

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 reclassificate 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 reclassificate în rezultat	11	1.415	1.755
Total elemente ce nu vor fi reclassificate 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)
Creșterea 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)
Creșterea 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 asocierie în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele nete ale angajamentului. Părțile respective se numesc asociați într-o asocierie în participație.

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, 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 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 ȋntă de minim 50 milioane tone CO₂ anual capacitate de stocare în zăcăminte depletate de petrol și gaze și în acvifere saline. Pentru atingerea acestei ȋnte 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 ȋței 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 deprecieri 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 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	6.858.867	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 MATERIILOR 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 stimulentului fiscal pentru constituirea rezervei legale	(28.580)	-
Efectul stimulentului fiscal 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 te 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 salariiștilor 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>
	'000 RON	'000 RON
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>
	'000 RON	'000 RON
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>
	'000 RON	'000 RON
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	
31 decembrie 2024	1 EUR = 4,9741	1 GBP = 5,9951	1 USD = 4,7768	1 MDL = 0,2576	1 RON	Total
	'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

31 decembrie 2023	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
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