

GRUPUL SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE “ROMGAZ” SA

SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

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; estimări și raționamente semnificative	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	24
4. Venituri din investiții	24
5. Costul de achiziție al mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	25
6. Alte câștiguri sau pierderi	25
7. Amortizare și deprecieri	25
8. Cheltuieli cu personalul	26
9. Cheltuieli financiare	26
10. Taxe și impozite	26
11. Impozitul pe profit	26
12. Imobilizări corporale	29
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	31
14. Imobilizări necorporale. Active privind drepturile de utilizare	31
15. Stocuri	32
16. Creanțe comerciale. Datorii privind contractele cu clienții	32
17. Capital social. Rezultat pe acțiune	34
18. Provizioane și datorii privind beneficiile acordate la pensionare	35
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	53
35. Evenimente ulterioare datei bilanțului	53
36. Autorizarea situațiilor financiare	53

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 '000 RON
Cifra de afaceri	3	8.025.582	7.929.436
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	5	(111.370)	(119.825)
Venituri financiare	4	231.909	190.009
Alte câștiguri sau pierderi	6	(40.589)	(31.383)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecieră creanțelor comerciale	16	(116.783)	38.479
Variația stocurilor		(22.761)	47.832
Venituri din producția de imobilizări		316.882	307.228
Materii prime și consumabile	5	(213.904)	(199.861)
Amortizare și deprecieri	7	(686.930)	(603.157)
Cheltuieli cu personalul	8	(1.129.577)	(1.201.977)
Taxe și impozite	10	(1.364.607)	(1.826.729)
Cheltuieli financiare	9	(116.176)	(92.692)
Cheltuieli cu explorarea	13	(28.858)	(78.709)
Cota parte din rezultatul asociaților	24	8.407	8.016
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	18 b)	(144.874)	(180.752)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri		(845.782)	(646.474)
Alte venituri	3	88.246	61.736
Profit înainte de impozitare		3.848.815	3.601.177
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(515.710)	(395.181)
Profitul anului		3.333.105	3.205.996
Alte elemente ale rezultatului global			
<i>Elemente ce pot fi reclassificate în rezultat</i>			
Diferențe de curs din conversie valutară		(11)	-
Total elemente ce pot fi reclassificate în rezultat		(11)	-
<i>Elemente ce nu vor fi reclassificate în rezultat</i>			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea datoriilor privind beneficiile salariaților	18 c)	1.310	(8.842)
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclassificate în rezultat	11	(210)	1.415
Total elemente ce nu vor fi reclassificate în rezultat		1.100	(7.427)
Total alte elemente ale rezultatului global anual, nete de impozit pe profit		1.089	(7.427)
Rezultatul global al anului		3.334.194	3.198.569
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	17 b)	0,00086	0,00083

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2025 '000 RON	31 decembrie 2024 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	12	11.737.883	8.418.794
Imobilizări necorporale	14 a)	5.130.833	5.131.142
Investiții în asociați	24	67.833	59.426
Creanțe privind impozitul amânat	11	347.039	356.640
Active privind drepturile de utilizare	14 b)	25.042	13.424
Alte investiții financiare	25	5.584	5.616
Total active imobilizate		17.314.214	13.985.042
Active circulante			
Stocuri	15	448.340	394.073
CertIFICATE pentru emisiile de gaze cu efect de seră	20	135.229	137.244
Creanțe comerciale	16 a)	719.594	837.805
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	29)	5.096.563	2.625.339
Alte active	16 b)	86.934	79.362
Creanțe privind impozitul pe profit curent		969	3.863
Numerar și echivalente de numerar	27	1.156.057	1.852.154
Total active circulante		7.643.686	5.929.840
Total active		24.957.900	19.914.882
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	17 a)	3.854.224	3.854.224
Rezerve		6.724.862	3.966.562
Rezultat reportat		6.336.842	6.365.290
Total capitaluri		16.915.928	14.186.076
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	18 c)	65.098	204.550
Datorii privind impozitul amânat		1.908	
Venituri în avans	19	386.830	386.849
Datorii leasing		22.333	10.899
Împrumuturi bancare	28 a)	165.701	484.975
Obligațiuni	28 b)	5.070.513	2.476.433
Alte datorii		1.136	
Provizioane	18	558.880	351.789
Total datorii pe termen lung		6.272.399	3.915.495

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2025 '000 RON	31 decembrie 2024 '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale	20	484.845	456.770
Datorii privind contractele cu clienții	16 e)	196.935	290.811
Datorii cu impozitul pe profit curent	11	11.225	3.563
Venituri în avans	19	394	486
Provizioane	18	240.470	162.689
Datorii leasing		5.070	4.729
Împrumuturi bancare	28 a)	331.431	323.371
Obligațiuni	28 b)	40.491	24.545
Alte datorii	20	458.712	546.347
Total datorii curente		1.769.573	1.813.311
Total datorii		8.041.972	5.728.806
Total capitaluri și datorii		24.957.900	19.914.882

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2026.

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 2025	3.854.224	265.149	486.388	651.678	518.213	2.025.409	19.725	6.365.290	14.186.076
Rezultatul anului	-	-	-	-	-	-	-	3.333.105	3.333.105
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	-	1.089	1.089
Rezultatul global al anului	-	-	-	-	-	-	-	3.334.194	3.334.194
Creștere rezerve **)	-	180.085	-	269.071	63.787	2.245.357	-	(2.758.300)	-
Distribuire dividende *)	-	-	-	-	-	-	-	(604.342)	(604.342)
Sold la 31 decembrie 2025	3.854.224	445.234	486.388	920.749	582.000	4.270.766	19.725	6.336.842	16.915.928
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)
Total alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	-	3.198.569	3.198.569
Majorare capital social	3.468.802	-	-	(3.468.802)	-	-	-	-	-
Creștere rezerve **)	-	174.855	-	242.638	45.933	2.025.409	-	(2.488.835)	-
Distribuire dividende *)	-	-	-	(24.580)	-	-	-	(549.227)	(573.807)
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

*) În aprilie 2025, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 604.342 mii RON (2024: 549.227 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 0,1568 RON (anul încheiat la 31 decembrie 2024: 0,1425 RON. În 2024 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, a fost aprobată de acționari în 2025. Distribuirea profitului are la bază prevederile Ordonanței Guvernului nr. 64/2001. Ordonanța se aplică societăților controlate 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. 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 25 martie 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 '000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	3.333.105	3.205.996
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	515.710	395.181
Cota parte din rezultatul asociaților (nota 24)	(8.407)	(8.016)
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	90.378	68.584
Venituri din dividende (nota 4)	(7.957)	(686)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 18)	25.798	24.108
Venituri din dobânzi (nota 4)	(223.952)	(189.323)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	16.179	19.897
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 18)	26.329	(14.883)
Variația altor provizioane (nota 18)	(91.921)	50.464
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 13)	28.522	26.980
Deprecierea netă a activelor imobilizate	147.928	86.811
Diferențe de curs valutar	40.959	(212)
Amortizarea activelor imobilizate	477.882	461.813
Pierderi din creanțe și deprecierea netă a creanțelor comerciale și a altor creanțe (nota 6, 16 c)	114.663	(38.460)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	7.371	6.046
Venituri din datorii prescrise	(385)	(231)
Dobânzi plătite	(132.794)	(38.897)
Impozit pe profit plătit	(493.855)	(2.193.168)
Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcări în capitalul circulant	3.865.553	1.862.004
Mișcări în capitalul circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	(61.232)	(98.181)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(4.024)	609.143
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(212.142)	280.306
Numerar net generat din activități operaționale	3.588.155	2.653.272

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Contribuție către asociați	-	(18.000)
Încasări din vânzarea participației în alte entități	32	-
Numerar plasat în depozite bancare	(8.859.675)	(8.950.571)
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	6.428.465	8.832.955
Dobânzi încasate	195.095	185.840
Încasări din vânzarea de imobilizări	1.254	424
Dividende încasate	7.957	686
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(3.502.355)	(2.798.172)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(4.941)	(2.257)
Plăți pentru achiziția de active de explorare (nota 13)	(135.122)	(199.871)
Subvenții primite (nota 19)	-	15.927
Numerar net utilizat în activități de investiții	(5.869.290)	(2.933.039)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Numerar încasat din obligațiuni emise (nota 28 b)	2.518.717	2.473.574
Rambursare împrumuturi bancare (nota 28 a)	(323.388)	(323.312)
Dividende plătite	(604.449)	(549.380)
Plăți leasing	(5.842)	(4.171)
Numerar net generat de/(utilizat în) activități de finanțare	1.585.038	1.596.711
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	(696.097)	1.316.944
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	1.852.154	535.210
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	1.156.057	1.852.154

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2026.

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”) înregistrată în România, Romgaz Black Sea Limited înregistrată în Comunitatea Bahamas și Romgaz Trading S.R.L. înregistrată în Republica Moldova. 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; ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE SEMNIFICATIVE

a) *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 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare (OMF 2844/2016). OMF 2844/2016 este conform cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

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.

Elementele incluse în aceste situații financiare sunt exprimate în lei românești. Cu excepția cazurilor în care se menționează altfel, sumele sunt prezentate în mii lei (mii RON).

