INTRODUCERE LA RAPORTUL TRIMESTRIAL T3 2026

DATE DE IDENTIFICARE EMITENT ŞI RAPORT

Baza raportului	*Legea nr. 24/2017 privind emitenţii de instrumente financiare şi operaţiuni de piaţă (art.69)* şi *Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenţii de instrumente financiare şi operaţiuni de piaţă (Anexa nr.13),* pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026
Data raportului	13 noiembrie 2026
Denumirea emitentului	Societatea Naţională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
Sediul social	Mediaş, Piaţa Constantin I. Motaş, nr.4, cod 551130, judeţul Sibiu
Telefon/fax	0040 374 401020 / 0040 374 474325
Web/E-mail	www.romgaz.ro / secretariat@romgaz.ro
Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerţului	J2001000392326
Identificator Unic la Nivel European (AUDI)	ROONRC.J2001000392326
Cod de înregistrare fiscală	RO14056826
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	2549009R7KJ38D9RW354
Capital social subscris şi vărsat	3.854.224.000 lei
Principalele caracteristici ale acţiunilor	3.854.224.000 acţiuni cu o valoare nominală de 1 leu acţiunile sunt nominative, ordinare, indivizibile, emise în formă dematerializată şi liber tranzacţionabile de la data de 12 noiembrie 2013 sub simbolul "SNG"
Piaţa reglementată pe care se tranzacţionează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori Bucureşti (BVB: SNG, SNG29E, SNG31E), Bursa de Valori din Luxemburg (LuxSE: XS2914558593, XS3221850228)

PERFORMANŢELE GRUPULUI ROMGAZ[1]

Profitul net consolidat înregistrat de Grupul Romgaz în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 a fost de 2.217,68 milioane lei, mai mic cu 8,90%, respectiv cu 216,65 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior.

Profitul net consolidat pe acțiune (**EPS**) a fost de 0,58 lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la 30 septembrie 2026: profitul net consolidat (38,90%), EBIT consolidat (39,73%) și EBITDA consolidat (49,99%) continuă să se mențină la niveluri ridicate (30 septembrie 2025: 40,25%, 46,43% și respectiv 54,82%).

[1] **Grupul Romgaz (ROMGAZ)** este format din SNGN Romgaz SA („Societatea"/„Romgaz") ca societate mamă și filialele SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL ("Depogaz"), Romgaz Black Sea Limited și Romgaz Trading SRL, deținute în proporție de 100% de Romgaz.

Consumul de gaze naturale estimat[2] la nivel național pentru perioada de raportare a fost de 73,72 TWh, cu aproximativ 2,15% mai mare decât cel înregistrat în perioada similară din 2025 din care cca. 19,59 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 54,13 TWh cu gaze din intern.

Pentru primele nouă luni ale anului 2026 ***livrările totale ale Romgaz***, pe piața internă, au reprezentat un procent de 51,75% în consumul estimat la nivel național, cu 3,13 puncte procentuale mai puțin decât în aceeași perioadă a anului trecut. Totodată, livrările de gaze naturale din producția internă pe piața din România ale Romgaz au reprezentat 70,48% din consumul național acoperit cu gaze din producția internă.

Producția de gaze naturale realizată în primele 9 luni ale anului 2026 a fost de 3.600,2 mil.mc, fiind cu 2,06% mai mică decât producția înregistrată în perioada similară a anului 2025. Raportat la trimestrul al doilea al anului 2026, în al treilea trimestru producția a fost mai mare cu 2,81%.

Producția de condensat înregistrată în primele 9 luni ale anului 2026 a cunoscut o creștere de 3,7% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025.

Cantitatea de ***energie electrică produsă*** în primele 9 luni din 2026 a fost de 484,1 GWh, cu 0,84% (4,03 GWh) mai mare față de perioada similară a anului trecut.

În Trimestrul 3, Romgaz a produs 302,2 GWh energie electrică, cu 163,5 GWh, respectiv 117,97%, mai mult decât în perioada similară din 2025. Față de Trimestrul 2 2026, producția de energie electrică a crescut cu 303%, respectiv cu 227,2 GWh.

