

ROMGAZ

Rezultate Trimestrul 4 / 12 luni 2022



Prezentare Grup

27 Aprilie 2023

Grupul Romgaz cuprinde: SNGN Romgaz SA ca societate mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (deținută 100% de Romgaz SA) și asociații SC Depomureș SA (deținută 40% de Romgaz SA) și SC Agri LNG Project Company SRL (deținută 25% de Romgaz SA).

Acest document a fost întocmit de SNGN Romgaz SA pentru prezentarea rezultatelor financiare și operaționale la T4/12 luni 2022 (T4 reprezintă acronimul pentru Trimestrul 4).

Acest document este doar cu titlu informativ și toate declarațiile conținute în acest document sunt legate de intenții, ipoteze și previziuni făcute de către SNGN Romgaz S.A. sau de conducerea acesteia. Niciuna dintre informațiile incluse nu reprezintă o invitație, o ofertă, o recomandare sau o opinie exprimată de către SNGN Romgaz S.A. de a subscrie, cumpăra sau de a vinde valori mobiliare. De asemenea, acest document și toate informațiile incluse în acesta nu pot sta la baza încheierii niciunui contract, luării niciunei decizii de investiții sau a niciunui angajament de vreun fel. Acest document și toate informațiile incluse în acesta nu trebuie privite ca reprezentând consultanță sau consiliere de orice fel.

Această prezentare nu constituie o ofertă de vânzare de valori mobiliare în S.U.A. sau în oricare altă jurisdicție. Acțiunile Societății nu au fost și nu vor fi înregistrate în conformitate cu Legea Valorilor Mobiliare S.U.A. din 1933 ("Legea Valorilor Mobiliare") sau cu oricare altă autoritate de reglementare cu privire la valorile mobiliare din cadrul unui stat sau jurisdicții din S.U.A.

În măsura în care sunt disponibile, datele referitoare la sectorul industrial, piață și poziția concurențială conținute în această prezentare au fost preluate din surse oficiale sau surse ale unor terțe părți. Din moment ce Societatea consideră că fiecare dintre aceste publicații, studii și sondaje a fost elaborat de către o sursă de renume, Societatea nu a verificat în mod independent datele conținute de acestea. În consecință, nu ar trebui acordată o încredere exhaustivă datelor referitoare la sectorul industrial, piață sau poziție competitivă conținute în această prezentare.

Această prezentare poate include anumite declarații anticipative, convingeri sau opinii. Nu se sugerează în niciun fel că aceste afirmații, convingeri sau opinii vor fi atinse. Există o serie de riscuri, incertitudini și factori care ar putea determina rezultatele și evoluțiile efective să difere semnificativ de cele exprimate sau presupuse de aceste declarații, convingeri sau opinii. Performanțele anterioare ale societății nu reprezintă un ghid pentru performanțele viitoare.

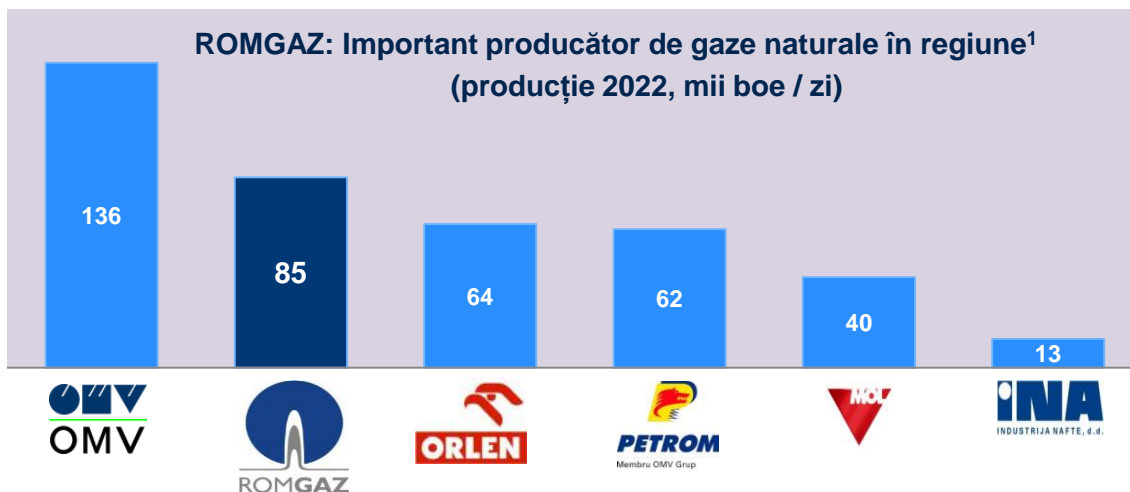
Acest document nu pretinde să conțină toate informațiile care pot fi necesare în ceea ce privește Societatea sau valorile sale mobiliare și fiecare persoană care primește acest document ar trebui să efectueze o evaluare independentă.

Nici SNGN Romgaz S.A. și nici directorii săi, conducerea, angajații sau consultanții lor nu pot fi trași la răspundere pentru eventualele pierderi sau daune apărute, în mod direct sau indirect, din orice utilizare a acestui document sau a conținutului său.

Toate cifrele incluse în această prezentare sunt rotunjite (metoda "rotunjire la cel mai apropiat număr întreg").

	Nr. pagină
Piața gazelor naturale - privire de ansamblu	4
GRUPUL ROMGAZ: Aspecte principale	7
Evenimente importante / Cadrul legal / Performanțele Grupului la T4 / 12 luni 2022	
GRUPUL ROMGAZ: Prezentare generală	10
Activități principale	13
Performanța financiară	23
Investiții	26
Direcții strategice principale / Strategia de Dezvoltare ROMGAZ pentru 2021-2030	27
Distribuirea de dividende	32
Romgaz – oportunitate de investiție	33
Consiliul de Administrație	34
Structura acționariatului și tranzacționarea acțiunilor	35

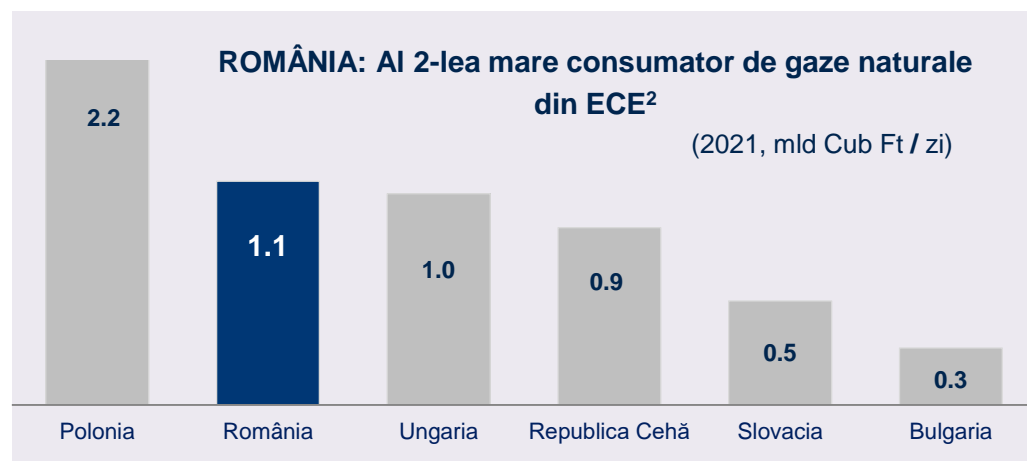
România: Important consumator și producător de gaze în regiune



Surse:

¹ Calcule Romgaz bazate pe rapoartele companiilor;
Petrom: România+străinătate, OMV - exclusiv Petrom; Achiziția PGNIG de către Orlen va crește producția raportată în 2023.

² CEIC Data



Gazele naturale – sursă importantă de energie curată

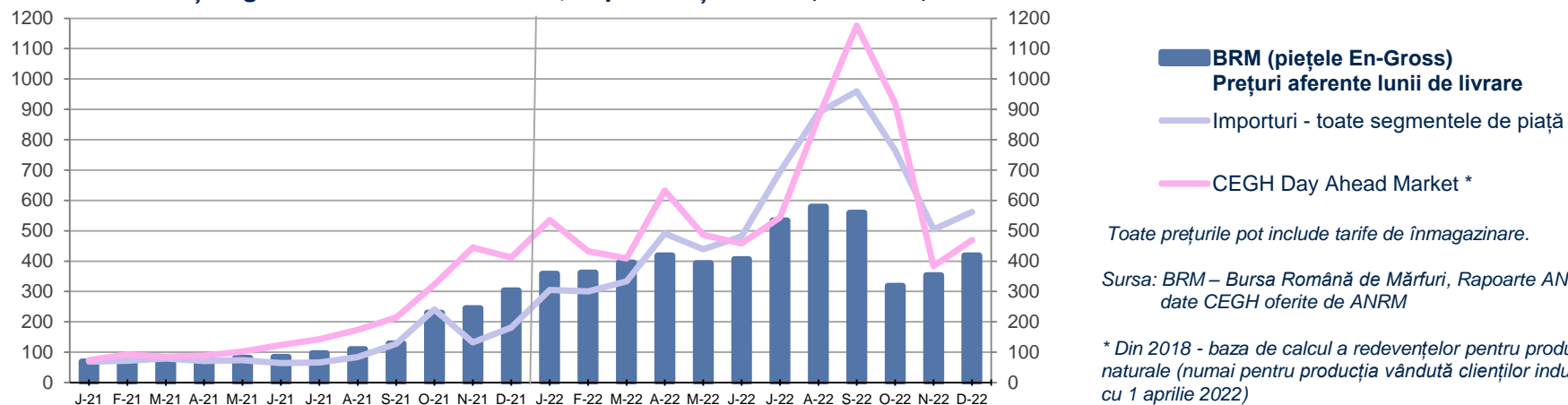
În regiune:

⇒ **ROMGAZ – producător important de gaze naturale**

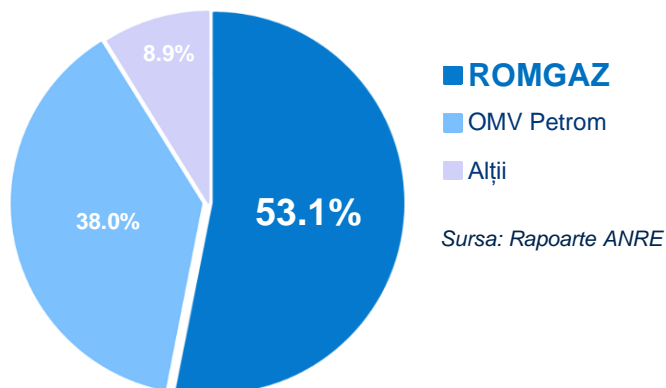
⇒ **ROMÂNIA – printre principalii consumatori de gaze naturale din ECE !**

România: Prețuri gaze naturale pe BRM 2022/2021, Structura pieței

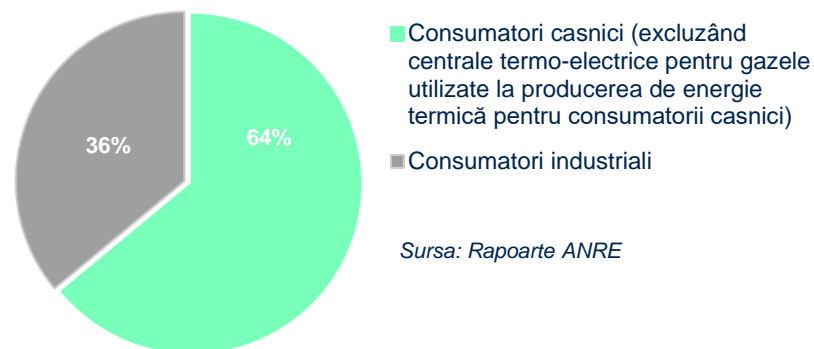
Prețuri gaze naturale în România, Importuri și CEGH (RON/MWh)



Producători de gaze în România (2022)

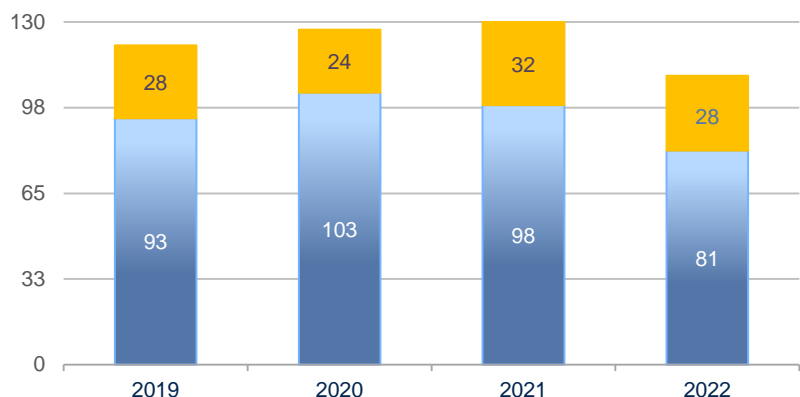


Consumatori finali în România (2022)