Valoarea justă

Valoarea justă reprezintă prețul care ar fi primit ca urmare a vânzării unui activ sau prețul care ar fi plătit pentru a transfera o datorie printr-o tranzacție normală între participanții la piață, la data evaluării, indiferent dacă acest preț este observabil sau estimat folosind o tehnică de evaluare directă. În estimarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Grupul ia în considerare caracteristicile activului sau ale datoriei pe care participanții la piață le-ar lua în considerare în determinarea prețului activului sau datoriei, la data evaluării. Valoarea justă în scopuri de evaluare și/sau prezentare în situațiile financiare este determinată pe o astfel de bază, cu excepția evaluărilor care sunt similare cu valoarea justă, dar nu reprezintă valoare justă, cum ar fi valoarea realizabilă netă în IAS 2 „Stocuri” sau valoarea de utilizare în IAS 36 „Deprecierea activelor”.

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 în 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 în comun este fie o exploatare în participație, fie o asociere în participație.

O exploatare în participație este un angajament în comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele și obligații privind datoriile aferente angajamentului. Părțile respective se numesc operatori într-o exploatare în participație.

NOTE EXPLICATIVE

O asociere în participație este un angajament în comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele nete ale angajamentului. Părțile respective se numesc asociați într-o asociere în participație.

Exploatări în participație

În raport cu interesul său într-o exploatare în participație, Grupul recunoaște:

- activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun;
- datoriile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun;
- veniturile sale din vânzarea părții din producție care îi revine în urma exploatării în participație;
- partea sa din veniturile care rezultă în urma vânzării producției de către exploatarea în participație; și
- cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli suportate în comun.

Ca operator într-o exploatare în participație, Grupul contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente intereselor sale într-o exploatare în participație în conformitate cu IFRS aplicabile activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor specifice.

Dacă Grupul participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, contabilizează participația sa în angajament în conformitate cu paragrafele de mai sus, dacă are drepturi la activele și are obligații privind datoriile exploatării în participație.

Dacă Grupul participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, nu are drepturi la activele și nu are obligații privind datoriile exploatării în participație, acesta contabilizează participația sa în exploatarea în participație în conformitate cu IFRS aplicabile participației respective.

Standardele și interpretările intrate în vigoare în perioada curentă

Următoarele standarde și amendamente sau îmbunătățiri la standardele existente emise de către IASB și adoptate de către UE au intrat în vigoare pentru perioada curentă:

- Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Lipsa convertibilității” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025).

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

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

La data emiterii situațiilor financiare, următoarele standarde, amendamente și îmbunătățiri au fost adoptate de către UE, dar nu sunt încă în vigoare:

- IFRS 18 “Prezentarea situațiilor financiare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Îmbunătățiri anuale Volumul 11 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Contracte care fac referire la energia electrică dependentă de natură - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Amendamente la clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026).

Grupul nu a adoptat aceste standarde, amendamente sau îmbunătățiri înaintea intrării lor în vigoare. Grupul evaluează potențialul impact asupra situațiilor financiare.

În ceea ce privește IFRS 18, standardul introduce o structură revizuită pentru situația rezultatului global, incluzând subtotaluri obligatorii, cum ar fi profitul operațional și profitul înainte de finanțare și impozitul pe profit. IFRS 18 introduce, de asemenea, cerințe îmbunătățite privind dezagregarea și indicatorii de performanță definiți de management (IPM). Întrucât Grupul face publici anumiți indicatori (cum ar fi EBITDA și EBIT), standardul va impune reconcilierii ale acestor indicatori cu cele mai apropiate subtotaluri definite de IFRS, împreună cu explicații privind relevanța acestora. Grupul va evalua implicațiile și va actualiza aceste informații pe măsură ce implementarea avansează.

NOTE EXPLICATIVE***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:

- IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Conversia într-o monedă de prezentare hiperinflaționistă” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027).

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

Segmente de activitate

Informația raportată principalului factor de decizie (Directorul General) în vederea alocării resurselor și evaluării performanței segmentului, se concentrează pe următoarele segmente operaționale: segmentul de producție gaze, segmentul de servicii de înmagazinare, segmentul de producție și furnizare a energiei electrice și altele, inclusiv activitatea desfășurată la sediu. Informațiile raportate principalului factor de decizie includ veniturile, cheltuielile și investițiile.

Nu a fost efectuată nicio agregare a segmentelor operaționale, acestea corespunzând în mod direct segmentelor raportabile prezentate în situațiile financiare ale Grupului.

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 filialele Romgaz Black Sea Limited și Romgaz Trading S.R.L.;
- 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.

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. Toate celelalte tranzacții între segmentele Grupului din cadrul aceleiași companii au loc la cost.

Întrucât segmentele operaționale ale Grupului reprezintă mai degrabă activități distincte decât entități juridice separate, anumite activități desfășurate de aceeași companie sunt alocate unor segmente raportabile diferite. În consecință, tranzacțiile interne între aceste activități sunt evaluate fie la valoarea de piață, fie la cost, în funcție de natura tranzacției.

Informațiile pe segmente sunt prezentate pe baza informațiilor contabile întocmite în conformitate cu OMF 2844/2016.

Impozitul pe profit aferent societății-mamă este prezentat în segmentul “Alte activități”. Impozitul pe profit aferent celorlalte entități din Grup este prezentat în segmentul corespunzător.

Cheltuiala cu dobânzile aferente împrumuturilor bancare și obligațiunilor societății-mamă este prezentată în segmentul “Alte activități” întrucât împrumutul nu poate fi atribuit în mod direct unui segment specific. Cheltuiala cu dobânzile aferentă celorlalte entități din Grup este prezentată în segmentul corespunzător.

Veniturile din dobânzi aferente numerarului și echivalentelor de numerar și depozitelor bancare (altele decât echivalentele de numerar) sunt înregistrate în segmentul “Alte activități” în situația în care acestea sunt administrate central. În cazul în care administrarea se realizează la nivelul altor segmente sau entități din Grup, veniturile din dobânzi sunt prezentate în segmentul corespunzător.

Recunoașterea veniturilor***a) Venituri din contractele cu clienții***

Grupul recunoaște venituri din următoarele surse majore:

NOTE EXPLICATIVE

- 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 energiei electrice, fie din producție proprie, fie achiziționată în vederea revânzării.

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.

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.

Costuri de finanțare

Costurile de finanțare direct atribuibile achiziționării, construirii sau producerii activelor cu ciclu lung de producție, care sunt acele active care necesită o perioadă îndelungată de timp pentru a fi pregătite pentru utilizarea lor în scopul prestabilit, sunt adăugate la costul acelor active până în momentul în care activele sunt în mare parte pregătite pentru utilizarea lor prestabilită.

Dacă fondurile împrumutate în scop general sunt utilizate în vederea obținerii unui activ cu ciclu lung de producție,

NOTE EXPLICATIVE

Grupul determină valoarea costurilor de îndatorare eligibile pentru capitalizare prin aplicarea unei rate de capitalizare la cheltuielile aferente activului respectiv. Rata de capitalizare reprezintă media ponderată a costurilor îndatorării aferente tuturor împrumuturilor Grupului, aflate în derulare pe parcursul perioadei. Totuși, Grupul exclude din acest calcul costurile îndatorării aferente împrumuturilor contractate în mod special în scopul obținerii unui activ cu ciclu lung de producție, până la finalizarea tuturor activităților necesare pregătirii acelui activ pentru utilizarea sa prestabilită sau pentru vânzare. Valoarea costurilor îndatorării pe care Grupul le capitalizează în cursul unei perioade nu poate depăși valoarea costurilor de îndatorare suportate în cursul perioadei respective.

Costurile îndatorării includ diferențele de curs valutar provenite din împrumuturile în valută, în măsura în care acestea sunt considerate o ajustare a costurilor cu dobânzile.

Dobânda aferentă contractelor de leasing nu este inclusă în calculul ratei de capitalizare.

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, cu excepția Romgaz Trading S.R.L., operează în România și au leul românesc (RON) ca monedă funcțională. Majoritatea vânzărilor și achizițiilor sunt în moneda națională a României.

Romgaz Trading S.R.L. este înregistrată în Republica Moldova și are leul moldovenesc (MDL) ca monedă funcțională. Compania nu desfășoară activitate în prezent.

În cadrul filialelor individuale, tranzacțiile în valută sunt înregistrate inițial în moneda funcțională a entităților respective la cursul de schimb la vedere de la data tranzacției. Activele și datoriile monetare denumite în valută sunt convertite în moneda funcțională la cursul de schimb la vedere de la data bilanțului. Orice diferențe de curs valutar rezultate sunt incluse în contul de profit și pierdere ca alte câștiguri sau pierderi; diferențele favorabile de curs valutar sunt prezentate drept câștiguri, iar diferențele nefavorabile sunt prezentate drept pierderi.

Elementele nemonetare nu sunt convertite ulterior recunoașterii inițiale.

În situațiile financiare consolidate, activele și datoriile filialelor a căror monedă funcțională nu este leul românesc sunt convertite în lei românești (RON) la cursul de schimb la vedere de la data bilanțului. Rezultatele și fluxurile de numerar ale filialelor având altă monedă funcțională decât RON, sunt convertite în RON utilizând cursurile medii de schimb. În situațiile financiare consolidate, ajustările din diferențe de curs valutar care apar atunci când activele nete inițiale și profiturile aferente anului reținute de filialele având altă monedă funcțională decât RON, sunt convertite în RON și sunt recunoscute într-o componentă separată a capitalurilor proprii și raportate în alte elemente ale rezultatului global.

