexe - producția proprie	6.858.867	7.930.069
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	25.471	28.628
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	20.351	19.542
Venituri din servicii de înmagazinare - rezervare capacitate	294.640	301.179
Venituri din servicii de înmagazinare - extracție	119.907	75.899
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	96.526	139.653
Venituri din energie electrică	374.969	406.344
Venituri din servicii	29.394	27.647
Venituri din vânzarea de bunuri	97.026	62.155
Alte venituri - contracte	753	735
Venituri totale din contracte cu clienții	7.917.904	8.991.851
Alte venituri	11.532	10.027
Total cifra de afaceri	7.929.436	9.001.878
Alte venituri din exploatare	61.736	21.004
Total cifra de afaceri și alte venituri	7.991.172	9.022.882

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Venituri recunoscute la un moment specific	7.218.941	8.256.715
Venituri recunoscute în timp	698.963	735.136
Venituri totale din contracte cu clienții	7.917.904	8.991.851

NOTE EXPLICATIVE

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dividende	686	-
Venituri din dobânzi	189.323	213.008
Total	190.009	213.008

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Grupului în depozite bancare.

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIELOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	157.235	106.889
Consum tehnologic	34.877	37.899
Alte consumabile	7.749	6.713
Costul total al materiilor prime și consumabilelor	199.861	151.501
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	24.643	20.291
Costul dezechilibrului de energie electrică *	93.820	85.477
Costul altor bunuri vândute	1.362	1.362
Costul total al mărfurilor vândute	119.825	107.130

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

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Câștiguri din diferențele de curs valutar	10.111	28.775
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(15.532)	(38.055)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(19.897)	(6.867)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 16 c)	(19)	4.029
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(6.046)	(5.647)
Pierderi din creanțe	-	(6)
Alte câștiguri și pierderi	-	23
Total câștig net/(pierdere netă)	(31.383)	(17.748)

NOTE EXPLICATIVE

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	489.366	421.634
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	478.413	412.588
- amortizarea imobilizărilor necorporale (nota 14 a)	6.978	6.227
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare (nota 14 b)	3.975	2.819
Ajustări nete de valoare privind imobilizările corporale, inclusiv a activelor de explorare	113.791	82.898
Total amortizare și deprecieri	603.157	504.532

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Salarii	1.052.279	947.874
Contribuții sociale	37.231	33.230
Tichete de masă	47.932	38.150
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	42.030	41.454
Pensii private	11.286	11.253
Asigurare de sănătate privată	11.219	10.753
Total cheltuieli cu personalul	1.201.977	1.082.714

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	68.584	43.838
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 18)	24.108	18.165
Total	92.692	62.003

10. TAXE ȘI IMPOZITE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 prezentare revizuită*
	'000 RON	'000 RON
Redevență	592.761	600.514
Impozit pe venit suplimentar	1.201.359	889.799
Contribuția la fondul de tranziție energetică	23.627	(1.547)
Alte taxe și impozite	8.982	7.545
Total	1.826.729	1.496.311

NOTE EXPLICATIVE

11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (nota 11 a)	442.840	691.386
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat (nota 11 a)	(31.050)	(123.404)
Contribuția de solidaritate (nota 11 b)	(16.609)	1.687.371
Cheltuiala cu impozitul pe profit	395.181	2.255.353
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Datoria cu impozitul pe profit curent	20.172	79.718
Contribuția de solidaritate (nota 11 b)	(16.609)	1.686.919
Datorii cu impozitul pe profit curent	3.563	1.766.637

a) *Impozitul pe profit curent și amânat*

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2024, respectiv la 31 decembrie 2023, 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 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare (după contribuția de solidaritate)	3.617.786	3.380.091
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	578.846	540.815
Efectul veniturilor neimpozabile	(13.425)	(61.627)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil (nota 11 b)	58.065	321.317
Efectul reducerilor aferente impozitului pe profit *)	(84.927)	(95.187)
Efectul stimulentei fiscale pentru constituirea rezervei legale	(28.580)	-
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(9.179)	(12.176)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	(6.019)	(8.934)
Efectul pierderii fiscale	(49.042)	(116.333)
Efectul impozitului pe profit aferent anilor anteriori	(33.949)	107
Cheltuiala cu impozitul pe profit (fără contribuția de solidaritate)	411.790	567.982

*) Reducerile de impozit pe profit sunt calculate conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 153/2020, care prevede reduceri ale impozitului pe profit în cazul în care capitalul propriu este pozitiv sau dacă înregistrează creșteri față de o perioadă de referință (nivelul anului 2020 sau nivelul anului anterior). Reducerile variază în funcție de nivelul creșterii capitalului propriu.

NOTE EXPLICATIVE

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2024		31 decembrie 2023	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(675.121)	(108.019)	(684.582)	(109.533)
Imobilizări necorporale	(54)	(9)	-	-
Imobilizări corporale *)	227.856	36.457	27.357	4.377
Active de explorare **)	(437.852)	(70.056)	(513.724)	(82.196)
Investiții financiare	(182)	(29)	(182)	(29)
Stocuri	(73.896)	(11.823)	(40.730)	(6.517)
Creanțe și alte active	(246.309)	(39.409)	(97.576)	(15.612)
Active privind drepturile de utilizare	202	32	277	44
Venituri în avans	10.461	1.674	10.461	1.674
Datorii leasing	(516)	(83)	(315)	(50)
Pierderi fiscale ***)	(1.033.593)	(165.375)	(727.084)	(116.333)
Total	(2.229.004)	(356.640)	(2.026.098)	(324.175)

*) În 2024, Societatea a corectat o eroare privind clasificarea activelor sale imobilizate, care au fost considerate inițial ca active deținute pentru cedare către filiala Depogaz (a se vedea situațiile financiare individuale). Ca urmare a corecției, aceste active au fost mutate înapoi în categoria activelor imobilizate, ceea ce a dus la o creștere a diferențelor temporare cumulate și, implicit, la generarea unui impozit amânat. Corectarea erorii a avut ca efect și reducerea impozitului pe venit pentru perioadele anterioare în suma de 33.949 mii RON.

**) 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 de amortizare, dacă activul nu ar fi fost casat. 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. Pierdere fiscală care generează un activ de impozit amânat va expira după cum urmează:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
2028	476.953	476.953
2029	556.640	250.131
Total	1.033.593	727.084

NOTE EXPLICATIVE

Miscarea soldurilor în impozitul amânat

	Impozit amânat (activ)/ datorii 31 decembrie 2022	Miscări în profit și pierdere 2023	Miscare în OCI în 2023	Impozit amânat (activ)/ datorii 31 decembrie 2023	Miscări în profit și pierdere 2024	Miscare în OCI în 2024	Impozit amânat (activ)/ datorii 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(75.685)	(32.093)	(1.755)	(109.533)	2.929	(1.415)	(108.019)
Imobilizări necorporale	-	-	-	-	(9)	-	(9)
Imobilizări corporale	(17.494)	21.871	-	4.377	32.080	-	36.457
Active de explorare	(84.472)	2.276	-	(82.196)	12.140	-	(70.056)
Investiții financiare	(156)	127	-	(29)	-	-	(29)
Stocuri	(5.593)	(924)	-	(6.517)	(5.306)	-	(11.823)
Creanțe comerciale și alte creanțe	(15.612)	-	-	(15.612)	(23.797)	-	(39.409)
Active privind drepturile de utilizare	52	(8)	-	44	(12)	-	32
Venituri în avans	4	1.670	-	1.674	-	-	1.674
Datorii leasing	(60)	10	-	(50)	(33)	-	(83)
Pierderi fiscale	-	(116.333)	-	(116.333)	(49.042)	-	(165.375)
Total	(199.016)	(123.404)	(1.755)	(324.175)	(31.050)	(1.415)	(356.640)

OCI - alte elemente ale rezultatului global

b) Contribuția de solidaritate

Conform legislației, contribuția de solidaritate a fost datorată doar pentru anii 2022 și 2023. Din 2024, contribuția nu mai este datorată. Impozitul a fost nedeductibil în calculul impozitului pe profit curent.

Ca urmare a corectării erorii menționate mai sus, Societatea a recalculat efectul erorii asupra contribuției de solidaritate, rezultând o creanță de 16.609 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere 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
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2024	121.991	995.432	7.518.952	1.233.012	129.209	1.805.670	340.161	2.540.841	14.685.268
Intrări *)	109	-	17.990	15	-	5.922	200.401	2.973.333	3.197.770
Transferuri	2.652	42.953	475.460	83.066	10.673	31.469	(17.836)	(628.437)	-
Leșiri	-	(1.839)	(159.370)	(15.682)	(7.484)	(4.085)	(7.813)	(3.801)	(200.074)
Sold la 31 decembrie 2024	124.752	1.036.546	7.853.032	1.300.411	132.398	1.838.976	514.913	4.881.936	17.682.964
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2024	-	440.855	5.081.262	871.693	91.490	815.835	-	-	7.301.135
Amortizări	-	27.656	324.763	68.822	10.922	46.250	-	-	478.413
Leșiri	-	(1.149)	(37.792)	(15.023)	(5.740)	(1.283)	-	-	(60.987)
Sold la 31 decembrie 2024	-	467.362	5.368.233	925.492	96.672	860.802	-	-	7.718.561
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2024	8.255	89.815	511.693	89.503	1.622	365.753	144.674	281.030	1.492.345
Depreciere ***)	-	2.470	55.468	4.572	716	-	29.897	67.521	160.644
Transferuri	-	-	69.019	-	-	-	-	(69.019)	-
Leșiri/Utilizări	-	(2.103)	(84.939)	(3.362)	(1.233)	(841)	(10.200)	(4.702)	(107.380)
Sold la 31 decembrie 2024	8.255	90.182	551.241	90.713	1.105	364.912	164.371	274.830	1.545.609
Valoare netă la 1 ianuarie 2024	113.736	464.762	1.925.997	271.816	36.097	624.082	195.487	2.259.811	5.891.788
Valoare netă la 31 decembrie 2024	116.497	479.002	1.933.558	284.206	34.621	613.262	350.542	4.607.106	8.418.794

*) Intrările de imobilizări corporale în curs includ 2.175.198 mii RON legate de dezvoltarea perimetrului offshore Neptun Deep și 209.847 mii RON pentru noua centrală Iernut. Nicio dobândă nu a fost capitalizată.

**) Inclusiv perna de gaz în valoare de 216.343 mii RON. Nu s-au înregistrat modificări în cursul anului.

***) Deprecierea înregistrată în cursul anului se referă la active individuale; astfel de active sunt complet depreciate, după cum este descris în nota 2.

NOTE EXPLICATIVE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere 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
Cost									
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
Amortizare cumulată									
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
Depreciere									
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 / Utilizări	-	(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
Valoare netă la 1 ianuarie 2023	110.941	471.617	1.640.059	269.274	26.964	557.622	174.985	1.787.852	5.039.314
Valoare netă la 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 mii RON legate de dezvoltarea blocului offshore Neptun Deep și 56.026 mii RON pentru noua centrală Iernut.

**) Inclusiv perna de gaz în valoare de 216.343 mii RON. Nu s-au înregistrat modificări în cursul anului.

***) Deprecierea înregistrată în cursul anului se referă la active individuale; astfel de active sunt complet depreciate, după cum este descris în nota 2.

NOTE EXPLICATIVE

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.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 ‘000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 ‘000 RON
Active de explorare casate	-	3
Seismică, studii geologice, geofizice	78.709	84.637
Total cheltuieli de explorare	78.709	84.640
Mișcarea netă a deprecierei activelor de explorare (venit net)/pierdere netă	26.980	23.361
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(199.871)	(50.746)
	31 decembrie 2024 ‘000 RON	31 decembrie 2023 ‘000 RON
Active de explorare incluse în imobilizări corporale (nota 12)	350.542	195.487
Datorii incluse în datorii comerciale	(32.303)	(13.342)
Active nete	318.239	182.145

14. IMOBILIZĂRI NECORPORALE. ACTIVE PRIVIND DREPTURILE DE UTILIZARE

a) Imobilizări necorporale

	2024 ‘000 RON	2023 ‘000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	5.239.684	5.245.101
Intrări	3.774	1.733
Leșiri	(1.584)	(7.150)
Sold la 31 decembrie	5.241.874	5.239.684
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	103.754	104.676
Amortizare	6.978	6.227
Leșiri	-	(7.149)
Sold la 31 decembrie	110.732	103.754
Valoare netă la 1 ianuarie	5.135.930	5.140.425
Valoare netă la 31 decembrie	5.131.142	5.135.930

Din suma de 5.131.142 mii RON, suma de 5.105.563 mii RON 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. Activul nu a generat nicio amortizare până la 31 decembrie 2024, deoarece câmpul offshore se află în prezent într-o fază de dezvoltare. Se estimează că producția va începe în 2027.

NOTE EXPLICATIVE

b) Active privind drepturile de utilizare

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	18.320	12.671
Efectul modificării indicilor de actualizare a chiriei	728	1.346
Contracte noi	5.075	4.303
Sold la 31 decembrie	24.123	18.320
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	6.724	3.905
Amortizare	3.975	2.819
Sold la 31 decembrie	10.699	6.724
Valoare netă la 1 ianuarie	11.596	8.766
Valoare netă la 31 decembrie	13.424	11.596

15. STOCURI

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	319.669	261.552
Produce finite (gaze)	113.560	90.594
Alte stocuri	991	699
Stocuri aflate la terti	33.749	16.695
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(73.623)	(67.755)
Deprecierea altor stocuri	(273)	(95)
Total	394.073	301.690

16. CREANȚE, DATORII PRIVIND CONTRACTELE CU CLIEȚII

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale*	1.351.702	1.952.517
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 16 c)	(513.897)	(553.564)
Total	837.805	1.398.953

*) Creanțele comerciale la 31 decembrie 2024 includ suma de 161.531 mii RON (31 decembrie 2023: 333.096 mii RON) care trebuie plătită de către Ministerul Energiei (pentru clienții non-casnici) și de către Ministerul Muncii (pentru clienții casnici) în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022.

NOTE EXPLICATIVE

b) Alte active

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	2.122	10
Creanțe din exploatare în participație	2.932	7.974
Alte creanțe	35.458	21.251
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 16 c)	(169)	(169)
Debitori diverși	46.673	46.846
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 16 c)	(46.048)	(46.029)
Cheltuieli în avans	6.796	14.374
TVA neexigibilă	10.312	7.945
Alte creanțe fiscale	21.286	60.979
Total	79.362	113.181

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

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	599.762	689.352
Majorare ajustare alte creanțe (nota 6)	453	204
Majorare ajustare creanțe comerciale	36.366	7.940
Pierderi din creanțe comerciale	(1.188)	(41.847)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 6)	(434)	(4.233)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(74.845)	(51.654)
Sold la 31 decembrie	560.114	599.762

d) Expunerea la risc pentru creanțe comerciale și alte creanțe

31 decembrie 2024	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	807.377	0,00	-
Scadența depășită cu până la 30 zile	27.110	3,2	875
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1.897	93,83	1.780
Scadența depășită între 90 - 360 zile	32.783	95,75	31.390
Scadența depășită peste 360 zile	482.535	99,44	479.852
Total creanțe	1.351.702		513.897

Creanțele curente au fost încasate în 2025, prin urmare, nu s-a înregistrat nicio ajustare la 31 decembrie 2024.

NOTE EXPLICATIVE

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	1.364.139	0,00	14
Scadența depășită cu până la 30 zile	33.724	3,79	1.278
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1.865	27,94	521
Scadența depășită între 90 - 360 zile	4.682	77,83	3.644
Scadența depășită peste 360 zile	548.107	100,00%	548.107
Total creanțe	1.952.517		553.564

e) Datorii privind contractele cu clienții

Datoriile privind contractele cu clienții se referă la numerarul primit de către Grup în avans pentru livrările viitoare; de obicei, avansurile se primesc pentru livrările din cursul lunii următoare.

Veniturile aferente datoriilor privind contractele cu clienții la 31 decembrie 2023 au fost recunoscute în 2024.

Modificarea datoriilor privind contractele cu clienții la 31 decembrie 2024 comparativ cu 31 decembrie 2023 este cauzată în principal de prețul gazelor.

17. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

	31 decembrie 2024 ‘000 RON	31 decembrie 2023 ‘000 RON
3.854.224.000 acțiuni ordinare achitate integral (2023: 385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral)	3.854.224	385.422
Total	3.854.224	385.422

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 31 decembrie 2024 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma ‘000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Persoane juridice	962.639.519	962.640	24,98
Persoane fizice	193.353.681	193.353	5,01
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 decembrie 2024. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2023: 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 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 în ianuarie 2024 la Registrul Comerțului.

NOTE EXPLICATIVE

b) Rezultat pe acțiune

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Profitul anului atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	3.205.996	2.812.109
Număr de acțiuni în circulație în timpul anului	3.854.224.000	3.854.224.000
Rezultat pe acțiune (mii RON)	0,00083	0,00073
Numărul de acțiuni prezentat anterior		385.422.400
Rezultatul pe acțiune prezentat anterior (mii RON)		0,0073

18. PROVIZIOANE ȘI DATORII PRIVIND BENEFICIILE ACORDATE LA PENSIONARE

	31 decembrie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	351.789	373.536
Beneficii acordate la pensionare (nota 18 c)	204.550	189.314
Total provizioane și datorii pe termen lung	556.339	562.850
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	28.936	32.049
Provizion pentru litigii (nota 18 b) *)	6.579	18.839
Alte provizioane **) (nota 18 b)	127.174	70.844
Total provizioane termen scurt	162.689	121.732
Total provizioane	719.028	684.582

*) Valoarea litigiilor în care este implicat Grupul este estimată la 41.698 mii RON, reprezentând expunerea maximă a Grupului. Conducerea Grupului consideră că provizionul în sumă 6.579 mii RON este suficient, pe baza informațiilor actuale disponibile.

**) La 31 decembrie 2024, alte provizioane în sumă de 127.174 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 51.266 mii RON (31 decembrie 2023: 46.274 mii RON), provizioane pentru impozite și taxe în valoare de 7.018 mii RON (31 decembrie 2023: 6.514 mii RON), provizionul pentru certificate CO₂ în valoare de 43.907 mii RON (31 decembrie 2023: 0 mii RON), provizionul de 9.091 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 2023: 6.101 mii RON) și provizionul pentru concedii neefectuate de 15.891 mii RON (31 decembrie 2023: 11.955 mii RON).

a) Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2024 '000 RON	2023 '000 RON
Sold la 1 ianuarie	405.585	236.490
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	23.826	118.118
Efectul trecerii timpului (nota 9)	24.108	18.165
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(14.883)	33.861
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(57.911)	(1.049)
Sold la 31 decembrie	380.725	405.585

NOTE EXPLICATIVE

Grupul provizionează complet costurile de defaectare viitoare ale sondelor de gaze naturale și de înmagazinare pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de defaectare 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 7,37% (anul încheiat la 31 decembrie 2023: 6,23%). 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 defaectare cu 52.698 mii RON (2023: 62.650 mii RON). Diminuarea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de defaectare cu 66.849 mii RON (2023: 81.201 mii RON).

Creșterea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la majorarea provizionului de defaectare cu 69.237 mii RON (2023: 83,103 mii RON). Diminuarea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la reducerea provizionului de defaectare cu 55.105 mii RON (2023: 64.871 mii RON).

b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2024	18.839	70.844	89.683
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	9.770	213.759	223.529
Provizion utilizat în perioadă	(12.144)	(154.382)	(166.526)
Provizion neutilizat, reversat	(9.886)	(3.047)	(12.933)
Sold la 31 decembrie 2024	6.579	127.174	133.753
	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2023	6.620	289.217	295.837
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)
Sold la 31 decembrie 2023	18.839	70.844	89.683

Mișcarea în alte provizioane se referă în principal la certificatele CO₂.

c) Datorii privind beneficiile acordate la pensionare

Mișcarea datoriei privind beneficiile acordate la pensionare	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	189.314	168.830
Costul dobânzii	10.616	13.139
Costul serviciului curent	12.399	10.899
Plăți în timpul anului (Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	(16.621)	(14.524)
	8.842	10.970
Sold la 31 decembrie	204.550	189.314

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în datoria privind beneficiile acordate la pensionare se recunosc în cadrul cheltuielilor cu personalul.