România: Consumul de gaze naturale în scădere cu 16% în 2022

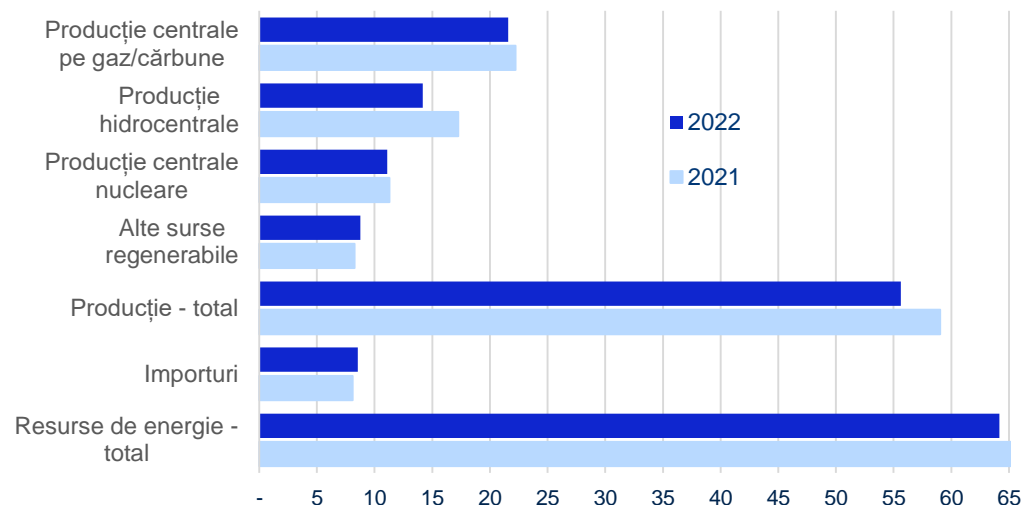
Consumul total de gaze naturale* (milioane MWh)



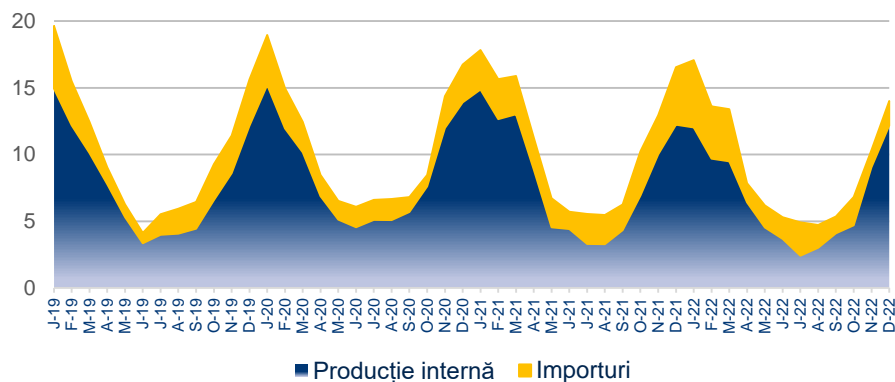
* Inklusiv din depozite de înmagazinare
Surse: Rapoarte ANRE, calcule Romgaz

■ Producție internă
■ Importuri

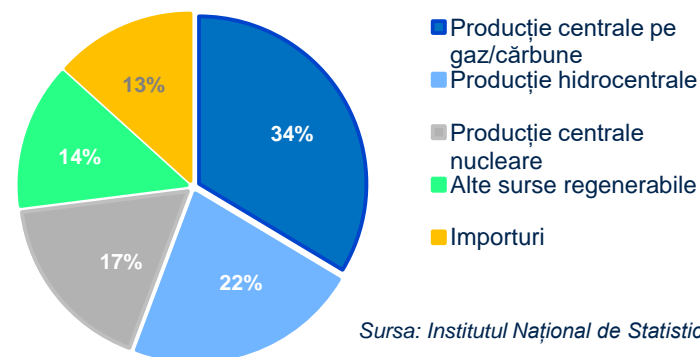
Resurse de energie (milioane MWh)



Sezonalitatea consumului de gaze (milioane MWh)

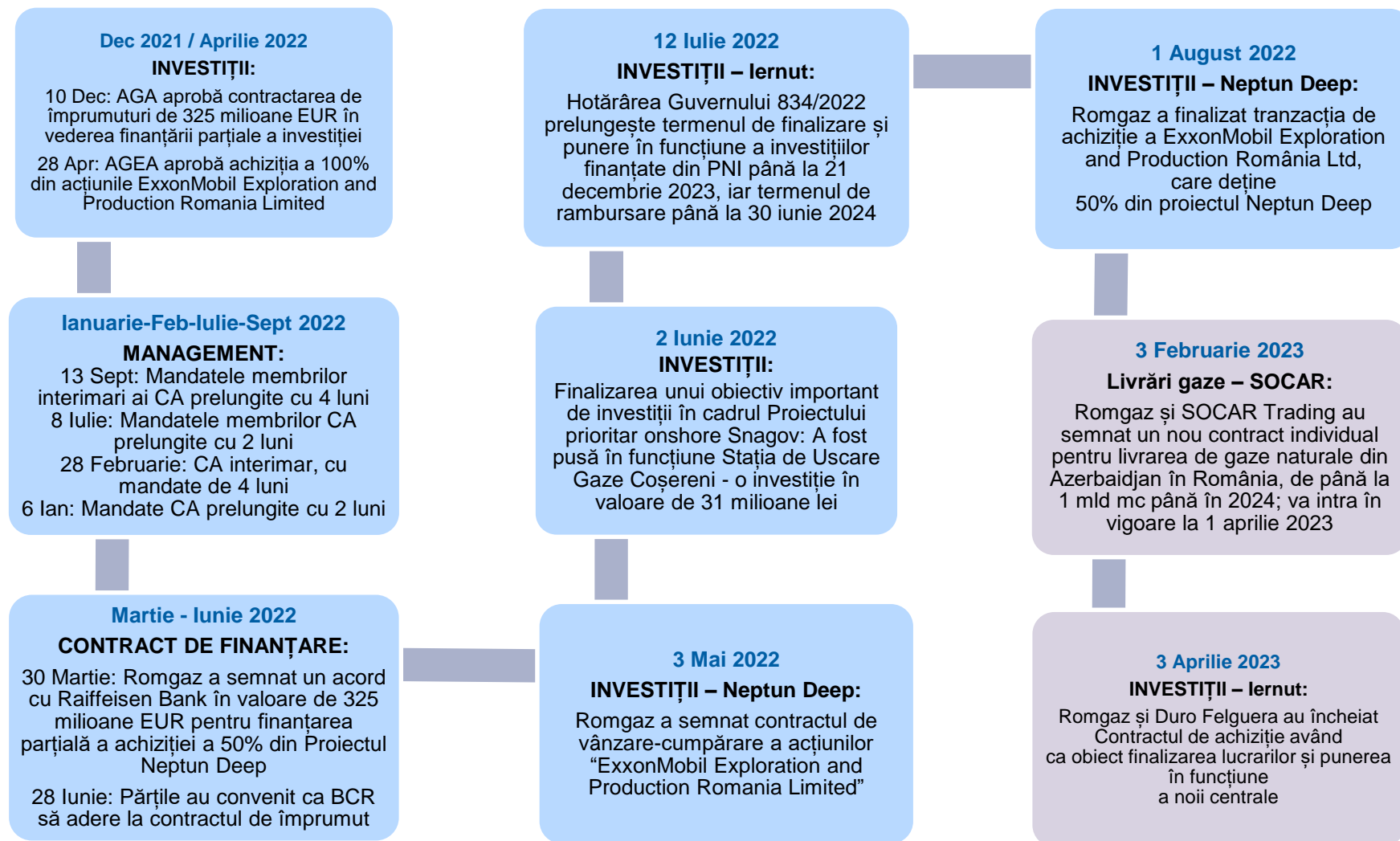


Resurse de energie (2022)



Sursa: Institutul Național de Statistică

Selecție de evenimente importante pentru activitatea Romgaz



Cadrul legal – aspecte legislative cu impact asupra activității Grupului în 2022

- **OUG nr. 27/2022, OUG nr. 119/2022 și Legea nr. 357/2022 – privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale începând cu 1 Aprilie 2022**, precum și pentru modificarea altor norme din domeniul energiei.

Principalele prevederi aplicabile producătorilor de gaze naturale includ:

- **Prețuri de vânzare REGLEMENTATE:** *pentru perioada Aprilie-August 2022* - 150 RON/MWh pentru gazele naturale destinate consumatorilor casnici (CC) și 250 RON/MWh pentru gazele naturale vândute producătorilor de energie termică destinată CC; *pentru perioada Septembrie 2022 - Martie 2025* – 150 RON/MWh pentru ambele categorii și maxim 100 RON/MWh pentru prețul de transfer al gazelor naturale utilizate la producția de energie electrică
- **Impozitul pe veniturile suplimentare:** Sunt scutite veniturile din gazul vândut la prețuri reglementate pentru CC și clienții asimilați
- **Redevențe:** Redevențele datorate de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile vândute la prețuri reglementate se calculează pe baza acestor prețuri (în loc de prețurile CEGH care sunt utilizate în cazul consumatorilor industriali).

Furnizorii de gaze au prețuri de vânzare PLAFONATE pentru anumiți clienți finali: max 0,31 RON/kWh pentru CC și 0,37 RON/kWh pentru clienții industriali cu consum anual < 50.000 MWh și pentru producătorii de energie termică și parcuri industriale.

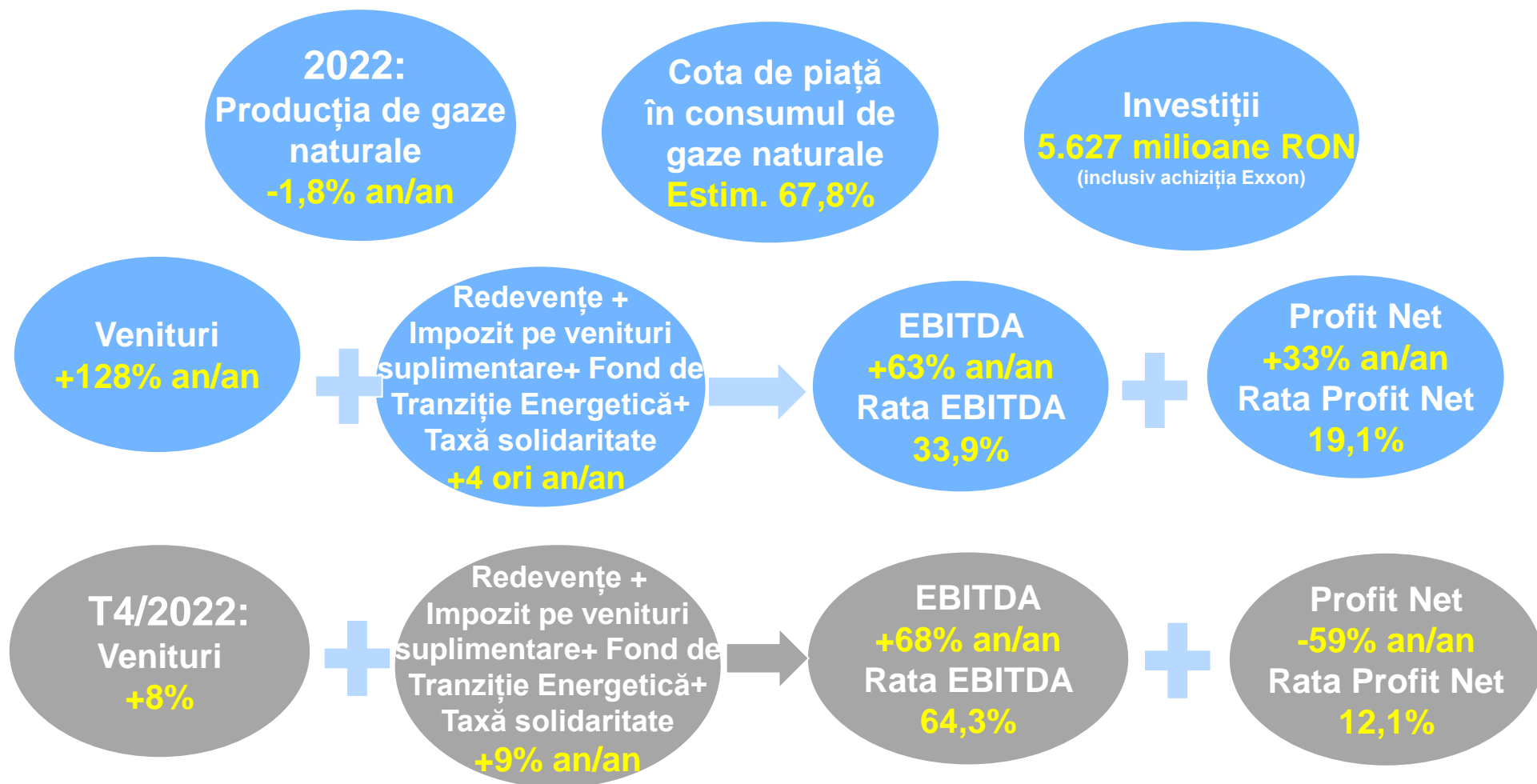
Înmagazinarea gazelor: furnizorii/centralele termice trebuie să asigure un stoc minim de 30% din consumul clienților finali în perioada Noiembrie 2023 – Martie 2024.

Energie electrică: norme stabilite în perioada de aplicare a OUG până la finalul lunii Martie 2025 + impozit pe veniturile suplimentare de 80% până la finalul lunii August 2022.

Fondul de Tranziție Energetică: contribuții datorate de producători și traderi de energie și traderi de gaze în perioada Sept 2022 - August 2023.

- **OUG nr. 186 / Dec 2022: Contribuția de solidaritate de 60%** aplicată pentru anii fiscali 2022-2023, la Profitul Brut anual care depășește cu 20% media înregistrată în perioada 2018-2021.
- **GRP (Gas Release Program) în perioada Iulie 2020 – Martie 2022 și Ianuarie 2023 – Decembrie 2024**
Ordinele ANRE nr. 143, 144 / Iulie 2020: Producătorii principali de gaze naturale au avut obligația să oferteze pe piețele centralizate circa 40% din producția de gaze a anului precedent, la un discount de minim 5% din prețul mediu al produselor standardizate calculat pe ultimile 60 de zile.