Rezultate financiare consolidate relevante

milioane lei

T3 2025	T2 2026	T3 2026	Δ T3 (%)	Indicatori principali	9 luni 2025	9 luni 2026	Δ 9 luni (%)
1.799,5	1.745,1	1.817,6	1,01	Cifra de afaceri (CA)	6.047,6	5.700,6	-5,74
1.992,8	2.007,2	2.058,2	3,28	Venituri	6.506,9	6.360,1	-2,26
1.105,8	1.211,4	1.532,1	38,55	Cheltuieli	3.610,8	3.915,3	8,43
2,6	0,75	1,4	-46,23	Cota parte din rezultatul asociaților	6,4	3,8	-41,17
889,6	796,6	527,5	-40,71	Profit brut	2.902,6	2.448,5	-15,64
134,5	33,8	45,7	-66,03	Impozit pe profit	468,2	230,8	-50,70
755,1	762,7	481,8	-36,20	Profit net	2.434,3	2.217,7	-8,90
845,4	738,1	453,1	-46,41	EBIT	2.807,7	2.264,8	-19,34
1.007,6	864,6	772,5	-23,33	EBITDA	3.315,4	2.849,7	-14,05
0,2	0,20	0,13	-36,20	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,63	0,58	-8,90
41,96	43,71	26,51	-36,83	Rata profitului net (% din CA)	40,25	38,90	-3,35
46,98	42,30	24,93	-46,94	Rata EBIT (% din CA)	46,43	39,73	-14,43
55,99	49,55	42,50	-24,09	Rata EBITDA (% din CA)	54,82	49,99	-8,82
5.847	5.736	6.585	12,62	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.847	6.585	12,62

Sintetic, principalii indicatori realizați de Grup pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 se prezintă astfel:

[2] Consumul național este estimat din cauza faptului că la data raportului nu sunt publicate la zi rapoartele de monitorizare de către ANRE.

- *Veniturile totale* sunt mai mici în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2026 cu 146,88 milioane lei, înregistrând o scădere de 2,26%, ca urmare a următorilor factori:
    - scăderea cu 8,9% a cifrei de afaceri din vânzarea gazelor naturale (4.781,04 milioane lei în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2026 față de 5.247,93 milioane lei în perioada similară a anului 2025), generată de diminuarea cu 5,4% a cantității de gaze livrate față de aceeași perioadă a anului 2025, dar și de reducerea prețului reglementat de vânzare al gazelor naturale de la 120 lei/MWh la 110 lei/MWh începând cu luna aprilie 2026;
    - cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică a înregistrat o creștere de 35,90% (332,99 milioane lei în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 față de 245,03 milioane lei în perioada similară a anului 2025), ca urmare a unei cantități livrate mai mari cu 11,8%, dar și a unor prețuri mai ridicate;
    - cifra de afaceri consolidată aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o scădere de 2,09% (423,11 milioane lei în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026, față de 432,14 milioane lei în aceeași perioadă a anului 2025), ca urmare a scăderii veniturilor consolidate din injecție (-21,62%). Veniturile din extracție au fost mai mari cu 30,62% față de perioada anterioară, generând o creștere a cifrei de afaceri cu 18,99 milioane lei. Veniturile din rezervarea de capacitate, ce reprezintă aproximativ 55% din cifra de afaceri din servicii de înmagazinare, au rămas relativ constante (+1,02% față de perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025). La 30 septembrie 2026, 89,02% din capacitatea operațională de înmagazinare era rezervată, gradul de umplere al depozitelor fiind de 81,62%.
- *Cheltuielile totale* au crescut în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2026 cu 8,43% (304,53 milioane lei), în principal din cauza majorării cheltuielilor cu impozitele și taxele (+168,48 milioane lei).
- În octombrie 2026, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon a anunțat Lukoil Overseas Atash BV – Sucursala București ("Lukoil") de faptul că nu a aprobat prelungirea cu trei ani a etapei a II-a din perioada de evaluare aferentă Acordului petrolier de concesiune pentru explorare-dezvoltare-exploatare în perimetrul EX-30 Trident. Drept urmare, la 30 septembrie 2026 Grupul a înregistrat o ajustare de depreciere a investiției în perimetrul EX-30 Trident de 101,78 milioane lei.
- La 1 septembrie 2026 Romgaz a finalizat preluarea activității derulate anterior de Azomureș SA. Prețul de achiziție a fost de 348,25 milioane lei. În prezent, în cadrul sucursalei nou-înființate au loc lucrări de pregătire în vederea începerii producției de fertilizanți în prima jumătate a anului 2027.