În calculul datoriei privind beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;

NOTE EXPLICATIVE

- rata medie de actualizare: 6,8% (2023: 5,9%);
- rata medie a inflației: 3,8% în 2025; 2,9% în 2026; 2,7% în 2027; 2,5% perioada 2028-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori (2023: 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).

Analiza sensibilității

Rata de actualizare are un efect semnificativ asupra datoriei. Modificarea izolată cu un punct procentual a ipotezelor ar avea efectul de mai jos asupra datoriei:

	<u>Creșterea cu 1% a ipotezelor</u>	<u>Scăderea cu 1% a ipotezelor</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
31 decembrie 2024		
Rata medie de actualizare	(17.174)	19.664
Rata de creștere a salariilor	20.130	(17.836)
31 decembrie 2023		
Rata medie de actualizare	(16.567)	19.064
Rata de creștere a salariilor	18.863	(16.698)

Analiza maturității plăților de beneficii

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Până într-un an	17.748	17.360
1-2 ani	14.705	8.502
2-5 ani	55.811	48.710
5-10 ani	157.733	134.612
Peste 10 ani	662.117	543.259

19. VENITURI ÎN AVANS

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	<u>'000 RON</u>	<u>'000 RON</u>
Sume încasate din PNI (nota 19 a)	292.446	276.519
Sume încasate din CINEA (nota 19 b)	94.192	94.192
Alte venituri în avans	122	133
Alte sume primite cu caracter de subvenții	89	97
Total venituri în avans pe termen lung	386.849	370.941
Alte sume primite cu caracter de subvenții	486	7
Total venituri în avans pe termen scurt	486	7
Total venituri în avans	387.335	370.948

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”, ROMGAZ este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 31 decembrie 2024 Grupul a încasat 292.446 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției. La 31 decembrie 2024 niciun venit nu a fost recunoscut, întrucât centrala nu a fost pusă în funcțiune.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1489/21 noiembrie 2024 s-a extins până la 30 iunie 2025 termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie finalizate și puse în funcțiune, iar perioada de rambursare s-a extins până la 31 Decembrie 2025. În cazul în care centrala nu este pusă în funcțiune până la 30 iunie

NOTE EXPLICATIVE

2025, subvenția guvernamentală trebuie rambursată Ministerului Energiei.

b) *Proiecte de Interes Comun*

În 2023, Depogaz a semnat un acord de finanțare cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și Mediu ("CINEA") pentru a crește capacitatea zilnică de extracție a depozitului de la Bilciurești. Valoarea acordului de finanțare este de 37.962 mii EUR, din care Depogaz a încasat în avans suma de 94.192 mii RON.

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Furnizori - facturi de primit	121.896	62.983
Datorii comerciale	28.414	50.926
Datorii față de furnizorii de imobilizări	306.460	158.259
Total datorii comerciale	456.770	272.168
Datorii către salariați	46.469	41.004
Redevențe	162.847	174.773
Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică	6.510	38
Asigurări sociale	41.207	33.334
Alte datorii curente	14.183	10.555
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze de seră *)	137.244	208.618
TVA	18.070	9.616
Dividende de plată	1.365	1.453
Impozitul pe venitul suplimentar	114.527	29.420
Datorii cu alte impozite	3.925	2.696
Total alte datorii	546.347	511.507
Total datorii comerciale și alte datorii	1.003.117	783.675

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră trebuie predate autorităților competente până la finalul lunii septembrie 2025. Soldul la 31 decembrie 2024 conține certificate achiziționate în 2024 dar care nu au fost încă predate.

21. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

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 imprevizibilitatea 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 la riscuri.

Companiile din Grupul Romgaz au proceduri aprobate de management al riscurilor, care asigură identificarea și controlul acestora prin implementarea unui sistem ce menține riscurile la un nivel acceptabil. Managementul riscurilor este un proces continuu ce implică identificarea riscurilor care ar putea afecta atingerea obiectivelor Societății, evaluarea riscurilor identificate, gestionarea acestora, identificarea măsurilor de control pentru riscurile semnificative și elaborarea unui plan anual pentru implementarea măsurilor de control pentru riscurile semnificative.

Evaluarea riscurilor ia în considerare probabilitatea și impactul pentru a determina dacă este necesară luarea unor măsuri. Pe baza expunerii la risc, nivelul de toleranță este stabilit utilizând o matrice. Nivelurile de toleranță variază de la riscuri tolerabile, care nu necesită nicio măsură, până la riscuri intolerabile, care necesită măsuri urgente de control.

Riscurile identificate pot fi acceptate, monitorizate, evitate, tratate sau transferate.

NOTE EXPLICATIVE

(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 numerarului, împrumuturilor purtătoare de dobândă și a obligațiunilor. Grupul nu folosește instrumente de tip hedge pentru a acoperi riscul, ci monitorizează modificările cursurilor de schimb.

La 31 decembrie 2024 cursul oficial a fost de 4,9741 RON/EUR (31 decembrie 2023: 4,9746 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	MDL	RON	
	1 EUR = 4,9741	1 GBP = 5,9951	1 USD = 4,7768	1 MDL = 0,2576	1 RON	Total
31 decembrie 2024	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Active financiare						
Numerar și echivalente de numerar	135.243	3	8	263	1.716.637	1.852.154
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	2.522.091	-	-	-	103.248	2.625.339
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	-	837.805	837.805
Total active financiare	2.657.334	3	8	263	2.657.690	5.315.298
Datorii financiare						
Datorii comerciale și alte datorii	-	(9)	-	-	(456.761)	(456.770)
Datorii leasing	(10.105)	-	-	-	(5.523)	(15.628)
Împrumuturi bancare	(808.346)	-	-	-	-	(808.346)
Obligațiuni	(2.500.978)	-	-	-	-	(2.500.978)
Total datorii financiare	(3.319.429)	(9)	-	-	(462.284)	(3.781.722)
Net	(662.095)	(6)	8	263	2.195.406	1.533.576

NOTE EXPLICATIVE

	EUR 1 EUR = 4,9746 ‘000 RON	GBP 1 GBP = 5,7225 ‘000 RON	USD 1 USD = 4,4958 ‘000 RON	RON 1 RON ‘000 RON	Total ‘000 RON
31 decembrie 2023					
Active financiare					
Numerar și echivalente de numerar	6.822	1	6	528.381	535.210
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	94.418	-	-	2.411.045	2.505.463
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	1.398.953	1.398.953
Total active financiare	101.240	1	6	4.338.379	4.439.626
Datorii financiare					
Datorii comerciale și alte datorii	(31)	(43)	(8)	(272.086)	(272.168)
Datorii leasing	(7.952)	-	-	(5.077)	(13.029)
Împrumuturi bancare	(1.131.722)	-	-	-	(1.131.722)
Total datorii financiare	(1.139.705)	(43)	(8)	(277.163)	(1.416.919)
Net	(1.038.465)	(42)	(2)	4.061.216	3.022.707

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 denumite în valută în bilanț.

	31 decembrie 2024 ‘000 RON	31 decembrie 2023 ‘000 RON
Slăbirea leului - pierdere	33.105	(51.923)
Întărirea leului - câștig	(33.105)	51.923

(ii) Riscul inflaționist

Rata anuală oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2024 a fost 5,59% 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

Grupul este expus riscului ratei dobânzii din cauza împrumuturilor bancare purtătoare de dobândă.

O creștere cu 1% a ratei dobânzii la împrumuturile bancare ar duce la o creștere a cheltuielilor cu dobânzile de 6.936 mii RON în cursul anului 2025.

Depozitele bancare, certificatele de trezorerie și obligațiunile poartă o rată fixă a dobânzii.

Grupul nu folosește instrumente de tip hedge pentru a acoperi riscul, ci monitorizează modificările ratelor dobânzii.

(b) Riscul de credit

Activele financiare, care expun Grupul unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale, numerar și echivalentele de numerar, depozite bancare altele decât echivalentele de numerar. 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 28,77% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2024 (cei mai mari 3 clienți: 47,99% la 31 decembrie 2023).

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.

NOTE EXPLICATIVE

Consiliul de Administrație al Romgaz a aprobat o politică internă privind plasarea excesului de numerar în obligațiuni de stat sau depozite bancare. În ceea ce privește depozitele bancare, numerarul este plasat numai la băncile care au un rating de credit bun. Dacă banca nu are rating de credit, lichiditățile excedentare pot fi plasate la aceasta doar dacă este deținută majoritar de stat sau scadența este scurtă. Expunerea la fiecare bancă nu poate fi mai mare de un anumit procent, o alocare mai mare fiind permisă doar băncilor care au ca acționar majoritar Statul Român.

Calitatea creditului numerarului și echivalentelor de numerar și al depozitelor bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar, este prezentată mai jos:

Echivalent cu ratingul extern de credit	December 31, 2024	December 31, 2023
	'000 RON	'000 RON
A+	474.311	536.436
BBB+	2.503.194	272.238
BBB	-	221.626
BBB-	1.319.478	1.795.849
BB	1	100.001
Nu există rating de credit	180.509	114.523
Total	4.477.493	3.040.673

Numerarul Grupului este plasat la 14 bănci, dintre care primele 5 bănci dețin 95% din totalul numerarului, echivalentelor de numerar și depozitelor bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar (în 2023, primele 3 bănci dețineau 78% din numerarul Grupului, echivalentele de numerar și depozitele bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar).

(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. Capitalul include capitalurile proprii, împrumuturile bancare și obligațiunile emise.

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 angajamentele financiare atașate împrumuturilor purtătoare de dobândă. Încălcarea respectării acordurilor financiare ar permite băncii să ceară plata imediată a împrumuturilor. Nu au existat încălcări ale angajamentelor financiare ale împrumuturilor purtătoare de dobândă în perioada curentă. Angajamentele financiare atașate împrumuturilor existente trebuie respectate la fiecare sfârșit de an; totuși, acestea sunt monitorizate periodic pentru a identifica orice risc de neconformitate, astfel încât măsurile să fie luate în timp util.

(d) Estimarea valorii juste

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, depozitele bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă și obligațiuni emise. Datorită termenului scurt, valoarea justă a creanțelor comerciale, numerarului și echivalentelor de numerar, depozitelor bancare, altele decât echivalentele de numerar, precum și a datoriilor comerciale aproximează valoarea contabilă.

Valoarea justă a împrumuturilor bancare aproximează valoarea lor contabilă, deoarece acestea poartă o rată variabilă a dobânzii.

Valoarea contabilă a obligațiunilor aproximează valoarea lor justă. Prețul de închidere al obligațiunilor la Bursa de Valori din Luxemburg la 31 decembrie 2024 a fost de 101,011% (informații de nivel 1).

e) Gestionarea riscului de lichiditate

Riscul de lichiditate este gestionat prin monitorizarea constantă a scadențelor activelor și pasivelor. Politica Grupului este de a avea termenele de încasare mai scurte decât termenele de plată. În cazul unor evenimente neprevăzute care pot afecta lichiditățile disponibile, Romgaz a încheiat două linii de credit revolving angajate (vezi nota 28) care pot fi accesate pentru a asigura respectarea termenelor de plată.

NOTE EXPLICATIVE

În tabelul următor sunt prezentate datoriile financiare ale Grupului pe maturități contractuale. Sumele reprezintă fluxuri de numerar viitoare neactualizate din datorii financiare.

31 decembrie 2024	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	325.869	130.873	28	-	-	456.770
Împrumuturi bancare	-	80.884	242.487	484.975	-	808.346
Datorii leasing	306	1.656	2.767	5.964	4.935	15.628
Obligațiuni		-	24.545	2.476.433	-	2.500.978
Total	326.175	213.413	269.827	2.967.372	4.935	3.781.722

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	193.838	2	-	-	272.168
Împrumuturi bancare	-	80.837	242.512	808.373	-	1.131.722
Datorii leasing	246	797	1.536	5.854	4.596	13.029
Total	78.574	275.472	244.050	814.227	4.596	1.416.919

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 2024 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 '000 RON
Societăți asociate Romgaz	14.139	13.233
Total	14.139	13.233

ii) Entități afiliate unei autorități guvernamentale

Grupul este controlat de Ministerul Energiei, în numele Statului Român (nota 17 a). Drept urmare toate societățile asupra cărora Statul Român exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Grupului. În conformitate cu IAS 24, Grupul aplică excepția de la prezentare pentru entitățile afiliate Guvernului și, prin urmare, prezintă tranzacțiile și soldurile semnificative. Pragul de semnificație este determinat de mărimea tranzacțiilor și a cerințelor de divulgare reglementare/supraveghere existente (Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni pe piața de capital și Regulamentul A.S.F. nr. 5/2018). Cu excepția tranzacțiilor enumerate mai jos, nu au fost identificate alte tranzacții semnificative individuale sau tranzacții semnificative colectiv. Tranzacțiile cu părțile afiliate se desfășoară în condiții de piață, fără a exista tranzacții care să iasă din cadrul operațiunilor zilnice obișnuite.

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

NOTE EXPLICATIVE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București SA	592.978	1.156.358
Engie România SA	814.116	2.084.527
E.On Energie România SA	1.777.506	2.441.073
Total	3.184.600	5.681.958

Tabelul de mai jos prezintă soldurile colectiv materiale ale numerarului și echivalentelor de numerar și depozitelor bancare, altele decât echivalentele de numerar, la bănci asupra cărora Statul Român deține controlul:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
CEC Bank	-	100.000
Exim Banca Românească	988.086	1.044.284
Total	988.086	1.144.284

iii) **Entități afiliate unei entități guvernamentale - angajamente comune**

OMV Petrom SA este parte afiliată a Grupului, datorită faptului că Statul Român deține controlul asupra Romgaz și o influență semnificativă asupra OMV Petrom. OMV Petrom SA este operatorul angajamentului comun în care Romgaz Black Sea Limited este partener. Costurile totale facturate către Romgaz Black Sea Limited în 2024, așa cum sunt descrise în nota 33, reprezintă în principal intrări de imobilizări în curs de execuție legate de dezvoltarea perimetrului offshore Neptun Deep și au fost de 2.213.399 mii RON (2023: 548.903 mii RON), din care Grupul a capitalizat 2.175.198 mii RON (2023: 535.408 mii RON).

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 2024, respectiv 31 decembrie 2023, 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.

Directorii includ directori cu contract de mandat și directori cu contract de muncă. Administratorii menționați în tabelul de mai jos se referă la membrii Consiliului de Administrație.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	39.727	31.726
din care, prime și componenta variabilă (brut)	6.017	1.926
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	5.386	3.808
din care, componenta variabilă (brut)	2.073	530
31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	857	816
Salarii de plătit administratorilor	162	288

Pe lângă cele de mai sus, la 31 decembrie 2024 Grupul a înregistrat un provizion pentru bonusuri acordate directorilor și administratorilor în valoare de 9.091 mii RON (31 decembrie 2023: 6.101 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 2024, respectiv, 31 decembrie 2023.

Investiția Societății în Agri LNG Project Company nu este semificativă. Investiția este depreciată în totalitate.

În 2024, Grupul a contribuit cu 18.000 mii RON la majorarea capitalului social al SC Depomureș SA.

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40,4014	40
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociatului	Cost la 31 decembrie 2024	Depreciere la 31 decembrie 2024	Valoare netă la 31 decembrie 2024	Cost la 31 decembrie 2023	Depreciere la 31 decembrie 2023	Valoare netă la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș	59.426	-	59.426	33.410	-	33.410
SC Agri LNG Project Company SRL	182	(182)	-	182	(182)	-
Total	59.608	(182)	59.426	33.592	(182)	33.410

NOTE EXPLICATIVE

Informații financiare rezumate pentru investițiile semnificative în asociați (SC Depomureș SA)

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	‘000 RON	‘000 RON
Active imobilizate	67.565	62.616
Active curente, din care:	61.431	31.598
- Numerar și echivalente de numerar	52.760	26.443
Datorii pe termen lung, din care:	656	2.170
- Datorii financiare pe termen lung	656	2.170
Datorii pe termen scurt, din care:	10.995	5.237
- Datorii financiare pe termen scurt	1.514	3.431
	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	‘000 RON	‘000 RON
Cifra de afaceri	59.884	48.243
Venituri din dobânzi	2.018	1.107
Amortizare și deprecieri	(4.137)	(3.826)
Cheltuieli privind dobânzile	(172)	(309)
Cheltuielile privind impozitul pe profit	(3.090)	(2.114)
Profit net din activități continue	19.980	12.183

Reconcilierea valorii contabile nete pentru investițiile semnificative în asociați

	2024	2023
	‘000 RON	‘000 RON
1 ianuarie	33.410	28.537
Interesul în rezultatul global total al investițiilor semnificative în asociați	8.016	4.873
Creșteri în investiții în asociați	18.000	-
31 decembrie	59.426	33.410

NOTE EXPLICATIVE

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 2024	31 decembrie 2023
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
Compania	Valoare justă la 31 decembrie 2024		Valoare justă la 31 decembrie 2023	
	'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	
Total	5.616		5.616	

*) 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 planul de restructurare în februarie 2023, cu toate acestea poziția sa financiară nu justifică o modificare a valorii sale.

**) 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.

NOTE EXPLICATIVE

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Producție ‘000 RON	Înmagazinare ‘000 RON	Electricitate ‘000 RON	Alte activități ‘000 RON	Ajustări și eliminări ‘000 RON	Total ‘000 RON
Cifra de afaceri	7.418.587	573.604	539.646	485.407	(1.087.808)	7.929.436
Cifra de afaceri între segmente	(387.238)	(62.338)	(163.682)	(474.550)	1.087.808	-
Cifra de afaceri cu terții	7.031.349	511.266	375.964	10.857	-	7.929.436
Venit din dobândă	3.908	11.262	152	257.497	(83.496)	189.323
Cheltuială cu dobânda	(1.415)	-	-	(67.616)	1.415	(67.616)
Cheltuieli cu personalul	(602.003)	(95.171)	(63.438)	(441.365)	-	(1.201.977)
Taxe și impozite	(1.778.512)	(20.113)	(24.892)	(3.212)	-	(1.826.729)
Sevicii prestate de terți și alte costuri	(958.803)	(176.781)	(104.187)	(109.017)	702.314	(646.474)
Cota parte din rezultatul asociaților	-	-	-	8.016	-	8.016
Amortizare	(351.583)	(96.648)	(4.163)	(60.035)	23.063	(489.366)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(141.816)	(112)	(3.623)	(15.045)	(70)	(160.666)
Câștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	43.686	175	-	3.009	5	46.875
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	3.795.665	147.132	(294.337)	41.491	(88.774)	3.601.177
Cheltuiala cu impozitul pe profit	44.631	(27.985)	-	(411.827)	-	(395.181)
Intrări de imobilizări corporale	2.786.962	55.020	258.433	72.625	-	3,173,040

NOTE EXPLICATIVE

Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Producție ‘000 RON	Înmagazinare ‘000 RON	Electricitate ‘000 RON	Alte activități ‘000 RON	Ajustări și eliminări ‘000 RON	Total ‘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)
Cheltuieli cu personalul	(536.395)	(89.469)	(58.341)	(398.509)	-	(1.082.714)
Taxe și impozite	(1.476.356)	(17.036)	427	(3.346)	-	(1.496.311)
Sevicii prestate de terți și alte costuri	(809.163)	(218.949)	(212.615)	(141.115)	668.999	(712.843)
Cota parte din rezultatul asociațiilor	-	-	-	4.873	-	4.873
Amortizări	(318.171)	(13.750)	(3.017)	(56.811)	(29.885)	(421.634)
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
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	5.263.558	172.461	(326.151)	53.869	(96.275)	5.067.462
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(1.558.442)	(23.302)	-	(673.609)	-	(2.255.353)
Adiții la imobilizări corporale	968.518	107.747	76.843	89.407	-	1.242.515

În anul încheiat la 31 decembrie 2024, cei mai mari doi clienți ai Grupului reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 1.777.506 mii RON, respectiv, 814.116 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2023 cei mai mari trei clienți ai Grupului reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 2.489.605 mii RON, 2.174.567 mii RON, 979.005 mii RON), totalizând, împreună, 32,68% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2023: 62,69%). Din veniturile realizate cu cei doi clienți, 9,82% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare”, 90,18% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2023: 5,75% în segmentul „Înmagazinare” și 93,33% în segmentul „Producție”).