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. 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

NOTE EXPLICATIVE

cu grad maxim de siguranță. Pe măsură ce angajații se pensionează, datoria se diminuează prin reluarea la venituri a unei sume echivalente.

Legislația actuală, intrată în vigoare începând cu anul 2025, limitează la un salariu numărul de salarii acordate angajaților la pensionare; Contractele Colective de Muncă viitoare vor trebui să respecte prevederile legale în vigoare.

Beneficiile se plătesc în cinci rate anuale egale.

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.

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 (sonde onshore, sonde utilizate în activitatea de înmagazinare și sonde offshore, la finalizarea forajului, deși este posibil ca aceste sonde să nu fie puse în funcțiune până la sfârșitul perioadei de raportare).

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare determinate în funcție de condițiile și cerințele locale, dacă există informații disponibile din experiența anterioară sau, în lipsa acestora, pe baza unor studii independente. Provizionul a fost adus la valoarea prezentă folosind costul datoriei. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare se actualizează anual pentru a reflecta eventualele modificări și efectul inflației.

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; pe baza acestor studii, ANRMPSG aprobă rezervele disponibile pe fiecare câmp, generând durata de viață economică a câmpurilor respective.

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 datoriei existente din dezafectare, restaurare și de natură similară” pentru modificările obligațiilor de dezafectare, restaurare și datoriei similare.

NOTE EXPLICATIVE

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

- a. cu condiția îndeplinirii criteriilor specificate la punctul b., modificările provizionului sunt capitalizate sau scăzute din costul activului în perioada respectivă;
- b. valoarea dedusă din costul activului nu depășește valoarea netă contabilă a acestuia. Dacă diminuarea provizionului este mai mare decât valoarea netă contabilă a activului, diferența este recunoscută în rezultat;
- c. în cazul în care ajustarea duce la o majorare a costului unui activ, Grupul ia în considerare dacă aceasta este un indiciu că noua valoare contabilă a activului poate să nu fie complet recuperabilă. Dacă un astfel de indiciu există, Grupul testează activul pentru depreciere, estimându-i valoarea recuperabilă și contabilizează orice pierdere din depreciere.

Odată ce activul aferent a ajuns la finalul duratei de viață utilă, toate modificările ulterioare ale datoriei sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care au loc.

Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare este recunoscut în rezultatul fiecărei perioade, ca o cheltuială financiară.

Impozitarea

Cheltuiala cu impozitul pe profit reprezintă suma impozitului curent și a impozitului amânat.

Impozitul curent

Impozitul curent se bazează pe profitul impozabil al perioadei. Profitul impozabil diferă de profitul raportat în situația rezultatului global, deoarece exclude elementele de venituri și cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alte perioade și exclude, de asemenea, elementele care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Grupului privind impozitul curent este calculată utilizând ratele de impozitare care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate la finalul perioadei de raportare.

Impozitul amânat

Impozitul amânat este recunoscut asupra diferențelor dintre valoarea contabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier.

Datoriile cu impozitul amânat sunt în general recunoscute pentru toate diferențele temporare impozabile, iar activul de impozit amânat este în general recunoscut pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile asupra cărora să poată fi utilizate acele diferențe temporare deductibile. Astfel de active și datorii nu sunt recunoscute dacă diferența temporară provine din fondul comercial sau din recunoașterea inițială (alta decât dintr-o combinație de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.

Datoriile cu impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile aferente investițiilor în asociați și intereselor în asociațiile în participațiune, cu excepția cazurilor în care Grupul este în măsură să controleze stornarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie stornată în viitorul previzibil. Impozitul amânat activ provenit din diferențele temporare deductibile asociate cu astfel de investiții și interese sunt recunoscute numai în măsura în care este probabil să existe suficiente profituri impozabile asupra cărora să se utilizeze beneficiile aferente diferențelor temporare și se estimează că vor fi reversate în viitorul apropiat.

Valoarea contabilă a activelor cu impozitul amânat este revizuită la data 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.

NOTE EXPLICATIVE*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 stare de folosință anticipată de conducere și estimarea inițială a obligațiilor de dezafectare. Costul de achiziție sau costul de construcție este suma totală plătită și valoarea justă a oricăror alte plăți făcute pentru achiziția sau construcția activului.

(ii) Perna de gaze

Perna de gaze este un stoc inactiv de gaze și reprezintă cantitatea de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitului, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acesteia. Perna de gaze este recunoscută ca imobilizare corporală în cadrul segmentului de înmagazinare a gazelor naturale.

(iii) Costurile de dezvoltare

Cheltuielile de construcție, instalare și finalizare a elementelor de infrastructură precum platformele, conductele și forarea sondelor de dezvoltare, inclusiv punerea în funcțiune a sondelor, sunt capitalizate în imobilizări corporale, urmând a fi amortizate de la momentul începerii producției, așa cum este descris mai jos în politica contabilă pentru imobilizări corporale.

(iv) Costurile de întreținere și reparație

Grupul nu recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costurile întreținerii curente și accidentale a elementului respectiv. Aceste costuri sunt recunoscute în rezultat pe măsură ce sunt suportate.

Costurile întreținerii curente sunt în primul rând costurile cu manopera și consumabilele și pot include costul componentelor mici. Scopul acestor cheltuieli este descris ca fiind pentru „reparațiile și întreținerea” elementului de imobilizări corporale.

Cheltuielile cu activitățile majore, inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Aceste cheltuieli sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Grupului. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost evidențiată ca o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului înlocuit care este casat imediat. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sondele de extracție a gazelor sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție.

Toate celelalte costuri cu întreținerea și reparațiile minore sunt recunoscute direct în cheltuieli.

(2) Amortizare

Valoarea amortizabilă a unei imobilizări corporale este costul acesteia minus valoarea reziduală a activului. Valoarea reziduală este valoarea estimată pe care ar obține-o Grupul în prezent din cedarea unui activ, după deducerea costurilor estimate asociate cedării, dacă activul ar avea deja vechimea și starea prevăzute la sfârșitul duratei sale de viață utilă.

NOTE EXPLICATIVE

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.

Imobilizările corporale casate sunt eliminate din situația poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere aferente. Pierderea sau câștigul provenit din aceste operațiuni se recunoaște în alte câștiguri și pierderi.

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.

Grupul operează o singură centrală electrică, care este considerată o unitate generatoare de numerar independentă.

În 2025 și 2024, Grupul nu a efectuat un test de depreciere în segmentul de producție (pentru ambele operațiuni onshore și offshore), deoarece nu a identificat niciun indiciu de depreciere.

În 2025 și 2024, nu au fost identificate indicii de depreciere pentru segmentele de înmagazinare și energie electrică.

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.

NOTE EXPLICATIVE

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 zăcămint ca urmare a descoperirii inițiale de hidrocarburi, inclusiv costurile sondelor de evaluare unde nu au fost descoperite hidrocarburi, sunt recunoscute inițial ca un activ. Toate aceste costuri efectuate sunt supuse revizuirii tehnice, comerciale de către conducere cel puțin o dată pe an pentru a confirma intenția de dezvoltare a descoperirii, sau de extragere a hidrocarburilor. Când acest lucru nu este posibil, pentru respectivele active se înregistrează o ajustare de depreciere, până la îndeplinirea formalităților legale necesare casării lor. Când rezerve 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;
- 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.

NOTE EXPLICATIVE***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.

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 cheltuielă 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 valoarea justă prin contul de profit și pierdere, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere.

Derecunoașterea activelor și a datoriilor

Grupul derecunoaște un activ financiar numai atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar aferente activelor expiră, sau când transferă activul financiar și, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente activului către o altă entitate.

NOTE EXPLICATIVE

Grupul recunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Grupului au fost plătite, anulate sau au expirat.

Rezerve

Rezervele cuprind:

- rezerva legală, care este folosită anual pentru a transfera la rezerve până la 5% din profitul statutar, dar nu mai mult de 20% din capitalul social al societăților din cadrul Grupului;
- rezerve pentru fondul de dezvoltare, care sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței Guvernului nr. 64/2001, paragraful g); rezerva se constituie din profitul net, după constituirea tuturor celorlalte rezerve;
- rezerve din profitul reinvestit, constituite conform Codului Fiscal. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform legislației fiscale, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul anului, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota geologică, nedistribuibă, constituită până la 2004. Rezerva din cota geologică constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota geologică constituită ulterior anului 2004 se repartizează odată cu repartizarea profitului aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile, constituite din rezultatul reportat reprezentând diferențe înregistrate la tranziția Societății la IFRS. Aceste rezerve se constituie în conformitate cu OMF 2844/2016;
- rezervele pentru investiții în proiecte strategice sunt constituite în conformitate cu Ordonanța Guvernului nr. 64/2001, pentru diferența dintre rata de distribuire a dividendelor solicitată de Guvern și rata mai redusă de distribuire a dividendelor aprobată pentru Grup, pentru susținerea investițiilor majore de interes național în vederea creșterii capacității energetice a României.