Rezultate operaționale

T3 2025	T2 2026	T3 2026	Δ T3 (%)	Indicatori principali	9 luni 2025	9 luni 2026	Δ 9 luni (%)
1.190,4	1.166,1	1.198,9	0,7	Gaze naturale extrase (mil.mc)	3.676,0	3.600,2	-2,1
14.760,0	15.030	13.649,5	-7,5	Producție condensat (tone)	39.944,0	41.431,1	3,7
84,3	82,4	86,0	2,0	Redevență petrolieră (mil.mc)	262,3	257,2	-1,9
138,6	75,0	302,2	118,0	Producție energie electrică (GWh)	480,1	484,1	0,84
0,0	44,7	18,7	n/a	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	1.249,5	1.490,0	19,2
1.116,0	758,2	964,8	-13,5	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	2.045,7	1.728,9	-15,5

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

În primele 9 luni ale anului 2026, *Romgaz a produs* un volum total de hidrocarburi (gaze și condensat) de 23,487 mil. boe, cu 0,475 mil. boe (-1,98%) mai puțin decât în aceeași perioadă din anul 2025.

Producția de gaze naturale înregistrată în primele 9 luni ale anului 2026 a fost influențată de următorii factori:

- ✓ Declinul natural de producție specific exploatării zăcămintelor de hidrocarburi;
- ✓ Finalizarea lucrărilor de investiții pentru extinderea infrastructurii productive ceea ce a permis punerea în producție a 2 noi sonde;
- ✓ Reactivarea unui număr semnificativ de sonde (142) prin lucrări specifice de reparații și reechipări executate în 168 sonde;
- ✓ Optimizarea exploatării sondelor cu cel mai mare potențial productiv;
- ✓ Continuarea cu succes a proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature, proiecte care au ca scop maximizarea producției de gaze naturale și creșterea factorului de recuperare.

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru T3 2026 a fost de 14,08 TWh, cu aproximativ 1% mai mic decât cel înregistrat în T3 2025, din care, cca. 6,75 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 7,33 TWh cu gaze din producția internă. Astfel, în trimestrul 3 al anului 2026, Romgaz a livrat pe piața internă un total de 12,32 TWh, reprezentând un procent de 87,5% din consumul național.

Cantitatea de gaze valorificată de Romgaz în primele 9 luni din 2026, reprezentând livrări către clienți, fără consumul CTE Iernut, a înregistrat o scădere de 5,6% față de 9 luni 2025.

Cantitatea de energie electrică produsă este prezentată în tabelul de mai jos, iar evoluția acesteia a fost în strânsă legătură cu condițiile de operare a centralei, cererea de energie, evoluția prețurilor pe piețele concurențiale, cantitatea de gaze naturale alocată pentru producerea de energie electrică și eficiența acestei activități.

MWh

	2024	2025	2026	Variație
1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
Trimestrul 1	263.832	199.703	106.984	-46,43
Trimestrul 2	186.937	141.775	74.968	-47,12
Trimestrul 3	278.906	138.641	302.203	117,97
9 luni	**729.675**	**480.119**	**484.155**	**0,84**

ANEXAT:

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiară a Grupului ROMGAZ la 30 septembrie 2026 (perioada 01.01.2026 – 30.09.2026)

Situaţiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioadele de nouă luni şi trei luni încheiate la 30 septembrie 2026 (neauditate), întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 „Raportarea financiară interimară", adoptat de Uniunea Europeană

Declarația în conformitate cu prevederile art. 67 (2) c) din Legea nr. 24/2017

Director General,
Răzvan POPESCU