Majoritatea veniturilor sunt generate de operațiunile Grupului în România. Vânzări nesemnificative se fac către clienți din afara României. Grupul nu prezintă vânzări și solduri nesemnificative cu clienții externi.

Toate activele imobilizate sunt situate în România.

NOTE EXPLICATIVE

27. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci *)	147.564	147.014
Numerar în casă	40	47
Depozite la termen	1.702.835	386.248
Numerar restricționat **)	1.715	1.901
Total	1.852.154	535.210

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 31 decembrie 2024, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

28. ÎMPRUMUTURI BANCARE. OBLIGAȚIUNI

a) Împrumuturi bancare

	Maturitate	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
		'000 RON	'000 RON
325.000 mii EUR împrumut bancar (echivalent a 1.616.583 mii RON la 4,9741 RON/1 EUR) (negarantat) *)	Iunie 2027	808.346	1.131.722
745.875 mii RON facilitare de credit (negarantată) **)	Septembrie 2027	-	-
100.000 mii EUR facilitare de credit (echivalent a 497.410 mii RON la 4,9741 RON/1 EUR) (negarantată) **)	Decembrie 2006	-	-
250.000 mii RON contract credit de investiții (garantat) ***)	August 2037	-	-
Total		808.346	1.131.722

*) 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 finanțare între Romgaz în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. și Banca Comercială Română S.A. în calitate de creditori.

Contractul de împrumut include două angajamente financiare care trebuie îndeplinite la fiecare 31 decembrie:

- Gradul de îndatorare să fie sub 300%. Gradul de îndatorare este raportul dintre datoria netă la 31 decembrie și profitul înainte de dobânzi, impozite, amortizare și depreciere (EBITDA) pentru anul respectiv. Datoria netă reprezintă suma totală a principalului datorat de Romgaz ca urmare a îndatorării financiare (de exemplu, împrumuturi bancare restante, obligațiuni emise, datorii de leasing) după deducerea sumei totale a numerarului și echivalentelor de numerar.
- Gradul de acoperire a ratei dobânzii din profit trebuie să fie mai mare de 110%. Gradul de acoperire a serviciului datoriei înseamnă raportul dintre EBITDA pentru anul respectiv și serviciul datoriei (de exemplu, dobânzi și comisioane bancare ale oricărei datorii financiare, rambursări programate ale principalului aferente oricărei datorii financiare) plătite sau de plată în cursul anului.
- Toți indicatorii sunt calculați pe baza situațiilor financiare individuale ale Romgaz întocmite conform OMF 2844.

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, Societatea a respectat ambele angajamente financiare. Nu există indicii că Grupul s-ar putea confrunta cu dificultăți în respectarea angajamentelor financiare, atunci când acestea vor fi testate la 31 decembrie 2025.

Scadența finală a facilității este de cinci ani de la utilizare. Nu există alte costuri de finanțare, altele decât dobânda. Împrumutul este rambursabil în rate trimestriale. Împrumutul nu este garantat.

Rata medie a dobânzii în perioada respectivă a fost de 4,02%/an.

**) În 2024, Romgaz a semnat două facilități de credit de 745.875 mii RON (cu Banca Transilvania SA) și 250.000 mii EUR (UniCredit Bank SA). Facilitățile pot fi folosite pentru operațiunile normale ale Grupului. Romgaz nu a tras nici o sumă din aceste facilități.

NOTE EXPLICATIVE

***) 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 gazelor din depozitul 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 cu numerarul deținut de Depogaz la Banca Transilvania. Împrumutul nu conține angajamente financiare. Împrumutul nu a fost utilizat până la 31 decembrie 2024.

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	1.131.722	1.447.115
Cheltuiala cu dobânda	38.962	43.838
Dobânda platită	(38.897)	(43.838)
Rambursări	(323.312)	(322.775)
Diferențe de curs valutar	(129)	7.382
Valoarea justă la 31 decembrie	808.346	1.131.722

b) Obligațiuni

În septembrie 2024, Romgaz a lansat primul program de obligațiuni pe termen mediu (EMTN - Euro Medium Term Note) pentru o valoare de 1.500.000 mii EUR. Prima tranșă de 500.000 mii EUR din program a fost emisă în octombrie 2024. Rata cuponului este de 4,75%. Obligațiunile sunt rambursabile în 5 ani la valoarea nominală. Cuponul se plătește anual. Obligațiunile nu sunt convertibile și nu sunt garantate. Obligațiunile nu au angajamente financiare.

Obligațiunile sunt listate la Bursa de Valori din Luxemburg și la Bursa de Valori București.

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Încasări din emisiunea de obligațiuni	2.485.488	-
Cost tranzacționare	(11.914)	-
Încasări nete din emisiunea de obligațiuni	2.473.574	-
	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Încasări din emisiunea de obligațiuni	2.473.574	-
Dobânda datorată	28.655	-
Diferența de curs valutar	(1.251)	-
Valoarea netă la 31 decembrie	2.500.978	-

Valoarea contabilă netă a obligațiunilor este aproximativ egală cu valoarea lor justă. La 31 decembrie 2024, prețul de închidere al obligațiunilor la Bursa de Valori din Luxemburg a fost de 101,01%.

29. DEPOZITE BANCARE ALTELE DECÂT NUMERARUL ȘI ECHIVALENTELE DE NUMERAR

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

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Depozite bancare	2.601.095	2.484.702
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	24.244	20.761
Total	2.625.339	2.505.463

NOTE EXPLICATIVE

30. GARANȚII BANCARE ACORDATE

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Garanții acordate	173.851	273.425
Total	173.851	273.425

În 2024, Romgaz a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 500.000 mii RON. La 31 decembrie 2024 mai sunt disponibili pentru utilizare 328.915 mii RON.

La 31 decembrie 2024, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 4.668.993 mii RON (31 decembrie 2023: 3.779.428 mii RON).

31. GARANȚII BANCARE PRIMITE

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Garanții primite	1.945.727	2.598.882
Total	1.945.727	2.598.882

Scrisorile de garanție sunt constituite de clienții Grupului pentru a garanta plata livrărilor.

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.

NOTE EXPLICATIVE

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. Conform deciziei Curții din 2024 nicio persoană nu a fost acuzată.

(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 corect prezentate.

(c) Contingente legate de mediu

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Grupul nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2024 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 362.998 mii RON (31 decembrie 2023: 405.585 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

(d) Contingente referitoare la subvențiile aferente veniturilor

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) a inclus obligația Grupului, până la 31 martie 2024, de a vinde energia electrică pe care o produce la un preț reglementat de 450 RON/MWh. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică. Dacă valoarea certificatelor de CO₂ 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 2024, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu. Astfel, la 31 decembrie 2024, Grupul a prezentat un activ contingent de 188.260 mii RON până când legislația va prevedea un mecanism de recuperare a acestei sume (31 decembrie 2023: 167.743 mii RON).

33. ANGAJAMENTE COMUNE**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, având în vedere că părțile au drepturi asupra activelor și pasivelor, veniturilor și cheltuielilor. Deciziile sunt luate în comun. Fiecare parte la angajamentul în comun are o cotă de 50% în acordul de concesiune pentru perimetrul Neptun zona de apă adâncă. Grupul înregistrează partea sa din activele și datoriile angajamentului. Comercializarea și vânzările de hidrocarburi nu fac parte din angajamentul în comun.

În prezent proiectul Neptun Deep este în dezvoltare, punerea în funcțiune fiind planificată pentru 2027.

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.

Angajamentul e semnificativ pentru Grup.

Activele și datoriile înregistrate în legătură cu angajamentul în comun sunt prezentate mai jos:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	2.741.122	565.926
Datorii comerciale	246.546	126.057

NOTE EXPLICATIVE

34. ONORARIILE AUDITORULUI

Onorariul perceput de auditorul statutar al Grupului, PricewaterhouseCoopers Audit SRL pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2024 este de 1.198 mii RON.

Onorariile percepute de auditorul statutar al Grupului (PricewaterhouseCoopers Audit SRL începând cu iunie 2024 și fostul auditor Ernst & Young Assurance Services S.R.L până în mai 2024) pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2024 au fost de 2.567 mii RON.

35. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

În martie 2025, Guvernul României a emis Ordonanța de Urgență nr. 6 care extinde prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022. Gazul vândut conform Ordonanței va continua să fie vândut la un preț reglementat până la 31 martie 2026; nu se va percepe niciun impozit pe venit suplimentar pentru cantitățile vândute în temeiul Ordonanței.

36. AUTORIZAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

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 preponderență (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale

Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnații,

RĂZVAN POPESCU în calitate de Director General și

GABRIELA TRÂNBIȚAȘ în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală consolidată pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024, 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, o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate și este întocmit în conformitate cu standardele europene de raportare privind durabilitatea. Grupul își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

DIRECTOR GENERAL,
RĂZVAN POPESCU

DIRECTOR ECONOMIC,
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ



Raportul Auditorului Independent

Către Acționarii Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” SA

Raport privind auditul situațiilor financiare individuale

Opinia noastră

În opinia noastră, situațiile financiare individuale oferă o imagine fidelă a poziției financiare a Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz SA („Societatea”) la 31 decembrie 2024, precum și a performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie ale Societății pentru exercițiul financiar încheiat la această dată în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările ulterioare („OMFP nr. 2844/2016”).

Opinia noastră este în concordanță cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit emis în data de 27 martie 2025.

Situațiile financiare individuale auditate

Situațiile financiare individuale ale Societății conțin:

- situația rezultatului global pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024;
- situația poziției financiare la această dată;
- situația modificărilor în capitalul propriu pentru exercițiul financiar încheiat la această dată;
- situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată; și
- note la situațiile financiare individuale, care includ informații cu privire la politicile contabile semnificative și alte informații explicative.

Situațiile financiare individuale la 31 decembrie 2024 se identifică astfel:

- Total capitaluri (individual) 13.950.177 mii lei;
- Profitul anului (individual) 3.090.697 mii lei.

Societatea are sediul social în România, județul Sibiu, Mediaș, Piața C.I. Motaș, numărul 4, și codul unic de identificare fiscal RO14056826.

Bazele opiniei

Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA), Regulamentul UE nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014 privind cerințe specifice referitoare la auditul statutar al entităților de interes public și de abrogare a Deciziei 2005/909/CE a Comisiei („Regulamentul 537/2014”) și Legea 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative cu modificările și completările ulterioare („Legea 162/2017”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare individuale din raportul nostru.

Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Independența

Suntem independenți față de Societate conform Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA) și cerințelor de etică profesională conform Regulamentului 537/2014 și Legii 162/2017 care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare consolidate din România. Ne-am îndeplinit celelalte responsabilități de etică profesională conform Codului IESBA și cerințelor de etică ale Regulamentului 537/2014 și ale Legii 162/2017.

Cu bună credință și pe baza celor mai bune informații, declarăm că serviciile non audit pe care le-am furnizat Societății sunt în conformitate cu legea și reglementările aplicabile în România și că nu am furnizat servicii non audit interzise, menționate la Articolul 5(1) al Regulamentului 537/2014.

Serviciile non audit pe care le-am furnizat Societății în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2024 și data emiterii acestui raport, sunt prezentate în Nota 33 „Onorariile auditorilor” din situațiile financiare individuale.

Strategia de audit

Prezentare de ansamblu



Pragul de semnificație pentru situațiile financiare individuale: 207.700 mii lei, care reprezintă aproximativ 5 % din media aritmetică a Profitului înainte de impozitare pentru ultimii 3 ani.

Estimarea rezervelor de gaz;

Estimarea provizionului pentru dezafectare.

Noi am conceput strategia de audit pornind de la determinarea pragului de semnificație și evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare individuale. În mod particular, noi am considerat acele arii care conțin judecăți subiective elaborate de către conducere, cum ar fi estimările contabile semnificative, bazate pe diverse ipoteze, și care iau în considerare evenimentele viitoare cu un grad mare de incertitudine inerentă. Ca în toate auditurile noastre, am adresat riscul de nerespectare a controalelor interne de către conducere, incluzând printre altele, existența unui subiectivism care reprezintă un risc de denaturare semnificativă din cauza fraude.

Am adaptat sfera de aplicare a auditului nostru, în scopul de a realiza proceduri suficiente care să ne permită să emitem o opinie asupra situațiilor financiare individuale în ansamblu, ținând cont de structura Societății, procesele și controalele contabile, precum și de specificul industriei în care aceasta operează.

Pragul de semnificație

Sfera de aplicare a auditului nostru a fost influențată de pragul de semnificație. Un audit este planificat în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare individuale nu cuprind denaturări semnificative. Aceste denaturări se pot datora fraudei sau erorii. Ele sunt considerate a fi semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate pe baza situațiilor financiare individuale.

Pe baza raționamentului nostru profesional, am determinat anumite limite cantitative pentru pragul de semnificație, inclusiv pragul global de semnificație pentru Societate pentru situațiile financiare individuale luate în ansamblu, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos. Acestea, împreună cu aspecte calitative, ne-au ajutat la determinarea sferei de aplicare a auditului și în a determina natura,

desfășurarea în timp și amplasarea procedurilor noastre de audit pentru a evalua efectul denaturărilor, la nivel individual și agregat asupra situațiilor financiare individuale luate în ansamblu.

Pragul global de semnificație al Societății	207.700 mii lei
Cum a fost determinat	5 % din media aritmetică a Profitului înainte de impozitare pentru ultimii 3 ani.
Raționamentul pentru determinarea criteriului de referință utilizat pentru pragul de semnificație	Am ales Profitul înainte de impozitare ca și criteriu de referință, deoarece în viziunea noastră acest criteriu de referință este cel mai folosit de utilizatorii situațiilor financiare individuale. Având în vedere fluctuațiile recente ale Profitului înainte de impozitare datorate volatilității prețului gazelor și ale electricității precum și schimbările la nivelul cererii influențate de factori economici globali și condițiile politice, factori care sunt în afara controlului Conducerii, am ales ca și criteriu de referință media aritmetică a Profitului înainte de impozitare pentru ultimii 3 ani. Am stabilit un prag de semnificație de 5%, care este în concordanță cu un prag de semnificație cantitativ acceptabil folosit pentru companiile orientate către profit din acest sector.

Aspecte cheie ale auditului

Aspectele cheie ale auditului sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță în desfășurarea auditului situațiilor financiare individuale pentru perioada curentă. Aceste aspecte au fost analizate în contextul auditului situațiilor financiare individuale în ansamblu și în formarea opiniei noastre, și nu emitem o opinie separată cu privire la aceste aspecte.

Aspecte cheie ale auditului	Modul în care auditul nostru a analizat aspectul cheie
Estimarea rezervelor de gaz Estimarea rezervelor de gaz are un impact direct în calculul amortizării pentru imobilizările corporale direct productive (i.e. sondele de extracție a gazelor naturale) și un impact indirect în analiza de depreciere a activelor imobilizate și în estimarea provizionului de dezafectare (nota 2, nota 7 și nota 18). În primul rând, calculul amortizării pentru imobilizările corporale direct productive (i.e. sondele de extracție a gazelor naturale) utilizează metoda unității de produs, care se bazează pe estimarea rezervelor de gaze dovedite dezvoltate („rezervele de gaze”). Conform acestei metode, valoarea contabilă	Am participat la discuții cu experții și specialiștii interni ai Societății și am obținut o înțelegere detaliată a proceselor și controalelor interne ale Societății în legătură cu estimarea rezervelor de gaze. Am verificat certificările emise de ANRMPSG pentru experții și specialiștii interni responsabili de estimarea rezervelor de gaze. Am identificat controale cheie în legătură cu certificarea rezervelor de gaze de către ANRMPSG și am testat eficiența lor operațională.

Aspecte cheie ale auditului	Modul în care auditul nostru a analizat aspectul cheie
netă a fiecărei imobilizări corporale direct productivă (i.e. sondele de extracție a gazelor naturale) este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezervele estimate de gaze de la începutul perioadei. În al doilea rând, rezervele estimate de gaze sunt un element cheie în analiza de depreciere a activelor din segmentul de producție de gaze („Upstream”) pentru activitățile onshore. În al treilea rând, rezervele estimate de gaze sunt un element cheie în stabilirea duratei economice a câmpurilor de gaze și implicit a datei dezafectării (a se vedea aspectul cheie de audit Estimarea provizionului pentru dezafectare). Estimările rezervelor de gaze sunt pregătite și/sau actualizate anual de către experți și specialiști interni, certificați de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon („ANRMPSG”) conform procedurilor interne și a reglementărilor ANRMPSG. Anual, estimările rezervelor de gaze determinate de către experți și specialiști interni sunt certificate de ANRMPSG. Conducerea Societății, se asigura ca estimările rezervelor de gaze certificate de către ANRMPSG la începutul anului sunt folosite în calculele relevante pentru amortizarea anuală. Periodic, Societatea angajează o companie internațională reputabilă pentru a efectua o estimare independentă a rezervelor sale de gaze. Cu toate acestea, pentru calculele și estimările relevante Societatea folosește rezervele de gaze estimate de către experții și specialiștii interni. Având în vedere cele prezentate mai sus, estimarea rezervelor de gaze necesită ca	Pentru un eșantion, am verificat dacă rezervele de gaze estimate folosite de către conducere în calculele relevante pentru amortizarea anuală sunt cele certificate de către ANRMPSG la începutul anului. Am verificat dacă modificările semnificative ale rezervelor de gaze utilizate în calculele relevante din anul curent au fost efectuate în perioada în care au devenit disponibile noile informații privind rezervele de gaze și că ajustările au fost aprobate în conformitate cu standardele ANRMPSG. Am examinat comparația dintre estimarea rezervelor de gaze determinate de către experții și specialiștii interni ai Societății și cea mai recentă estimare pregătită de o companie internațională reputabilă. Am evaluat, de asemenea, dacă prezentarea informațiilor de către Societate în situațiile financiare individuale referitoare la calculul amortizării și deprecierei este adecvată.

Aspecte cheie ale auditului	Modul în care auditul nostru a analizat aspectul cheie
conducerea Societății împreună cu experții și specialiștii interni să facă raționamente și ipoteze semnificative, motiv pentru care a fost considerată un aspect de audit cheie.	
Estimarea provizionului pentru dezafectare Activitățile de producție de gaze ale Societății generează în mod curent obligații cu privire la scoaterea din uz, demontarea și îndepărtarea echipamentelor și instalațiilor, retragerea activelor precum și activitățile de restaurare a solului (nota 2 și nota 18). Provizionul pentru dezafectare este semnificativ pentru auditul nostru datorită magnitudinii sale (valoarea contabilă de 380.725 mii lei la 31 decembrie 2024) și, în același timp, estimarea provizionului pentru dezafectare necesită ca conducerea Societății și experții lor să facă raționamente și ipoteze semnificative legate de data dezafectării (determinată ca fiind sfârșitul duratei economice a câmpului de gaze așa cum a fost acesta certificat de către ANRMPSG pe baza estimărilor de rezerve de gaze și producție), cheltuielile viitoare estimate, ratele de inflație prognozate și ratele de actualizare pentru a determina valoarea actuală a obligațiilor. Prin urmare, provizionul de dezafectare a fost considerat un aspect de audit cheie având în vedere faptul ca magnitudinea sa și subiectivitatea inerentă în estimarea costurilor viitoare și a momentului acestora.	
Am obținut o înțelegere detaliată a proceselor și controalelor interne și am analizat metodologia folosită de conducerea Societății pentru a determina conformitatea provizionului de dezafectare cu cerințele IAS 37. Pentru un eșantion, am verificat ca data dezafectării folosită în calcul provizionului de dezafectare este similară cu sfârșitul duratei economice a câmpului de gaze așa cum a fost acesta certificat de ANRMPSG. Am comparat estimările actuale ale costurilor de dezafectare cu costurile efective suportate în perioadele anterioare. Am comparat costurile efective de dezafectare suportate în perioada curentă cu estimările din perioadele anterioare. Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne asista în realizarea unei analize de comparabilitate cu industria cu privire la ratele de actualizare și ratele inflației. Am testat acuratețea matematică a calculului provizionului de dezafectare realizat de către conducere. Am evaluat competența, capabilitățile și obiectivitatea experților folosiți de conducere pentru calculul ratelor de actualizare. Am evaluat, de asemenea, dacă prezentarea informațiilor de către Societate în situațiile financiare individuale referitoare la provizionul de dezafectare a fost adecvată.	