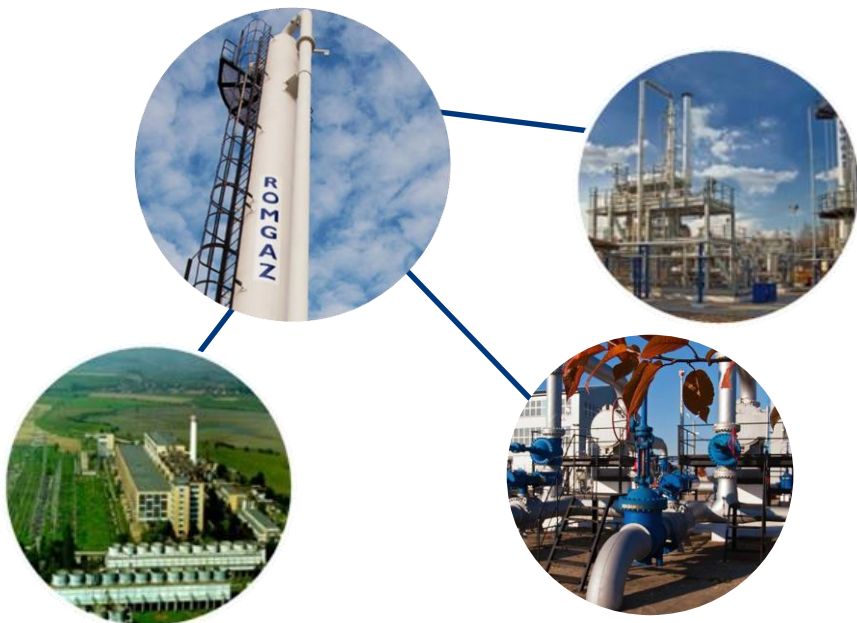
Performanță importantă în 2022, impact semnificativ al taxelor la T4/12 luni 2022



2022:
Venituri și Profit Net record

T4/2022: Rezultate afectate de Taxa de Solidaritate aferentă întregului an 2022

Producător și Furnizor major de gaze naturale, Operator al Depozitelor de Înmagazinare



Alte activități

- Lucrări de intervenție, reparații capitale și operații speciale la sonde, transport tehnologic specific și mentenanță
- Atât pentru grupul Romgaz, cât și pentru terți.

Explorare, Producție și Furnizare de gaze naturale

- 8 blocuri de explorare (operate 100% de Romgaz) - potențial semnificativ de explorare onshore și offshore, descoperiri importante efectuate în ultimii ani
- **Principal producător de gaze naturale din România** (4,94 miliarde mc în 2022)
- Cota de piață semnificativă în livrările de gaze din România.

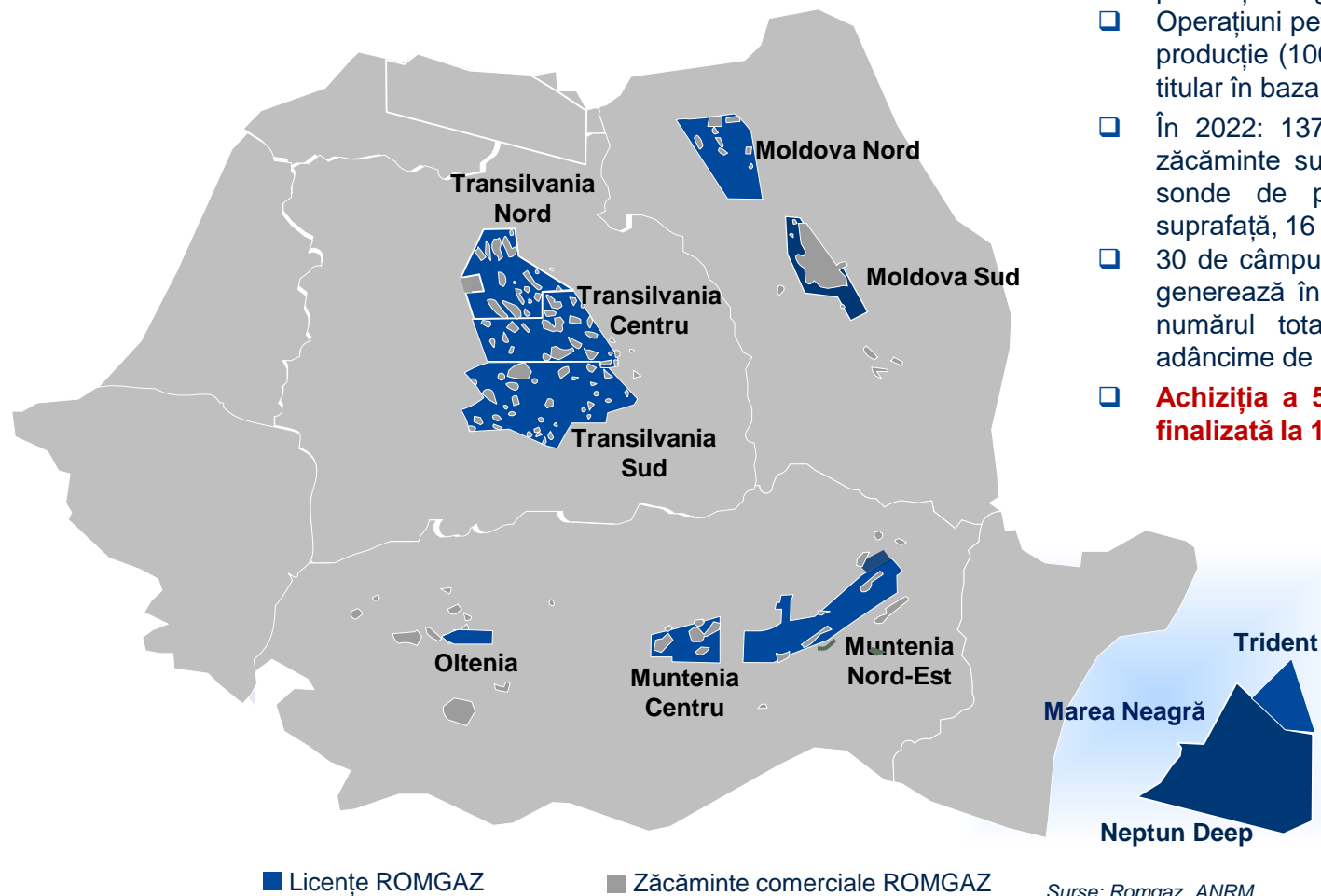
Înmagazinare Subterană

- Capacitate operațională de 2,77 miliarde mc la sfârșitul lunii Decembrie 2022
- Investiții importante pentru securitatea aprovizionării
- **Cotă de piață de 94% în România**
- Activitate reglementată de ANRE

Producția de Energie Electrică

- **O nouă centrală electrică în construcție (430 MWh)**
- Centrala actuală funcționează parțial
- Cota de piață de 2,05% în termeni de energie electrică produsă în 2022.

Producător și Furnizor major de gaze naturale în România – privire de ansamblu

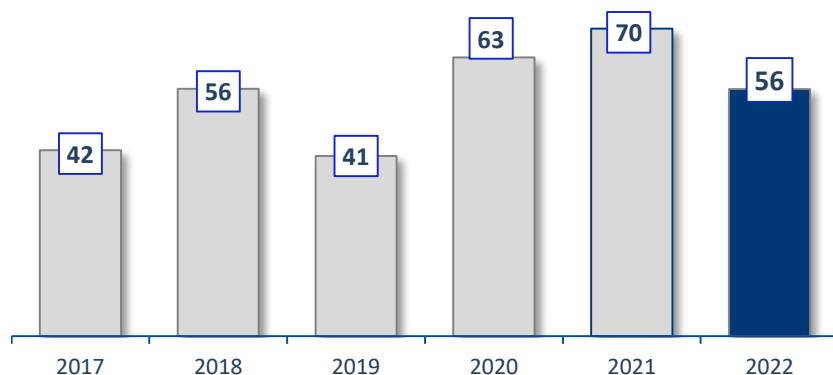


- ❑ Peste 100 de ani de istorie continuă în explorarea și producția de gaze, cu o infrastructură bine stabilită;
- ❑ Operațiuni petroliere în 8 perimetre explorare - dezvoltare - producție (100% deținute de ROMGAZ) + 4 perimetre (co-titular în baza acordurilor de concesiune);
- ❑ În 2022: 137 de zăcăminte în exploatare, din care 13 zăcăminte sunt în producție experimentală; aprox. 2.900 sonde de producție, 2.900 instalații tehnologice de suprafață, 16 stații de comprimare, 64 stații de uscare;
- ❑ 30 de câmpuri mature (în exploatare de peste 30 de ani) generează în prezent circa 80% din producția totală; Din numărul total de sonde, 26% sunt exploatate la o adâncime de peste 2.000 m;
- ❑ **Achiziția a 50% din Neptun Deep în Marea Neagră - finalizată la 1 august 2022.**
 - Am limitat declinul producției de gaze naturale prin **aplicarea de noi tehnologii**
 - **Cea mai mare descoperire de hidrocarburi din ultimii 30 de ani (Caragele - în producție din 2009) - Producția în zăcăminte mezozoice țintă la mare adâncime demarată în 2019, noi descoperiri în curs de a fi puse în producție)**
 - **Descoperire în Marea Neagră (Lira).**

Surse: Romgaz, ANRM

Portofoliu semnificativ de gaze – Audit independent extern finalizat la sfârșitul S1/2022

Rate anuale de înlocuire a rezervei (RRR) (%)



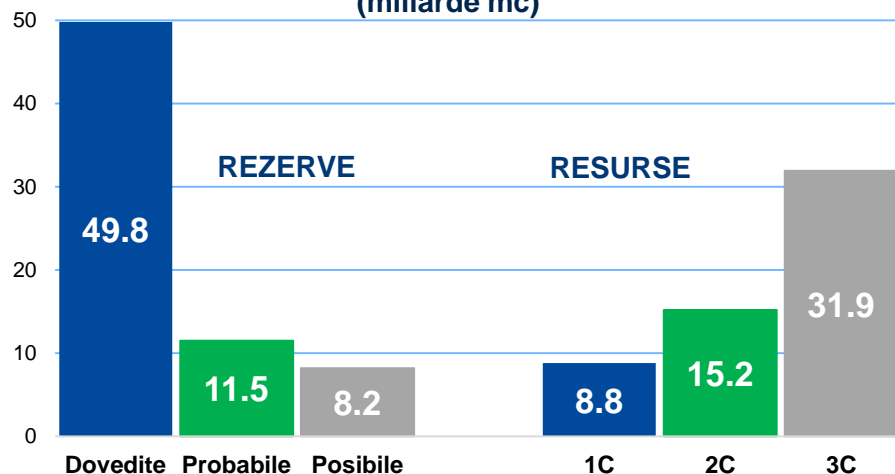
2022: RRR de 56%

RRR este influențată de îmbunătățirea factorului final de recuperare, prin promovarea rezervei probabile și posibile și de investiții în infrastructura necesară pentru începerea producției experimentale din noile descoperiri.

✓ Menținerea și extinderea rezervei și resurselor noastre de gaze naturale reprezintă o prioritate strategică !

✓ Diversificarea / extinderea rezervei și resurselor de gaze naturale se realizează prin: *Noi descoperiri + Îmbunătățirea ratei de recuperare a rezervei dovedite*

Audit extern al rezervei și resurselor contingente la 31.12.2021 (miliarde mc)



Audit extern independent

Auditul extern independent al rezervei și resurselor noastre contingente de gaze la 31 decembrie 2021 a fost finalizat la sfârșitul T2/2022, iar raportul final a fost predat la 3 august 2022.

Auditul a relevat:

rezerve totale de gaze de 65,9 miliarde mc (dovedite, probabile, posibile)

resurse totale de gaze de 55,9 miliarde mc (1C, 2C, 3C)

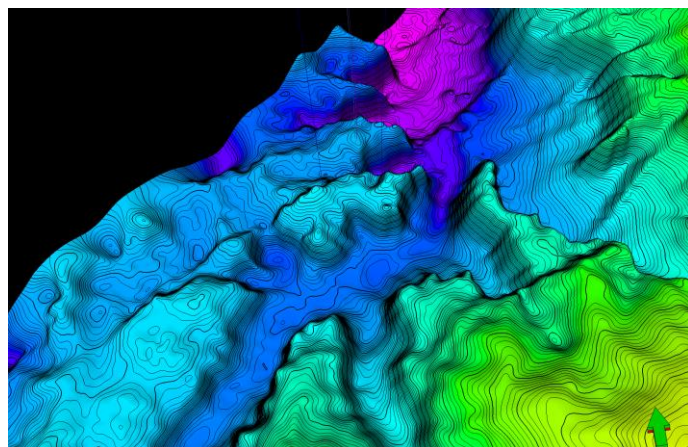
Auditul extern independent a fost efectuat de DeGolyer & MacNaughton, SUA.