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:

- Grupul va respecta condițiile atașate acordării acestora; și
- subvențiile vor fi primite.

Subvențiile pentru active sunt prezentate în situația poziției financiare prin înregistrarea subvenției ca venit în avans, care este apoi recunoscut în profit sau pierdere pe o bază sistematică pe parcursul perioadei de viață utilă a activului.

Subvențiile referitoare la venituri sunt recunoscute ca parte a profitului sau pierderii în cadrul „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.

b) 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.

NOTE EXPLICATIVE*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.

Estimări referitoare la subvențiile guvernamentale aferente veniturilor

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) includea obligația Grupului de a vinde energia electrică pe care o producea la un preț reglementat. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuiau 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 depășea contribuția la Fondul de Tranziție Energetică, producătorii de energie electrică aveau dreptul să primească excedentul. Până în decembrie 2025, 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. Societatea a inițiat o acțiune legală pentru recuperarea acestor sume.

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 2025, Grupul ar trebui să încaseze 188.260 mii lei. Până când suma devine practic certă, 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.

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.

Rezervele de gaze dovedite dezvoltate estimate reprezintă un factor-cheie în evaluarea indicatorilor de depreciere a activelor din cadrul segmentului de producție.

NOTE EXPLICATIVE

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 și certificate anual de ANRMPSG.

Dacă rezervele de gaze ar crește cu 5%, cheltuiala cu amortizarea activelor utilizând metoda pe baza unității de produs ar fi cu 9.944 mii RON mai mică decât nivelurile actuale (2024: 8.932 mii RON).

Dacă rezervele de gaze ar scădea cu 5%, cheltuiala cu amortizarea activelor utilizând metoda pe baza unității de produs ar fi cu 10.941 mii RON mai mare decât nivelurile actuale (2024: 9.857 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 datoriei. 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 există o probabilitate ridicată de a prelungi durata acestor acorduri.

Dacă durata de viață economică a acordurilor de concesiune existente ar crește cu 5 ani, provizionul pentru dezafectare ar scădea cu 135.788 mii RON (2024: 69.137 mii RON).

Dacă durata de viață economică a acordurilor de concesiune existente ar scădea cu 5 ani, provizionul pentru dezafectare ar crește cu 148.565 mii RON (2024: 78.437 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. 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).

Legislația actuală, intrată în vigoare începând cu anul 2025, limitează la un salariu numărul de salarii acordate angajaților la pensionare; Contracte Colective de Muncă viitoare vor trebui să respecte prevederile legale în vigoare. A se vedea nota 18 c) pentru informații suplimentare.

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 8.818 mii RON (2024: 5.384 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 9.516 mii RON (2024: 14.189 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.

NOTE EXPLICATIVE

Indiciile de depreciere luate în considerare la nivelul unităților generatoare de numerar (onshore și offshore) 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.

Indicii de depreciere în segmentul de înmagazinare includ scăderea tarifelor de înmagazinare și gradul constant scăzut de rezervare a capacității de înmagazinare.

Indicii de depreciere în segmentul de energie electrică includ scăderea prețurilor la energie electrică, perioada până la punerea în funcțiune a centralei, nivelul producției și nivelul impozitării care afectează activitatea. Ipotezele utilizate pentru prețuri se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii, luând în considerare specificul pieței locale, precum și corelația dintre piețele locale și cele regionale.

Raționament privind moneda funcțională a Romgaz Black Sea Limited

Moneda funcțională a Romgaz Black Sea Limited, înregistrată în Comunitatea 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).

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 și Romgaz Trading S.R.L. este o companie înregistrată în Republica Moldova. 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. Romgaz Trading S.R.L. nu are în prezent activitate. 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. Grupul a notificat autoritățile fiscale cu privire la faptul că se află în faza inițială a activității sale internaționale.

NOTE EXPLICATIVE

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 a elaborat o strategie de decarbonizare prin care s-a definit un plan cadru 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 zăcămintele 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 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. NZIA impune producătorilor de petrol și gaze din Uniunea Europeană să asigure până în anul 2030 o capacitate de stocare CO₂ de 50 milioane tone/an, din care României îi revine o cotă de 10,25 milioane tone CO₂/an, iar Romgaz are o obligație de contribuție la capacitate de 4,12 milioane tone CO₂/an.

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 zăcămintele depletate de gaze naturale în situri de stocare CO₂.

Totodată, având în vedere obligația impusă prin regulamentul NZIA, Societatea 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.

Romgaz a depus la Curtea de Justiție a Uniunii Europene o acțiune directă împotriva Comisiei Europene. Societatea solicită în principal abrogarea Regulamentului delegat nr. 1477/2025 de completare a Regulamentului (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului și anularea Deciziei (UE) 2025/1479 a Comisiei din 22 mai 2025 de specificare a contribuțiilor proporționale la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injecție de CO₂ până în 2030 din partea producătorilor de petrol și gaze din Uniunea Europeană.

- 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 semnificativ asupra duratei de viață utilă a imobilizărilor corporale, a provizioanelor de dezafectare, a deprecierii sau a altor prevederi generale.

NOTE EXPLICATIVE

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut, inclusiv activități conexe - producția proprie	6.877.779	6.858.867
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	22.888	25.471
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	23.273	20.351
Venituri din servicii de înmagazinare - rezervare capacitate	308.433	294.640
Venituri din servicii de înmagazinare - extracție	103.088	119.907
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	150.693	96.526
Venituri din energie electrică	382.033	374.969
Venituri din servicii	29.213	29.394
Venituri din vânzarea de bunuri	116.540	97.026
Alte venituri - contracte	1.218	753
Venituri totale din contracte cu clienții	8.015.158	7.917.904
Alte venituri	10.424	11.532
Total cifra de afaceri	8.025.582	7.929.436
Alte venituri din exploatare	88.246	61.736
Total cifra de afaceri și alte venituri	8.113.828	7.991.172

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Venituri recunoscute la un moment specific	7.295.527	7.218.941
Venituri recunoscute în timp	719.631	698.963
Venituri totale din contracte cu clienții	8.015.158	7.917.904

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dividende	7.957	686
Venituri din dobânzi	223.952	189.323
Total	231.909	190.009

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Grupului în depozite bancare.

NOTE EXPLICATIVE

5. COSTUL DE ACHIZIȚIE AL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	164.961	157.235
Consum tehnologic	39.811	34.877
Alte consumabile	9.132	7.749
Costul total al materiilor prime și consumabilelor	213.904	199.861
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	23.270	24.643
Costul dezechilibrului de energie electrică *)	86.574	93.820
Costul altor bunuri vândute	1.526	1.362
Costul total al mărfurilor vândute	111.370	119.825

*) 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 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Câștiguri din diferențe de curs valutar	73.225	10.111
Pierderi din diferențe de curs valutar	(92.384)	(15.532)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(16.179)	(19.897)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 16 c)	2.164	(19)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(7.371)	(6.046)
Pierderi din creanțe	(44)	-
Total câștig net/(pierdere netă)	(40.589)	(31.383)

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	510.480	489.366
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale (nota 12)	499.492	478.413
- amortizarea imobilizărilor necorporale (nota 14 a)	6.115	6.978
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare (nota 14 b)	4.873	3.975
Ajustări nete de valoare privind imobilizările corporale, inclusiv a activelor de explorare	176.450	113.791
Total amortizare și depreciere	686.930	603.157

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Salarii	1.105.828	1.052.279
Contribuții sociale	40.434	37.231
Tichete de masă	46.672	47.932
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	38.270	37.273
Efectul modificării obligației privind beneficiile acordate la pensionare (nota 18 c)	(123.928)	4.757
Pensii private	11.094	11.286
Asigurare privată de sănătate	11.207	11.219
Total cheltuieli cu personalul	1.129.577	1.201.977

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	90.378	68.584
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 18 a)	25.798	24.108
Total	116.176	92.692

10. TAXE ȘI IMPOZITE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Redevență	559.240	592.761
Impozit pe venit suplimentar	767.190	1.201.359
Contribuția la fondul de tranziție energetică	13.461	23.627
Alte taxe și impozite	24.716	8.982
Total	1.364.607	1.826.729

11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	504.411	442.840
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	11.299	(31.050)
Contribuția de solidaritate	-	(16.609)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	515.710	395.181
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Datoria cu impozitul pe profit curent	27.834	20.172
Contribuția de solidaritate	(16.609)	(16.609)
Datorii cu impozitul pe profit curent	11.225	3.563

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit.

NOTE EXPLICATIVE

Cheltuiala totală cu impozitul pe profit curent a anului poate fi reconciliată cu profitul contabil după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare	3.848.815	3.617.786
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	615.810	578.846
Efectul veniturilor neimpozabile	(35.779)	(48.513)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	107.555	69.412
Efectul reducerilor aferente impozitului pe profit *)	(80.443)	(84.143)
Efectul stimulentei fiscale pentru constituirea rezervei legale	(28.814)	(27.977)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(8.376)	(9.179)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	(4.985)	(1.657)
Efectul pierderii fiscale	(51.018)	-
Efectul impozitului pe profit aferent anilor anteriori	(9.539)	(33.949)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	504.411	442.840

*) 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.