Alte aspecte

Situațiile financiare individuale ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 au fost auditate de către o altă firmă de audit, ale cărei raport, datat 22 martie 2024, a exprimat o opinie nemodificată asupra acelor situații financiare individuale.

Raportarea cu privire la alte informații, inclusiv Raportul Consolidat al Administratorilor

Administratorii sunt responsabili pentru alte informații. Acestea includ Raportul Anual (care cuprinde Raportul Consolidat al Administratorilor și Raportarea Consolidată privind Durabilitatea, care face parte din Raportul Consolidat al Administratorilor și Declarația referitoare la guvernanță corporativă), Raportul asupra plăților către guverne și Raportul de Remunerare dar nu includ situațiile financiare individuale și raportul nostru de audit aferent acestora.

Opinia noastră privind situațiile financiare individuale nu acoperă alte informații, inclusiv Raportul Anual (care cuprinde Raportul Consolidat al Administratorilor și Raportarea Consolidată privind Durabilitatea, care face parte din Raportul Consolidat al Administratorilor și Declarația referitoare la guvernanță corporativă), Raportul asupra plăților către guverne și Raportul de Remunerare.

În legătură cu auditul situațiilor financiare individuale, responsabilitatea noastră este să citim aceste alte informații menționate mai sus, și, în acest demers, să apreciem dacă aceste alte informații sunt în mod semnificativ în neconcordanță cu situațiile financiare individuale sau cu cunoștințele pe care noi le-am dobândit în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate într-un mod semnificativ.

În ceea ce privește Raportul Consolidat al Administratorilor, am apreciat dacă acesta este consecvent cu situațiile financiare individuale și dacă Raportul Consolidat al Administratorilor, exceptând cerințele de informații referitoare la raportarea privind durabilitatea, în legătură cu care un raport de asigurare limitată asupra Raportării Consolidate privind Durabilitatea a fost emis de către noi în data de 28 martie 2025, a fost întocmit în conformitate cu prevederile OMFP 2844/2016, articolele 15-19.

În baza activităților desfășurate în cursul auditului, în opinia noastră:

- informațiile prezentate în Raportul Consolidat al Administratorilor pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare individuale sunt în concordanță cu situațiile financiare individuale;
- Raportul Consolidat al Administratorilor, exceptând cerințele de informații referitoare la raportarea privind durabilitatea, a fost întocmit în conformitate cu OMFP 2844/2016, punctele 15-19.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul Anual, Raportul asupra plăților către guverne și Raportul de Remunerare. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

În conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață republicată, cu modificările ulterioare („Legea 24/2017”), responsabilitatea noastră este să verificăm dacă Raportul de remunerare conține informațiile cerute de Legea 24/2017, articolul 107, aliniamentele (1) și (2).

În ceea ce privește Raportul de remunerare, am citit Raportul de remunerare pentru a stabili dacă acesta conține informațiile cerute de Legea 24/2017, art.107, aliniamentele (1) și (2). Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanța pentru situațiile financiare individuale

Conducerea răspunde pentru întocmirea situațiilor financiare individuale care să ofere o imagine fidelă în conformitate cu OMFP 2844/2016, și pentru controalele interne pe care conducerea le consideră

necesare pentru a întocmi situații financiare individuale fără denaturări semnificative datorate fraudei sau erorii.

În întocmirea situațiilor financiare individuale, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Societății de a-și continua activitatea, prezentând dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând principiul continuității activității ca bază contabilă, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să înceteze operațiunile, fie nu are o alternativă realistă în afara acestora.

Persoanele responsabile de guvernanta au responsabilitatea de a supraveghea procesul de raportare financiară al Societății.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare individuale

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare individuale, în ansamblu, nu au denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate determina, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare individuale.

Ca parte a unui audit în conformitate cu ISA, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional în decursul auditului. De asemenea, noi:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare individuale, cauzată fie de fraudă fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
- Înțelegem controlul intern relevant pentru audit în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății.
- Evaluăm gradul de adecvare al politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare al utilizării de către conducere a principiului continuității activității ca bază contabilă și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare individuale sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare individuale, incluzând descrierile aferente și măsura în care tranzacțiile și evenimentele care stau la baza situațiilor financiare individuale sunt reflectate în mod fidel.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, arile planificate și desfășurarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.

De asemenea furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice relevante privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența, și, unde este cazul, demersurile întreprinse pentru a elimina amenințările cu privire la independență sau măsurile de protecție aferente.

Dintre aspectele pe care le-am comunicat persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare individuale din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie ale auditului. Descriem aceste aspecte în raportul nostru de audit, cu excepția cazului în care legislația sau reglementările împiedică prezentarea publică a aspectului respectiv sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, considerăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil că beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport privind alte cerințe legale și de raportare

Raport privind conformitatea prezentării situațiilor financiare individuale cu cerințele Formatului Electronic Unic European ("ESEF")

Am fost contractați de către conducerea Societății, ca parte a contractului nostru de audit, să efectuăm o misiune de asigurare rezonabilă în vederea verificării conformității cu cerințele aplicabile a prezentării situațiilor individuale ale Societății pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 ("Prezentarea Situațiilor Financiare Individuale").

Descrierea informațiilor analizate și identificarea criteriilor

Prezentarea Situațiilor Financiare Individuale a fost realizată de conducerea Societății pentru a se conforma cerințelor Legii 24/2017, a Regulamentului Autorității de Supraveghere Financiară nr. 7/2021 și articolului 3 și 4 al Regulamentului Delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/EC a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic cu modificările și completările ulterioare ("Regulamentul ESEF"). Cerințele aplicabile cu privire la Prezentarea Situațiilor Financiare Individuale sunt incluse în Regulamentul ESEF.

Cerințele descrise în paragraful anterior determină baza pentru aplicarea Prezentării Situațiilor Financiare Individuale și, în opinia noastră, constituie criterii adecvate pentru a forma o concluzie de asigurare rezonabilă.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Societății răspunde pentru Prezentarea Situațiilor Financiare Individuale care să fie conforme cerințelor Regulamentului ESEF.

Această responsabilitate include selectarea și aplicarea marcărilor iXBRL adecvate folosind taxonomia ESEF și proiectarea, implementarea și menținerea de controale interne relevante pentru întocmirea Prezentării Situațiilor Financiare Individuale care să nu conțină non-conformități semnificative față de cerințele Regulamentului ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta Societății sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară, care să includă de asemenea întocmirea situațiilor financiare individuale în conformitate cu formatul cerut de Regulamentul ESEF.

Responsabilitatea noastră

Responsabilitatea noastră a fost să exprimăm o concluzie de asigurare rezonabilă privind măsura în care Prezentarea Situațiilor Financiare Individuale este conformă, în toate aspectele semnificative, cu Regulamentul ESEF.

Misiunea noastră a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Asigurare 3000 (R) - "Standardul Internațional privind misiunile de asigurare, altele decât auditul sau

revizuirea informațiilor financiare istorice” (ISAE 3000 (R)). Cerințele acestui standard prevăd ca noi să respectăm cerințele de etică, să planificăm și să efectuăm proceduri astfel încât să obținem o asigurare rezonabilă că Prezentarea Situațiilor Financiare Individuale este conformă, în toate aspectele semnificative, cu cerințele aplicabile.

Asigurarea rezonabilă este un nivel înalt de asigurare, dar nu garantează că serviciul realizat în conformitate cu ISAE 3000 (R) va detecta întotdeauna denaturările semnificative existente (non-conformitate semnificativă cu cerințele aplicabile).

Cerințe privind managementul calității și etică profesională

Aplicăm prevederile Standardului Internațional al Managementului de Calitate 1 care ne cere să proiectăm, implementăm și menținem un sistem al managementului calității care include politici sau proceduri cu privire la conformitatea cu cerințele de etică, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Ne conformăm cu cerințele de independență și alte cerințe etice ale Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili, care este bazat pe principiile fundamentale ale integrității, obiectivității, competență profesională și diligență, confidențialitate și comportament profesional.

Sumar al procedurilor efectuate

Procedurile pe care le-am planificat și efectuat au fost orientate în vederea obținerii unei asigurări rezonabile asupra faptului că Prezentarea Situațiilor Financiare Individuale este conformă, în toate aspectele semnificative, cu cerințele aplicabile și că această conformare nu conține erori sau omisiuni semnificative. Procedurile noastre includ în mod special

- Obținerea unei înțelegeri asupra sistemului de control intern și a proceselor relevante pentru aplicarea Formatului Electronic Unic asupra Situațiilor Financiare Individuale, incluzând întocmirea formatului XHTML și a marcării situațiilor financiare individuale;
- Verificarea dacă formatul XHTML a fost aplicat adecvat;
- Verificarea dacă formatul electronic al situațiilor financiare individuale (XHTML) corespunde situațiilor financiare individuale auditate;

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru concluzia noastră.

Concluzie

În opinia noastră, pe baza procedurilor efectuate, Prezentarea Situațiilor Financiare Individuale este conformă, în toate aspectele semnificative, cu Regulamentul ESEF.

Raportare în legătură cu raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit

În conformitate cu OMFP 2844/2016, articolul 60¹², în legătură cu auditul situațiilor financiare individuale pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, responsabilitatea noastră este de a menționa dacă, pentru exercițiul financiar precedent încheiat la 31 decembrie 2023, Societatea a avut obligația, în conformitate cu articolele 60²-60^{6.8} din OMFP 2844/2016, de a publica un raport privind informațiile referitoare la impozitul pe profit pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 și, dacă este cazul, dacă acest raport a fost publicat în conformitate cu articolul 60¹⁰ din OMFP 2844/2016.

Societatea a avut obligația de a publica raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit. Societatea nu a îndeplinit aceasta obligație în perioada de 12 luni până la 31 decembrie 2024 pentru

exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, însă, Societatea a publicat raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit până la data acestui raport.

Numirea auditorului

Am fost numiți de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ca auditori financiari ai Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” SA în data de 25 aprilie 2024. Acesta este primul an în care am fost numiți ca și auditori.

Auditorul financiar responsabil pentru efectuarea auditului în baza căruia a rezultat acest raport al auditorului independent este Florin Deaconescu.

În numele

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Firmă de audit

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

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



Florin Deaconescu

Auditor financiar

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

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

București, 28 martie 2025

SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE "ROMGAZ" SA
SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE NR. 2844/2016

CUPRINS**PAGINA**

Situația rezultatului global	1
Situația poziției financiare	2
Situația modificărilor în capitalul propriu	4
Situația fluxurilor de trezorerie	6
Note explicative la situațiile financiare:	8
1. Informații generale	8
2. Principalele politici contabile	8
3. Cifra de afaceri și alte venituri	23
4. Venituri din investiții	23
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	24
6. Alte câștiguri sau pierderi	24
7. Amortizare și deprecieri	24
8. Cheltuieli cu personalul	25
9. Cheltuieli financiare	25
10. Taxe și impozite	25
11. Impozitul pe profit	25
12. Imobilizări corporale	28
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	34
14. Imobilizări necorporale. Active privind drepturile de utilizare	34
15. Stocuri	35
16. Creanțe. Datorii privind contractele cu clienții	35
17. Capital social	37
18. Provizioane și datorii privind beneficiile acordate la pensionare	38
19. Venituri în avans	40
20. Datorii comerciale și alte datorii	41
21. Managementul riscului financiar	41
22. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	45
23. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	47
24. Investiții în filiale și asociați	47
25. Alte investiții financiare	48
26. Numerar și echivalente de numerar	49
27. Împrumuturi bancare și obligațiuni	49
28. Depozite bancare altele decât numerar și echivalente de numerar	51
29. Corectarea erorilor contabile și revizuirea prezentării perioadelor anterioare	51
30. Garanții bancare acordate	54
31. Garanții bancare primite	54
32. Contingențe	54
33. Onorariile auditorilor	55
34. Evenimente ulterioare datei bilanțului	55
35. Autorizarea situațiilor financiare	55

SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat* '000 RON
Cifra de afaceri	3	7.531.970	8.619.286
Costul mărfurilor vândute	5	(119.694)	(107.060)
Venituri financiare	4	289.197	273.027
Alte câștiguri sau pierderi	6	(26.718)	(12.122)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	16	38.479	43.714
Variația stocurilor		47.832	(5.767)
Venituri din producția de imobilizări		307.228	250.977
Materii prime și consumabile	5	(180.389)	(136.917)
Amortizare și depreciere	7	(604.074)	(549.665)
Cheltuieli cu personalul	8	(1.101.776)	(988.786)
Taxe și impozite	10	(1.806.601)	(1.479.262)
Cheltuieli financiare	9	(92.410)	(61.913)
Cheltuieli cu explorarea	13	(73.786)	(83.051)
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(180.752)	(242.803)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri		(584.331)	(617.840)
Alte venituri	3	52.921	20.866
Profit înainte de impozitare		3.497.096	4.922.684
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(406.399)	(2.347.636)
Profitul anului		3.090.697	2.575.048
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea datoriilor privind beneficiile salariaților	18 c)	(8.352)	(9.338)
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	1.336	1.494
Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat		(7.016)	(7.844)
Total alte elemente ale rezultatului global anual, nete de impozit pe profit		(7.016)	(7.844)
Rezultatul global al anului		3.083.681	2.567.204

* A se vedea nota 29.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

Răzvan Popescu
 Director General

Gabriela Trânbițaș
 Director Economic

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 retratat* '000 RON	1 ianuarie 2023 retratat* '000 RON
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	12	5.663.767	5.370.169	5.205.504
Imobilizări necorporale	14	10.617	15.238	19.750
Investiții în filiale	24 a)	7.545.662	5.185.051	5.185.051
Investiții în asociați	24 b)	18.120	120	120
Creanțe privind impozitul amânat	11	181.620	137.539	134.514
Investiția netă în leasing		105	211	286
Alte active	16 b)	337.008	549.710	27.722
Active privind drepturile de utilizare	14	10.179	10.774	6.786
Alte investiții financiare	25	5.616	5.616	5.616
Total active imobilizate		13.772.694	11.274.428	10.585.349
Active circulante				
Stocuri	15	381.217	293.749	274.531
CertIFICATE pentru emisiile de gaze cu efect de seră		137.244	208.617	-
Creanțe comerciale	16 a)	766.565	1.337.437	1.334.163
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	28	2.456.527	2.344.349	8.481
Alte active	16 b)	47.623	50.152	250.925
Investiția netă în leasing		119	104	88
Numerar și echivalente de numerar	26	1.712.183	518.831	1.867.570
Total active circulante		5.501.478	4.753.239	3.735.758
Total active		19.274.172	16.027.667	14.321.107
CAPITALURI ȘI DATORII				
Capitaluri				
Capital social	17	3.854.224	385.422	385.422
Rezerve		3.712.043	4.834.685	3.492.228
Rezultat reportat		6.383.910	6.220.195	6.313.593
Total capitaluri		13.950.177	11.440.302	10.191.243
Datorii pe termen lung				
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	18	191.416	177.721	158.934
Venituri în avans	19	292.657	276.749	230.419
Datorii cu leasing		8.797	10.450	7.090
Împrumuturi bancare	27 a)	484.975	808.373	1.125.534
Obligațiuni	27 b)	2.476.433	-	-
Provizioane	18	351.789	373.536	210.838
Total datorii pe termen lung		3.806.067	1.646.829	1.732.815

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023 retratat*	1 ianuarie 2023 retratat*
		'000 RON	'000 RON	'000 RON
Datorii curente				
Datorii comerciale	20	197.622	139.733	86.903
Datorii privind contractele cu clienții	16 e)	290.811	153.723	263.340
Datorii cu impozitul pe profit curent	11	(2.561)	1.712.158	1.127.927
Venituri în avans	19	486	7	11
Provizioane	18	155.733	115.986	316.473
Datorii cu leasingul		3.535	2.023	1.017
Împrumuturi bancare	27 a)	323.371	323.349	321.581
Obligațiuni	27 b)	24.545	-	-
Alte datorii	20	524.386	493.557	279.797
Total datorii curente		1.517.928	2.940.536	2.397.049
Total datorii		5.323.995	4.587.365	4.129.864
Total capitaluri și datorii		19.274.172	16.027.667	14.321.107

* A se vedea nota 29.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

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	Rezerve pentru investiții în proiecte strategice	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2024 înainte de retratare	385.422	77.084	486.388	3.812.376	439.112	-	19.725	6.172.369	11.392.476
Efectele erorilor contabile (nota 29)	-	-	-	-	-	-	-	47.826	47.826
Sold la 1 ianuarie 2024 după retratare	385.422	77.084	486.388	3.812.376	439.112	-	19.725	6.220.195	11.440.302
Rezultatul anului	-	-	-	-	-	-	-	3.090.697	3.090.697
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	-	(7.016)	(7.016)
Rezultatul global al anului	-	-	-	-	-	-	-	3.083.681	3.083.681
Majorare capital social	3.468.802	-	-	(3.468.802)	-	-	-	-	-
Distribuire dividende*	-	-	-	(24.580)	-	-	-	(549.226)	(573.806)
Majorare rezerve**	-	174.855	-	231.570	43.755	1.920.560	-	(2.370.740)	-
Sold la 31 decembrie 2024	3.854.224	251.939	486.388	550.564	482.867	1.920.560	19.725	6.383.910	13.950.177

*) În aprilie 2024, acționarii Romgaz au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 549.226 mii RON (2023: 1.318.145 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 0,1425 RON (anul încheiat la 31 decembrie 2023: 0,342 RON; întrucât majorarea de capital nu a presupus contribuții în numerar, modificări în resursele Societății, dividendul pe acțiune pentru perioadele anterioare a fost recalculat. Concret, numărul actualizat de acțiuni a stat la baza calculului dividendului pe acțiune pentru informația comparativă, astfel fiind modificată valoarea dividendului pe acțiune. Dividendul pe acțiune efectiv plătit în anul încheiat la 31 decembrie 2023 a fost de 3,42 RON). Suma de 24.580 mii lei a fost distribuită ca dividende în urma unei inspecții a Agenției Naționale de Administrare Fiscală desfășurate în perioada noiembrie 2019 - ianuarie 2020, având ca scop verificarea aplicării Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.114/2018.

**) Creșterea rezervelor, altele decât rezervele legale și profitul reinvestit, a fost aprobată de acționari în 2024. Distribuirea profitului are la bază prevederile Ordonanței Guvernului nr. 64/2001. Ordonanța se aplică societăților deținute de Statul Român și stipulează rezervele care pot fi constituite și nivelul dividendelor care ar trebui distribuite cât și condițiile distribuirii acestora. Rezervele pentru investiții în proiecte strategice au fost constituite ca urmare a modificărilor introduse în 2024 în Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. Fondul de dezvoltare poate fi distribuit sub formă de dividende dacă acționarul majoritar solicită acest lucru. Rezervele pentru investiții în proiecte strategice trebuie să fie distribuite sub formă de dividende dacă fondurile nu sunt folosite sau angajate până la data punerii în funcțiune a investițiilor finanțate din aceste rezerve; la 31 decembrie 2024 Societatea a utilizat integral fondurile pentru dezvoltarea Neptun Deep, respectiv a semnat contracte pentru asigurarea investițiilor în depozitul de gaze Bilciurești. Celelalte rezerve nu sunt distribuibile. Potrivit legislației în vigoare, rezerva legală și rezerva profitului reinvestit se constituie la sfârșitul anului și vor fi supuse aprobării acționarilor în anul următor.