2022: Eforturi continue pentru îmbunătățirea portofoliului de resurse de gaze onshore

Romgaz: Programul minim de explorare (Oct/2021 – Oct/2027) agreat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM)

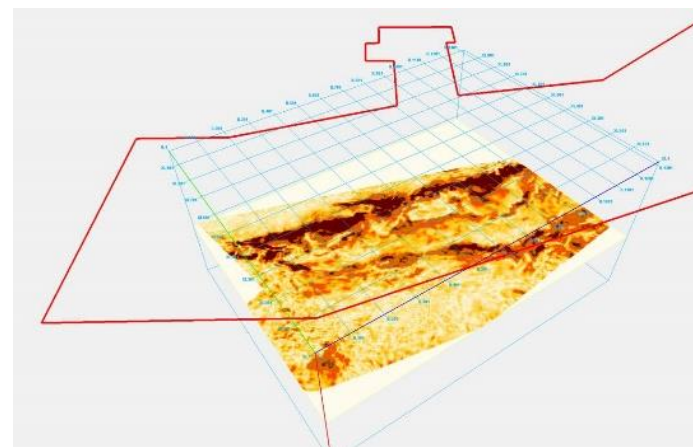
Studii seismice	Studii 3D (km ²)	1.000
Foraj	Nr. de sonde	36
	Foraj (metri)	92.000
Valoare totală aprobată a investiției (milioane USD)		195

Romgaz a intrat într-o nouă fază de explorare pentru 8 perimetre, conform Acordului de concesiune încheiat cu ANRM, pentru continuarea explorării pe o perioadă de 6 ani (Oct 2021 - Oct 2027).



De-a lungul întregului an 2022, am continuat eforturile de dezvoltare a portofoliului nostru de gaze prin adăugarea de noi resurse și rezerve:

- ❑ Lucrări de foraj finalizate pentru 4 sonde și o sondă în pregătirea procesului de foraj pentru T1 2023
- ❑ 1 sondă este în proces de achiziție de lucrări de foraj, iar alte 27 sonde sunt în alte etape diferite (cum ar fi proiectarea, obținerea de autorizații și acorduri)
- ❑ A fost finalizată achiziția și procesarea de date seismice 3D în RG.07 Muntenia Centru (300 km²) și în RG.06 Muntenia Nord-Est (350 km²)



Etapa actuală de dezvoltare a principalelor descoperiri de gaze naturale

ON-SHORE:

- **CARAGELE DEEP:** Eforturi continue de explorare pentru a debloca întregul potențial al proiectului, atât în ceea ce privește explorarea și evaluarea resurselor descoperite anterior.

Stadiul actual:

- Sonda “79 Rosetti” – abandonată după testele de producție;
- “78 Rosetti sidetrack” va relua forarea pentru a asigura ținta de evaluare și a testa potențialul de debit;
- “76 Rosetti” în revizuirea procesului de achiziție;
- 5 sonde se află în diferite etape de pregătire pentru foraj pentru a debloca potențialul țăntelor de adâncime.

OFF-SHORE:

- **PERIMETRUL TRIDENT:** Cotă de participare de 12,2%

Stadiul actual:

- Reprocesare seismică finalizată;
- La data de 29 septembrie 2021, **ANRM a acordat prelungirea explorării pentru programul de evaluare-confirmare a resurselor din descoperirea Lira pe o perioadă de 5 ani** – defalcată în două etape, una obligatorie și una opțională - pentru a justifica decizia de dezvoltare.

- **PERIMETRUL NEPTUN DEEP:** Cotă de participare de 50% prin filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED

Stadiul actual

- Pregătirea dezvoltării zăcămintelor de gaze descoperite cu caracter comercial;
- Continuarea lucrărilor de explorare pentru evaluarea potențialului energetic din Marea Neagră.

Global:

- Acorduri de concesiune în 8 perimetre onshore pentru operațiuni petroliere, pentru o perioadă de 30 de ani începând din Octombrie 1997
- Plus 2 parteneriate offshore în Marea Neagră (Neptun Deep cu OMV Petrom și Trident cu Lukoil).

Realizări semnificative în T3: Achiziția a 50% din proiectul Neptun Deep

În data de 1 august, 2022, ROMGAZ a finalizat tranzacția cu ExxonMobil pentru achiziția și transferul tuturor acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRL), care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră. Toate condițiile suspensive au fost îndeplinite cu succes, în raport cu prevederile din contract.

Partenerul Romgaz în Proiectul Neptun Deep în Marea Neagră este OMV Petrom.

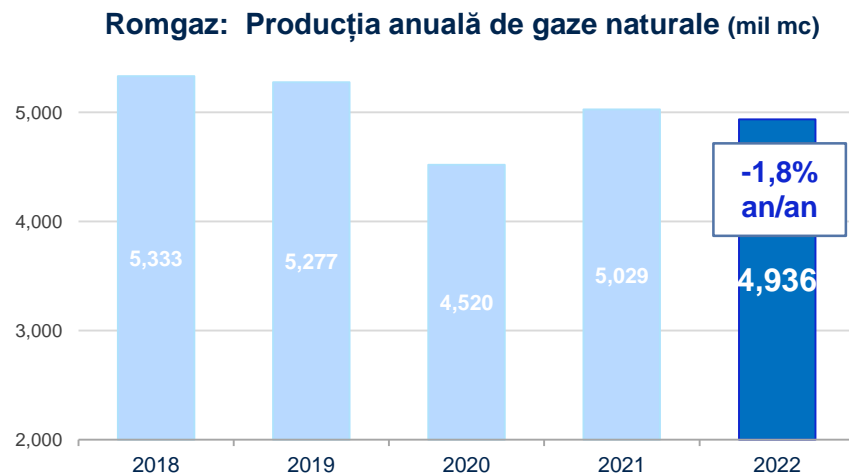
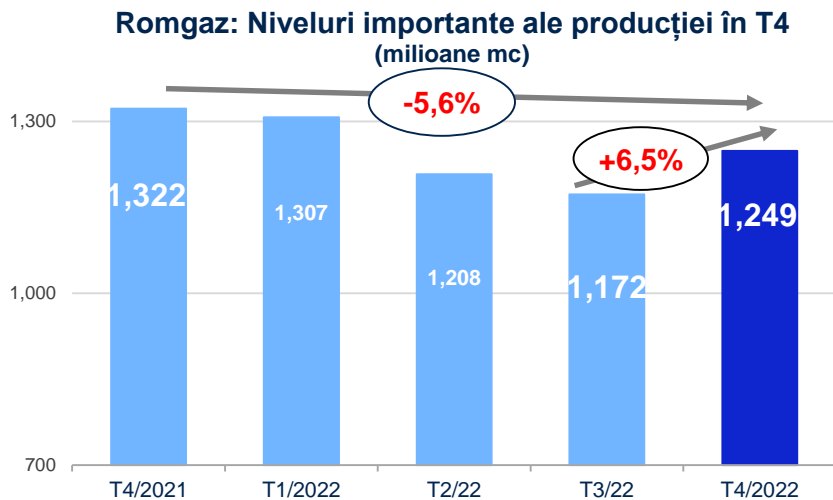
- **Pentru ROMGAZ, tranzacția reprezintă un reper istoric** în transformarea și dezvoltarea companiei. Vom extinde portofoliul de gaze naturale, vom crește semnificativ producția de gaze naturale și ne vom consolida poziția de jucător de top pe piața de petrol și gaze din România și din Europa.
- **Proiectul Neptun Deep este cea mai importantă tranzacție din sectorul energetic românesc din ultimii 30 de ani** – asigură securitatea energetică a țării.

Pașii următori: trecerea la faza de dezvoltare-producție cât mai curând posibil.

Contractul de vânzare-cumpărare a fost încheiat pe 3 mai 2022. Consultanții ROMGAZ au fost: Dentons și „Suciu Popa și Asociații”. Aceste companii au realizat un amplu exercitiu de due-diligence juridic cu privire la societatea țintă și activele acesteia și au asigurat consultanță juridică pe întreaga durată a negocierii contractului. Deloitte România a oferit servicii de evaluare a participației EMEPRL, due-diligence fiscal și financiar și asistență fiscală în raport cu tranzacția.

Contractul de vânzare-cumpărare a fost aprobat de AGA Romgaz în data de 28 aprilie 2022, iar tranzacția - în data de 10 decembrie 2021.

T4/12 luni 2022: Niveluri importante ale producției, măsuri continue de dezvoltare



T4/12 luni 2022: Producție la nivel semnificativ

- ❑ În T4, producția de gaze naturale a crescut cu 6,5% față de T3, iar comparativ cu T4/2021 s-a ajustat cu 5,6%;
- ❑ Producție de 4,94 miliarde mc în 2022, -1,8% an/an.

Eforturi susținute de limitare a declinului anual al producției la 2,5% - obiectiv strategic în Strategia Romgaz (2022: declin de 1,8%)

Realizări importante în 2022:

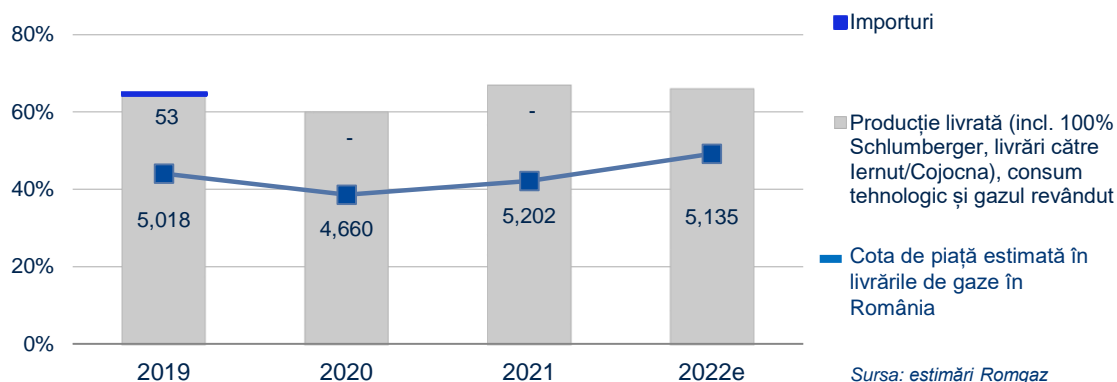
- ✓ Am finalizat Stația de uscare gaze Coșereni (o investiție de 31 milioane RON, pentru dezvoltarea proiectului Snagov)
- ✓ 1 sondă de producție finalizată, 2 sonde – în achiziție proces de execuție lucrări de foraj, 2 sonde – în proiectare
- ✓ 9 instalații tehnologice de suprafață finalizate și 27 – în diferite stadii de pregătire
- ✓ Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 215 sonde.

Potențial de producție – consolidat prin:

- ✓ Măsuri pentru optimizarea exploatarei zăcămintelor de gaze naturale;
- ✓ Finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură;
- ✓ Continuarea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature (Filitelnic, Delenii, Laslău, Sădinca, Copșa Mică, Nadeș-Prod-Seleuș, Roman, Corunca Sud, Târgu Mureș, Grebeniș, Bazna, Cetatea de Baltă, Mărgineni, Corunca Nord, Iclânzul Vaideiu, Sărmășel);
- ✓ Programe de reparații și intervenții la sondele cu productivitate scăzută sau inactive.

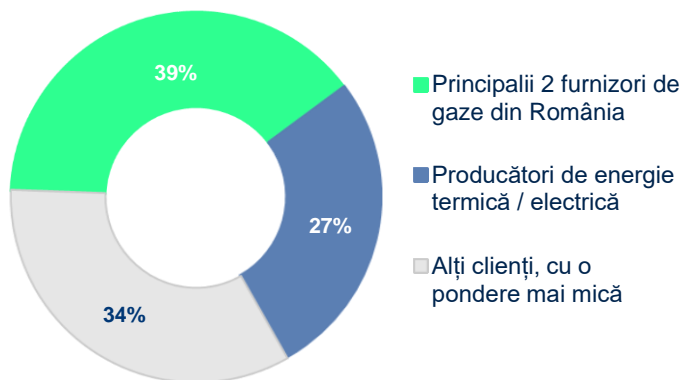
2022: Poziție importantă în livrările de gaze naturale în România

Romgaz: Livrările de gaze și cota de piață în România (% , milioane mc)



- Pentru anul 2022, estimăm o **cotă de piață de 49%** – semnificativ mai mare comparativ cu anul 2021.
- Ne-am crescut considerabil **cota de piață la aprox. 68%** în livrările numai din producția internă în 2022 – în avans cu 12% comparativ cu anul precedent.

Romgaz: Principalii clienți (după cantitățile de gaze vândute, 2022p)



- **Tranzacționarea gazelor în 2022 - influențată semnificativ de:**

OUG nr. 27 /2022.