Compoziția și mișcarea soldurilor în impozitul amânat

	Impozit amânat (activ)/ datorie 31 decembrie 2023	Mișcări în profit și pierdere 2024	Mișcare în OCI în 2024	Impozit amânat (activ)/ datorie 31 decembrie 2024	Mișcări în profit și pierdere 2025	Mișcare în OCI în 2025	Impozit amânat (activ)/ datorie 31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(109.533)	2.929	(1.415)	(108.019)	(21.934)	210	(129.743)
Imobilizări necorporale	-	(9)	-	(9)	(1.474)	-	(1.483)
Imobilizări corporale	4.377	32.080	-	36.457	9.581	-	46.038
Active de explorare *)	(82.196)	12.140	-	(70.056)	6.831	-	(63.225)
Investiții financiare	(29)	-	-	(29)	-	-	(29)
Stocuri	(6.517)	(5.306)	-	(11.823)	(1.180)	-	(13.003)
Creanțe comerciale și alte creanțe	(15.612)	(23.797)	-	(39.409)	18.040	-	(21.369)
Active privind drepturile de utilizare	44	(12)	-	32	(15)	-	17
Venituri în avans	1.674	-	-	1.674	11	-	1.685
Datorii leasing	(50)	(33)	-	(83)	(926)	-	(1.009)
Avansuri	-	-	-	-	1.711	-	1.711
Pierderi fiscale **)	(116.333)	(49.042)	-	(165.375)	654	-	(164.721)
Total	(324.175)	(31.050)	(1.415)	(356.640)	11.299	210	(345.131)

OCI - alte elemente ale rezultatului global

*) Conform Codului Fiscal aplicabil în România, cheltuielile aferente localizării, explorării, dezvoltării sau oricărei activități pregătitoare pentru exploatarea resurselor naturale care, potrivit OMF 2844/2016, 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.

NOTE EXPLICATIVE

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:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	'000 RON	'000 RON
2028	476.953	476.953
2029	552.554	556.640
Total	1.029.507	1.033.593

NOTE EXPLICATIVE

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere n te p d g z e	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 2025	124.752	1.036.546	7.853.032	1.300.411	132.398	1.838.976	514.913	4.881.936	17.682.964
Intrări *)	499	51	61.308	333	2.888	10.991	139.521	3.806.653	4.022.244
Transferuri	180	42.148	299.221	109.470	11.882	43.040	-	(505.941)	-
Leșiri	(505)	(3.254)	(132.100)	(24.174)	(3.498)	(30.785)	(88.836)	(5.172)	(288.324)
Sold la 31 decembrie 2025	124.926	1.075.491	8.081.461	1.386.040	143.670	1.862.222	565.598	8.177.476	21.416.884
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2025	-	467.362	5.368.233	925.492	96.672	860.802	-	-	7.718.561
Amortizări	-	30.397	333.857	80.303	11.508	43.427	-	-	499.492
Leșiri	-	(1.196)	(54.641)	(23.992)	(3.016)	(28.903)	-	-	(111.748)
Sold la 31 decembrie 2025	-	496.563	5.647.449	981.803	105.164	875.326	-	-	8.106.305
Depreciere									
Sold la 1 ianuarie 2025	8.255	90.182	551.241	90.713	1.105	364.912	164.371	274.830	1.545.609
Depreciere ***)	-	21.216	44.829	4.389	102	26.002	31.264	88.629	216.431
Transferuri	-	-	47.718	-	-	-	-	(47.718)	-
Utilizări	-	(397)	(59.840)	(9)	(52)	-	(84.437)	(4.628)	(149.363)
Leșiri	-	(376)	(10.850)	(1.624)	1.562	(18.028)	(2.742)	(7.923)	(39.981)
Sold la 31 decembrie 2025	8.255	110.625	573.098	93.469	2.717	372.886	108.456	303.190	1.572.696
Valoare netă la 1 ianuarie 2025	116.497	479.002	1.933.558	284.206	34.621	613.262	350.542	4.607.106	8.418.794
Valoare netă la 31 decembrie 2025	116.671	468.303	1.860.914	310.768	35.789	614.010	457.142	7.874.286	11.737.883

*) Intrările de imobilizări corporale în curs includ 2.807.667 mii RON legate de dezvoltarea perimetrului offshore Neptun Deep (costurile de dezvoltare în valoare de 2.712.744 mii RON și dobândă capitalizată în valoare de 94.923, reprezentând 46% din pierderile din dobânzi și din diferențe de curs valutar) și 104.934 mii RON pentru noua centrală lernut.

**) Inclusiv perna de gaz în valoare de 216.343 mii RON. Nu s-au înregistrat modificări în cursul anului.

***) Deprecierea înregistrată în cursul anului se referă la active individuale; astfel de active sunt complet depreciate, 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 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
Amortizare	-	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)	-
Utilizări	-	(356)	(47.580)	(1.402)	(180)	(294)	(7.283)	(3.432)	(60.527)
Leșiri	-	(1.747)	(37.359)	(1.960)	(1.053)	(547)	(2.917)	(1.270)	(46.853)
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

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 2025 ‘000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 ‘000 RON
Seismică, studii geologice, geofizice	28.858	78.709
Total cheltuieli de explorare	28.858	78.709
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare (venit net)/pierdere netă	28.522	26.980
Numerar utilizat în activități de investiții în explorare	(135.122)	(199.871)
	31 decembrie 2025 ‘000 RON	31 decembrie 2024 ‘000 RON
Active de explorare incluse în imobilizări corporale (nota 12)	457.142	350.542
Datorii incluse în datorii comerciale	(24.120)	(32.303)
Active nete	433.022	318.239

14. IMOBILIZĂRI NECORPORALE. ACTIVE PRIVIND DREPTURILE DE UTILIZARE

a) Imobilizări necorporale

	2025 ‘000 RON	2024 ‘000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	5.241.874	5.239.684
Intrări	6.904	3.774
Leșiri	(11.205)	(1.584)
Sold la 31 decembrie	5.237.573	5.241.874
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	110.732	103.754
Amortizare	6.115	6.978
Leșiri	(10.107)	-
Sold la 31 decembrie	106.740	110.732
Valoare contabilă		
Valoare netă la 1 ianuarie	5.131.142	5.135.930
Valoare netă la 31 decembrie	5.130.833	5.131.142

Din suma de 5.130.833 mii RON înregistrată la 31 decembrie 2025, suma de 5.105.563 mii RON e reprezentată de drepturile de exploatare dobândite în 2022 ca urmare a achiziției Romgaz Black Sea Limited (din suma de 5.131.142 mii RON înregistrată la 31 decembrie 2024, suma de 5.105.563 mii RON e reprezentată de drepturile de exploatare dobândite în 2022 ca urmare a achiziției Romgaz Black Sea Limited. Activul nu a generat nicio amortizare până la 31 decembrie 2025, 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

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	24.123	18.320
Efectul modificării indicilor de actualizare a chiriei	443	728
Contracte noi	16.290	5.075
Contracte finalizate	(1.765)	-
Sold la 31 decembrie	39.091	24.123
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	10.699	6.724
Amortizare	4.873	3.975
Contracte finalizate	(1.523)	-
Sold la 31 decembrie	14.049	10.699
Valoare contabilă		
Valoare netă la 1 ianuarie	13.424	11.596
Valoare netă la 31 decembrie	25.042	13.424

15. STOCURI

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	428.390	319.669
Produse finite (gaze)	43.893	113.560
Alte stocuri	1.296	991
Stocuri aflate la terti	56.028	33.749
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(80.255)	(73.623)
Deprecierea altor stocuri	(1.012)	(273)
Total	448.340	394.073

16. CREANȚE COMERCIALE. DATORII PRIVIND CONTRACTELE CU CLIEȚII

a) Creanțe comerciale

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.013.937	1.351.702
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 16 c)	(294.343)	(513.897)
Total	719.594	837.805

NOTE EXPLICATIVE

b) Alte active

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	2.410	2.122
Creanțe din exploatare în participație	6.612	2.932
Alte creanțe	24.802	35.458
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 16 c)	(170)	(169)
Debitori diverși	44.458	46.673
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 16 c)	(43.883)	(46.048)
Cheltuieli în avans	21.988	6.796
Subvenții de primit	90	-
TVA neexigibilă	7.431	10.312
Alte creanțe fiscale	23.196	21.286
Total	86.934	79.362

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

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	560.114	599.762
Majorare ajustare alte creanțe (nota 6)	700	453
Majorare ajustare creanțe comerciale	145.234	36.366
Pierderi din creanțe comerciale *)	(336.337)	(1.188)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 6)	(2.864)	(434)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(28.451)	(74.845)
Sold la 31 decembrie	338.396	560.114

*) În anul 2025, Grupul a trecut pe costuri creanțe în valoare de 336.337 mii RON ca urmare a pierderii unui litigiu cu unul dintre clienții Grupului și a finalizării procedurii de faliment aferente unui alt client al Grupului. Ambele creanțe au fost depreciate integral în perioada anterioară.

d) Expunerea la risc pentru creanțe comerciale și alte creanțe

31 decembrie 2025	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	651.803	-	-
Scadența depășită cu până la 30 zile	16.585	19,28	3.198
Scadența depășită între 30 - 90 zile	9.698	66,93	6.491
Scadența depășită între 90 - 360 zile	27.458	10,90	2.992
Scadența depășită peste 360 zile *)	308.393	91,33	281.662
Total creanțe	1.013.937		294.343

Creanțele curente, au fost încasate în 2026, prin urmare, nu s-a înregistrat nici o ajustare la 31 decembrie 2025.