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Cota de dezvoltare	Fondul de dezvoltare	Profitul reinvestit	Rezerve pentru investiții în proiecte strategice	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2023 înainte de retratare	385.422	77.084	486.388	2.543.502	365.529	-	19.725	6.191.538	10.069.188
Efectele erorilor contabile (nota 29)	-	-	-	-	-	-	-	122.055	122.055
Sold la 1 ianuarie 2023 după retratare	385.422	77.084	486.388	2.543.502	365.529	-	19.725	6.313.593	10.191.243
Rezultatul anului înainte de retratare	-	-	-	-	-	-	-	2.649.277	2.649.277
Efectele erorilor contabile asupra profitului anual (nota 29)	-	-	-	-	-	-	-	(74.229)	(74.229)
Rezultatul anului după retratare	-	-	-	-	-	-	-	2.575.048	2.575.048
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	-	(7.844)	(7.844)
Rezultatul global al anului	-	-	-	-	-	-	-	2.567.204	2.567.204
Distribuire dividende*	-	-	-	-	-	-	-	(1.318.145)	(1.318.145)
Majorare rezerve**	-	-	-	1.268.874	73.583	-	-	(1.342.457)	-
Sold la 31 decembrie 2023 înainte de retratare	385.422	77.084	486.388	3.812.376	439.112	-	19.725	6.172.369	11.392.476
Efectele erorilor contabile (nota 29)	-	-	-	-	-	-	-	47.826	47.826
Sold la 31 decembrie 2023 după retratare	385.422	77.084	486.388	3.812.376	439.112	-	19.725	6.220.195	11.440.302

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat*
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	3.090.697	2.575.048
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	406.399	2.347.636
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	68.302	43.748
Venituri din dividende (nota 4)	(30.643)	(50.247)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 18)	24.108	18.165
Venituri din dobânzi (nota 4)	(258.554)	(222.780)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	19.897	4.734
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 18)	(14.820)	34.128
Variația altor provizioane (nota 18)	48.202	(197.800)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 13)	26.980	23.361
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	-	3
Deprecierea netă a activelor imobilizate	86.745	72.085
Diferențe de curs valutar	(200)	7.382
Amortizarea activelor imobilizate	462.796	426.255
Amortizarea costurilor cu contractele (Câștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 16 c)	(38.460)	(47.741)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	6.818	4.568
Venituri din datorii prescrise	(231)	(172)
Venituri din subvenții (nota 19)	-	(7)
Dobânzi plătite	(38.897)	(43.183)
Impozit pe profit plătit	(2.163.863)	(1.757.188)
Numerar generat din activități operaționale înainte de mișcările în capitalul circulant	1.695.276	3.238.054
Mișcări în capitalul circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	(94.038)	(23.027)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	587.577	136.884
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	270.562	22.001
Numerar generat din activități operaționale	2.459.377	3.373.912

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat*
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Contribuție către asociați	(18.000)	-
Investiții în filiale	(733.522)	-
Numerar plasat în depozite bancare	(8.533.308)	(5.980.520)
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	8.422.922	3.655.236
Împrumuturi acordate filialelor	(1.330.909)	(504.368)
Dobânzi încasate	172.032	194.553
Încasări din vânzarea de imobilizări	424	1.684
Dividende încasate	30.643	50.247
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale	(688.973)	(491.739)
Plăți pentru achiziția de imobilizări necorporale	(1.945)	(1.238)
Plăți pentru achiziția de active de explorare (nota 13)	(199.341)	(50.746)
Încasări - leasing	109	120
Subvenții primite (nota 19)	15.927	46.349
Numerar net utilizat în activități de investiții	(2.863.941)	(3.080.422)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Numerar încasat din obligațiuni emise (nota 27 b)	2.473.574	-
Rambursare împrumuturi bancare (nota 27 a)	(323.312)	(322.775)
Dividende plătite	(549.379)	(1.317.745)
Plăți leasing	(2.967)	(1.709)
Numerar net generat din/(utilizat în) activități de finanțare	1.597.916	(1.642.229)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	1.193.352	(1.348.739)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	518.831	1.867.570
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	1.712.183	518.831

*) A se vedea nota 29.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

Răzvan Popescu
 Director General

Gabriela Trânbițaș
 Director Economic

NOTE EXPLICATIVE

1. INFORMAȚII GENERALE

Informații cu privire la *Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. („Societatea”/„Romgaz”)*

Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. („S.N.G.N. Romgaz S.A.”/„Societatea”/„Romgaz” este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România. Societatea este listată la Bursa de Valori București.

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

Statul Român, prin Ministerul Energiei, este acționar majoritar la 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, țigeti și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
 - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
 - consumul tehnologic;
 - livrarea în sistemul de transport.
4. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
5. producția și furnizarea de energie electrică.

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare individuale („Situațiile financiare”) ale Societății au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, 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 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. La întocmirea acestor situații financiare au fost urmate aceleași politici contabile, metode de calcul și prezentare ca și în cele mai recente situații financiare anuale, cu excepția modificărilor de prezentare indicate în nota 29.

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

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

NOTE EXPLICATIVE

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.

Filiale

Filiala este o entitate controlată de Societate. În stabilirea existenței controlului, Societatea analizează următoarele:

- dacă deține autoritate asupra entității în care a investit;
- dacă are expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care a investit și
- dacă are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care a investit pentru a influența valoarea rezultatelor Societății.

Investiția în filiale este recunoscută la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere.

Asociați

Un asociat este o entitate 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

NOTE EXPLICATIVE

către UE au intrat în vigoare pentru perioada curentă:

- Amendamente la IAS 7 “Situția fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 “Instrumente financiare” - Prezentări de informații: Acorduri de finanțare a furnizorilor (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare”: Clasificarea datoriilor ca fiind pe termen lung și termen scurt; Clasificarea datoriilor ca fiind pe termen lung și 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).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Societății. Prezentările privind angajamentele prevăzute de IAS 1 sunt prezentate în nota 27.

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

La data emiterii situațiilor financiare, următorul standard a fost adoptat de către UE, dar nu este încă în vigoare :

- Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Lipsa convertibilității” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025).

Societatea nu a adoptat acest standard înaintea intrării lui în vigoare. Societatea nu estimează că această modificare va avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

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

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

- Amendamente la clasificarea și măsurarea instrumentelor financiare; Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- IFRS 18 “Prezentarea situațiilor financiare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Îmbunătățiri anuale Volumul 11 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Contracte care fac referire la energia electrică dependentă de natură - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026).

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.

Segmente de activitate

Informația raportată principalului factor de decizie (Directorul General) 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.

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz extras de Romgaz sau achiziționat pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de sediul central, sucursalele Mediaș, Mureș și Buzău;
- activități de producție și vânzare 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.

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.

NOTE EXPLICATIVE

Recunoașterea veniturilor

a) Venituri din contractele cu clienții

Societatea recunoaște venituri din următoarele surse majore:

- vânzarea de gaze, fie din producție proprie, fie achiziționate în vederea revânzării și activității conexe (ex. servicii de transport, înmagazinare, distribuție);
- vânzarea energiei electrice, fie din producție proprie, fie achiziționată în vederea revânzării.

Veniturile sunt evaluate pe baza contraprestației la care Societatea se așteaptă să aibă dreptul într-un contract cu un client și exclude sumele colectate în numele terților.

Veniturile 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.

Contractele încheiate de Societate nu conțin componente de finanțare semnificative.

Societatea nu prezintă informații despre obligațiile de performanță rămase, aplicând soluția practică din IFRS 15, deoarece contractele cu clienții sunt în general semnate pe perioade mai mici de un an, iar veniturile sunt recunoscute la valoarea pe care Societatea are dreptul să o perceapă.

Venituri din vânzarea de gaze și energie electrică

Contractele Societății de vânzare a gazelor includ o singură obligație de executare, care este îndeplinită la livrare. Obligația de executare include gazul livrat și activitățile conexe necesare pentru furnizarea gazului către client. Venitul este recunoscut în momentul livrării către client și în conformitate cu suma pe care Societatea are dreptul să o factureze. Livrările de gaze sunt facturate lunar. Veniturile din aceste contracte sunt recunoscute la un moment specific, pe baza cantităților efectiv livrate, la prețurile stabilite în contractele încheiate.

Contractele de energie electrică ale Societății includ o singură obligație de executare care este îndeplinită pe parcursul perioadei de livrare, pe măsură ce clientul primește și consumă simultan energie electrică. Veniturile sunt recunoscute în momentul consumului de către client și în conformitate cu suma pe care Societatea are dreptul să o factureze. Livrările de energie electrică sunt facturate lunar. Veniturile din aceste contracte sunt recunoscute în timp pentru întreaga lună pe baza cantităților efective livrate la prețurile stabilite în contractele încheiate.

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

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

b) Alte venituri

Veniturile din chirii din contractele de leasing operațional unde Societatea este locator sunt recunoscute liniar pe durata contractului de leasing în conformitate cu substanța contractelor aferente.

Venituri din investiții

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute 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).

NOTE EXPLICATIVE

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 Societatea operează și este moneda principală în care sunt generate și cheltuite fluxuri de trezorerie. Societatea operează în România și are leul românesc (RON) ca monedă funcțională. Majoritatea vânzărilor și achizițiilor sunt în moneda națională a României.

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 o datorie pentru beneficii acordate la pensionare. Această datorie este actualizată anual și este calculată 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 adusă 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, datoria 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 datoriei 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, și anume Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. În conformitate cu aceasta, angajații pot primi un salariu mediu lunar de bază ca beneficiu.

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.

NOTE EXPLICATIVE*Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră achiziționate*

Societatea recunoaște o datorie pentru obligația de decontare a emisiilor reale de CO₂ (provizion până la achiziționarea certificatelor de gaze cu efect de seră, datorie curentă după achiziționarea acestor certificate, până la includerea lor în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră). Provizionul este evaluat la cea mai bună estimare a cheltuielilor necesare stingerii obligației prezente la data bilanțului. Datoria care urmează să fie decontată utilizând certificatele aflate la dispoziție este măsurată la valoarea contabilă a certificatelor respective; orice exces de emisii se măsoară la valoarea de piață a certificatelor la sfârșitul perioadei. Cheltuiala aferentă este recunoscută la același nivel cu datoria. Certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră achiziționate în perioada respectivă sunt cele care vor fi incluse în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră. Acestea sunt recunoscute ca active circulante (imobilizări necorporale) și evaluate la cost. Atunci când certificatele sunt incluse în Registrul Unic, datoria respectivă este decontată, iar activul și datoria sunt derecunoscute.

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 costul mediu ponderat al capitalului. 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. Durata de viață economică a câmpurilor se stabilește pe baza studiilor trimise spre aprobare către ANRMPSG.

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 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 Societății privind impozitul curent este calculată utilizând ratele de impozitare care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate la finalul perioadei de raportare.

NOTE EXPLICATIVE*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 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 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 contingente 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.

NOTE EXPLICATIVE*(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.

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 sonde 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 (UdP), 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, întrucât se așteaptă ca valoarea reziduală să depășească 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:

<u>Activ</u>	<u>Ani</u>
Active aferente producției de gaze (altele decât cele amortizate pe baza UdP)	1 - 50
Clădiri	1 - 70
Instalații tehnice, aparatură birotică	1 - 18
Instalații, mașini și echipamente	1 - 30
Active de înmagazinare	2 - 36

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 alte câștiguri și pierderi.

NOTE EXPLICATIVE

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 alte câștiguri și pierderi.

În acest sens, Societatea analizează la finalul fiecărei perioade de raportare dacă sunt indicii privind deprecierea activelor fie la nivel individual de active, fie la nivelul unităților generatoare de numerar. 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 zăcământ comercial ca fiind o unitate separată generatoare de numerar.

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 2024, Grupul nu a efectuat un test de depreciere în segmentul de producție (pentru operațiunile onshore), deoarece nu a identificat niciun indiciu de depreciere.

Nu au fost identificate indicii 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.

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 depreciată în situația poziției financiare până la obținerea de la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG a tuturor aprobărilor în vederea casării; ajustarea de depreciere înregistrată anterior este anulată în corespondență cu costul activului. 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 dovedite de gaze naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, activul respectiv este transferat în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare și evaluare.

(2) Depreciere

La data fiecărei raportări, conducerea Societății revizuieste activele de explorare și evaluare 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;

NOTE EXPLICATIVE

- 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.

Imobilizări necorporale**(1) Cost**

Drepturile de exploatare sunt recunoscute la cost de achiziție.

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(2) Amortizare

Drepturile de exploatare sunt amortizate pe baza unității de produs.

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 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, obligațiunile și 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 și datoriilor 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 și obligațiunilor folosind metoda dobânzii efective.

NOTE EXPLICATIVE

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 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 folosind metoda simplificată.

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 valoarea justă prin contul de profit și pierdere, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere.

Derecunoașterea activelor și a datoriilor

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 datoriile 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 Guvernului nr. 64/2001, paragraful g); rezerva se constituie din profitul net, după constituirea tuturor celorlalte rezerve ;
- 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 geologică, nedistribuibilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota geologică constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota geologică 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;
- rezervele pentru investiții în proiecte strategice sunt constituite în conformitate cu Ordonanța Guvernului nr. 64/2001, pentru diferența dintre rata de distribuire a dividendelor solicitată de Guvern și rata mai redusă de distribuire a dividendelor aprobată de Societate, pentru susținerea investițiilor majore de interes național în vederea creșterii capacității energetice a României.

NOTE EXPLICATIVE***Subvenții guvernamentale***

Subvențiile reprezintă resurse financiare nerambursabile acordate de guvern Societății cu condiția de a îndeplini anumite criterii. Subvențiile cuprind 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.

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.

Estimări și raționamente semnificative

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 și raționamentele semnificative pe care conducerea le-a făcut în aplicarea de politici contabile cu efect semnificativ asupra sumelor recunoscute în situațiile financiare.

Estimări referitoare la subvențiile guvernamentale 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. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Pentru perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2024, dacă valoarea certificatelor de CO₂ aferente energiei vândute la preț reglementat depășește contribuția la Fondul de Tranziție Energetică, producătorii de energie electrică au dreptul să primească excedentul. Până în decembrie 2024, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu.

Guvernul nu acționează ca acționar sau client al Societății în această problemă. Ca atare, standardul relevant luat în considerare în contabilitatea subvenției este IAS 20.

La 31 decembrie 2024, Societatea ar trebui să încaseze 188.260 mii RON. 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 și pe baza experienței anterioare, Societatea estimează pierderea preconizată pe toată durata de viață a creanțelor, atât curente cât și restante, la nivel de client și înregistrează pierderi de depreciere corespunzătoare (nota 16).

NOTE EXPLICATIVE

Raționamente referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate

Dacă lucrările realizate dovedesc că structurile geologice nu sunt exploatabile din punct de vedere economic sau că acestea nu dispun de resurse de hidrocarburi disponibile, se înregistrează o ajustare de depreciere. Această analiză se realizează pe baza experienței tehnice a experților geologi (nota 7).

Estimări referitoare la rezervele dovedite dezvoltate

Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru sondele de producție, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută din totalul rezervei de gaze naturale dovedite dezvoltate la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea contabilă a 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 de către experți interni certificați ANRMPSG, bazându-se pe politicile și evaluările interne care au la bază aprobări ale ANRMPSG (nota 7).

Rezervele de gaze dovedite dezvoltate estimate reprezintă un factor-cheie în evaluarea indicatorilor de depreciere a activelor din cadrul segmentului de producție.

Periodic, Romgaz colaborează cu o companie internațională reputabilă pentru a efectua o evaluare independentă a rezervelor sale de gaze, cea mai recentă fiind la 31 decembrie 2023. Cu toate acestea, amortizarea sondelor de producție și evaluarea indicatorilor de depreciere se bazează pe rezervele de gaze dovedite dezvoltate estimate de către experții interni ai Romgaz.

Dacă rezervele de gaze ar crește cu 5%, cheltuiala cu amortizarea activelor utilizând metoda pe baza unității de produs ar fi cu 8.932 mii RON mai mică decât nivelurile actuale (2023: 8.066 mii RON).

Dacă rezervele de gaze ar scădea cu 5%, cheltuiala cu amortizarea activelor utilizând metoda pe baza unității de produs ar fi cu 9.857 mii RON mai mare decât nivelurile actuale (2023: 8.875 mii RON).

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 costul mediu ponderat al capitalului. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare sunt actualizate anual (nota 18).

Costurile de abandonare a sondelor sunt calculate ca o medie a costurilor efectiv suportate în anul curent pentru astfel de activități. Aceste costuri sunt aduse la valoarea prezentă pe perioada în care Societatea consideră că zăcămintul va fi viabil din punct de vedere economic, chiar dacă termenul actual al acordurilor de concesiune este mai scurt, întrucât Societatea consideră că va putea prelungi durata acestor acorduri.

Dacă durata de viață economică a acordurilor de concesiune existente ar crește cu 5 ani, provizionul pentru dezafectare ar scădea cu 69.137 mii RON (2023: 54.652 mii RON).

Dacă durata de viață economică a acordurilor de concesiune existente ar scădea cu 5 ani, provizionul pentru dezafectare ar crește cu 78.437 mii RON (2023: 59.927 mii RON).

Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

În baza contractelor colective de muncă aplicabile 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. Această datorie este actualizată anual și este calculată 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 adusă 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.

NOTE EXPLICATIVE

Raționament privind amortizarea și durata de viață utilă a imobilizărilor corporale

Tranziția energetică ar putea reduce durata de viață utilă estimată a activelor Societății, accelerând astfel ratele de amortizare. Cu toate acestea, se estimează că majoritatea activelor existente vor avea probabil valori contabile imateriale până în 2050. Strategia de bază a Grupului se concentrează pe activitatea de producție și va continua să reprezinte o parte importantă din activitățile Grupului în această perioadă. Prin urmare, Conducerea nu se așteaptă ca viața utilă a imobilizărilor corporale ale Grupului să se modifice. Sunt necesare în continuare cheltuieli de capital semnificative pentru proiectele în curs, precum și pentru reînnoirea și/sau înlocuirea activelor uzate și, prin urmare, durata de viață utilă a viitoarelor cheltuieli de capital poate fi diferită.

Dacă durata de viață utilă a imobilizărilor corporale amortizate pe bază liniară ar crește cu 5%, amortizarea pentru anul respectiv ar scădea cu 4.360 mii RON (2023: 10.205 mii RON).

Dacă durata de viață utilă a imobilizărilor corporale amortizate pe bază liniară ar scădea cu 5%, amortizarea pentru anul respectiv ar crește cu 13.171 mii RON (2023: 7.721 mii RON).

Raționament privind deprecierea activelor

Societatea evaluează dacă există indicii de depreciere atât la nivelul unităților generatoare de numerar, cât și la nivelul activelor individuale.

Indiciile de depreciere luate în considerare la nivel de unităților generatoare de numerar includ: schimbări semnificative în analiza rezervelor de gaze dovedite dezvoltate, analiza rentabilității zăcămintelor existente, reglementări legate de prețul gazelor, reglementări privind mediul fiscal și decizii de încetare a concesiunilor existente.

Indicii de depreciere pentru activele individuale includ lipsa producției, deciziile de abandonare sau de casare a unui activ individual.

Raționament legat de valoarea reziduală a pernei de gaz

Perna de gaz este înregistrată la cost. Societatea estimează că prețurile viitoare ale gazului (adică valoarea reziduală) vor depăși costul pernei de gaz. Prin urmare, perna de gaz nu este amortizată.

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).

Raționamente referitoare la aplicarea Pilonului doi

În decembrie 2023, parlamentul României a adoptat o legislație pentru implementarea regulilor modelului Pilonului doi. Pentru Societate, legislația a intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2024 și cuprinde o regulă de includere a veniturilor și un impozit minim intern, care împreună sunt concepute pentru a asigura o rată minimă de impozitare efectivă de 15% în fiecare țară în care Grupul Romgaz își desfășoară activitatea.

Grupul Romgaz este format din Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A., în calitate de societate-mamă finală, și filialele sale deținute integral S.N.G.N. ROMGAZ S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. ("Depogaz") și Romgaz Black Sea Limited. Depogaz este principalul operator de stocare a gazelor din România. Romgaz Black Sea Limited deține 50% din drepturile și obligațiile pentru blocul offshore Neptun Deep.

Legislația română include o fază inițială de exceptare de la regula de includere a veniturilor pentru grupurile multinaționale supuse impozitului suplimentar sau impozitului suplimentar național, prin care impozitul va fi redus la zero în primii 5 ani ai fazei inițiale a activității internaționale a grupului multinațional. Faza inițială a activității internaționale a început la 1 ianuarie 2024.

Un grup multinațional este considerat a fi în faza inițială a activității sale internaționale dacă, pentru un exercițiu financiar:

a) are entități constitutive în cel mult 6 jurisdicții; și

b) suma valorii contabile a imobilizărilor corporale ale tuturor entităților constitutive ale grupului multinațional cu sediul în toate jurisdicțiile, cu excepția jurisdicției de referință, nu depășește 50.000 mii euro. Jurisdicția de referință reprezintă jurisdicția în care entitățile constitutive ale grupului multinațional au cea mai mare valoare contabilă totală a imobilizărilor corporale în exercițiul financiar în care grupul multinațional intră inițial în sfera de aplicare a legii. Valoarea totală a imobilizărilor corporale dintr-o jurisdicție este suma valorii contabile a tuturor imobilizărilor corporale ale tuturor entităților constitutive ale grupului multinațional care sunt stabilite în respectiva jurisdicție.