- **Pe baza reglementărilor recente, tranzacționarea cu gaze se realizează folosind 2 canale:**

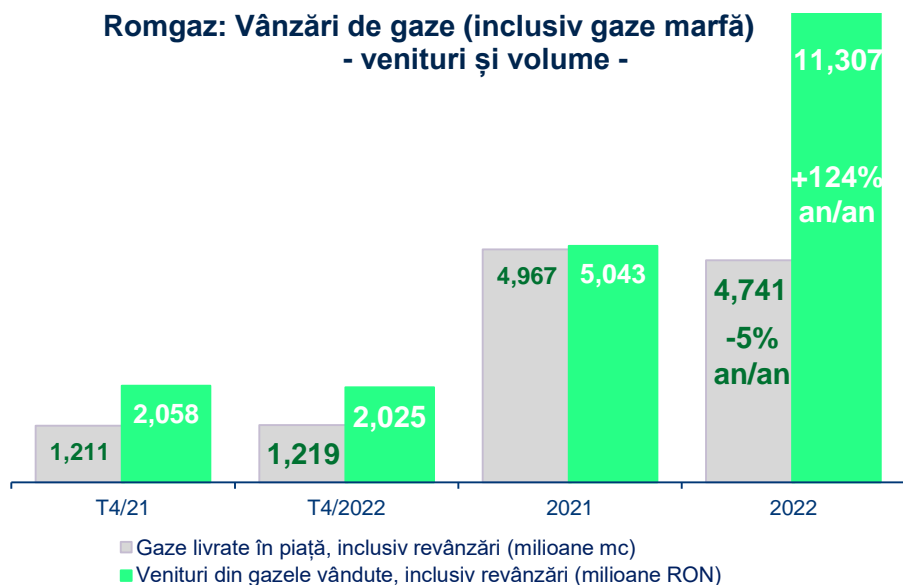
Contracte bilaterale și

Bursa Română de Mărfuri

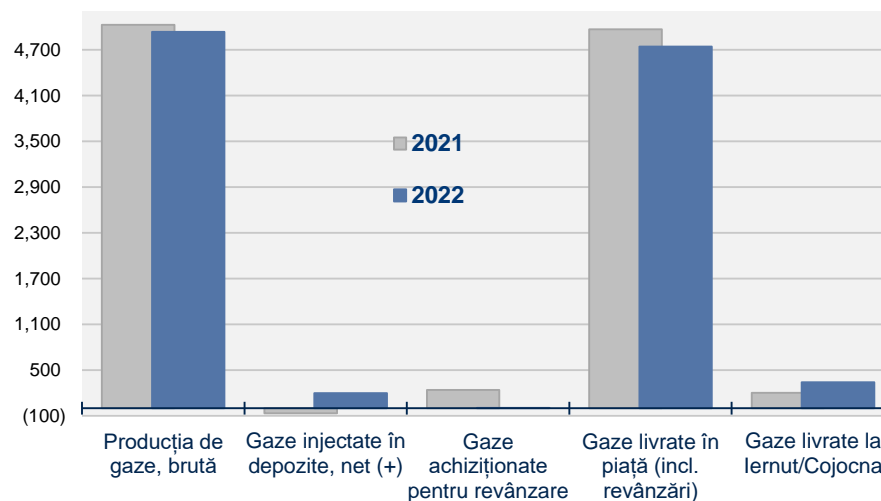
Defalcarea portofoliului reflectă caracteristicile trimestriale specifice ale cererii de gaze

T4/12 luni 2022: Venituri la nivel record în 2022, volume vândute +0,7% în T4

Romgaz: Vânzări de gaze (inclusiv gaze marfă)
- venituri și volume -



Romgaz: Managementul valorificării gazelor (mil mc)
- aliniere la sezonabilitate și cerere -

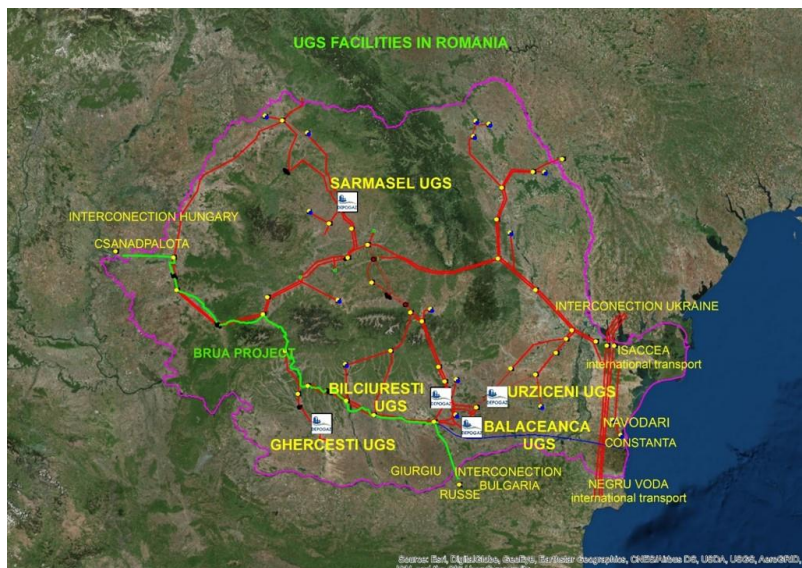


- ❑ **2022:** Veniturile din vânzările de gaze au ajuns la nivelul record de 11.307 milioane RON, +124% an/an, la volume vândute -5% an/an - ca urmare a evoluției prețurilor gazelor în cursul anului trecut
- ❑ **Livrările în anul 2022:** 34% - în baza OUG nr. 27/2022, 43% - contracte bilaterale și 23% - pe piețele centralizate;
- ❑ **În T4,** veniturile din vânzările de gaze au rămas aproximativ la același nivel, la volume vândute +0,7% an/an;
- ❑ În T4: 90% dintre livrări s-au vândut la preț reglementat 150 RON/MWh.

- ❑ Vânzările de gaze sunt mai mari în T1 și în T4
- ❑ Managementul fluxului de gaze din producție către clienți este important
- ❑ Optimizarea valorificării gazelor naturale constituie o prioritate
- ❑ Continuăm eforturile de îmbunătățire a strategiei comerciale

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI PRODUCȚIE GAZE în 2022: 87% în Cifra de Afaceri și peste 100% în EBITDA

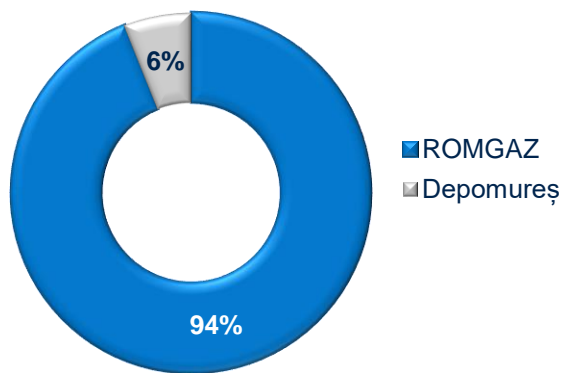
Grupul Romgaz: Cel mai mare operator al depozitelor de înmagazinare subterană din România



Grupul Romgaz: Depozite de Înmagazinare Subterană - Decembrie 2022 - capacitate activă (milioane mc / ciclu) -

Bilciurești	1.310	Ghercești	150
Sărmășel	900	Bălăceanca	50
Urziceni	360		
Capacitate activă totală: 2.770 milioane mc			

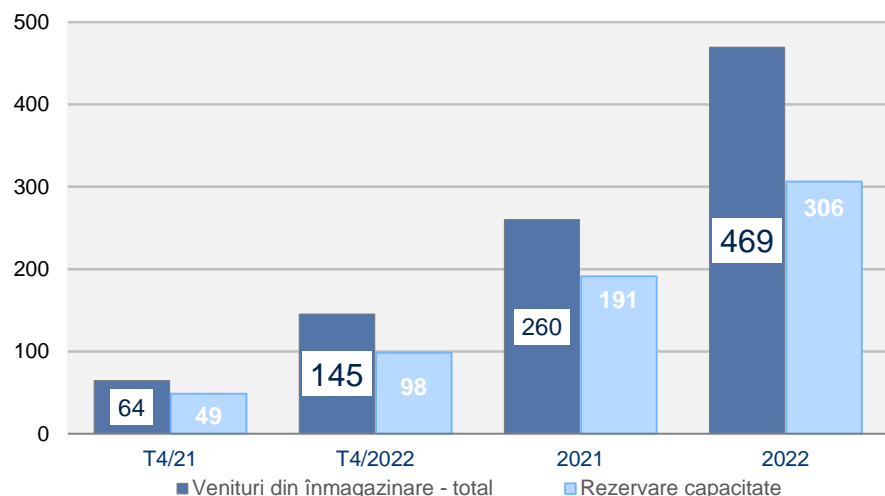
Cota de piață ROMGAZ pentru înmagazinare



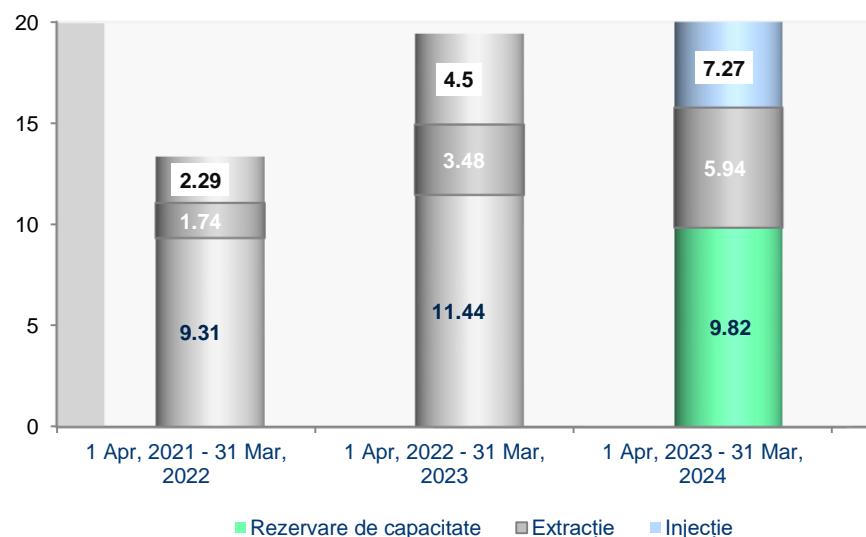
- ❑ Grupul Romgaz operează un număr de 5 depozite - cu o capacitate totală de lucru de 2,77 miliarde mc (capacitate totală de 3,97 miliarde mc) – Filiala Depogaz
- ❑ Deținem un pachet de 40% din operatorul Depomureș (0,30 miliarde mc) în asociere cu Engie
- ❑ Activitatea de înmagazinare nu mai este reglementată de ANRE de la 1 Aprilie 2021; redevențe de 3% din veniturile din activitatea de înmagazinare
- ❑ Planurile de investiții au ca scop extinderea capacității actuale și a capacității de extracție - pentru asigurarea furnizării gazelor pe termen lung.

T4/12 luni 2022: Venituri semnificativ mai mari, datorită serviciilor de rezervare de capacitate

Romgaz: Venituri din înmagazinare (milioane RON)
- rezervare capacitate, extracție, injecție -



Romgaz: Tarife de înmagazinare (RON/MWh)



- ❑ **2022:** Veniturile totale au fost mai mari cu 81% față de anul precedent, la nivelul de 469 milioane RON
- ❑ Veniturile din rezervarea de capacitate au reprezentat 65% din veniturile acestui segment, veniturile din extracție 10% și veniturile din injecție au atins o pondere de 25%
- ❑ **În T4,** veniturile din înmagazinare au crescut de peste 2,2 ori an/an, iar veniturile din injecție de 6,7 ori an/an.

- ❑ Tarifele de înmagazinare pentru perioada Aprilie 2023 – Martie 2024 au crescut la 23,03 lei/MWh - comparativ cu 19,42 lei/MWh în anul anterior.

¹ Cifre consolidate

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ÎNMAGAZINARE în 2022: 3% în Cifra de afaceri și în EBITDA

Investiție “Gas to Power”: AGA convocată în data de 10 mai pentru aprobarea Contractului de Tranzacție

➤ Evoluții principale:

- Nou contract de achiziție semnat cu Duro Felguera în aprilie 2023 pentru finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a noii centrale electrice;
- Termenul de finalizare: 16 luni de la data ordinului de începere a lucrărilor;
- AGA convocată în data de 10 mai pentru aprobarea Contractului de Tranzacție între Romgaz și Duro Felguera.

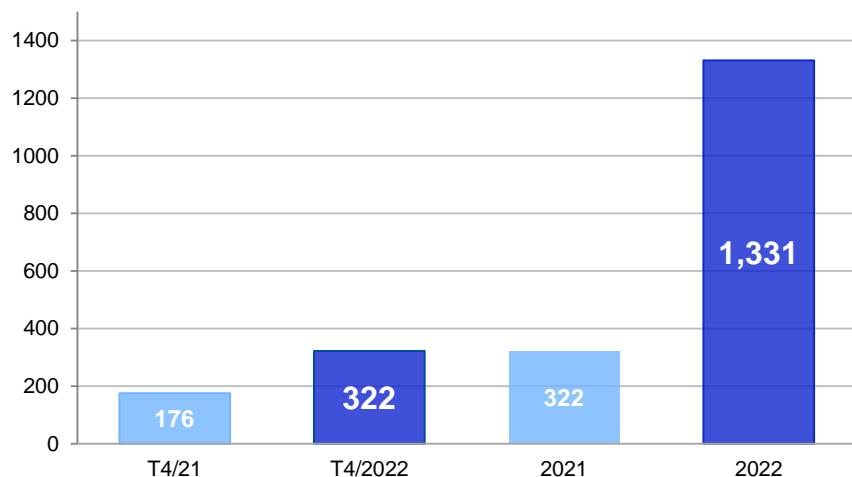
➤ Descrierea Investiției:

- **Capacitate brută energie electrică: 430 MW**
- **Eficiență electrică brută la sarcină nominală: 56,4 %**
- **Emisii maxime de Nox: 50 mg/Ncm și de CO: 100 mg/Ncm**
- **CCGT lernut beneficiază de o poziționare strategică** - amplasare în centrul sistemului energetic național
- **Obiectivele principale:** acoperirea consumului național de electricitate prin acționarea pe piețele de energie electrică angro și de echilibrare, asigurarea de servicii tehnologice pentru sistemul energetic național, eliminarea posibilelor blocaje în rețeaua din NV-ul României
- 25% din totalul cheltuielilor eligibile aferente investiției reprezintă o finanțare nerambursabilă din Planul Național de Investiții
- Centrala cuprinde: *4 turbine cu gaz + 4 cazane recuperatoare pentru producere abur cu 3 nivele de presiune + 2 turbine cu abur*