*) La 31 decembrie 2025, valoarea brută a creanțelor cu scadență depășită de peste 360 zile în sumă de 308.393 mii RON, include suma de 157.085 mii RON (31 decembrie 2024: 161.531 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. Având în vedere că aceste creanțe sunt vechi, că legislația în vigoare nu prevede un termen de plată a acestora și că bugetul de stat al anului 2026 nu pare a prevedea sume suficiente pentru plata datorilor către toți participanții din piață, la 31 decembrie 2025 Grupul a înregistrat ajustări de depreciere pentru

NOTE EXPLICATIVE

aceste creanțe pe baza probabilității ca aceste creanțe să nu fie încasate.

31 decembrie 2024	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	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

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 2024 au fost recunoscute în 2025.

Modificarea datoriilor privind contractele cu clienții la 31 decembrie 2025 comparativ cu 31 decembrie 2024 este cauzată în principal de clienții care optează pentru încheierea de scrisori de garanție bancară către Romgaz pentru a-și asigura încasările, în loc să plătească în avans pentru livrările viitoare.

17. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

	31 decembrie 2025 ‘000 RON	31 decembrie 2024 ‘000 RON
3.854.224.000 acțiuni ordinare achitate integral (2024: 3.854.224.000 acțiuni ordinare achitate integral)	3.854.224	3.854.224
Total	3.854.224	3.854.224

Structura acționariatului, reprezentând principalii actionari, la 31 decembrie 2025 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma ‘000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Fondul de Pensii Administrat Privat NN	211.933.514	211.934	5,50
Persoane juridice	780.032.658	780.032	20,24
Persoane fizice	164.027.028	164.027	4,25
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

Structura acționariatului, reprezentând principalii actionari, 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

NOTE EXPLICATIVE

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 decembrie 2025. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2024: 1 leu/acțiune).

b) Rezultat pe acțiune

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profitul anului atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	3.333.105	3.205.996
Număr de acțiuni în circulație în timpul anului	3.854.224.000	3.854.224.000
Rezultat pe acțiune (mii RON)	0,00086	0,00083

18. PROVIZIOANE ȘI DATORII PRIVIND BENEFICIILE ACORDATE LA PENSIONARE

	31 decembrie 2025 ‘000 RON	31 decembrie 2024 ‘000 RON
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	558.880	351.789
Beneficii acordate la pensionare (nota 18 c)	65.098	204.550
Total provizioane și datorii pe termen lung	623.978	556.339
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	43.462	28.936
Provizion pentru litigii (nota 18 b *)	53.823	6.579
Provizion pentru certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră (nota 18 b)	53.551	43.907
Alte provizioane **) (nota 18 b)	89.634	83.267
Total provizioane termen scurt	240.470	162.689
Total provizioane	864.448	719.028

*) Valoarea litigiilor în care este implicat Grupul este estimată la 66.043 mii RON (31 decembrie 2024: 41.698 mii RON), reprezentând expunerea maximă a Grupului. Conducerea Grupului consideră că provizionul în sumă 53.823 mii RON (31 decembrie 2024: 6.579 mii RON) este suficient, pe baza informațiilor actuale disponibile.

**) La 31 decembrie 2025, alte provizioane în sumă de 89.634 mii RON (31 decembrie 2024: 83.267) includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 54.535 mii RON (31 decembrie 2024: 51.266 mii RON), provizioane pentru impozite și taxe în valoare de 9.118 mii RON (31 decembrie 2024: 7.018 mii RON), provizionul de 7.570 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 2024: 9.091 mii RON) și provizionul pentru concedii neefectuate de 18.411 mii RON (31 decembrie 2024: 15.891 mii RON).

a) Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2025 ‘000 RON	2024 ‘000 RON
Sold la 1 ianuarie	380.725	405.585
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	173.541	23.826
Efectul trecerii timpului (nota 9)	25.798	24.108
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	26.329	(14.883)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(4.051)	(57.911)
Sold la 31 decembrie	602.342	380.725

NOTE EXPLICATIVE

Grupul provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale și de înmagazinare pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând o rată de 7,94% (anul încheiat la 31 decembrie 2024: 7,37%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

Creșterea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la diminuarea provizionului de dezafectare cu 77.259 mii RON (2024: 52.698 mii RON). Diminuarea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 95.347 mii RON (2024: 66.849 mii RON).

Creșterea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 99.422 mii RON (2024: 69.237 mii RON). Diminuarea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la reducerea provizionului de dezafectare cu 81.291 mii RON (2024: 55.105 mii RON).

b) Provizioane privind litigiile, certificatele de gaze cu efect de seră și alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Provizioane pentru certificatele pentru emisii de gaze cu efect de seră	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2025	6.579	43.907	83.267	133.753
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat *)	56.657	140.921	82.445	280.023
Provizion utilizat în perioadă	(8.982)	(104.941)	(76.078)	(190.001)
Provizion neutilizat, reversat	(431)	(26.336)	-	(26.767)
Sold la 31 decembrie 2025	53.823	53.551	89.634	197.008

*) În 2025, provizionul suplimentar pentru litigii, în valoare de 56.657 mii RON, include suma de 17.034 mii RON înregistrată ca o creștere a activelor imobilizate, reflectând faptul că Grupul a pierdut procesul în primă instanță. Dacă decizia nefavorabilă este menținută în faza de apel, suma aferentă ar deveni plătitibilă, iar provizionul ar fi reversat în corespondență cu o datorie. Până la emiterea unei hotărâri definitive, Grupul a recunoscut activul imobilizat împreună cu înregistrarea corespunzătoare a provizionului.

În 2025, pe lângă suma de 104.941 mii RON reprezentând provizionul pentru certificate pentru emisii de gaze cu efect de seră utilizat, Grupul a cheltuit încă 39.933 mii RON pentru a achiziționa certificate aferente anului 2025, cheltuielile cu certificatele pentru emisii de gaze cu efect de seră însumând 144.874 mii RON.

	Provizioane pentru litigii	Provizioane pentru certificatele pentru emisii de gaze cu efect de seră	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'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	137.092	76.667	223.529
Provizion utilizat în perioadă	(12.144)	(90.139)	(64.243)	(166.526)
Provizion neutilizat, reversat	(9.886)	(3.046)	(1)	(12.933)
Sold la 31 decembrie 2024	6.579	43.907	83.267	133.753

În 2024, pe lângă suma de 90.139 mii RON reprezentând provizionul pentru certificate pentru emisii de gaze cu efect de seră utilizat, Grupul a cheltuit încă 90.613 mii RON pentru a achiziționa certificate aferente anului 2024, cheltuielile cu certificatele pentru emisii de gaze cu efect de seră însumând 180.752 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE

c) Datorii privind beneficiile acordate la pensionare

Mișcarea datoriei privind beneficiile acordate la pensionare

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	204.550	189.314
Costul dobânzii	12.438	10.616
Costul serviciului curent	1.621	12.399
Utilizare în timpul anului	(4.307)	(16.621)
Reclasificare în provizion pentru litigii *) (Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	(14.213)	-
	(1.310)	8.842
Costurile serviciilor anterioare **)	(133.681)	-
Sold la 31 decembrie	65.098	204.550

În baza Contractelor Colective de Muncă aplicabile în cadrul Grupului, Grupul este obligat să plătească angajaților săi la pensionare un număr de salarii brute, în funcție de anii lucrați în industria gazelor/industria energiei electrice. În acest scop, Grupul a înregistrat o obligație pentru beneficii la pensionare.

**) Cu toate acestea, legislația intrată în vigoare în anul 2025, limitează beneficiile de pensionare la un singur salariu lunar; viitoarele Contracte Colective de Muncă trebuie să respecte prevederile legale aplicabile. În consecință, obligația privind beneficiile la pensionare a fost revizuită și redusă în 2025.

*) Unii dintre angajații Grupului care s-au pensionat în cursul anului 2025 au inițiat acțiuni în instanță împotriva Grupului, solicitând plata beneficiilor incluse în Contractul Colectiv de Muncă; hotărârile judecătorești provizorii au dat câștig de cauză angajaților, însă Grupul a atacat aceste decizii. Având în vedere deciziile provizorii, Grupul a reversat obligația privind beneficiile de pensionare pentru echivalentul beneficiilor solicitate în instanță și a înregistrat un provizion pentru litigii pentru suma respectivă.

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în datoria privind beneficiile acordate la pensionare se recunosc în cadrul cheltuielilor cu personalul.