Grupul Romgaz este un grup multinațional, deoarece Romgaz Black Sea Limited este o companie înregistrată în

NOTE EXPLICATIVE

Commonwealth-ul Bahamas. Romgaz Black Sea Limited nu are însă operațiuni în afara României, compania fiind implicată într-un singur proiect și anume dezvoltarea proiectului Neptun Deep în România. Ca atare, toate activele corporale sunt situate în România, care este considerată a fi jurisdicția de referință.

Având în vedere cele de mai sus, Grupul nu a recunoscut niciun impozit suplimentar pe venit din aplicarea regulilor modelului Pilonului doi.

Raționamente privind impactul schimbărilor climatice și tranziția către o economie cu emisii scăzute de carbon

Romgaz acordă o atenție deosebită politicilor de decarbonizare, contribuției la atingerea Țintelor de decarbonizare asumate prin Acordul de la Paris și punerii în aplicare a legislației aferente pachetului GREEN DEAL al Comisiei Europene. Strategia actuală a Societății pentru perioada 2022-2030 cuprinde o serie de direcții de acțiune pentru reducerea emisiilor de carbon. Mai mult, ROMGAZ este în curs de elaborare a unei strategii de decarbonizare prin care se va defini un plan detaliat de acțiuni/proiecte/investiții pe termen lung în scopul atingerii Țintelor de decarbonizare. Strategia Romgaz va fi la rândul ei actualizată după finalizarea strategiei de decarbonizare, în strânsă corelare cu aceasta.

Totodată, având în vedere o serie de acte normative europene aferente politicilor GREEN DEAL care au intrat în vigoare în 2024 și care presupun o serie de obligații ale producătorilor de gaze naturale, ROMGAZ a inițiat următoarele demersuri:

- a) Punerea în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 de stabilire a unui cadru de măsuri pentru consolidarea ecosistemului european de producere de tehnologii „zero net” și de modificare a regulamentului (UE) nr. 2018/1724. (REGULAMENTUL NZIA)

Regulamentul NZIA include un capitol privitor la tehnologia de captare, transport și stocare a bioxidului de carbon, intenția regulamentului fiind aceea de a accelera și facilita investițiile în asemenea tehnologii.

De asemenea, stabilește o ȋintă de minim 50 milioane tone CO₂ anual capacitate de stocare în zăcăminte depletate de petrol și gaze și în acvifere saline. Pentru atingerea acestei ținte art. 23 (1) instituie în sarcina producătorilor de petrol și gaze din Uniunea Europeană crearea și punerea la dispoziție, până în anul 2030, a unor capacități de stocare CO₂ ce va fi stabilită de Comisie și calculată proporțional cu cota din producția de ȋitei și gaze naturale la nivelul Uniunii în perioada 1 ianuarie 2020 - 31 decembrie 2023. Din estimările noastre, Romgaz va trebui să asigure o capacitate de cca 4 milioane tone/an. Valorile exacte aferente obligației de stocare ce va reveni fiecărei entități în parte urmează a fi stabilite de Comisia Europeană în, 2025.

Atât în scopul punerii în aplicare a cerințelor acestui regulament, cât și din perspectiva unei potențiale diversificări a afacerilor societății și a orientării spre activități cu amprentă redusă de carbon, Romgaz și-a stabilit ca prim pas în această direcție o analiză a oportunității și fezabilității tehnice de transformare a unor zăcăminte depletate de gaze naturale în situri de stocare CO₂.

Totodată, având în vedere obligația impusă prin regulamentul NZIA, ROMGAZ va continua demersurile în direcția implementării unor proiecte de captare, transport și stocare în condițiile în care studiile și analizele tehnice, economice și comerciale demonstrează fezabilitatea unor asemenea investiții.

- b) Punerea în aplicare a Regulamentului (UE) 2024/1787 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 privind reducerea emisiilor de metan în sectorul energetic și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/942. (REGULAMENTUL REM)

Regulamentul REM instituie pentru sectorul energetic european norme stricte privind (i) măsurarea și raportarea emisiilor de metan, (ii) monitorizarea periodică a instalațiilor/echipamentelor în vederea depistării timpurii a scăpărilor de gaze și eliminarea lor prin intervenții imediate, (iii) limitarea evacuării metanului în atmosferă și (iv) acțiuni de reducere a emisiilor provenite din sonde inactive sau abandonate.

Implementarea regulamentului REM reprezintă pentru Societate o provocare în contextul în care Societatea operează una dintre cele mai mari și complexe infrastructuri de extracție gaze naturale amplasată pe întreg teritoriul țării, mare parte din această infrastructură având o vechime remarcabilă. Cu toate acestea, având în vedere importanța adoptării măsurilor prevăzute de regulament atât din perspectiva aspectelor de mediu cât și din cea a reducerii pierderilor și creșterii eficienței, au fost inițiate demersurile necesare implementării prevederilor din regulament.

Regulamentul NZIA și Regulamentul REM nu au condus la recunoașterea vreunei depreciere a zăcămintelor actuale de gaze sau la reducerea rezervelor de gaze. Gazul este un combustibil de tranziție, iar conducerea consideră că astfel de reglementări nu vor duce la închiderea accelerată a câmpurilor existente.

Compania monitorizează evoluția reglementărilor la nivelul UE și la nivel național și evaluează în mod continuu

NOTE EXPLICATIVE

impactul acestora asupra activităților sale. În prezent, Societatea nu consideră că schimbările climatice vor avea un efect asupra duratei de viață utilă a imobilizărilor corporale, a provizioanelor de dezafectare, a deprecierii sau a altor prevederi generale.

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut, inclusiv activități conexe - producția proprie	6.886.938	7.960.763
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	25.471	28.628
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	20.351	19.542
Venituri din energie electrică	374.990	406.363
Venituri din servicii	30.626	30.154
Venituri din vânzarea de bunuri	96.879	61.977
Alte venituri - contracte	708	708
Venituri totale din contracte cu clienții	7.435.963	8.508.135
Venituri din chirii	96.007	111.151
Total cifra de afaceri	7.531.970	8.619.286
Alte venituri din exploatare	52.921	20.866
Total cifra de afaceri și alte venituri	7.584.891	8.640.152

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Venituri recunoscute la un moment specific	7.030.387	8.071.652
Venituri recunoscute în timp	405.576	436.483
Venituri totale din contracte cu clienții	7.435.963	8.508.135

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dividende	30.643	50.247
Venituri din dobânzi	258.554	222.780
Total	289.197	273.027

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Societății în depozite bancare.

NOTE EXPLICATIVE

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	147.955	100.485
Consum tehnologic	25.476	30.392
Alte consumabile	6.958	6.040
Costul total al materiilor prime și consumabilelor	180.389	136.917
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	24.643	20.291
Costul dezechilibrelor de energie electrică *	93.820	85.477
Costul altor bunuri vândute	1.231	1.292
Costul total al mărfurilor vândute	119.694	107.060

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

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Câștiguri din diferențele de curs valutar	7.073	25.676
Cheltuiă din diferențe de curs valutar	(7.057)	(32.528)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(19.897)	(4.734)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 16 c)	(19)	4.029
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(6.818)	(4.568)
Pierderi din creanțe	-	(2)
Alte câștiguri și pierderi	-	5
Total câștig net/(pierdere netă)	(26.718)	(12.122)

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	490.349	454.219
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	481.031	446.814
- amortizarea imobilizărilor necorporale (nota 14 a)	6.583	5.920
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare (nota 14 b)	2.735	1.485
Ajustări nete de valoare privind imobilizările corporale, inclusiv a activelor de explorare	113.725	95.446
Total amortizare și depreciere	604.074	549.665

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON
Salarii	962.776	863.262
Contribuții sociale	34.577	30.735
Tichete de masă	44.201	34.814
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	39.116	39.362
Pensii private	10.325	10.295
Asigurare de sănătate privată	10.781	10.318
Total cheltuieli cu personalul	1.101.776	988.786

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	68.302	43.748
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 18)	24.108	18.165
Total	92.410	61.913

10. TAXE ȘI IMPOZITE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON
Redevență	572.691	583.516
Impozit pe venit suplimentar (gaz)	1.201.360	889.799
Contribuția la fondul de tranziție energetică	23.626	(1.546)
Alte taxe și impozite	8.924	7.493
Total	1.806.601	1.479.262

11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (nota 11 a)	449.144	661.356
Cheltuiala/venitul cu impozitul pe profit amânat (nota 11 a)	(42.745)	(1.531)
Contribuția de solidaritate (nota 11 b)	-	1.687.811
Cheltuiala cu impozitul pe profit	406.399	2.347.636

NOTE EXPLICATIVE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON
Datoria cu impozitul pe profit curent	14.048	41.848
Contribuția la fondul de solidaritate (nota 11 b)	(16.609)	1.670.310
Datorii cu impozitul pe profit curent	(2.561)	1.712.158

a) *Impozitul pe profit curent și amânat*

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2024, respectiv la 31 decembrie 2023, 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 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare (după contribuția de solidaritate)	3.497.096	3.234.873
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	559.535	517.580
Efectul veniturilor neimpozabile	(56.768)	(97.647)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil(nota 11 b)	25.870	367.464
Efectul reducerilor aferente impozitului pe profit *)	(79.040)	(90.835)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(7.001)	(11.773)
Efectul stimulentei fiscale pentru constituirea rezervei legale	(27.977)	-
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	(8.220)	(25.071)
Efectul impozitului pe profit aferent anilor anteriori	-	107
Cheltuiala cu impozitul pe profit (fără contribuția de solidaritate)	406.399	659.825

*) Reducerile de impozit pe profit sunt calculate conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 153/2020, care prevede reduceri ale impozitului pe profit în cazul în care capitalul propriu este pozitiv sau dacă înregistrează creșteri față de o perioadă de referință (nivelul anului 2020 sau nivelul anului anterior). Reducerile variază în funcție de nivelul creșterii capitalului propriu.

NOTE EXPLICATIVE

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2024		31 decembrie 2023	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(655.030)	(104.805)	(667.242)	(106.759)
Imobilizări corporale	274.611	43.938	459.778	73.565
Active de explorare *)	(438.382)	(70.141)	(513.724)	(82.196)
Investiții financiare	(182)	(29)	(182)	(29)
Stocuri	(69.838)	(11.174)	(40.676)	(6.508)
Creanțe și alte active	(246.309)	(39.409)	(97.576)	(15.612)
Total	(1.135.130)	(181.620)	(859.622)	(137.539)

*) 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 de amortizare, dacă activul nu ar fi fost casat. Toate aceste cheltuieli sunt tratate ca active doar din punct de vedere fiscal și generează o creanță privind impozitul amânat.

Mișcarea soldurilor în impozitul amânat

	Impozit amânat (activ)/ datorie 31 decembrie 2022	Mișcări în profit și pierdere 2023	Mișcare în OCI în 2023	Impozit amânat (activ)/ datorie 31 decembrie 2023	Mișcări în profit și pierdere 2024	Mișcare în OCI în 2024	Impozit amânat (activ)/ datorie 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(73.300)	(31.965)	(1.494)	(106.759)	3.290	(1.336)	(104.805)
Imobilizări corporale	39.344	34.221	-	73.565	(29.627)	-	43.938
Imobilizări necorporale	(79.197)	(2.999)	-	(82.196)	12.055	-	(70.141)
Investiții financiare	(156)	127	-	(29)	-	-	(29)
Stocuri	(5.593)	(915)	-	(6.508)	(4.666)	-	(11.174)
Creanțe comerciale și alte creanțe	(15.612)	-	-	(15.612)	(23.797)	-	(39.409)
Total	(134.514)	(1.531)	(1.494)	(137.539)	(42.745)	(1.336)	(181.620)

OCI-alte elemente ale rezultatului global

b) Contribuția de solidaritate

Conform legislației, contribuția de solidaritate a fost datorată doar pentru anii 2022-2023. Din 2024 contribuția nu mai este datorată. Impozitul a fost nedeductibil în calculul impozitului pe profit curent.

Ca urmare a corectării erorii menționate în nota 29, Societatea a recalculat efectul erorii asupra contribuției de solidaritate, rezultând o creanță de 16.609 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active aferente 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
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2024 înainte de retratare	98.968	764.756	7.518.951	1.053.318	109.898	213.201	340.161	1.907.982	12.007.235
Efectele erorilor contabile (nota 29)	20.165	214.488	(4.221)	173.284	8.163	1.434.189	-	-	1.846.068
Sold la 1 ianuarie 2024 după retratare	119.133	979.244	7.514.730	1.226.602	118.061	1.647.390	340.161	1.907.982	13.853.303
Intrări *)	-	-	23.827	15	-	-	199.871	743.116	966,829
Transferuri	2.291	15.369	475.460	77.529	8.574	-	(17.836)	(561.387)	-
Leșiri	-	(1.952)	(162.576)	(15.941)	(7.744)	(4.733)	(7.813)	(3.801)	(204.560)
Sold la 31 decembrie 2024	121.424	992.661	7.851.441	1.288.205	118.891	1.642.657	514.383	2.085.910	14.615.572
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2024 înainte de retratare	-	347.246	5.081.262	748.820	79.149	8.082	-	-	6.264.559
Efectele erorilor contabile (nota 29)	-	94.085	1.008	120.741	6.907	868.866	-	-	1.091.607
Sold la 1 ianuarie 2024 după retratare	-	441.331	5.082.270	869.561	86.056	876.948	-	-	7.356.166
Amortizare	-	26.641	325.316	67.973	8.929	52.172	-	-	481.031
Leșiri	-	(1.198)	(37.792)	(15.282)	(7.740)	(4.397)	-	-	(66.409)
Sold la 31 decembrie 2024	-	466.774	5.369.794	922.252	87.245	924.723	-	-	7.770.788

NOTE EXPLICATIVE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active aferente 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
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2024 înainte de retratare	3.180	80.048	511.694	89.389	1.586	1.598	144.674	281.030	1.113.199
Efectele erorilor contabile (nota 29)	-	971	-	12	10	12.776	-	-	13.769
Sold la 1 ianuarie 2024 după retratare	3.180	81.019	511.694	89.401	1.596	14.374	144.674	281.030	1.126.968
Depreciere ***)	-	2.310	55.468	4.572	716	112	29.897	67.521	160,596
Transferuri	-	-	69.019	-	-	-	-	(69.019)	-
 Leșiri /Utilizări	-	(1.661)	(84.939)	(3.362)	(1.233)	(450)	(10.200)	(4.702)	(106.547)
Sold la 31 decembrie 2024	3.180	81.668	551.242	90.611	1.079	14.036	164.371	274.830	1.181.017
 Valoare netă la 1 ianuarie 2024 înainte de retratare	95.788	337.462	1.925.995	215.109	29.163	203.521	195.487	1.626.952	4.629.477
Efectele erorilor contabile (nota 29)	20.165	119.432	(5.229)	52.531	1.246	552.547	-	-	740.692
Valoare netă la 1 ianuarie 2024 după retratare	115.953	456.894	1.920.766	267.640	30.409	756.068	195.487	1.626.952	5.370.169
 Valoare netă la 31 decembrie 2024	118.244	444.219	1.930.405	275.342	30.567	703.898	350.012	1.811.080	5.663.767

*) Intrările de imobilizări corporale în curs includ 209.847 mii RON pentru noua centrală lernut. Nicio dobândă nu a fost capitalizată.

**) Inclusiv perna de gaz în valoare de 216.343 mii RON. Nu s-au înregistrat modificări în cursul anului.

***) Deprecierea înregistrată în cursul anului se referă la active individuale; astfel de active sunt complet depreciate, așa cum este descris în nota 2.

NOTE EXPLICATIVE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere te produc ției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare **)	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
Cost	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2023 înainte de retratare	97.428	718.294	7.181.827	999.680	105.136	213.387	336.494	2.027.403	11.679.649
Efectele erorilor contabile (nota 29)	20.542	214.783	(15.387)	173.330	8.412	1.440.226	-	-	1.841.906
Sold la 1 ianuarie 2023 după retratare	117.970	933.077	7.166.440	1.173.010	113.548	1.653.613	336.494	2.027.403	13.521.555
Intrări *)	377	10	110.100	-	-	-	50.747	545.414	706.648
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)
Efectele erorilor contabile în timpul anului (nota 29)	(377)	(295)	11.166	(46)	(249)	(6.037)	-	-	4.162
Sold la 31 decembrie 2023 retratat	119.133	979.244	7.514.730	1.226.602	118.061	1.647.390	340.161	1.907.982	13.853.302
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2023 înainte de retratare	-	329.168	4.890.092	715.794	84.125	7.767	-	-	6.026.946
Efectele erorilor contabile (nota 29)	-	86.380	1.175	105.861	6.745	820.143	-	-	1.020.304
Sold la 1 ianuarie 2023 după retratare	-	415.548	4.891.267	821.655	90.870	827.910	-	-	7.047.250
Amortizare	-	18.656	291.231	52.382	7.029	20	-	-	369.318
Leșiri	-	(578)	(100.061)	(19.356)	(12.005)	295	-	-	(131.705)
Efectele erorilor contabile în timpul anului (nota 29)	-	7.705	(167)	14.880	162	48.723	-	-	71.303
Sold la 31 decembrie 2023 după retratare	-	441.331	5.082.270	869.561	86.056	876.948	-	-	7.356.166

NOTE EXPLICATIVE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active aferente 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
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2023 înainte de retratare	3.180	51.964	651.677	86.425	1.174	2.097	161.509	307.619	1.265.645
Efectele erorilor contabile (nota 29)	-	1.077	-	17	1	2.061	-	-	3.156
Sold la 1 ianuarie 2023 după retratare	3.180	53.041	651.677	86.442	1.175	4.158	161.509	307.619	1.268.801
Depreciere ***)	-	28.598	91.030	1.782	494	491	25.311	57.296	205.002
Transferuri	-	-	38.882	1.252	-	-	-	(40.134)	-
Leșiri /Utilizări	-	(514)	(269.895)	(70)	(82)	(990)	(42.146)	(43.751)	(357.448)
Efectele erorilor contabile în timpul anului (nota 29)	-	(106)	-	(5)	9	10.715	-	-	10.613
Sold la 31 decembrie 2023 după retratare	3.180	81.019	511.694	89.401	1.596	14.374	144.674	281.030	1.126.968
Valoare netă la									
1 ianuarie 2023 înainte de retratare	94.248	337.162	1.640.058	197.461	19.837	203.523	174.985	1.719.784	4.387.058
Efectele erorilor contabile (nota 29)	20.542	127.326	(16.562)	67.452	1.666	618.022	-	-	818.446
Valoare netă la 1 ianuarie 2023 după retratare	114.790	464.488	1.623.496	264.913	21.503	821.545	174.985	1.719.784	5.205.504
Valoare netă la									
31 decembrie 2023	95.788	337.462	1.925.995	215.109	29.163	203.521	195.487	1.626.952	4.629.477
Efectele erorilor contabile (nota 29)	20.165	119.432	(5.229)	52.531	1.246	552.547	-	-	740.692
Valoare netă la 31 decembrie 2023 după retratare	115.953	456.894	1.920.766	267.640	30.409	756.068	195.487	1.626.952	5.370.169

*) Intrările de imobilizări corporale în curs includ 56.026 mii RON pentru noua centrală lernut.

**) Inclusiv perna de gaz în valoare de 216.343 mii RON. Nu s-au înregistrat modificări în cursul anului.

***) Deprecierea înregistrată în cursul anului se referă la active individuale; astfel de active sunt complet depreciate, așa cum este descris în nota 2.