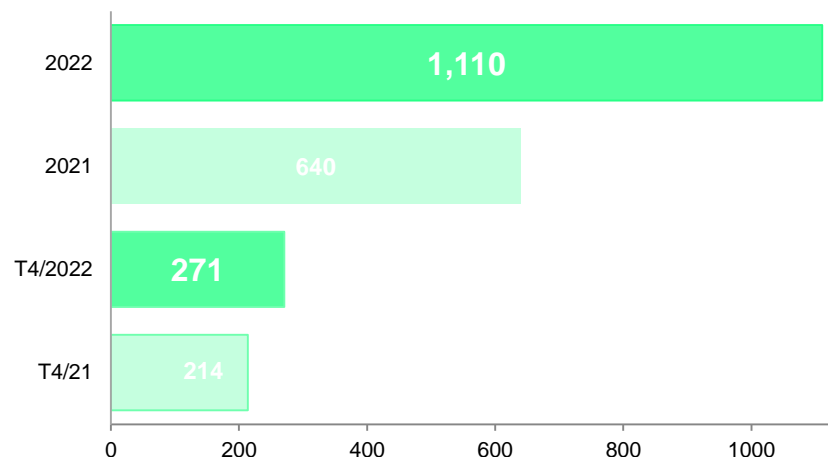


T4/12 luni 2022: Venituri la un nivel record, datorită prețurilor și cererii semnificative

Romgaz: Venituri din energie electrică (milioane RON)



Romgaz: Producția de energie electrică (GWh)



- ❑ **2022: Am înregistrat venituri record de 1.331 milioane RON** – mai mari de peste 4 ori comparativ cu anul anterior.
- ❑ **În T4**, veniturile au crescut cu 83% an/an, la un nivel trimestrial record în această perioadă.
- ❑ Evoluția acestui segment se datorează cererii mari din piață, evoluției prețurilor practicate pe piețele centralizate în primele trimestre, producției mai mari, programului de întreținere a echipamentelor, precum și reglementarilor legale în vigoare.

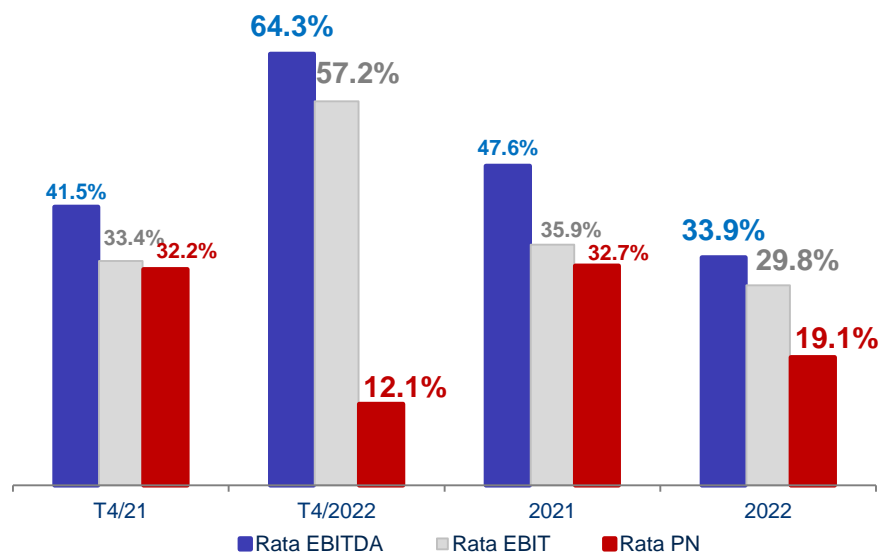
- ❑ **2022: Producția de energie electrică a fost de 1.110 GWh, +74% comparativ cu anul anterior**, datorită cererii mari din piață.
- ❑ Capacitatea instalată e diminuată pentru a crea spațiu destinat construcției noii centrale și ca rezultat al cerințelor de mediu; numai grupul 5 este în funcțiune (200 MW).

¹ Cifre consolidate

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ în 2022: 10% în Cifra de afaceri

T4/12 luni 2022: Rate de profitabilitate importante, influențate de cheltuieli fiscale semnificative

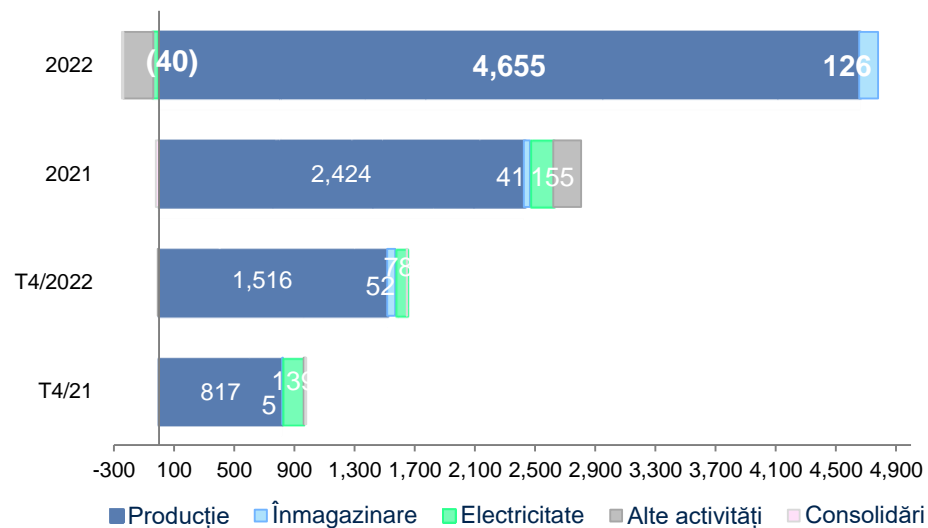
Grupul Romgaz: Rate de profitabilitate



- ❑ Marjele de profitabilitate s-au ajustat în 2022, dar se situează în continuare la niveluri importante.
- ❑ Tendința este în mare parte rezultatul cheltuielilor fiscale semnificativ mai mari înregistrate în această perioadă.

¹ Cifre consolidate

Grupul Romgaz: Structura EBITDA pe segmente (milioane RON)



- ❑ Ponderea cea mai mare în EBITDA este deținută de Segmentul de Producție Gaze - care a contribuit cu RON 4.655 milioane în 2022.
- ❑ Segmentul de energie electrică a fost în zona roșie în 2022, ca urmare a cheltuielilor fiscale mai mari
- ❑ **Modificări în raportarea segmentelor:** În S1, livrările de gaze intra-segmente au fost contabilizate la prețurile de piață, față de metoda costului aplicată anterior (rezultatele segmentelor au fost retratate, fără impact asupra rezultatelor globale); Începând cu 1 Septembrie 2022, se aplică OUG nr. 119/2022 (prețul de transfer de 100 RON/MWh).

2022: Venituri +128%, Redevențe + Impozitul pe veniturile suplimentare + Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică + Taxa de solidaritate +4 ori, Profitul Net +33%

Sumar 2022 (față de 2021)

Cifra de afaceri	13.360 milioane RON (↗128%)
EBITDA	4.532 milioane RON (↗63%)
Profitul Net	2.547 milioane RON (↗33%)
Rata EBITDA	33,9 (↘)
Rata Profitului Net	19,1% (↘)
Număr de salariați	5.971 (↗)

Sumar T4/2022 (față de T4/2021)

Cifra de afaceri	2.547 milioane RON (↗8%)
EBITDA	1,637 milioane RON (↗68%)
Profitul Net	309 milioane RON (↘59%)
Rata EBITDA	64,3% (↗)
Rata Profitului Net	12,1% (↘)

- ❑ **Am înregistrat venituri record în valoare de 13,4 miliarde RON în 2022, de peste 2,2 ori mai mari an/an**, datorită condițiilor favorabile de piață pentru segmentele producție/electricitate/înmagazinare.
- ❑ **Cheltuielile cu principalele impozite și taxe** au fost de 4 ori mai mari, defalcate astfel:
 - Impozitul pe veniturile suplimentare: 4.904 milioane RON (2021: 1.258 milioane RON)
 - Redevențe totale: 1.641 milioane RON (2021: 749 milioane RON)
 - Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică: 404 milioane RON
 - Contribuția de solidaritate: 1,00 miliarde RON
- ❑ **Profitul Net a atins nivelul record de 2,54 miliarde RON în 2022, +33% an/an.**

Million RON	2020	T4/21	T4/22	%var	2021	2022	%var
Cifra de afaceri, din care	4.075	2.356	2.547	8%	5.853	13.360	128%
Gaze din producția internă	3.293	2.032	2.025	0%	4.713	11.292	140%
Gaze achiziționate și	16	26	0		330	15	
Servicii de înmagazinare	375	64	145	126%	260	469	81%
Venituri din energia	189	176	322	83%	322	1.331	314%
Alte servicii	176	41	37	-9%	166	173	4%
Alte venituri	25	28	25	-12%	170	80	-53%
Costul mărfurilor vândute	(19)	(34)	(28)	-17%	(282)	(184)	-35%
Variația stocurilor	(16)	24	(13)		75	(2)	
Materii prime, consumabile	(58)	(27)	(30)	9%	(81)	(118)	45%
Cheltuieli de explorare	(27)	(0)	(1)		(1)	(60)	
Cheltuieli cu personalul	(767)	(199)	(252)	26%	(767)	(846)	10%
Alte câștiguri sau pierderi	(7)	(3)	(2)		23	(9)	
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	18	323	(5)		350	(55)	
Cota parte din rezultatul asociațiilor	1	0	1		0	2	
Alte cheltuieli	(1.158)	(1.486)	(609)	-59%	(2.539)	(7.613)	200%
EBITDA	2.051	977	1.637	68%	2.785	4.532	63%
Rata EBITDA	50,3%	41,5%	64,3%		47,6%	33,9%	
Amortizare, depreciere	(672)	(190)	(180)	-5%	(686)	(550)	-20%
EBIT	1.379	788	1.457	85%	2.099	3.982	90%
Rata EBIT	33,8%	33,4%	57,2%		35,9%	29,8%	
Venit net din dobânzi	48	20	32	60%	58	177	203%
Profit Brut	1.427	808	1.484	84%	2.157	4.154	93%
Impozitul pe profit	(179)	(49)	(1.176)	2289%	(242)	(1.608)	564%
Profit Net	1.248	759	309	-59%	1.915	2.547	33%
Rata Profitului Net	30,6%	32,2%	12,1%		32,7%	19,1%	

Toate cifrele sunt consolidate

2022: Poziție financiară favorabilă

- **La finalul lunii Decembrie 2022**, numerarul, conturile / depozitele bancare și titlurile de stat reprezentau cumulată suma de **1.983 milioane RON**.
- **În data de 30 martie 2022, ROMGAZ a semnat un acord de facilitare de credit** în valoare de 325 milioane EUR pentru finanțarea parțială a achiziției proiectului Neptun Deep.

Romgaz: Fluxuri de Numerar

Milioane RON	2020	2021	2022
Profit Net aferent perioadei	1.248	1.915	2.547
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	2.147	2.476	4.650
Mișcări în capitalul circulant	114	325	(782)
Numerar net generat din activități operaționale	2.037	2.568	3.452
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.477)	1.193	(5.130)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(507)	(597)	(18)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar *	53	3.163	(1.697)

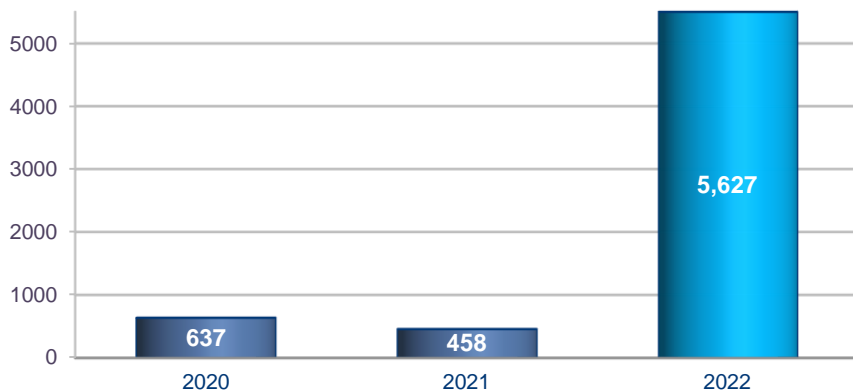
* Această linie reflectă numai modificarea netă de numerar și echivalente de numerar (conturi/depozite bancare cu maturitate sub 3 luni)

Romgaz: Rezumat al Poziției Financiare

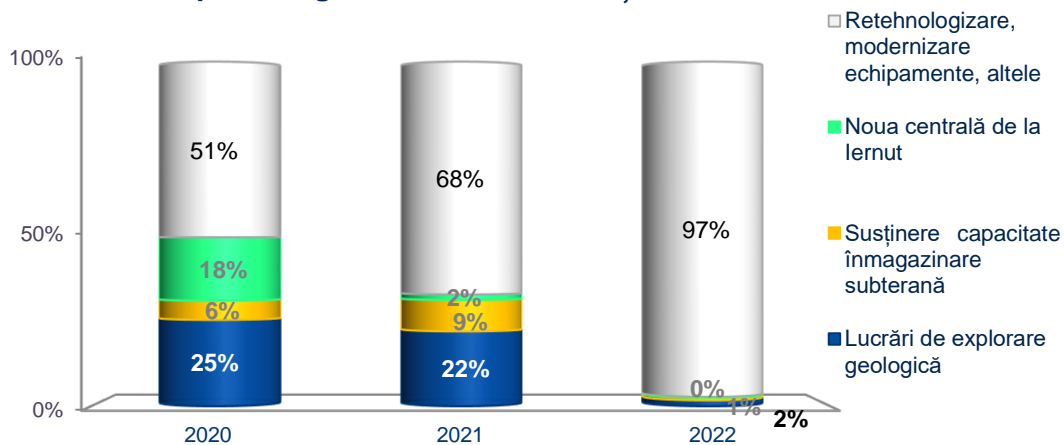
Milioane RON	31 Dec 2019 retratat	31 Dec 2020 retratat	31 Dec 2021	31 Dec 2022
Total Active Imobilizate, din care	5.822	5.943	5.565	10.422
Imobilizări corporale	5.543	5.613	5.241	5.039
Alte imobilizări necorporale	9	15	16	5.140
Investiții în asociați	25	26	26	29
Creanțe privind impozitul amanat	231	275	270	199
Alte investiții financiare	5	5	6	6
Total Active Circulante, din care	2.431	3.319	5.728	3.906
Stocuri	311	245	305	284
Creanțe comerciale și alte creanțe	638	593	1.352	1.374
Alte active financiare (depozite bancare, titluri de stat cu maturitate peste 3 luni)	1.075	1.996	418	100
Numerar și echivalent	364	417	3.580	1.884
Alte active	42	68	68	265
Total active	8.253	9.261	11.293	14.328
Capitaluri Proprii				
Capital social	385	385	385	385
Rezerve	1.587	2.252	2.999	3.579
Rezultat reportat	5.201	5.150	5.597	6.112
Total Capitaluri Proprii	7.174	7.787	8.981	10.077
Datorii pe termen lung, din care	511	812	807	1.743
Împrumuturi	-	-	-	1.126
Provizioane	366	539	413	211
Venituri în avans	21	136	230	230
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	115	129	156	169
Datorii pe termen scurt, din care	568	662	1.505	2.508
Datorii comerciale și alte datorii	110	89	71	110
Datorii privind contractele cu clienții	43	81	204	263
Datorii cu impozitul pe profit curent	64	60	52	1.177
Provizioane	83	156	237	321
Împrumuturi	-	-	-	322
Alte datorii	264	264	939	312
Total Datorii	1.079	1.474	2.312	4.251
Total Capitaluri și Datorii	8.253	9.261	11.293	14.328

2022: Capex – tranzacția privind proiectul Neptun Deep a fost finalizată în T3

Grupul Romgaz: Cheltuieli cu investițiile (milioane RON)



Grupul Romgaz: Structura investițiilor



¹ Cifre consolidate

□ Grupul ROMGAZ a investit 5.627 milioane RON în anul 2022, principalele realizări incluzând:

- *Tranzacția privind Proiectul Neptun Deep: a fost finalizată în T3, iar prețul de achiziție a fost 5.119 milioane RON*
- *Explorare: am finalizat lucrările de foraj la 4 sonde de explorare, alte 29 sonde sunt în achiziție execuție lucrări de foraj și în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize)*
- *Producție: putem menționa 1 sondă de producție finalizată, iar 7 sonde – în achiziție execuție lucrări de foraj și proiectare*
- De asemenea, am finalizat 9 instalații tehnologice și 27 sunt în diverse stadii de pregătire
- Am efectuat reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 215 de sonde
- Achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază (instalație trifazică de refulare, măsurare și separare gaze 700 bar, agregate de cimentare ACF 700, automăsurătoare parametri sondă, etc.)
- *Modernizări echipamente înmagazinare.*

□ Investițiile au fost finanțate din surse proprii și împrumuturi bancare în 2022.

Obiective strategice principale

- Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (10-10-10)
- Declin anual al producției de gaze naturale sub 2,5%
- Marjă EBITDA între 25-40%
- ROACE \geq 12%

Emisii nete zero de CO₂
până în anul 2050 !



1. Continuăm să dezvoltăm portofoliul de resurse cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice, cu concentrarea pe hidrocarburi reziliente, siguranță și fiabilitate operațională



2. Electricitate și energie cu emisii reduse de dioxid de carbon, cu folosirea la scară a surselor regenerabile de energie, căutarea unor poziții în hidrogen și dezvoltarea unui portofoliu de clienți pentru gaze care să completeze aceste energii cu emisii reduse de carbon

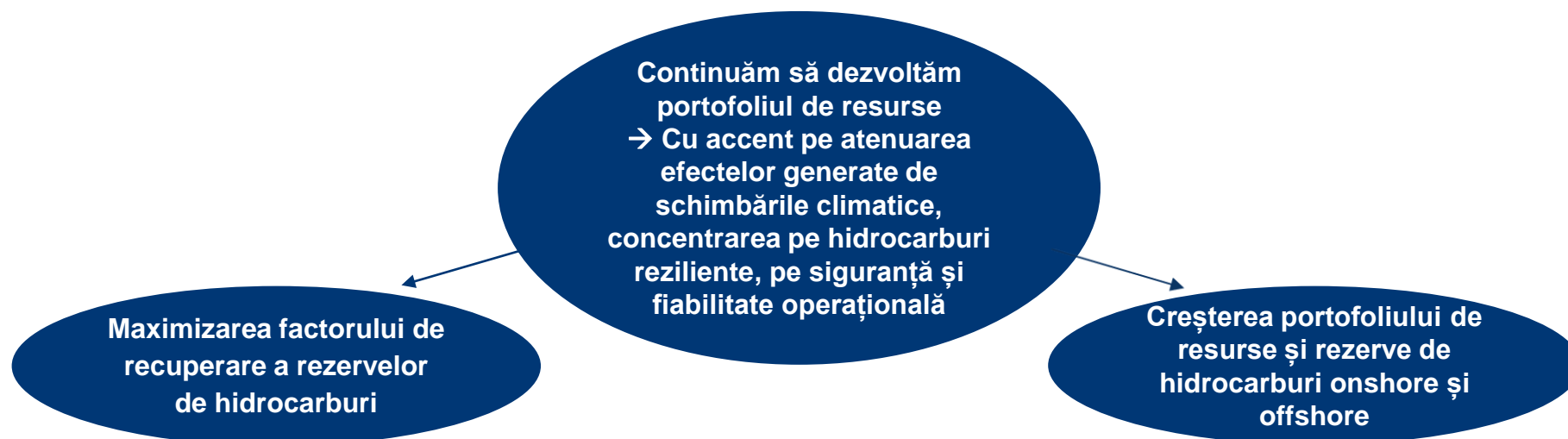


3. Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de a interacționa cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare



4. Crearea de relații pe termen lung și egal profitabile cu piața și cu mediul social

Dezvoltarea portofoliului de resurse – cu accent pe schimbările climatice, siguranță și fiabilitate



În prezent: 16 zăcămintele comerciale care asigură 56,4% din producția anuală, structurate în 9 proiecte; echipe multidisciplinare, eforturi integrate între resurse umane, tehnologii, echipamente și informații

OBIECTIVE: Extinderea duratei de exploatare a zăcămintelor mature de gaze naturale; reducerea emisiilor și eficientizarea instalațiilor de suprafață aferente zăcămintelor de hidrocarburi

- ✓ Maximizarea producției și creșterea factorului de recuperare a rezervelor de gaze naturale – prin strategii tehnice, economice și manageriale
- ✓ Proiecte de reabilitare a zăcămintelor mature de gaze naturale
- ✓ Forajul și introducerea în exploatare a minim 21 de sonde de exploatare în zone nedrenate
- ✓ Declin anual al producției de gaze naturale sub 2.5%.

□ **Activități de explorare–dezvoltare–exploatare în zăcămintele concesionate**

□ **Exploatarea gazelor offshore din Marea Neagră / concesionarea de noi perimetre:**

- ❖ **Proiectul Neptun Deep** – achiziția a 50% din drepturile și obligațiile aferente perimetrului XIX Neptun Deep din Marea Neagră de la ExxonMobil (finalizată pe 1 august 2022)
- ❖ **Proiectul Trident** (cotă de 12,2% din concesiunea perimetrului EX-30 Trident)

Dezvoltarea portofoliului de resurse – cu accent pe schimbările climatice, siguranță și fiabilitate

□ Activități de explorare-dezvoltare-exploatare în zăcăminte concesionate

Explorare - 3 proiecte majore (susțin baza de producție actuală și oferă un potențial însemnat)

- Proiectul Transilvania (perimetrele RG 01,02,03)
- Proiectul Moldova (perimetrele RG 04,05)
- Proiectul Muntenia-Oltenia (perimetrele RG 06,07,08)

OBIECTIVE

- ✓ Rata anuală de înlocuire a rezervei peste 50%
- ✓ 59 sonde de deschidere, evaluare și exploatare
- ✓ Extinderea capacităților existente și construirea de noi facilități de suprafață
- ✓ Circa 1.900 mil RON investiții în explorare

Studii zonale care includ reevaluarea modelelor geologice 3D în vederea identificării unor noi acumulări zonale

- **Proiect RG04 Moldova Nord** - au fost evidențiate zone cu potențial productiv ridicat la nivelul obiectivelor de vârstă Sarmațian
 - Evaluarea și introducerea în exploatare a descoperirilor identificate în zona sudică
 - Forarea unui număr de minim 3 sonde de evaluare și analizarea potențialului prospectiv al unor posibile acumulări satelit care să poată fi integrate în conceptul de dezvoltare al zonei
- **RG06 Muntenia NE:**
 - **Proiect Caragele** - Mezozoic (adâncime mare, seismică 3D): forajul a peste 20 sonde de deschidere, evaluare și exploatare, extinderea infrastructurii existente și construirea unor noi facilități de suprafață
 - **Proiect Snagov** - activitatea de explorare-evaluare în desfășurare; realizarea infrastructurii de suprafață necesară introducerii în exploatare a sondelor cu acumulări de hidrocarburi cu potențial comercial (peste 800 mii mc/zi)

Energie durabilă / Diversificarea portofoliului de clienți și a activităților

Electricitate și energie cu emisii reduse de Co2

- **Producerea de energie fotovoltaică** – capacități de producere de 180 MW, cu punerea în funcțiune a unei capacități fotovoltaice de 60 MW până la finalul anului 2023
- **Analiza fezabilității construirii unor centrale pe bază de gaze naturale** – cu utilizare de energie verde și hidrogen (posibile locații Halânga, Mintia, Constanța) – în condițiile asigurării finanțării / accesării de fonduri
Analiza fezabilității și implementarea proiectelor de construcție a unor centrale de producere a energiei electrice se vor realiza de către Romgaz sau în parteneriat/parteneriate
- **Analiza fezabilității rezervării de capacitate de producție în centrale de producere a energiei electrice**, cu păstrarea proprietății Romgaz a gazelor naturale și a energiei electrice astfel produse

Diversificarea activității

- **Proiecte green/brown field** în sectorul distribuției
- Unități de **producție de metanol și olefine**, posibil în parteneriat (cu studii de oportunitate / fezabilitate)
- **Proiecte Gas to Power** pentru valorificarea rezervelor de gaze naturale din zăcămintele marginale/izolate
- **Producția de hidrogen** pentru utilizarea clienților finali (studii de evaluare și fezabilitate), potențial în parteneriate

Diversificarea portofoliului și creșterea cotei de piață

Creșterea cotei de piață cu minim 3% până în anul 2025, în vederea maximizării valorii adăugate

- Atragerea în portofoliul propriu a unor mari clienți finali angro de pe piața din România;
- Accesarea pieței de furnizare către clienții en-detail;
- Dezvoltarea activității de trading.

Dezvoltare regională: 2 reprezentanțe în statele învecinate, membre ale UE, în vederea dezvoltării activității de comercializare energie.

Politica de decarbonizare

Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (10-10-10)*

- Implementarea unui sistem de management al NoX, inclusiv în timpul operațiilor de testare a sondelor;
- Instalații de foraj cu acționare electrică; sisteme de refulare nepoluante în sistem închis la sonde
- Reducerea cantităților de gaze naturale tehnologice, arse în mod controlat, prin aplicarea unor soluții de captare a metanului și valorificarea acestuia;
- Reducerea cu 10% a consumurilor tehnologice de gaze;
- Modernizarea instalațiilor și echipamentelor , producție de gaze sustenabilă;
- Energie cu emisii reduse de CO2, identificarea unor oportunități în piața de hidrogen;
- Analiza fezabilității injectiei de dioxid de carbon în zăcăminte de gaze epuizate, în perspectiva prestării de servicii de depozitare.

NetZeRomGAZ – atingerea obiectivului de emisii nete zero de CO2 până în anul 2050.