În calculul datoriei privind beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;
- rata medie de actualizare: 5,6% (2024: 6,8%);
- rata de creștere a salariilor: 4,6% în 2026; 4,7% în 2027; 4,9% în 2028; 5,1% perioada 2029-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori (2024: 5,8% în 2025; 4,9% în 2026; 4,7% în 2027; 4,5% în perioada 2028-2031, 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:

	Creșterea ipotezelor	Scăderea ipotezelor
	'000 RON	'000 RON
31 decembrie 2025		
Rata medie de actualizare	(3.652)	3.952
Rata de creștere a salariilor	4.119	(3.857)
31 decembrie 2024		
Rata medie de actualizare	(17.174)	19.664
Rata de creștere a salariilor	20.130	(17.836)

NOTE EXPLICATIVE

Analiza maturității plăților de beneficii

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Până într-un an	3.937	17.748
1-2 ani	1.348	14.705
2-5 ani	4.949	55.811
5-10 ani	23.170	157.733
Peste 10 ani	130.367	662.117

19. VENITURI ÎN AVANS

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI (nota 19 a)	292.446	292.446
Sume încasate din CINEA (nota 19 b)	94.192	94.192
Alte venituri în avans	110	122
Alte sume primite cu caracter de subvenții	82	89
Total venituri în avans pe termen lung	386.830	386.849
Alte sume primite cu caracter de subvenții	394	486
Total venituri în avans pe termen scurt	394	486
Total venituri în avans	387.224	387.335

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 2025 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 2025 niciun venit nu a fost recunoscut, întrucât centrala nu a fost pusă în funcțiune.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1164/30 decembrie 2025, termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie finalizate și puse în funcțiune s-a extins până la 31 decembrie 2026, iar perioada de rambursare s-a extins până la 30 iunie 2027. În cazul în care centrala nu este pusă în funcțiune până la 31 decembrie 2026, subvenția guvernamentală trebuie rambursată Ministerului Energiei. Un act adițional la acordul de finanțare a fost semnat în decembrie 2025 pentru a reflecta modificările legislative.

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 (193.272 mii RON), din care Depogaz a încasat în avans suma de 94.192 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Furnizori - facturi de primit	87.705	121.896
Datorii comerciale	28.468	28.414
Datorii față de furnizorii de imobilizări	368.672	306.460
Total datorii comerciale	484.845	456.770
Datorii către salariați	47.536	46.469
Redevențe	137.846	162.847
Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică	-	6.510
Asigurări sociale	42.517	41.207
Alte datorii curente	15.855	14.183
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră *)	135.229	137.244
TVA	4.088	18.070
Dividende de plată	873	1.365
Impozitul pe venitul suplimentar	72.055	114.527
Datorii cu alte impozite	2.713	3.925
Total alte datorii	458.712	546.347
Total datorii comerciale și alte datorii	943.557	1.003.117

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră trebuie predate autorităților competente până la finalul lunii septembrie 2026. Soldul la 31 decembrie 2025 conține certificate achiziționate în 2025 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.

(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.

NOTE EXPLICATIVE

La 31 decembrie 2025 cursul de schimb oficial a fost de 5,0985 RON/EUR (31 decembrie 2024: 4,9741 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	MDL	RON	
	1 EUR = 5,0985	1 GBP = 5,8335	1 USD = 4,3417	1 MDL = 0,2580	1 RON	Total
31 decembrie 2025	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Active financiare						
Numerar și echivalente de numerar	87.259	5	106	263	1.068.424	1.156.057
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	2.683.478	-	-	-	2.413.085	5.096.563
Creanțe comerciale	-	-	-	-	719.594	719.594
Total active financiare	2.770.737	5	106	263	4.201.103	6.972.214
Datorii financiare						
Datorii comerciale	-	-	-	-	(484.845)	(484.845)
Datorii leasing	(16.124)	-	-	-	(11.279)	(27.403)
Împrumuturi bancare	(497.132)	-	-	-	-	(497.132)
Obligațiuni	(5.111.004)	-	-	-	-	(5.111.004)
Total datorii financiare	(5.624.260)	-	-	-	(496.124)	(6.120.384)
Net	(2.853.523)	5	106	263	3.704.979	851.830
	EUR	GBP	USD	MDL	RON	
	1 EUR = 4,9741	1 GBP = 5,9951	1 USD = 4,7768	1 MDL = 0,2576	1 RON	Total
31 decembrie 2024	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Active financiare						
Numerar și echivalente de numerar	135.243	3	8	263	1.716.637	1.852.154
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	2.522.091	-	-	-	103.248	2.625.339
Creanțe comerciale	-	-	-	-	837.805	837.805
Total active financiare	2.657.334	3	8	263	2.657.690	5.315.298
Datorii financiare						
Datorii comerciale	-	(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

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 senzitivitate include doar elementele monetare denumite în valută în bilanț.

NOTE EXPLICATIVE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Slăbirea leului - pierdere	142.676	33.105
Întărirea leului - câștig	(142.676)	(33.105)

(ii) Riscul inflaționist

Rata anuală oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2025 a fost 7,32% 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 punct procentual a ratei dobânzii la împrumuturile bancare ar duce la o creștere a cheltuielilor cu dobânzile de 3.770 mii RON în cursul anului 2026.

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 38,27% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2025 (cei mai mari 3 clienți: 28,77% la 31 decembrie 2024).

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.

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, 2025	December 31, 2024
	'000 RON	'000 RON
A+	699.450	474.311
BBB+	3.671.435	2.503.194
BBB	1.440.944	-
BBB-	81.094	1.319.478
BB	3.370	1
Nu există rating de credit	356.327	180.509
Total	6.252.620	4.477.493

Numerarul Grupului este plasat la 14 bănci, dintre care primele 5 bănci dețin 84% din totalul numerarului, echivalentelor de numerar și depozitelor bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar (în 2024, primele 5 bănci dețineau 93% 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.

NOTE EXPLICATIVE

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 2025 a fost de 102,632% pentru prima tranșă a emisiunii și de 99,984% pentru cea de-a doua tranșă (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.

În tabelul următor sunt prezentate datoriile financiare ale Grupului pe maturități contractuale. Sumele reprezintă fluxuri de numerar viitoare neactualizate din datorii financiare.

31 decembrie 2025	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	382.998	101.644	203	-	-	484.845
Împrumuturi bancare	-	85.422	253.785	166.992	-	506.199
Datorii leasing	539	1.296	3.959	11.438	10.771	28.003
Obligațiuni	-	-	286.258	3.384.129	2.667.153	6.337.540
Total	383.537	188.362	544.205	3.562.559	2.677.924	7.356.587
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	-	86.352	256.036	496.695	-	839.083
Datorii leasing	354	1.871	3.315	7.827	8.788	22.155
Obligațiuni	-	-	118.135	2.959.590	-	3.077.725
Total	326.223	219.096	377.514	3.464.112	8.788	4.395.773

NOTE EXPLICATIVE

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 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	14.228	14.139
Total	14.228	14.139

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:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București SA	851.513	592.978
Engie România SA	934.198	814.116
E.On Energie România SA	2.175.358	1.777.506
Total	3.961.069	3.184.600

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 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
CEC Bank	87.574	-
Exim Banca Românească	1.459.476	988.086
Total	1.547.050	988.086

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 de OMV Petrom SA către Romgaz Black Sea Limited în 2025, 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 2.736.058 mii RON (2024: 2.213.399 mii RON), din care Grupul a capitalizat 2.713.836 mii RON (2024: 2.175.198 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE

iv) Impozitare

Grupul este supus unor taxe specifice industriei și/sau cu caracter general. Acestea sunt prezentate în notele 10 și 11.

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 2025, respectiv 31 decembrie 2024, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Grupului, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează Grupului nici o sumă provenită din astfel de avansuri.

Directorii includ directori cu contract de mandat și directori cu contract de muncă. Administratorii menționați în tabelul de mai jos se referă la membrii Consiliului de Administrație.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	47.422	39.727
din care, prime și componenta variabilă (brut)	8.679	6.017
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	6.782	5.386
din care, componenta variabilă (brut)	3.314	2.073
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	959	857
Salarii de plătit administratorilor	200	162

Pe lângă cele de mai sus, la 31 decembrie 2025 Grupul a înregistrat un provizion pentru bonusuri acordate directorilor și administratorilor în valoare de 7.570 mii RON (31 decembrie 2024: 9.091 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 2025, respectiv, 31 decembrie 2024.

Investiția Societății în Agri LNG Project Company nu este semnificativă. Investiția este depreciată în totalitate.