NOTE EXPLICATIVE

Active închiriate

Valoarea netă a imobilizărilor corporale închiriate terților:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Clădiri	111.061	118.965
Instalații, mașini și echipamente	37.698	52.531
Instalații tehnice, aparatură birotică	893	1.246
Active de înmagazinare	485.802	535.737
Valoarea netă a imobilizărilor corporale închiriate terților	635.454	708.479

	Clădiri	Instalații tehnice, aparatură birotică	Instalații, mașini și echipamente	Active de înmagazinare	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024	214.013	8.163	173.284	1.406.991	1.802.451
Intrări	-	-	-	2.194	2.194
Ieșiri	(113)	(260)	(259)	(3.240)	(3.872)
Sold la 31 decembrie 2024	213.900	7.903	173.025	1.405.946	1.800.773
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2024	93.733	6.908	120.751	860.003	1.081.394
Amortizare	7.840	353	14.832	52.164	75.190
Ieșiri	(49)	(260)	(259)	(3.211)	(3.780)
Sold la 31 decembrie 2024	101.524	7.001	135.324	908.956	1.152.804
Depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024	1.315	9	3	11.251	12.578
Depreciere	-	-	-	112	112
Ieșiri/Utilizări	-	-	-	(175)	(175)
Sold la 31 decembrie 2024	1.315	9	3	11.187	12.515
Valoare netă la:					
1 ianuarie 2024	118.965	1.246	52.530	535.737	708.479
31 decembrie 2024	111.061	893	37.698	485.802	635.454

NOTE EXPLICATIVE

	Clădiri	Instalații tehnice, aparatură birotică	Instalații, mașini și echipamente	Active de înmagazinare	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2023	214.783	8.412	173.330	1.407.799	1.808.741
Intrări	-	-	-	11.368	11.368
Leșiri	(770)	(249)	(46)	(12.175)	(13.240)
Sold la 31 decembrie 2023	214.013	8.163	173.284	1.406.991	1.802.451
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2023	86.438	6.746	105.870	816.293	1.015.346
Amortizare	7.899	411	14.926	54.428	77.664
Leșiri	(603)	(249)	(46)	(10.718)	(11.616)
Sold la 31 decembrie 2023	93.733	6.908	120.751	860.003	1.081.394
Depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2023	1.414	-	8	343	1.765
Depreciere	-	9	-	11.059	11.068
Leșiri/Utilizări	(99)	-	(5)	(151)	(255)
Sold la 31 decembrie 2023	1.315	9	3	11.251	12.578
Valoare netă la:					
1 ianuarie 2023	126.931	1.666	67.452	591.164	787.213
31 decembrie 2023	118.965	1.246	52.531	535.737	708.479

Analiza maturității veniturilor din active închiriate

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Anul 1	84.013	85.174

NOTE

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 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare casate	-	3
Seismică, studii geologice, geofizice	73.786	83.048
Total cheltuieli de explorare	73.786	83.051
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare (venit net)/pierdere netă	26.980	23.361
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(199.341)	(50.746)
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare incluse în imobilizări corporale (nota 12)	350.012	195.487
Datorii incluse în datorii comerciale	(32.303)	(13.342)
Active nete	317.709	182.145

14. IMOBILIZĂRI NECORPORALE. ACTIVE PRIVIND DREPTURILE DE UTILIZARE

a) Imobilizări necorporale

	2024	2023 retratat
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie retratat	116.846	122.587
Intrări	3.405	1.409
leșiri	(1.443)	(7.150)
Sold la 31 decembrie	118.808	116.846
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie retratat	101.608	102.837
Amortizare	6.583	5.920
leșiri	-	(7.149)
Sold la 31 decembrie	108.191	101.608
Valoare netă la 1 ianuarie retratată	15.238	19.750
Valoare netă la 31 decembrie	10.617	15.238

NOTE

b) Active privind drepturile de utilizare

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	15.391	9.918
Efectul modificării indicilor de actualizare a chiriei	640	1.170
Contracte noi	1.500	4.303
Sold la 31 decembrie	17.531	15.391
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	4.617	3.132
Amortizare	2.735	1.485
Sold la 31 decembrie	7.352	4.617
Valoare netă la 1 ianuarie	10.774	6.786
Valoare netă la 31 decembrie	10.179	10.774

15. STOCURI

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	303.200	248.787
Produse finite (gaze)	113.560	90.594
Alte stocuri	984	694
Stocuri aflate la terți	33.312	16.695
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(69.566)	(62.925)
Deprecierea altor stocuri	(273)	(96)
Total	381.217	293.749

16. CREANȚE. DATORII PRIVIND CONTRACTELE CU CLIEȚII

a) Creanțe comerciale

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale *	1.280.462	1.891.001
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 16 c)	(513.897)	(553.564)
Total	766.565	1.337.437

*) Creanțele comerciale la 31 decembrie 2024 includ suma de 161.531 mii RON (31 decembrie 2023: 333.096 mii RON) care trebuie plătită de către Ministerul Energiei (pentru clienții non-casnici) și de către Ministerul Muncii (pentru clienții casnici) în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022.

NOTE

b) Alte active

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Împrumuturi acordate filialelor	302.080	531.727
Dobânzi la împrumuturile acordate filialelor	34.928	17.983
Total alte active (termen lung)	337.008	549.710
Avansuri plătite furnizorilor	490	10
Creanțe din exploatare în participație	2.932	7.974
Alte creanțe	28.682	20.541
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 16 c)	(169)	(169)
Debitori diverși	46.667	46.823
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 16 c)	(46.048)	(46.029)
Cheltuieli în avans	5.637	13.579
TVA neexigibilă	9.015	7.415
Alte creanțe fiscale	417	8
Total alte active (termen scurt)	47.623	50.152

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

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	599.762	689.352
Majorare ajustare alte creanțe (nota 6)	453	204
Majorare ajustare creanțe comerciale	36.366	7.940
Pierderi din creanțe comerciale *)	(1.188)	(41.847)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 6)	(434)	(4.233)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(74.845)	(51.654)
Sold la 31 decembrie	560.114	599.762

d) Expunerea la risc pentru creanțe comerciale și alte creanțe

31 decembrie 2024	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	749.823	0,00%	-
Scadența depășită cu până la 30 zile	14.391	6,08%	875
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1.897	93,83%	1.780
Scadența depășită între 90 - 360 zile	31.815	98,66%	31.390
Scadența depășită peste 360 zile	482.536	99,44%	479.852
Total creanțe	1.280.462		513.897

Creanțele curente au fost încasate în 2025, prin urmare, nu s-a înregistrat nicio ajustare la 31 decembrie 2024.

NOTE

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	16.913	7.56%	1.278
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1.558	33.44%	521
Scadența depășită între 90 - 360 zile	3.678	99.08%	3.644
Scadența depășită peste 360 zile	548.107	100.00%	548.107
Total creanțe	1.891.001		553.564

e) Datorii privind contractele cu clienții

Datoriile privind contractele cu clienții se referă la numerarul primit de către Societate în avans pentru livrări viitoare; de obicei, avansurile se primesc pentru livrările din cursul lunii următoare.

Veniturile aferente datoriilor privind contractele cu clienții la 31 decembrie 2023 au fost recunoscute în 2024.

Modificarea datoriilor privind contractele cu clienții la 31 decembrie 2024 comparativ cu 31 decembrie 2023 este cauzată în principal de prețul gazelor.

17. CAPITAL SOCIAL

	31 decembrie 2024 ‘000 RON	31 decembrie 2023 ‘000 RON
3.854.224.000 acțiuni ordinare achitate integral(2023: 385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral)	3.854.224	385.422
Total	3.854.224	385.422

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 31 decembrie 2024 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma ‘000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Persoane juridice	962.639.519	962.640	24,98
Persoane fizice	193.353.681	193.353	5,01
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 decembrie 2024. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2023: 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 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 Oficiul Național al Registrului Comerțului în ianuarie 2024.

NOTE

18. PROVIZIOANE ȘI DATORII PRIVIND BENEFICIILE ACORDATE LA PENSIONARE

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	351.789	373.536
Beneficii acordate la pensionare (nota 18 c)	191.416	177.721
Total provizioane și datorii pe termen lung	543.205	551.257
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	28.937	32.049
Provizion pentru litigii *) (nota 18 b)	6.579	18.839
Alte provizioane **) (nota 18 b)	120.217	65.098
Total provizioane termen scurt	155.733	115.986
Total provizioane	698.938	667.243

*) Valoarea litigiilor în care este implicată Societatea este estimată la 41.698 mii RON, reprezentând expunerea maximă a Societății. Conducerea Societății consideră că provizionul în sumă de 6.579 mii RON este suficient, pe baza informațiilor actuale disponibile.

**) La 31 decembrie 2024, alte provizioane în sumă de 120.217 mii RON includ provizionul pentru participarea salariiților la profit în valoare de 46.939 mii RON (31 decembrie 2023: 42.364 mii RON), provizioane pentru impozite și taxe în valoare de 7.018 mii RON (31 decembrie 2023: 6.514 mii RON), provizionul pentru certificate CO₂ în valoare de 43.907 mii RON (31 decembrie 2023: 0 mii RON), un provizion de 6.939 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 2023: 4.666 mii RON) și provizionul pentru concedii neefectuate de 15.415 mii RON (31 decembrie 2023: 11.554 mii RON).

a) Provizionul de dezafectare

	2024	2023 retratat*
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	405.585	236.490
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	23.853	118.230
Efectul trecerii timpului (nota 9)	24.108	18.165
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(14.820)	33.763
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(58.000)	(1.063)
Sold la 31 decembrie	380.726	405.585

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 7,37% (anul încheiat la 31 decembrie 2023: 6,23%). 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 52.698 mii RON (2023: 62.650 mii RON). Diminuarea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 66.849 mii RON (2023: 81.201 mii RON).

Creșterea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 69.237 mii RON (2023: 83.103 mii RON). Diminuarea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la reducerea provizionului de dezafectare cu 55.105 mii RON (2023: 64.871 mii RON).

NOTE

b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2024	18.839	65.098	83.937
Provizion adițional în perioadă	9.770	206.801	216.571
Provizion utilizat în perioadă	(12.144)	(148.636)	(160.780)
Provizion neutilizat, reversat	(9.886)	(3.046)	(12.932)
Sold la 31 decembrie 2024	6.579	120.217	126.796

	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

Mișcarea în Alte provizioane se referă în principal la certificatele CO₂.

c) Datorii privind beneficiile acordate la pensionare

Mișcarea datoriei privind beneficiile acordate la pensionare	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	177.721	158.934
Costul dobânzii	9.967	12.392
Costul serviciului curent	11.464	10.127
Plăți în timpul anului (Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	(16.088)	(13.070)
	8.352	9.338
Sold la 31 decembrie	191.416	177.721

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în datoria privind beneficiile acordate la pensionare se recunosc în cadrul cheltuielilor cu personalul.

În calculul datoriei privind beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;
- rata medie de actualizare: 6,8% (2023: 5,9%);
- rata medie a inflației: 3,8% în 2025; 2,9% în 2026; 2,7% în 2027; 2,5% în perioada 2028-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori (2023: 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).

NOTE

Analiza sensibilității

Rata de actualizare are un efect semnificativ asupra datoriei. Modificarea izolată cu un punct procentual a ipotezelor ar avea efectul de mai jos asupra datoriei:

	<u>Creșterea cu 1% a ipotezelor</u>	<u>Scăderea cu 1% a ipotezelor</u>
	'000 RON	'000 RON
<i>31 decembrie 2024</i>		
Rata medie de actualizare	(16.030)	18.343
Rata de creștere a salariilor	18.777	(16.647)
<i>31 decembrie 2023</i>		
Rata medie de actualizare	(15.499)	17.826
Rata de creștere a salariilor	17.636	(15.620)

Analiza maturității plăților de beneficii

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	'000 RON	'000 RON
Până într-un an	16.676	16.351
1-2 ani	13.972	8.190
2-5 ani	52.550	45.986
5-10 ani	145.866	124.933
Peste 10 ani	611.347	503.046

19. VENITURI ÎN AVANS

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI (a se vedea mai jos)	292.446	276.519
Alte venituri în avans	122	133
Alte sume primite cu caracter de subvenții	89	97
Total venituri în avans pe termen lung	292.657	276.749
Alte sume primite cu caracter de subvenții	486	7
Total venituri în avans pe termen scurt	486	7
Total venituri în avans	293.143	276.756

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”, Romgaz este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 31 decembrie 2024 Societatea a încasat 292.446 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției. La 31 decembrie 2024 niciun venit nu a fost recunoscut, întrucât centrala nu a fost pusă în funcțiune.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1489/21 noiembrie 2024 s-a extins până la 30 iunie 2025 termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie finalizate și puse în funcțiune, iar perioada de rambursare s-a extins până la 31 decembrie 2025. În cazul în care centrala nu este pusă în funcțiune până la 30 iunie 2025, subvenția guvernamentală trebuie rambursată Ministerului Energiei.

NOTE

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Furnizori - facturi de primit	116.479	60.934
Datorii comerciale	23.186	48.062
Datorii față de furnizorii de imobilizări	57.957	30.737
Total datorii comerciale	197.622	139.733
Datorii către salariați	41.860	36.226
Redevențe	157.419	170.255
Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică	6.510	38
Asigurări sociale	37.586	30.270
Alte datorii curente	11.983	10.343
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze de seră*)	137.244	208.618
TVA	12.016	4.284
Dividende de plată	1.365	1.453
Impozitul pe venitul suplimentar	114.527	29.420
Datorii cu alte impozite	3.876	2.650
Total alte datorii	524.386	493.557
Total datorii comerciale și alte datorii	722.008	633.290

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră trebuie predate autorităților competente până la finalul lunii septembrie 2025. Soldul la 31 decembrie 2024 conține certificate achiziționate în 2024 dar care nu au fost încă predate.

21. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

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 la riscuri.

Societatea Romgaz au proceduri aprobate de management al riscurilor, care asigură identificarea și controlul acestora prin implementarea unui sistem ce menține riscurile la un nivel acceptabil. Managementul riscurilor este un proces continuu ce implică identificarea riscurilor care ar putea afecta atingerea obiectivelor Societății, evaluarea riscurilor identificate, gestionarea acestora, identificarea măsurilor de control pentru riscurile semnificative și elaborarea unui plan anual pentru implementarea măsurilor de control pentru aceste riscuri semnificative.

Evaluarea riscurilor ia în considerare probabilitatea și impactul pentru a determina dacă este necesară luarea unor măsuri. Pe baza expunerii la risc, nivelul de toleranță este stabilit utilizând o matrice. Nivelurile de toleranță variază de la riscuri tolerabile, care nu necesită nicio măsură, până la riscuri intolerabile, care necesită măsuri urgente de control.

Riscurile identificate pot fi acceptate, monitorizate, evitate, tratate sau transferate.

NOTE

(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 numerarului, împrumuturilor purtătoare de dobândă și a obligațiunilor. Societatea nu folosește instrumente de tip hedge pentru a acoperi riscul, ci monitorizează modificările cursurilor de schimb.

La 31 decembrie 2024 cursul oficial a fost de 4,9741 RON/EUR (31 decembrie 2023: 4,9746 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	MDL	RON	
31 decembrie 2024	1 EUR = 4,9741 ‘000 RON	1 GBP = 5,9951 ‘000 RON	1 USD = 4,7768 ‘000 RON	1 MDL = 0,2576 ‘000 RON	1 RON ‘000 RON	Total ‘000 RON
Active financiare						
Numerar și echivalente de numerar	109.332	3	8	263	1.602.577	1.712.183
Împrumuturi către filiale	-	-	-	-	337.008	337.008
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	2.450.433	-	-	-	6.094	2.456.527
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	-	766.565	766.565
Total active financiare	2.559.765	3	8	263	2.712.244	5.272.283
Datorii financiare						
Datorii comerciale și alte datorii	-	(9)	-	-	(197,613)	(197,622)
Datorii leasing	(6.811)	-	-	-	(5.521)	(12.332)
Împrumuturi bancare	(808.346)	-	-	-	-	(808.346)
Obligațiuni	(2.500.978)	-	-	-	-	(2.500.978)
Total datorii financiare	(3.316.135)	(9)	-	-	(203.134)	(3.519.278)
Net	(756.370)	(6)	8	263	2.509.110	1.753.005

	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
Active financiare					
Numerar și echivalente de numerar	6.816	1	4	512.010	518.831
Împrumuturi acordate filialelor	-	-	-	549.710	549.710
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	-	-	-	2.344.349	2.344.349
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	1.337.437	1.337.437
Total active financiare	6.816	1	4	4.743.506	4.750.327
Datorii financiare					
Datorii comerciale și alte datorii	(31)	(43)	(8)	(139.651)	(139.733)
Datorii leasing	(7.396)	-	-	(5.077)	(12.473)
Împrumuturi bancare	(1.131.722)	-	-	-	(1.131.722)
Total datorii financiare	(1.139.149)	(43)	(8)	(144.728)	(1.283.928)
Net	(1.132.333)	(42)	(4)	4.598.778	3.466.399

NOTE

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 sensibilitate include doar elementele monetare denominate în valută în bilanț.

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Slăbirea leului - pierdere	37.818	(56.618)
Întărirea leului - câștig	(37.818)	56.618

(ii) *Riscul inflaționist*

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2024 a fost 5,59% 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 ratei dobânzii din cauza împrumuturilor bancare purtătoare de dobândă.

O creștere cu 1% a ratei dobânzii la împrumuturile bancare ar duce la o creștere a cheltuielilor cu dobânzile de 6.936 mii RON în cursul anului 2025.

Depozitele bancare, certificatele de trezorerie și obligațiunile emise poartă o rată fixă a dobânzii.

Societatea nu folosește instrumente de acoperire a riscului, dar monitorizează modificările ratelor de dobândă.

(b) *Riscul de credit*

Activele financiare, care expun Societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale, numerar și echivalente de numerar, depozite bancare altele decât echivalentele de numerar. 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 29,80% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2024 (cei mai mari 3 clienți: 46,66% la 31 decembrie 2023).

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.

Consiliul de Administrație al Romgaz a aprobat o politică internă privind plasarea excesului de numerar în obligațiuni de stat sau depozite bancare. În ceea ce privește depozitele bancare, numerarul este plasat numai la băncile care au un rating de credit bun. Dacă banca nu are rating de credit, lichiditățile excedentare pot fi plasate la aceasta dacă este deținută majoritar de stat sau scadența este scurtă. Expunerea la fiecare bancă nu poate fi mai mare de un anumit procent, o alocare mai mare fiind permisă doar băncilor care au ca acționar majoritar Statul Român.

Calitatea creditului numerarului și echivalentelor de numerar și a depozitelor bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar, este prezentată mai jos:

Echivalent cu ratingul extern de credit	31 decembrie, 2024	31 decembrie, 2023
	'000 RON	'000 RON
A+	474.311	536.427
BBB+	2.500.299	272.224
BBB	-	221.626
BBB-	1.013.590	1.618.785
BB	1	100.001
Nu există rating de credit	180.509	114.521
Total	4.168.710	2.863.583

Numerarul Societății este plasat la 14 bănci, dintre care primele 5 bănci dețin 95% din totalul numerarului, echivalentelor de numerar și depozitelor bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar (în 2023, primele 3 bănci dețineau 77% din numerarul Societății, echivalentele de numerar și depozitele bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar).

NOTE

(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. Capitalul include capitalurile proprii, împrumuturile bancare și obligațiunile emise.

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.

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 angajamentele financiare atașate împrumuturilor purtătoare de dobândă. Încălcarea respectării acordurilor financiare ar permite băncii să ceară plata imediată a împrumuturilor. Nu au existat încălcări ale angajamentelor financiare ale împrumutului purtător de dobândă în perioada curentă. Angajamentele financiare aferente împrumuturilor existente trebuie respectate la fiecare sfârșit de an; totuși, acestea sunt monitorizate periodic pentru a identifica orice risc de neconformitate, astfel încât măsurile să fie luate în timp util.

(d) Estimarea valorii juste

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, depozitele bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă și obligațiunile emise. Datorită termenului scurt, valoarea justă a creanțelor comerciale, numerarului și echivalentelor de numerar, depozitelor bancare, altele decât echivalentele de numerar, precum și a datoriilor comerciale aproximează valoarea contabilă.

Valoarea justă a împrumuturilor bancare aproximează valoarea lor contabilă, deoarece acestea poartă o rată variabilă a dobânzii.

Valoarea contabilă a obligațiunilor aproximează valoarea lor justă. Prețul de închidere al obligațiunilor la Bursa de Valori din Luxemburg la 31 decembrie 2024 a fost de 101,011% (informații de nivel 1).

(e) Gestionarea riscurilor de lichiditate

Riscul de lichiditate este gestionat prin monitorizarea constantă a scadențelor activelor și pasivelor. Politica Societății este de a avea termenele de încasare mai scurte decât termenele de plată. În cazul unor evenimente neprevăzute care pot afecta lichiditățile disponibile, Romgaz a încheiat două linii de credit angajante (nota 27) care pot fi accesate pentru a asigura respectarea termenelor de plată.

În tabelul următor sunt prezentate datoriile financiare ale Societății pe maturități contractuale. Sumele reprezintă fluxuri de numerar viitoare neactualizate din datorii financiare.

31 decembrie 2024	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	72.209	125.384	29	-	-	197.622
Împrumuturi bancare	-	80.884	242.487	484.975	-	808.346
Datorii leasing	211	1.365	1.959	3.862	4.935	12.332
Obligațiuni	-	-	24.545	2.476.433	-	2.500.978
Total	72.420	207.633	269.020	2.965.270	4.935	3.519.278

NOTE

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	74.001	65.730	2	-	-	139.733
Împrumuturi bancare	-	80.837	242.512	808.373	-	1.131.722
Datorii leasing	137	575	1.311	5.854	4.596	12.473
Total	74.138	147.142	243.825	814.227	4.596	1.283.928

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 AFILIAȚE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 ‘000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 ‘000 RON
Filiale *)	113.797	134.343
Societăți asociate	23.590	22.055
Total	137.387	156.398

*) Din suma de 113.797 mii RON reprezentând venituri obținute din tranzacțiile cu filialele, 84.476 mii RON se referă la venituri din chirii (2023: 101.122 mii RON).

(ii) Entități afiliate unei autorități guvernamentale

Societatea este controlată de Ministerul Energiei, în numele statului român (nota 17). Drept urmare toate societățile asupra cărora Statul Român exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Societății. În conformitate cu IAS 24, Societatea aplică excepția de la prezentare pentru entitățile afiliate Guvernului și, prin urmare, prezintă tranzacțiile și soldurile semnificative. Pragul de semnificație este determinat de mărimea tranzacțiilor și a cerințelor de divulgare reglementare/supraveghere existente (Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni pe piața de capital și Regulamentul A.S.F. nr. 5/2018). Cu excepția tranzacțiilor enumerate mai jos, nu au fost identificate alte tranzacții semnificative individuale sau tranzacții semnificative colectiv. Tranzacțiile cu părțile afiliate se desfășoară în condiții de piață, fără a exista tranzacții care să iasă din cadrul operațiunilor zilnice obișnuite.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 ‘000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 ‘000 RON
Electrocentrale București SA	566.334	1.115.191
Engie România SA	676.197	1.932.803
E.On Energie România SA	1.660.825	2.309.541
Total	2.903.356	5.357.535

NOTE

Tabelul de mai jos prezintă soldurile colectiv semnificative ale numerarului și echivalentelor de numerar și depozitelor bancare, altele decât echivalentele de numerar, la băncile asupra cărora Statul Român deține controlul.

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
CEC Bank	-	100.000
Exim Banca Românească	988.086	1.044.284
Total	988.086	1.144.284
(iii) Achiziții de bunuri și servicii		
	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	62.338	33.342
Total	62.338	33.342
(iv) Venituri din dobânzi și dividende		
	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale - dobânzi	83.496	17.643
Filiale - dividende	29.957	50.247
Total	113.453	68.230
(v) Creanțe comerciale		
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	1.795	11.217
Total	1.795	11.217
(vi) Investiție netă în leasing		
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	225	315
Total	225	315
(vii) Împrumuturi acordate		
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	337.008	549.710
Total	337.008	549.710

NOTE

(viii) Datorii comerciale

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	63	1.950
Total	63	1.950

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 2024, respectiv 31 decembrie 2023, 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.

Directorii includ directori cu contract de mandat și directori cu contract de muncă. Administratorii menționați în tabelul de mai jos se referă la membrii Consiliului de Administrație.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	35.407	27.578
din care, prime și componenta variabilă (brut)	5.337	1.259
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	3.513	1.934
din care, componenta variabilă (brut)	1.543	-
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	726	581
Salarii de plătit administratorilor	96	96

Pe lângă cele de mai sus, la 31 decembrie 2024 Societatea a înregistrat un provizion pentru bonusuri acordate directorilor și administratorilor în valoare de 6.939 mii RON (31 decembrie 2023: 4.666 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 2024	31 decembrie 2023
SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL	Înmagazinare de gaze	România Țara de înregistrare- Bahamas	100	100
Romgaz Black Sea Limited	Explorare și producție gaze	Țara operațiunilor - România	100	100
			Cost la 31 decembrie 2024	Cost la 31 decembrie 2023
			'000 RON	'000 RON
SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL			66.056	66.056
Romgaz Black Sea Limited *)			7.479.606	5.118.995
Total			7.545.662	5.185.051

NOTE

*) În 2024, Societatea a convertit 733.522 mii RON, reprezentând împrumuturi acordate Romgaz Black Sea Limited și dobândă acumulată, în capitalul social al filialei. În prezent, Societatea finanțează Romgaz Black Sea Limited prin majorări de capital social pentru a finanța dezvoltarea blocului offshore Neptun Deep.

b) Investiții în asociați

Investițiile Societății în entități asociate sunt contabilizate la cost minus deprecierea acumulată. Acțiunile nu sunt cotate la bursa. Nu s-au primit dividende în anii încheiați la 31 decembrie 2024, respectiv 31 decembrie 2023.

Investiția Companiei în Agri LNG Project Company nu este semnificativă. Investiția este complet provizionată.

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)			
			31 decembrie 2024	31 decembrie 2023		
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40,4014	40		
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25		
Numele asociatului	Cost la 31 decembrie 2024	Depreciere la 31 decembrie 2024	Valoare netă la 31 decembrie 2024	Cost la 31 decembrie 2023	Depreciere la 31 decembrie 2023	Valoare netă la 31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș*)	18.120	-	18.120	120	-	120
SC Agri LNG Project Company SRL	182	(182)	-	182	(182)	-
Total 2024	18.302	(182)	18.120	302	(182)	120

*) În 2024, Societatea a contribuit cu suma de 18.000 mii RON la capitalul social al SC Depomures SA Tg. Mureș.

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 2024	31 decembrie 2023
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

Compania	Valoare justă la 31 decembrie 2024 '000 RON	Valoare justă la 31 decembrie 2023 '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
Total	5.616	5.616

*) 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 planul de restructurare în februarie 2023, cu toate acestea poziția sa financiară nu justifică o modificare a valorii sale.

**) 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 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Conturi curente la bănci *)	122.106	135.129
Numerar în casă	37	39
Depozite la termen	1.588.325	381.761
Numerar restricționat **)	1.715	1.902
Total	1.712.183	518.831

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 31 decembrie 2024, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

27. ÎMPRUMUTURI BANCARE. OBLIGAȚIUNI

a) Împrumuturi bancare

	Maturitate	31 decembrie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
325.000 mii EUR împrumut bancar (echivalent a 1.616.583 mii RON la 4,9741 RON/1 EUR) (negarantat) *)	Iunie 2027	808.346	1.131.722
745.875 mii RON facilitate de credit (negarantată)**)	Septembrie 2027	-	-
100.000 mii EUR facilitate de credit (echivalent 497.410 mii RON la 4,9741 RON/1 EUR) (negarantată) **)	Decembrie 2006	-	-
Total		808.346	1.131.722

*) 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 finanțare între Romgaz în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. și Banca Comercială Română S.A. în calitate de creditori.

NOTE

Contractul de împrumut include două angajamente financiare care trebuie îndeplinite la fiecare 31 decembrie:

- Gradul de îndatorare să fie sub 300%. Gradul de îndatorare este raportul dintre datoria netă la 31 decembrie și profitul înainte de dobânzi, impozite, amortizare și deprecieri (EBITDA) pentru anul respectiv. Datoria netă reprezintă suma totală a principalului datorat de Romgaz ca urmare a îndatorării financiare (adică împrumuturi bancare restante, obligațiuni emise, datorii de leasing) după deducerea sumei totale a numerarului și echivalentelor de numerar.
- Gradul de acoperire a ratei dobânzii din profit trebuie să fie mai mare de 110%. Gradul de acoperire a serviciului datoriei înseamnă raportul dintre EBITDA pentru anul respectiv și serviciul datoriei (adică dobânzi și comisioane bancare ale oricărei datorii financiare, rambursări programate ale principalului aferent oricărei datorii financiare) plătite sau de plată în cursul anului.
- toți indicatorii sunt calculați pe baza acestor situații financiare.

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, Societatea a respectat ambele angajamente financiare. Nu există indicii că Societatea s-ar putea confrunta cu dificultăți în respectarea angajamentelor financiare, atunci când acestea vor fi testate la 31 decembrie 2025.

Scadența finală a facilității este de cinci ani de la utilizare. Nu există alte costuri de finanțare în afară de dobândă. Împrumutul este rambursabil în rate trimestriale. Împrumutul nu este garantat.

Rata medie a dobânzii în perioada respectivă a fost de 4,02%/an.

**) În 2024, Romgaz a semnat două facilități de tip credit de 745.875 mii RON (cu Banca Transilvania SA) și 250.000 mii EUR (UniCredit Bank SA). Facilitățile pot fi folosite pentru operațiunile normale ale Companiei. Romgaz nu a tras nici o sumă din aceste facilități.

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	1.131.722	1.447.115
Cheltuiala cu dobânda	38.962	43.838
Dobânda platită	(38.897)	(43.838)
Rambursări	(323.312)	(322.775)
Diferențe de curs valutar	(129)	7.382
Valoarea justă la 31 decembrie	808.346	1.131.722

b) Obligațiuni

În septembrie 2024 Romgaz a lansat primul program de obligațiuni pe termen mediu EMTN (- Euro Medium Term Note) pentru o valoare de 1.500.000 mii EUR. Prima tranșă de 500.000 mii EUR din program a fost emisă în octombrie 2024. Rata cuponului este de 4,75%. Obligațiunile sunt rambursabile în 5 ani la valoarea nominală. Cuponul se plătește anual. Obligațiunile nu sunt convertibile și nu sunt garantate. Obligațiunile nu au angajamente financiare.

Obligațiunile sunt listate la Bursa de Valori din Luxemburg și la Bursa de Valori București.

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Încasări din emisiunea de obligațiuni	2.485.488	-
Cost tranzacționare	(11.914)	-
Încasări nete din emisiunea de obligațiuni	2.473.574	-

NOTE

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Încasări din emisiunea de obligațiuni	2.473.574	-
Dobânda datorată	28.655	-
Diferența de curs valutar	(1.251)	-
Valoarea netă la 31 decembrie	2.500.978	-

Valoarea netă a obligațiunilor este aproximativ egală cu valoarea lor justă. La 31 decembrie 2024, prețul de închidere al obligațiunilor la Bursa de Valori din Luxemburg a fost de 101,011%.

28. DEPOZITE BANCARE ALTELE DECÂT NUMERARUL ȘI ECHIVALENTELE DE NUMERAR

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

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Depozite bancare	2.434.436	2.325.284
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	22.091	19.065
Total	2.456.527	2.344.349

29. CORECTAREA ERORILOR CONTABILE ȘI REVIZUIREA PREZENTĂRII PEROADELOR ANTERIOARE

a) Corectarea erorilor contabile

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 au fost clasificate ca deținute în scopul cedării începând cu 31 decembrie 2019. Deoarece activele nu au fost disponibile pentru transfer imediat în starea lor actuală, Societatea a reconsiderat clasificarea lor în situația poziției financiare; astfel imobilizările corporale au fost recunoscute și activele deținute în vederea cedării au fost derecunoscute la 1 ianuarie 2023 și 31 decembrie 2023. Societatea a reconsiderat clasificarea activelor și a tratat-o ca pe o eroare contabilă. Astfel, toate înregistrările contabile efectuate atunci când activele au fost prezentate inițial ca fiind deținute în scopul cedării au fost reversate; întrucât activele nu mai sunt prezentate ca fiind deținute în scopul cedării, Societatea a înregistrat o cheltuială cu amortizarea pentru elementele de imobilizări corporale care au fost prezentate anterior ca deținute în scopul cedării. Întrucât Societatea recuperează valoarea activelor printr-un contract de închiriere, deprecierea înregistrată anterior atunci când activele au fost prezentate pentru prima dată ca active deținute pentru cedare a fost reversată; în schimb, Societatea a înregistrat amortizarea anuală a acestor active; efectul reversării deprecierei și al recunoașterii cheltuielilor cu amortizarea până la 31 decembrie 2023 a fost o creștere a rezultatului reportat cu 53.250 mii RON. Această modificare a determinat modificări în impozitare, respectiv în impozitul pe venit și impozitul amânat pentru perioada 2020-2023 și în contribuția de solidaritate pentru anii 2022-2023.

NOTE

b) Modificări în prezentare

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

i) Situația poziției financiare

Au fost făcute următoarele modificări:

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

ii) Situația rezultatului global:

Au fost făcute următoarele modificări:

- Lucrările efectuate de Societate în regie proprie și capitalizate ca active imobilizate, acum prezentate ca venit, au fost raportate la valoarea netă, după scăderea cheltuielilor suportate în acest scop. Începând cu 2024, cheltuiala pentru producția de imobilizări este prezentată la valoarea brută, influența asupra profitului perioadei fiind anulată de prezentarea unui venit numit “Venituri din producția de imobilizări”(1);
- Linia “Alte cheltuieli” a fost împărțită în componentele sale principale și anume “Taxe și Impozite”, “Cheltuieli cu personalul”, “Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră”, “Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri”(2);
- Pierderile din deprecierea creanțelor pentru alte venituri au fost prezentate la valoare brută; în momentul de față sunt prezentate la valoarea netă(3);
- Schimbări în denumirea liniilor(4).

iii) Situația fluxurilor de trezorerie

Schimbările menționate la punctul ii de mai sus au afectat prezentarea situației fluxurilor de trezorerie. În 2024, Societatea a reconsiderat, de asemenea, prezentarea încasărilor din subvențiile guvernamentale; anterior, acestea erau prezentate ca fluxuri de numerar din finanțare; în prezent, sunt prezentate ca fluxuri de numerar din investiții.

Efectul corectării erorilor de la punctul a) și al schimbărilor în prezentare de la punctul b) în situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 este prezentat mai jos:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 raportat	Efect modificare (1)	Efect modificări (2) și (3)	Efect erori contabile	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retrat
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	8.619.286	-	-	-	8.619.286
Costul mărfurilor vândute	(107.060)	-	-	-	(107.060)
Venituri financiare (fosta linie Venituri din investiții) (4)	273.027	-	-	-	273.027
Alte câștiguri sau pierderi (Pierderi)/Câștiguri nete din deprecierea creanțelor	(12.957)	-	-	835	(12.122)
	(57.546)	-	101.260	-	43.714
Variația stocurilor	(5.767)	-	-	-	(5.767)
Venituri din producția de imobilizări	-	250.977	-	-	250.977
Materii prime și consumabile	(94.857)	(42.060)	-	-	(136.917)
Amortizare și depreciere	(433.391)	(27.964)	-	(88.310)	(549.665)
Cheltuieli cu personalul	(819.207)	(152.079)	(17.500)	-	(988.786)
Taxe și impozite	(1.478.423)	(839)	-	-	(1.479.262)
Cheltuieli financiare	(61.913)	-	-	-	(61.913)
Cheltuieli cu explorarea	(83.051)	-	-	-	(83.051)

NOTE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 raportat	Efect modificare (1)	Efect modificări (2) și (3)	Efect erori contabile	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	-	-	(242.803)	-	(242.803)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	-	-	(617.741)	(99)	(617.840)
Alte cheltuieli	(850.009)	(28.035)	878.044	-	-
Alte venituri	122.126	-	(101.260)	-	20.866
Profit înainte de impozitare	5.010.258	-	-	(87.574)	4.922.684
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(2.360.981)	-	-	13.345	(2.347.636)
Profitul anului	2.649.277	-	-	(74.229)	2.575.048
Rezultatul global al anului	2.649.277	-	-	(74.229)	2.575.048

Efectul corectării erorilor de la punctul a) și al schimbărilor în prezentare de la punctul b) în situația poziției financiare la 1 ianuarie 2023 și 31 decembrie 2023 este prezentat mai jos:

	1 ianuarie 2023 raportat anterior	Efect erori contabile	1 ianuarie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	4.387.058	818.446	5.205.504
Imobilizări necorporale	19.735	15	19.750
Creanțe privind impozitul amânat	217.073	(82.559)	134.514
Active deținute pentru cedare	677.634	(677.634)	-
Rezultat reportat	6.191.538	122.055	6.313.593
Provizioane (termen lung)	186.778	24.060	210.838
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.171.873	(43.946)	1.127.927
Provizioane (termen scurt)	312.867	3.606	316.473
Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare	47.507	(47.507)	-

	31 decembrie 2023 raportat	Efect modificare în b) i	Efect erori contabile	31 decembrie 2023 retratat
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	4.629.477	-	740.692	5.370.169
Imobilizări necorporale	15.223	-	15	15.238
Creanțe privind impozitul amânat	213.352	-	(75.813)	137.539
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	-	208.617	-	208.617
Alte active	258.769	(208.617)	-	50.152
Active deținute pentru cedare	687.453	-	(687.453)	-
Rezultat reportat	6.172.369	-	47.826	6.220.195
Provizioane (termen lung)	336.648	-	36.888	373.536
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.762.716	-	(50.558)	1.712.158
Provizioane (termen scurt)	111.607	-	4.379	115.986
Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare	61.094	-	(61.094)	-

NOTE

Efectul corectării erorilor de la punctul a) și al schimbărilor în prezentare de la punctul b) în situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 este prezentat mai jos:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 raportat	Efect modificare în b) iii	Efect erori contabile	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 retrat
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Numerar net generat din activități operaționale	3.379.401	(5.390)	(99)	3.373.912
Numerar net (utilizat în)/generat din activități de investiții	(3.132.260)	51.739	99	(3.080.422)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(1.595.880)	(46.349)	-	(1.642.229)

30. GARANȚII BANCARE ACORDATE

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Garanții acordate	173.851	273.425
Total	173.851	273.425

În 2024, Romgaz a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 500.000 mii RON. La 31 decembrie 2024 mai sunt disponibili pentru utilizare 328.915 mii RON.

La 31 decembrie 2024, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 832.267 mii RON (31 decembrie 2023: 704.601 mii RON).

31. GARANȚII BANCARE PRIMITE

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Garanții primite	1.939.112	2.593.693
Total	1.939.112	2.593.693

Scrisorile de garanție sunt constituite de clienții Societății pentru a garanta plata livrărilor.

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. 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.

NOTE

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. Conform deciziei Curții din 2024 nicio persoană nu a fost acuzată.

(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) Contingente legate de mediu

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2024 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 362.998 mii RON (31 decembrie 2023: 405.585 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

(d) Contingente referitoare la subvențiile aferente veniturilor

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) a inclus obligația Societății, până la 31 martie 2024, de a vinde energia electrică pe care o produce la un preț reglementat de 450 RON/MWh. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Dacă valoarea certificatelor de CO₂ 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 2024, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu. Astfel, la 31 decembrie 2024, Societatea a prezentat un activ contingent de 188.260 mii RON până când legislația va prevedea un mecanism de recuperare a acestei sume (31 decembrie 2023: 167.743 mii RON).

33. ONORARIILE AUDITORULUI

Onorariul perceput de auditorul statutar al Societății, PricewaterhouseCoopers Audit SRL pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2024 este de 758 mii RON.

Onorariile percepute de auditorul statutar al Societății (PricewaterhouseCoopers Audit SRL începând cu iunie 2024 și fostul auditor Ernst & Young Assurance Services S.R.L până în mai 2024) pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2024 au fost de 2.414 mii RON.

34. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

În martie 2025, Guvernul României a emis Ordonanța de Urgență nr. 6 care extinde prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022. Gazul vândut conform ordonanței va continua să fie vândut la un preț reglementat până la 31 martie 2026; nu se va percepe niciun impozit suplimentar pentru cantitățile vândute în temeiul Ordonanței.

35. AUTORIZAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 27 martie 2025.

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 preponderență (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale

Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnații,

RĂZVAN POPESCU în calitate de Director General și

GABRIELA TRÂNBIȚAȘ în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024, 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, o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate și este întocmit în conformitate cu standardele europene de raportare privind durabilitatea. Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

DIRECTOR GENERAL,
RĂZVAN POPESCU

DIRECTOR ECONOMIC,
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