Transformarea digitală a companiei

Managementul, controlul și automatizarea infrastructurii de producție cu scopul de a optimiza funcționarea echipamentelor în condiții de siguranță și fiabilitate, cu impact redus asupra mediului

- SCADA - proiectul va implementa un sistem centralizat - monitorizare, control și furnizarea de rapoarte in timp real;
- Capacitate extinsă a rețelei de date și servicii electronice diversificate

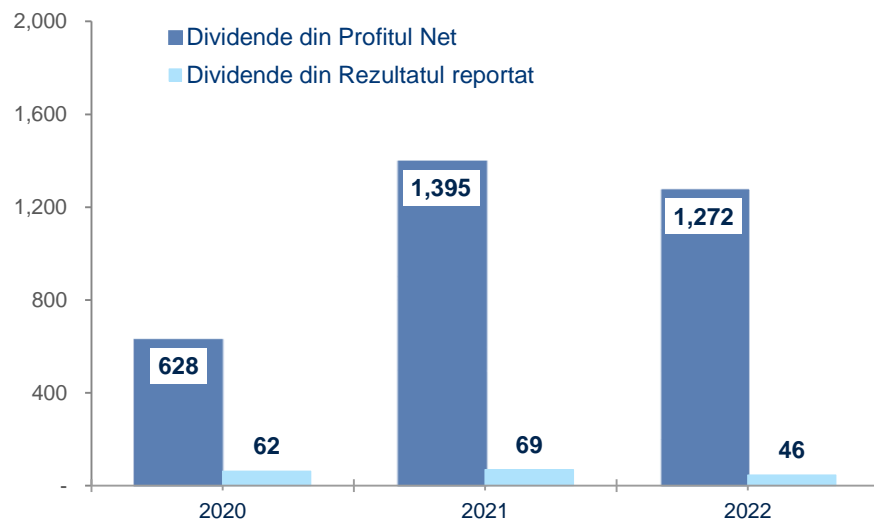
Responsibilitate socială

- Relații câștig-câștig cu piața și mediul social

AGA anuală a aprobat un dividend brut de 3,42 RON / acțiune (rata totală de distribuire de 52%)

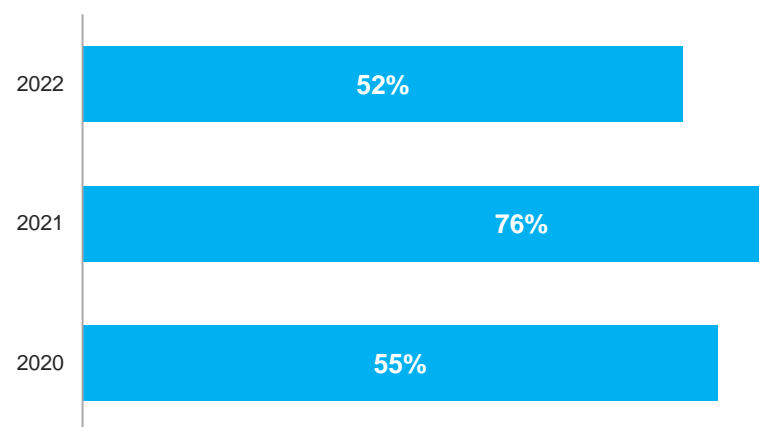
Romgaz: Dividende Brute distribuite ¹ (milioane RON)

¹ Dividendele sunt distribuite în următorul an fiscal



Romgaz: Rata de distribuire a Dividendelor Brute

* Rata de distribuire calculată ca: Total Dividende Brute / Profit Net anual



- ❑ **AGA, desfășurată în data de 26 Aprilie 2023, a aprobat un Dividend brut total de 3,42 RON / acțiune** (din care: 3,30 RON din Profitul Net aferent anului 2022 și 0,12 RON din rezerve); data de înregistrare este 6 iulie (“ex-date” 5 iulie).
- ❑ Societățile cu capital majoritar de stat au obligația legală de a distribui **minim 50% din Profitul Net anual** sub formă de dividende.

Argumente pentru a investi în acțiunile Romgaz

<p>➤ Exelență operațională / marje robuste de profitabilitate</p>	<p>Rata EBITDA de 34%, Rata EBIT de 30% și Rata Profitului Net de 19% în 2022.</p>
<p>➤ Cota minimă de distribuire a profitului net sub formă de dividende este 50%</p>	<p>Rată de distribuire a dividendelor brute de 52% pentru anul 2022 (calculată ca dividende brute plătite / Profitul Net obținut în 2022), subiect al aprobării AGA. Dpdv legislativ, nivelul minim este de 50%.</p>
<p>➤ Lichidități semnificative</p>	<p>La 31 Decembrie 2022, am înregistrat 2 miliarde RON total numerar și echivalent. Disponibilități de numerar și echivalent¹ / Capitalizare bursieră = 13% (prețul acțiunii la 21.04.2023).</p>
<p>➤ Cel mai mare producator de gaze din România și printre cei mai importanți din regiune</p>	<p>Cotă de piață favorabilă în producția de gaze naturale în România Operator principal al depozitelor de înmagazinare subterană Deținător al unor importante rezerve de gaze naturale la nivel regional</p>
<p>➤ Resurse de gaze naturale importante la nivel național – se așteaptă dezvoltarea acestora odată cu participarea la Proiectul Neptun Deep</p>	<p>Am finalizat tranzacția pentru achiziția a 50% din drepturile și obligațiile din perimetrul Neptun Deep. Parteneriatul va îmbunătăți portofoliul nostru de rezerve de gaze și, de asemenea, profitabilitatea grupului Romgaz.</p>
<p>➤ Proiecte de investiții diversificate</p>	<p>Vom finaliza o nouă centrală pentru consolidarea poziției pe piața energiei electrice și intenționăm să ne diversificăm portofoliul de investiții pentru a crește profitabilitatea.</p>
<p>➤ Strategia Romgaz pentru perioada 2021-2030 aprobată de AGA</p>	<p>Strategia Romgaz 2021-2030 include o creștere durabilă a valorii adăugate pentru companie, angajați și acționari.</p>
<p>➤ Management performant, forță calificată de muncă</p>	<p>Echipa de conducere deține o experiență vastă în industria de petrol și gaze, iar forța de muncă este implicată și calificată.</p>

¹ Considerând toate disponibilitățile bănești la 31 Decembrie 2022 (numerar și echivalent, alte investiții financiare), cifre consolidate

Dan Dragoș Drăgan **Președinte CA**

Dan Dragoș Drăgan – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023. Experiența sa profesională include funcții precum președinte CA în cadrul Romgaz (din 2021), Secretar de Stat în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (din 2020), Consilier economic al Uzinsider General Contractor SA (2017-2020), Director General al Repower Furnizare România SRL (2007-2017). Deține o diplomă de licență în Economie .

Gheorghe Silvian Sorici **Președinte al Comitetului de Audit și al Comitetului de Nominalizare și Remunerare Independent**

Gheorghe Silvian Sorici – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023. Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul Romgaz (2021-2023), Administrator și Manager de proiecte al Sobis Solutions SRL (din 2006), Director în cadrul Covtex – Feizy SRL (1999-2006), Director / Director Economic al Covtex SA (1997-1999). Deține o diplomă de licență în Economie.

Balazs Botond **Președinte al Comitetului de Strategie**

Balazs Botond – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023. Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul Romgaz (din 2019), membru CA al Meditur SA (din 2018) și al Eco-Sal SA (2016-2021), Șef Serviciu Juridic al Romgaz (2019) și Consilier juridic în cadrul Romgaz (2011-2019). Deține diplome de Masterat în “Instituții de Drept Privat” și “Management și Politici Publice”, precum și o diplomă de licență în Drept.

Marius Aristotel Jude **Membru executiv**

Marius Aristotel Jude – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023. Experiența sa profesională include funcții precum Director General Adjunct al Romgaz (din 2022), Director General al Romgaz (2021-2022), membru CA în cadrul Romgaz (din 2019, 2018-2019 și 2016-2017), Secretar de Stat în Ministerul Energiei (2015-2017), membru CA al Depomureș SA (2010-2014) și al Amgaz SA (2009-2015). A deținut diverse funcții de conducere în cadrul Romgaz. Deține un MBA acordat de Conservatoire National Des Arts Et Metiers din Paris, precum și o diplomă de licență în Științe Juridice.

Marius Gabriel Nuț **Independent**

Marius Gabriel Nuț – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023. Experiența sa profesională include diferite funcții precum membru CA al Societății Sala Polivalentă SA și Cluj Innovation Park SA (din 2022), Director Economic al Sanex SA și Lasselsberger SA, membre a grupului Lasselsberger (din 2018), Director Economic al CARRION Expedition SRL (2016-2018), Manager Financiar la Emerson SRL (2012-2016), Auditor Financiar la Ernst&Young (2008-2012). Deține un MBA acordat de WU Executive Academy, Universitatea de Economie și Afaceri din Viena și o diplomă de Masterat în “Audit și Convergență Contabilă”.

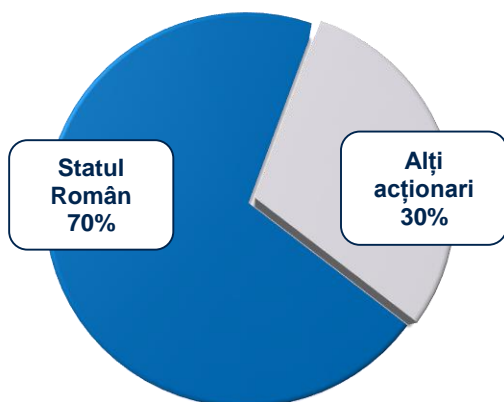
Elena Lorena Stoian **Independent**

Elena Lorena Stoian – a fost aleasă membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023. Experiența sa profesională include funcții precum Avocat fondator coordonator al SCA Stoian și Asociații și al SCA Stoian Predoiu și Asociații (din 2016), Avocat coordonator cu Marian Cătălin Predoiu (2013-2015), Avocat / Avocat partener / Avocat partener coordonator la SCA Dealanu și Asociații (2000-2013), Practician în Insolvență al Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență (din 2007). Deține o diplomă de Masterat în “Dreptul Afacerilor în Context European” și o diplomă de licență în Drept.

Răzvan Brasla **Independent**

Răzvan Brasla – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023. Experiența sa profesională include funcții precum Managing Partner și Senior Project Management al BLOOM Project Management SRL (din 2022), Manager General al BG Capital Invest SRL (din 2019), MCKINSEY Facility SRL (din 2015) și Business Development Industry S.R.L. (2008-2018). Deține o diplomă de Masterat în Economie și o diplomă de licență în Marketing.

Romgaz - Emitent important pe piața de capital

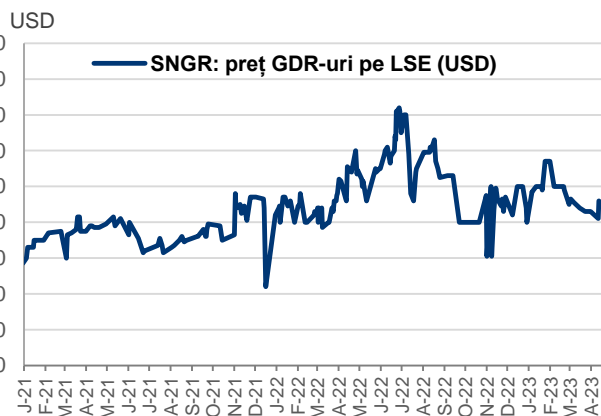
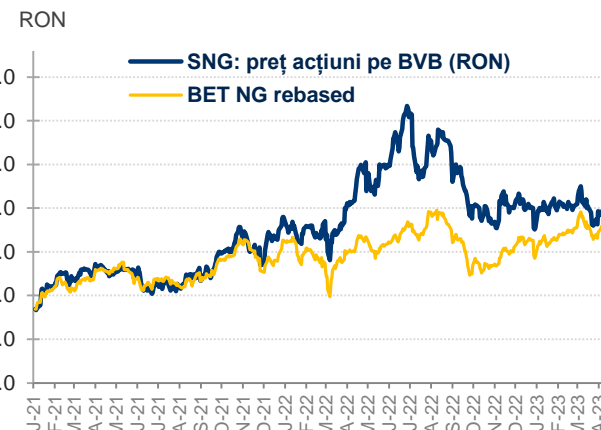


12 luni – Prețul acțiunii pe BVB (RON)

Perioada	Min (RON)	Max (RON)
T1/22	34,05	40,05
T2/22	40,35	51,70
T3/22	38,80	50,90
T4/22	37,55	41,90

Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T1/22-T4/22):

615 milioane RON sau 0,5 milioane EUR/zi



- ❑ Structura actuală de acționariat: Statul Român (prin Ministerul Energiei) – acționar majoritar cu o deținere de **70%**; alți acționari - **30%** (acțiuni tranzacționate pe BVB și GDR-uri tranzacționate pe LSE)
- ❑ Romgaz reprezintă **al 2-lea mare emitent român tranzacționat pe BVB** - cu o capitalizare bursieră de 3,1 miliarde EUR
- ❑ Constituie **al 4-lea cel mai tranzacționat emitent pe BVB***
- ❑ Emitent inclus în indicii principali ai BVB (cu o pondere de 28% în indicele sectorial pe activitatea de energie și utilitățile aferente BET-NG și între 9%-15% în indicii BET, BET-XT, BET-TR, ROTX)

Număr total de acțiuni: 385.42 milioane

*) Raport lunar BVB (martie 2023)

**) pe baza statisticii de tranzacționare pe BVB în ultimele 6 luni

Calendar Financiar 2023

28 Februarie: Publicarea Rezultatelor Financiare Preliminare 2022

1 Martie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

26 Aprilie: AGA pentru aprobarea Rezultatelor Financiare 2022

27 Aprilie: Publicarea Raportului Anual 2022

12 Mai: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente T1 2023

15 Mai: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

11 August: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente Sem 1 / T2 2023

16 August: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

15 Noiembrie: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente 9 luni / T3 2023

16 Noiembrie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

E-mail:

investor.relations@romgaz.ro

Serviciul Relația cu Investitorii:

Manuela Ogrinja, CFA
Alexandra Posea
Mihnea Dinescu

Serviciul Piața de Capital:

Adina Ștefănescu
Simona Banea
Cristina Hulpus
Anca Deac

Vă mulțumim pentru atenție!