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40,4014	40,4014
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociatului	Cost la 31 decembrie 2025	Depreciere la 31 decembrie 2025	Valoare netă la 31 decembrie 2025	Cost la 31 decembrie 2024	Depreciere la 31 decembrie 2024	Valoare netă la 31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș	67.833	-	67.833	59.426	-	59.426
SC Agri LNG Project Company SRL	182	(182)	-	182	(182)	-
Total	68.015	(182)	67.833	59.608	(182)	59.426

NOTE EXPLICATIVE

Informații financiare rezumate pentru investițiile semnificative în asociați (SC Depomureș SA)

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	‘000 RON	‘000 RON
Active imobilizate	190.678	67.565
Active curente, din care:	47.432	61.431
- Numerar și echivalente de numerar	4.331	52.760
Datorii pe termen lung, din care:	9.656	656
- Datorii financiare pe termen lung	9.000	656
Datorii pe termen scurt, din care:	23.285	10.995
- Datorii financiare pe termen scurt	656	1.514
	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	‘000 RON	‘000 RON
Cifra de afaceri	61.605	59.884
Venituri din dobânzi	2.709	2.018
Amortizare și deprecieri	(4.007)	(4.137)
Cheltuieli privind dobânzile	(54)	(172)
Cheltuielile privind impozitul pe profit	(3.288)	(3.090)
Profit net din activități continue	20.808	19.980

Reconcilierea valorii contabile nete pentru investițiile semnificative în asociați

	2025	2024
	‘000 RON	‘000 RON
1 ianuarie	59.426	33.410
Interesul în rezultatul global total al investițiilor semnificative în asociați	8.407	8.016
Creșteri în investiții în asociați	-	18.000
31 decembrie	67.833	59.426

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 2025	31 decembrie 2024
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 2025		Valoare justă la 31 decembrie 2024	
	'000 RON		'000 RON	
Electrocentrale București S.A.	-		-	
Patria Bank S.A.*)	47		79	
Mi Petrogas Services S.A.	60		60	
Asociere Lukoil	5.227		5.227	
Asociația Producătorilor de Energie Electrică-HENRO	250		250	
Total	5.584		5.616	

*) 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 2025	Producție ‘000 RON	Înmagazinare ‘000 RON	Electricitate ‘000 RON	Alte activități ‘000 RON	Ajustări și eliminări ‘000 RON	Total ‘000 RON
Cifra de afaceri	7.539.280	593.160	555.286	511.767	(1.173.911)	8.025.582
Cifra de afaceri între segmente	(469.339)	(30.872)	(172.091)	(501.609)	1.173.911	-
Cifra de afaceri cu terții	7.069.941	562.288	383.195	10.158	-	8.025.582
Venit din dobândă	6.915	13.826	231	230.026	(27.046)	223.952
Cheltuială cu dobânda	(884)	-	-	(158.488)	70.120	(89.252)
Cheltuieli cu personalul	(613.043)	(86.784)	(66.801)	(362.949)	-	(1.129.577)
Taxe și impozite	(1.322.525)	(24.032)	(14.912)	(3.138)	-	(1.364.607)
Sevicii prestate de terți și alte costuri	(1.050.016)	(215.407)	(111.681)	(175.536)	706.858	(845.782)
Cota parte din rezultatul asociațiilor	-	-	-	8.407	-	8.407
Materii prime și consumabile	(144.820)	(56.283)	(439.126)	(41.666)	467.991	(213.904)
Amortizare	(365.837)	(23.625)	(7.621)	(136.318)	22.921	(510.480)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(146.212)	-	(18.776)	(38.617)	-	(203.605)
Câștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	21.361	-	2.073	3.737	(16)	27.155
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	4.026.969	201.232	(268.870)	(164.861)	54.345	3.848.815
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(24.385)	(27.944)	-	(463.381)	-	(515.710)
Intrări de imobilizări corporale	3.652.071	197.558	97.300	75.315	-	4.022.244

NOTE EXPLICATIVE

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 asociațiilor	-	-	-	8.016	-	8.016
Materii prime și consumabile	(136.575)	(47.394)	(363.155)	(38.928)	386.191	(199.861)
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	2.805.766	60.946	258.433	72.625	-	3.197.770

În anul încheiat la 31 decembrie 2025, cei mai mari trei clienți ai Grupului reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 2.175.358 mii RON, 934.198 mii RON și 851.513 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2024 cei mai mari doi clienți ai Grupului reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 1.777.506 mii RON și 814.116 mii RON), totalizând, împreună, 49,36% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2024: 32,68%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 7,82% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare”, 92,18% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2024: 8,83% în segmentul „Înmagazinare” și 91,17% 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 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci *)	232.302	147.564
Numerar în casă	23	40
Depozite la termen	922.885	1.702.835
Numerar restricționat **)	847	1.715
Total	1.156.057	1.852.154

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 31 decembrie 2025, 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 2025	31 decembrie 2024
		'000 RON	'000 RON
325.000 mii EUR împrumut bancar (echivalent a 1.657.013 mii RON la 5,0985 RON/1 EUR) (negarantat) *)	Iunie 2027	497.132	808.346
745.875 mii RON facilitare de credit (negarantată) **)	Septembrie 2027	-	-
100.000 mii EUR facilitare de credit (echivalent a 509.850 mii RON la 5,0985 RON/1 EUR) (negarantată) **)	Decembrie 2026	-	-
250.000 mii RON contract credit de investiții (garantat) ***)	August 2037	-	-
Total		497.132	808.346

*) 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 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 2025 și 31 decembrie 2024, 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 2026.

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 perioadă a fost de 2,31%/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 2025.

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	808.346	1.131.722
Cheltuiala cu dobânda	16.430	38.962
Dobânda plătită	(16.490)	(38.897)
Rambursări	(323.388)	(323.312)
Diferențe de curs valutar	12.234	(129)
Valoarea justă la 31 decembrie	497.132	808.346

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.

A doua tranșă de 500.000 mii EUR din program a fost emisă în noiembrie 2025. Rata cuponului este de 4,625%. Obligațiunile sunt rambursabile în 6 ani la valoarea nominală.

Obligațiunile nu sunt garantate.

Cuponul aferent celor două emisiuni este plătit 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.

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Încasări din emisiunea de obligațiuni	2.527.817	2.485.488
Costul tranzacției	(9.100)	(11.914)
Încasări nete din emisiunea de obligațiuni	2.518.717	2.473.574

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Valoarea netă la 1 ianuarie	2.500.978	-
Încasări din emisiunea de obligațiuni	2.518.717	2.473.574
Dobânda datorată	142.059	28.655
Dobândă plătită	(116.304)	-
Diferența de curs valutar	65.554	(1.251)
Valoarea netă la 31 decembrie	5.111.004	2.500.978

Valoarea contabilă netă a obligațiunilor este aproximativ egală cu valoarea lor justă. La 31 decembrie 2025, prețul de închidere al obligațiunilor la Bursa de Valori din Luxemburg a fost de 102,632% pentru prima tranșă și 99,984% pentru a doua tranșă.

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.

NOTE EXPLICATIVE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Depozite bancare	5.043.462	2.601.095
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	53.101	24.244
Total	5.096.563	2.625.339

30. GARANȚII BANCARE ACORDATE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Garanții acordate	129.544	173.851
Total	129.544	173.851

În 2025, 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 2025 mai sunt disponibili pentru utilizare 372.480 mii RON (31 decembrie 2024: 328.915 mii RON).

La 31 decembrie 2025, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 2.312.264 mii RON (31 decembrie 2024: 4.668.993 mii RON).

31. GARANȚII BANCARE PRIMITE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Garanții primite	1.951.531	1.945.727
Total	1.951.531	1.945.727

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, altele decât provizioanele înregistrate deja.

(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 2025 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 602.342 mii RON (31 decembrie 2024: 380.725 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 produsă la un preț reglementat. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuiau să calculeze o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică. Dacă valoarea certificatelor de CO₂ aferente energiei vândute la prețul reglementat depășea contribuția la Fondul de Tranziție Energetică, producătorii de energie electrică aveau dreptul să primească excedentul. Până în decembrie 2025, 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 probabil. Astfel, la 31 decembrie

NOTE EXPLICATIVE

2025, 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 2024: 188.260 mii RON).

Societatea a inițiat acțiuni legale pentru recuperarea acestor sume.

33. ANGAJAMENTE COMUNE

Angajamente în comun cu OMV Petrom SA

În august 2022, Grupul a devenit parte a unui angajament în comun cu OMV Petrom SA (operator) pentru perimetrul offshore Neptun zona de apă adâncă din Marea Neagră, prin achiziția Romgaz Black Sea Limited. Angajamentul în comun este clasificat ca exploatare în participație, având în vedere că părțile au drepturi asupra activelor și pasivelor, producției și cheltuielilor. Deciziile sunt luate în comun. Fiecare parte al angajamentului 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. Activitățile de comercializare și vânzare vor fi desfășurate în mod separat se către Romgaz Black Sea Limited și OMV Petrom SA.

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 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	5.455.371	2.741.122
Datorii comerciale	285.623	246.546

34. ONORARIILE AUDITORULUI

Onorariul perceput de auditorul statutar al Grupului, PricewaterhouseCoopers Audit SRL pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2025 este de 1.199 mii RON (31 decembrie 2024: 1.198 mii RON).

Onorariile percepute de auditorul statutar al Grupului PricewaterhouseCoopers Audit SRL pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2025 au fost de 2.405 mii RON (31 decembrie 2024: 2.567 mii RON).

Nu au fost percepute onorarii de către auditor între 31 decembrie 2025 și data la care aceste situații financiare au fost autorizate pentru emitere.

35. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Având în vedere tensiunile geopolitice ca urmare a izbucnirii războiului din Iran, s-a înregistrat o creștere a volatilității piețelor financiare și o presiune asupra deprecierei cursului de schimb.

Se estimează că aceste evenimente ar putea afecta activitățile din diverse sectoare ale economiei și ar putea duce la creșteri suplimentare ale prețurilor energiei în Europa și la un risc crescut de perturbări în lanțul de aprovizionare.

Grupul nu are expuneri directe față de părți afiliate și/sau clienți sau furnizori cheie din regiune.

Grupul consideră aceste evenimente ca fiind evenimente ulterioare perioadei de raportare care nu generează ajustări, al căror efect cantitativ nu poate fi estimat în prezent cu un grad suficient de încredere. În prezent, conducerea Grupului analizează posibilul impact al schimbării condițiilor micro- și macroeconomice asupra poziției financiare și a rezultatelor operaționale ale Grupului.

36. AUTORIZAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 25 martie 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic