



# ROMGAZ

**Rezultate preliminare T4/12 luni 2022 - Prezentare Grup**  
**Februarie 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.

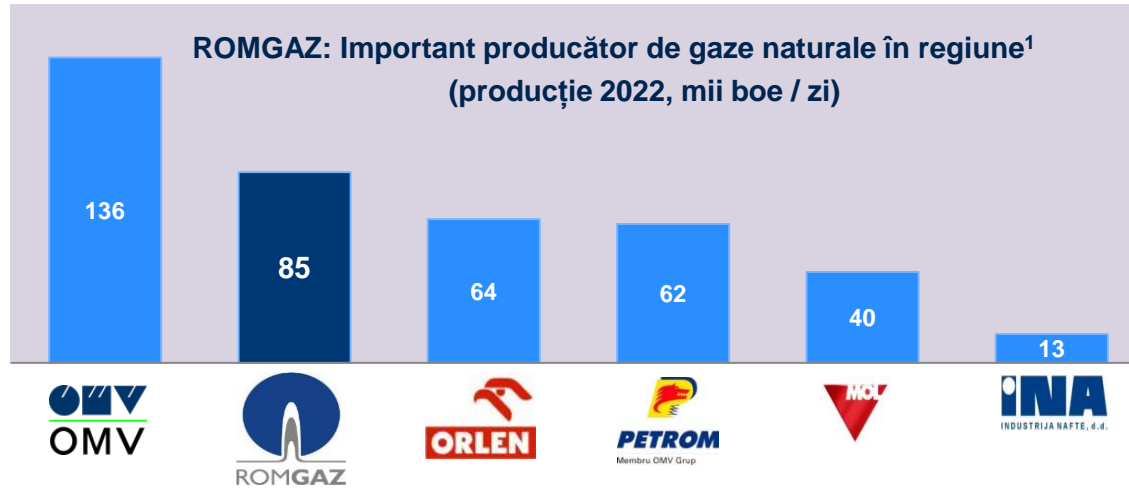
Nici SNGN Romgaz S.A. și nici directorii săi, conducerea, angajații sau consultanții lor nu pot fi trași la răspundere pentru eventualele pierderi sau daune apărute, în mod direct sau indirect, din orice utilizare a acestui document sau a conținutului său.

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

# Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

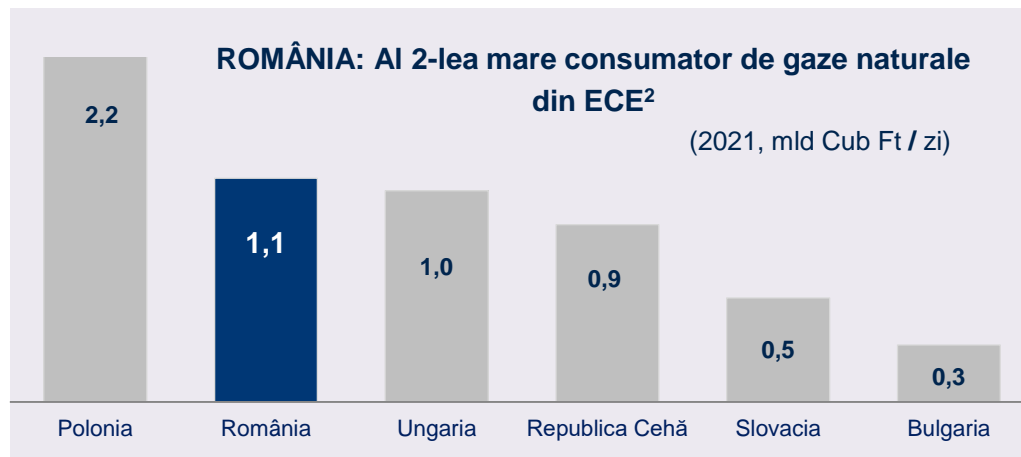
## România: Important consumator și producător de gaze în regiune



Sursa:

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

<sup>2</sup> CEIC Data



Gazele naturale – sursă importantă de energie curată

În regiune:

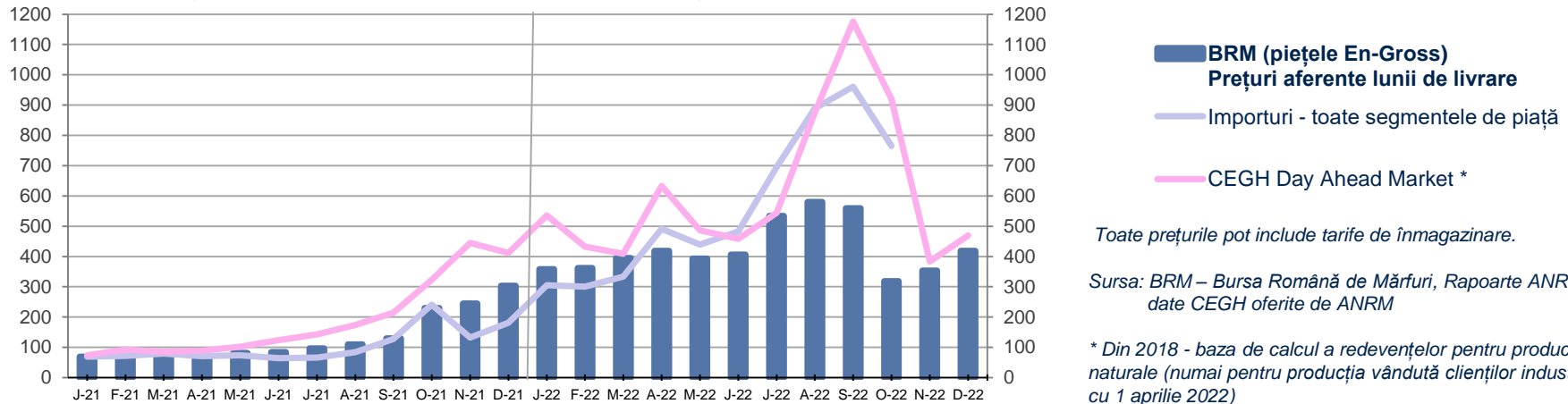
⇒ **ROMGAZ – producător important de gaze naturale**

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

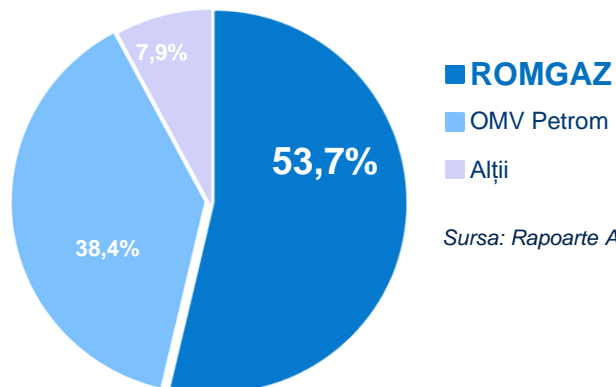
# Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

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

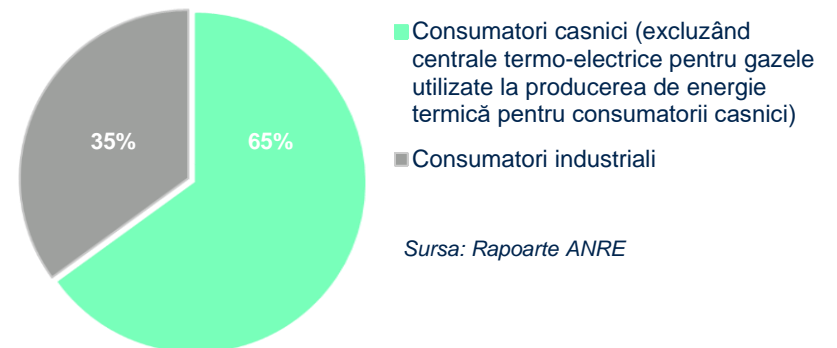
Prețuri gaze naturale în România, Importuri și CEGH (RON/MWh)



Producători de gaze în România (10 luni / 2022)



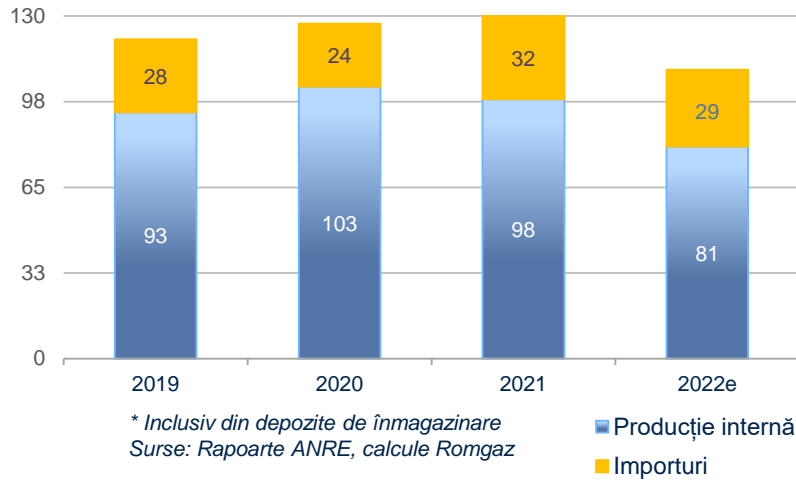
Consumatori finali în România (10 luni / 2022)



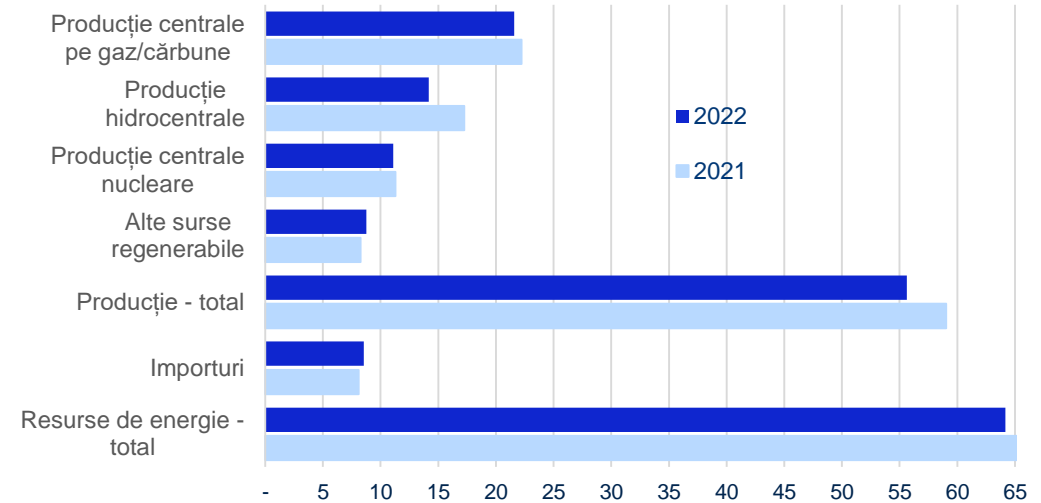
# Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

România: Consumul de gaze naturale în scădere cu 16% în 2022 (estimare Romgaz)

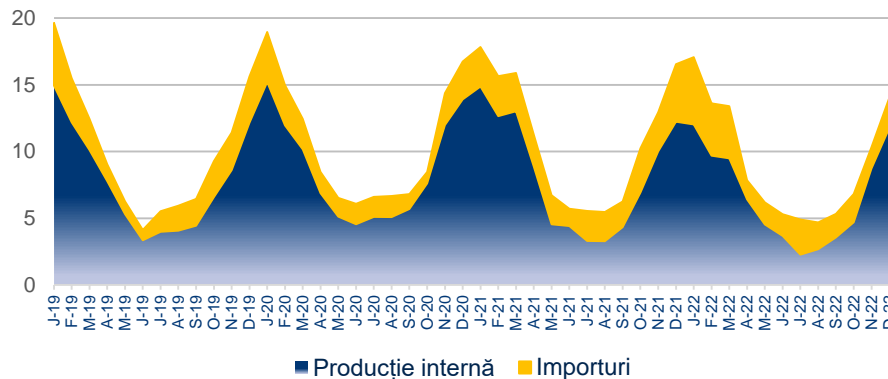
Consumul total de gaze naturale\* (milioane MWh)



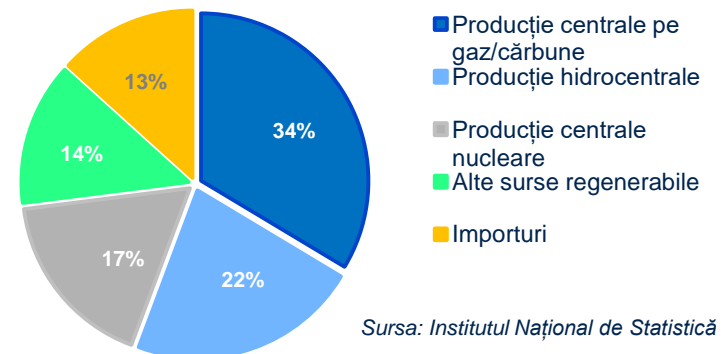
Resurse de energie (milioane MWh)



Sezonalitatea consumului de gaze (milioane MWh)



Resurse de energie (2022)

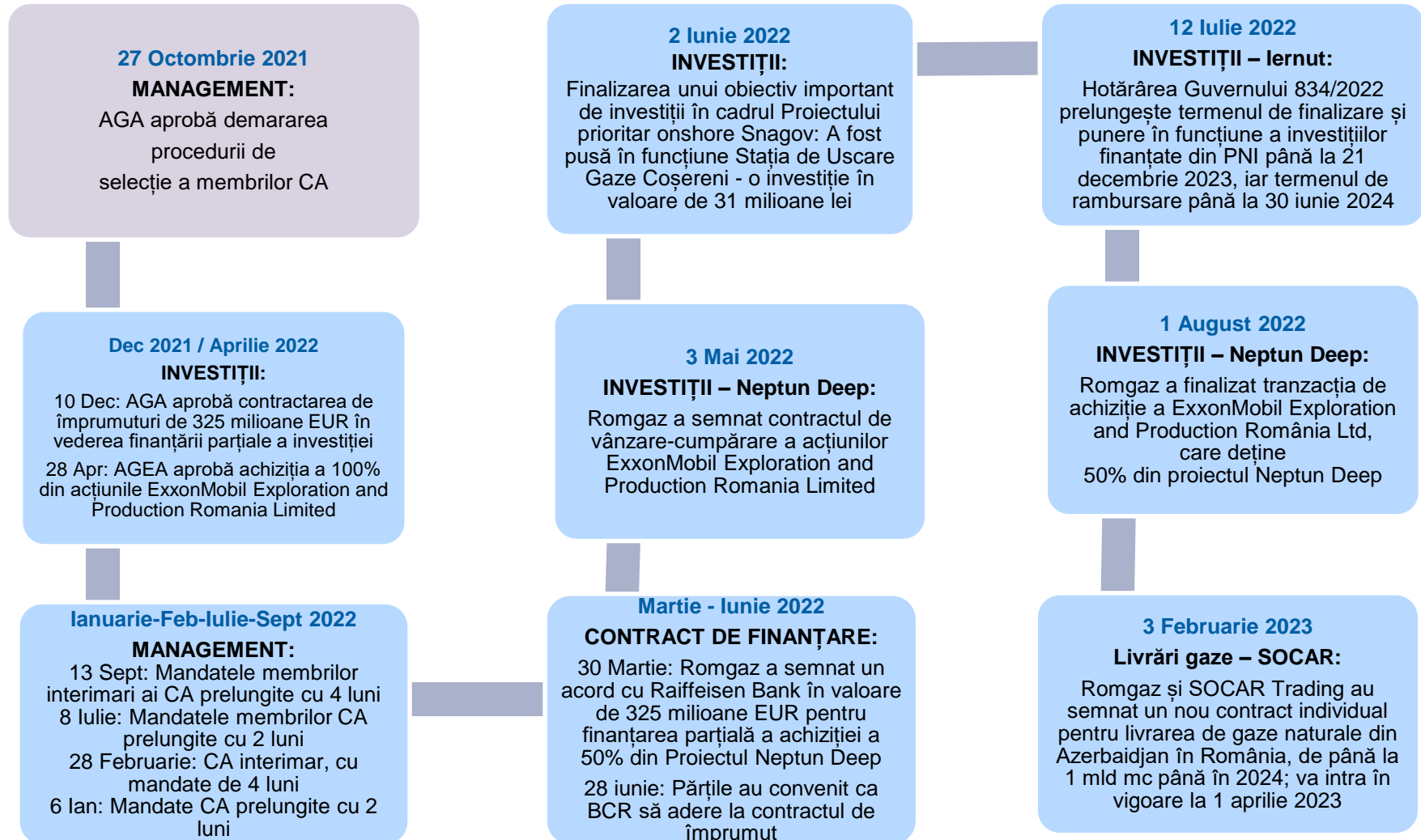


Sursa: Institutul Național de Statistică



# Grupul ROMGAZ: Aspecte principale

## Selecție de evenimente importante pentru activitatea Romgaz



# Grupul ROMGAZ: Aspecte principale

## 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 natural 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 în perioada Aprilie 2022 - Octombrie 2023 este obligatorie pentru a asigura cel puțin 30% din consumul de iarnă al consumatorilor casnici.

**Energie electrică:** norme referitoare la preț 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.

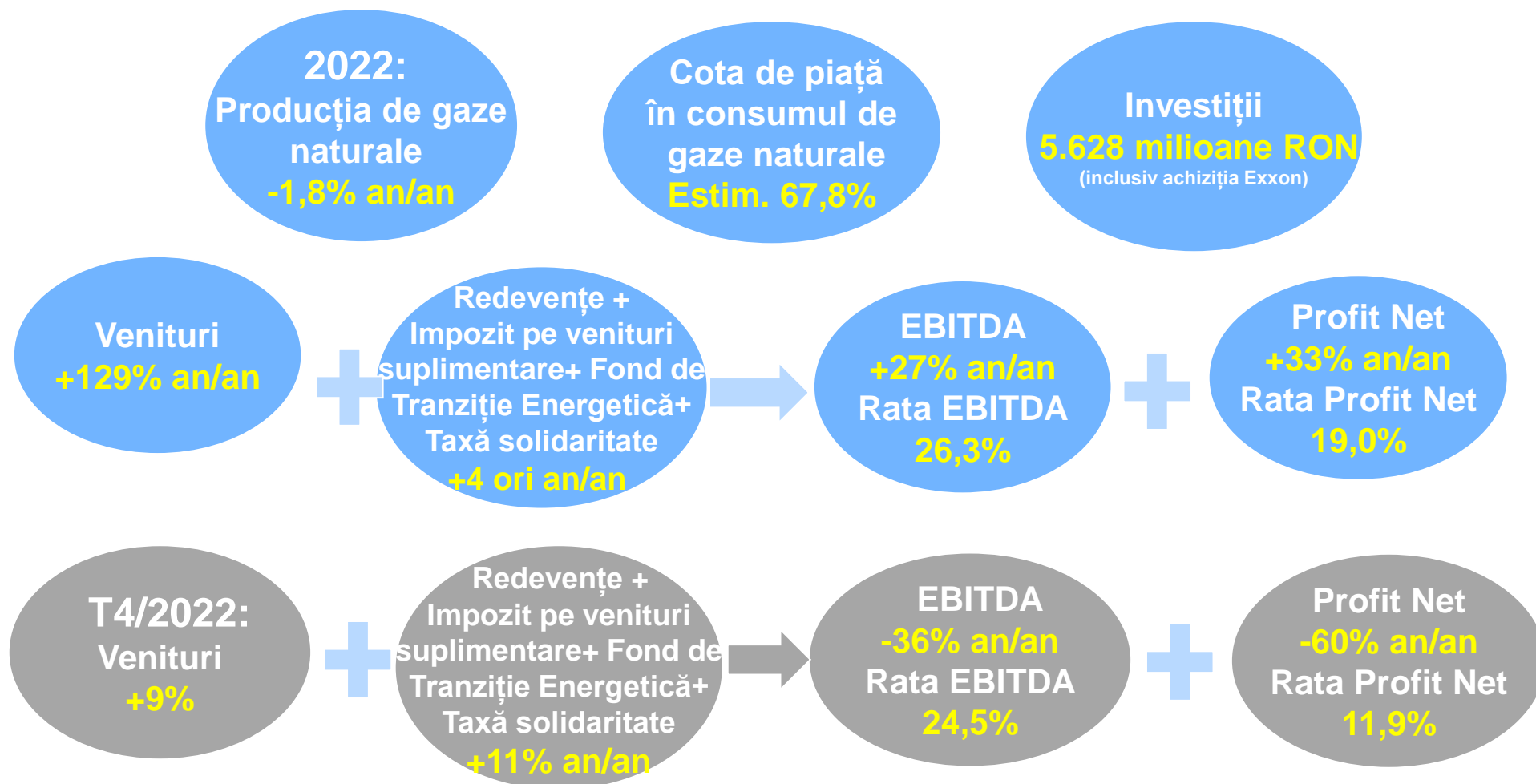
- **OUG nr. 186 / Dec 2022:** Contribuția de solidaritate de 60% aplicată pentru anii fiscali 2022-2023, la Profitul anual înainte de impozitare care depășește 120% din media înregistrată în perioada 2018-2021
- **GRP (Gas Release Program) în perioada Iulie 2020 – Martie 2022 și Ianuarie 2023 – Decembrie 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.
- **Hotărârea Guvernului nr. 834 / Iunie 2022:** Investițiile cu finanțare nerambursabilă trebuie puse în funcțiune până la 31 decembrie 2023; Cheltuielile vor fi rambursate până la 30 Iunie 2024.



# Grupul ROMGAZ: Aspecte principale la 12 luni/T4 2022



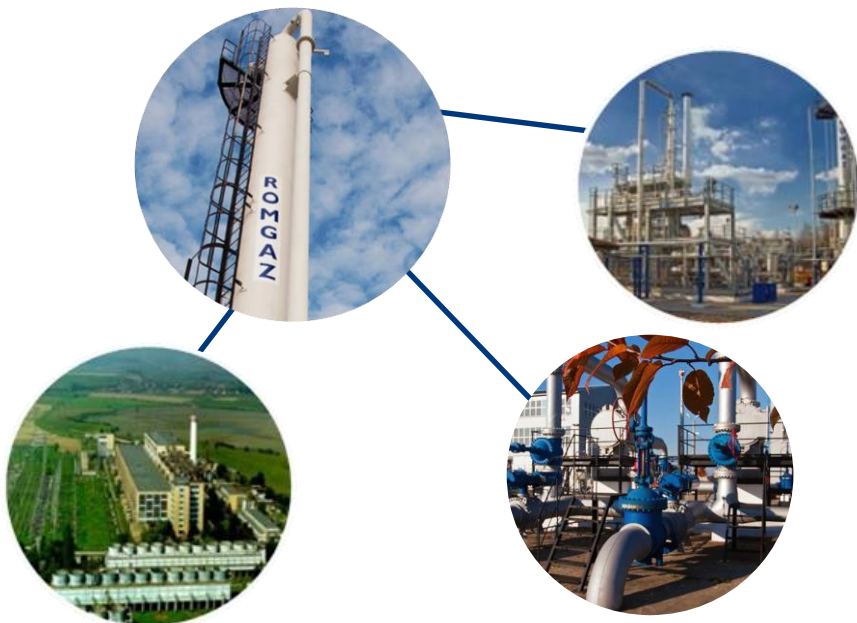
Performanță importantă în 2022, impact semnificativ al taxelor la 12 luni/T4 2022



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.

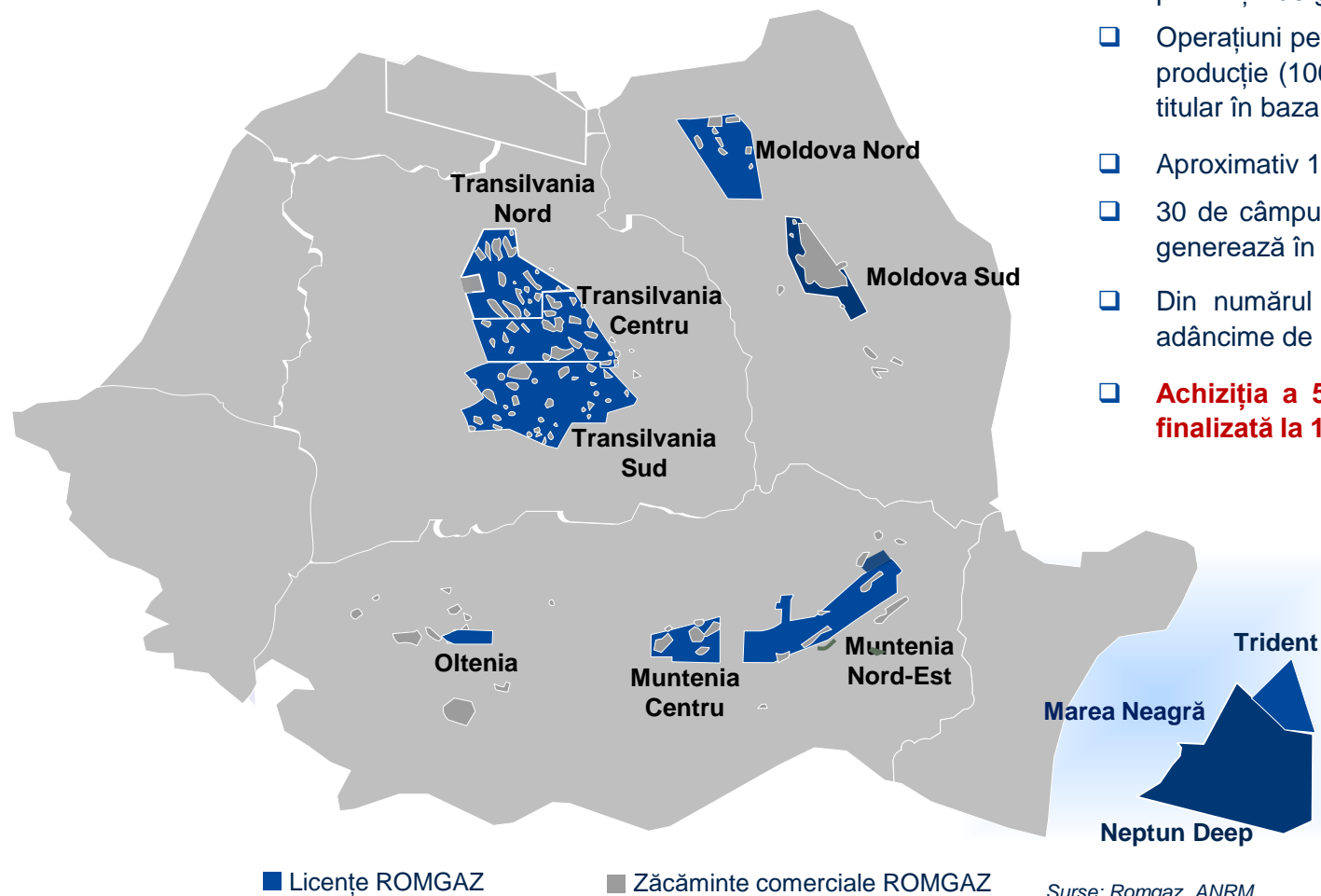
## Înmagazinare Subterană

- 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 2,32% în termeni de energie electrică produsă în T3/2022.

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

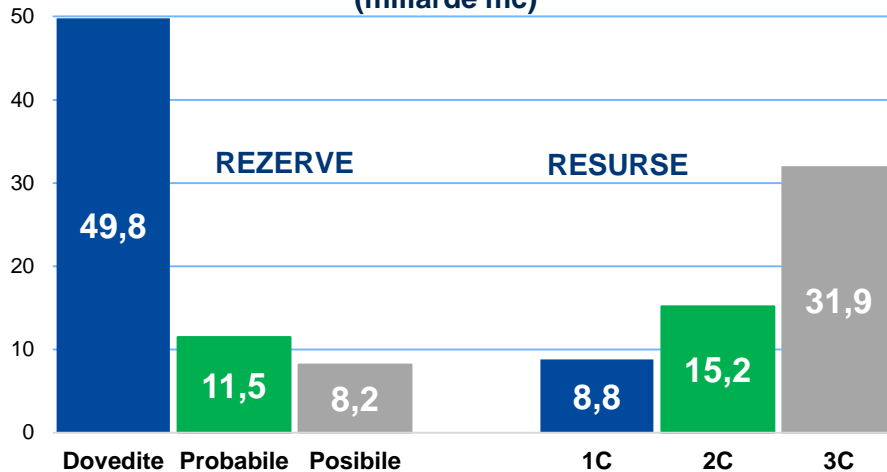


- ❑ Peste 100 de ani de istorie continuă în explorarea și producția de gaze, cu o infrastructură bine stabilită
  - ❑ Operațiuni petroliere în 8 perimetre explorare - dezvoltare - producție (100% deținute de ROMGAZ) + 4 perimetre (cotitular în baza acordurilor de concesiune)
  - ❑ Aproximativ 130 de zăcăminte comerciale
  - ❑ 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

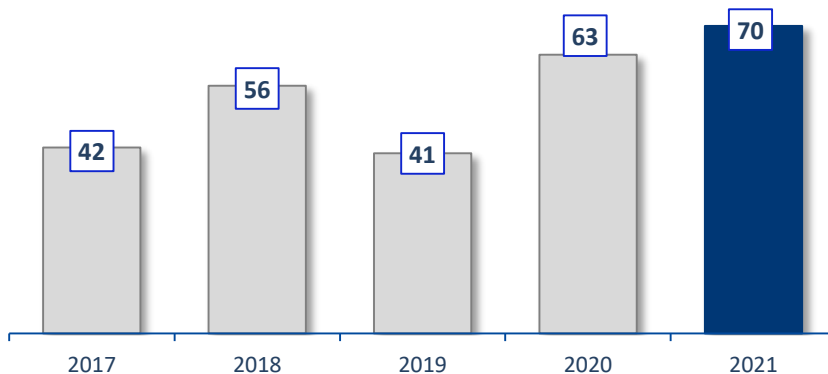
# Prezentare generală

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

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



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



### Audit extern independent

- ❑ Auditul extern independent al rezervelor 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.

### 2021: RRR de 70%

- ❑ RRR este influențată de îmbunătățirea factorului final de recuperare, prin promovarea rezervelor probabile și posibile și de investiții în infrastructura necesară pentru începerea producției experimentale din noile descoperiri.
- ✓ Factori de recuperare între 55% și 85% pentru majoritatea zăcămintelor (90% în câmpurile cele mai mature)
- ✓ Menținerea și extinderea rezervelor și resurselor noastre de gaze naturale reprezintă o prioritate strategică !
- ✓ Diversificarea / extinderea rezervelor și resurselor de gaze naturale se realizează prin: *Noi descoperiri + Îmbunătățirea ratei de recuperare a rezervelor dovedite*

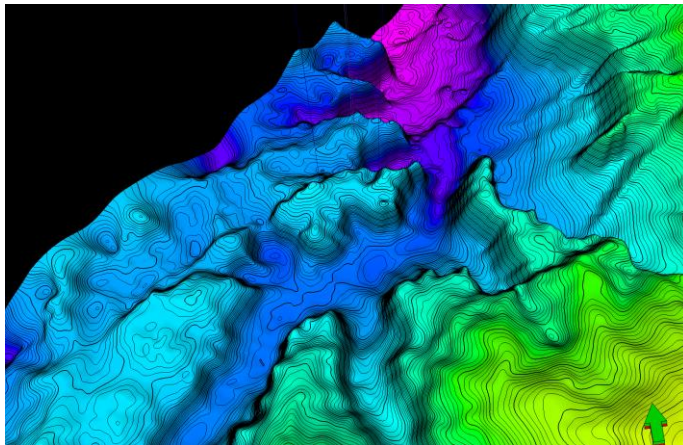
# Activitatea de explorare

## 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)

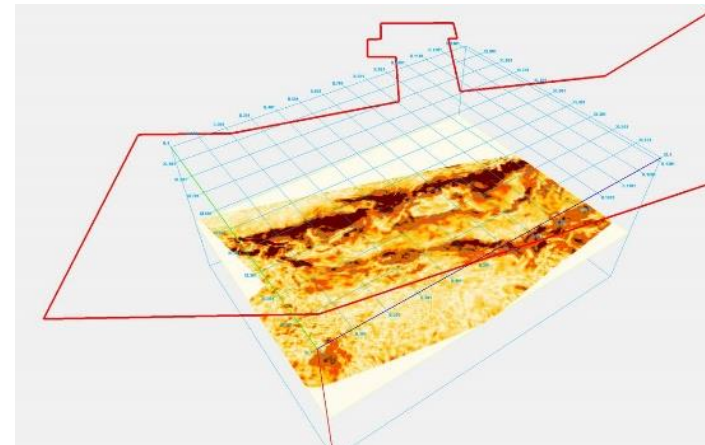
Studii seismice	Studii 3D (km <sup>2</sup> )	1.000
Foraj	Nr. de sonde	36
	Foraj (metri)	92.000
Valoare totală aprobată a investiției (milioane USD)		195

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 km<sup>2</sup>) și în RG.06 Muntenia Nord-Est (350 km<sup>2</sup>).





# Activitatea de explorare

## 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 țăintelor 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.

- **Neptun Deep:** Cotă de participare de 50%

- Program de explorare menit să deblocheze și mai mult potențialul de hidrocarburi într-un joc emergent, lucrările sunt realizate de OMV în calitate de operator

### Global:

- Acorduri de concesiune în 8 perimetre onshore pentru operațiuni petoliere, 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).



# Activitate de explorare și producție

## 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.

# Producția de gaze naturale

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

### T4/12 luni 2022: Producției 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% - un obiectiv strategic în Strategia Romgaz.**

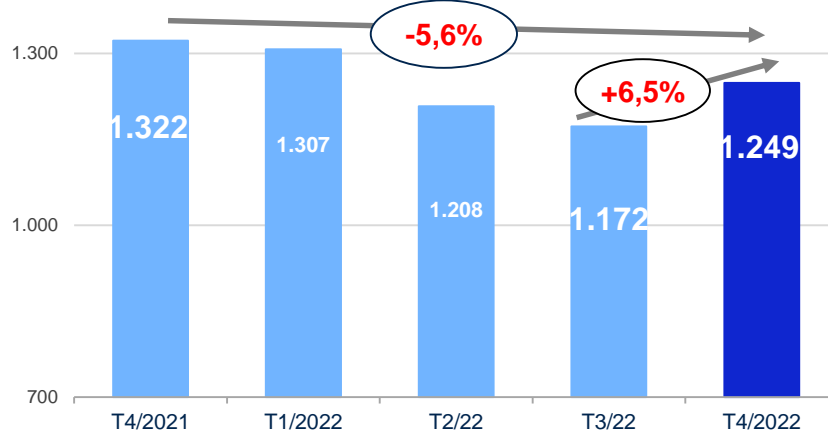
### Realizări importante în 2022:

- ✓ 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, 3 sonde – în pregătire proces achiziție și 2 sonde – în proiectare
- ✓ 9 instalații tehnologice de suprafață finalizate și 25 – în diferite stadii de pregătire
- ✓ Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 215 sonde.

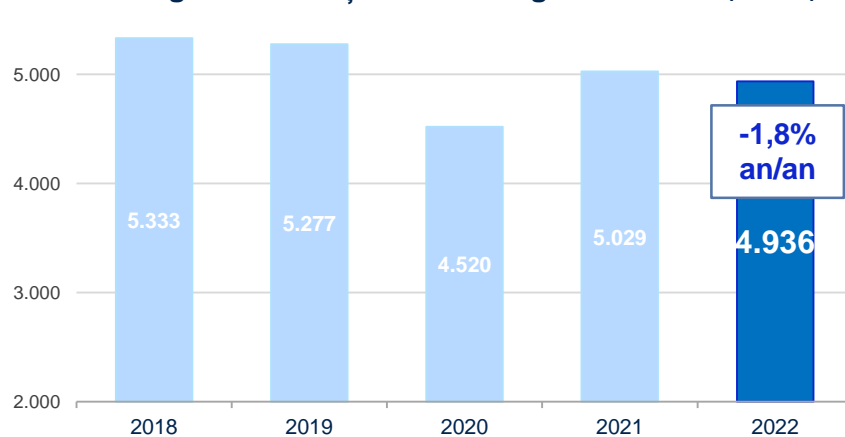
### Potențial de producție – consolidat prin:

- ✓ Măsuri pentru optimizarea exploatarei zăcămintelor de gaze naturale
- ✓ Extinderea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcămintele mature
- ✓ Programe de reparații și intervenții la sondele cu productivitate scăzută sau inactive
- ✓ Finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură.

**Romgaz: Niveluri importante ale producției în T4**  
(milioane mc)



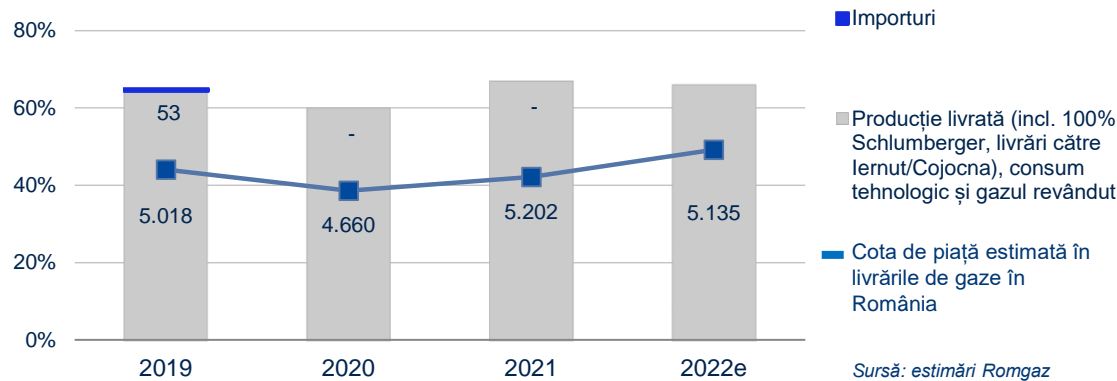
**Romgaz: Producția anuală de gaze naturale (mil mc)**



# Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

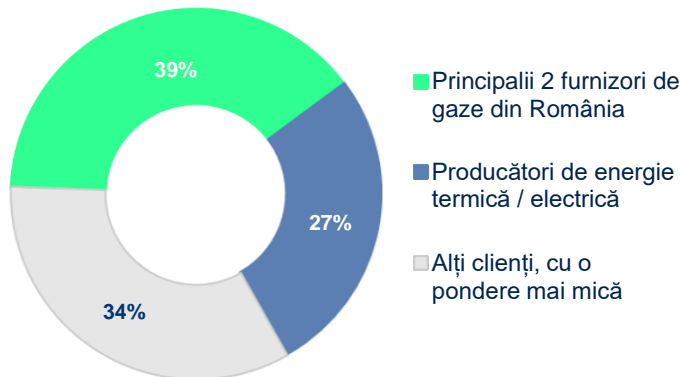
## 2022: Poziție importantă în livrările de gaze naturale în România

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



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

Contracte bilaterale și  
Bursa Română de Mărfuri

- Tranzacționarea gazelor în 2022 - influențată semnificativ de:

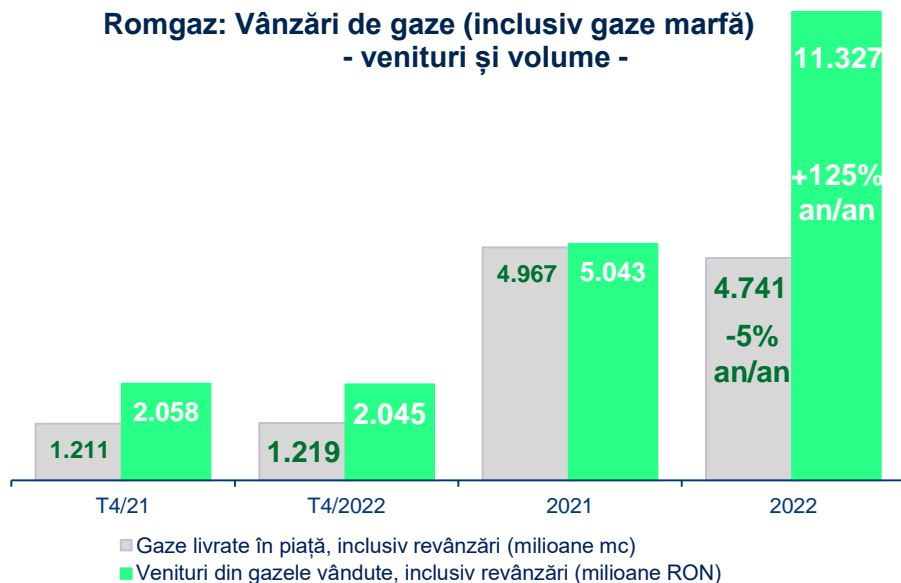
OUG nr. 27 /2022.

Defalcarea portofoliului reflectă caracteristicile trimestriale specifice ale cererii de gaze

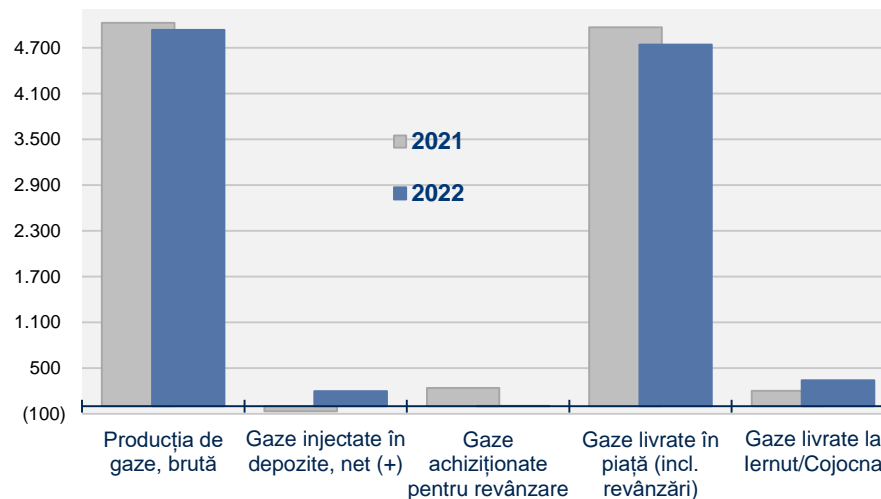
# Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

2022: Venituri la nivel record, 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 -



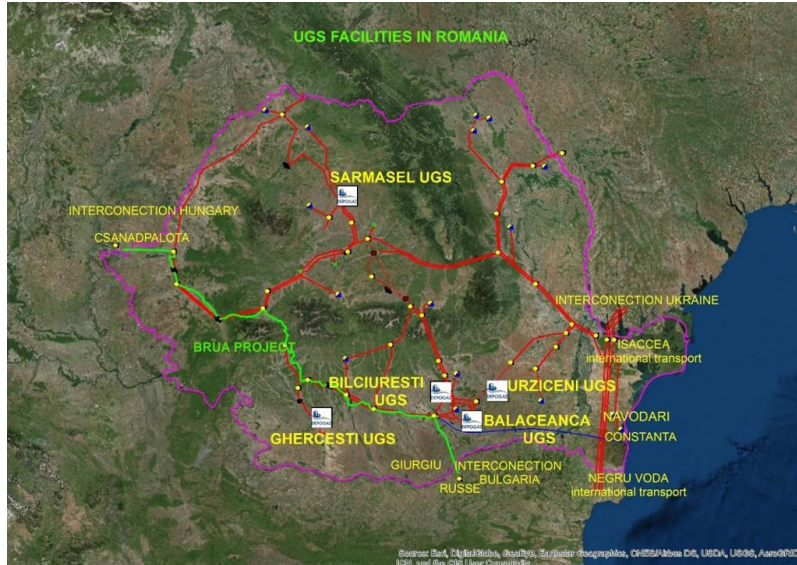
- ❑ **2022:** Veniturile din vânzările de gaze au ajuns la nivelul record de 11.327 milioane RON, +125% an/an, la volume vândute -5% - ca urmare a evoluției prețurilor gazelor în cursul anului trecut
- ❑ **În T4,** veniturile din vânzările de gaze au rămas aproximativ la același nivel, la volume vândute +0,7% an/an.

- ❑ 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**

# Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

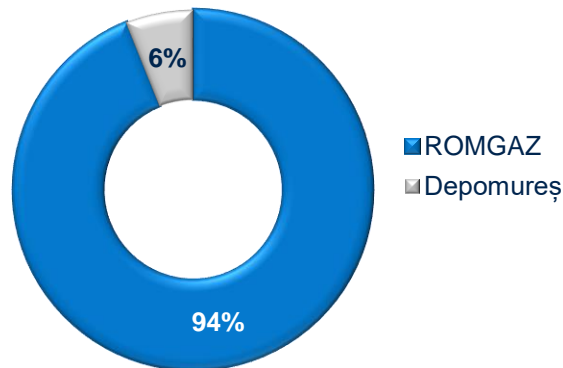
Grupul Romgaz: Cel mai mare operator al depozitelor de înmagazinare subterană din România



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

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

Cota de piață ROMGAZ pentru înmagazinare

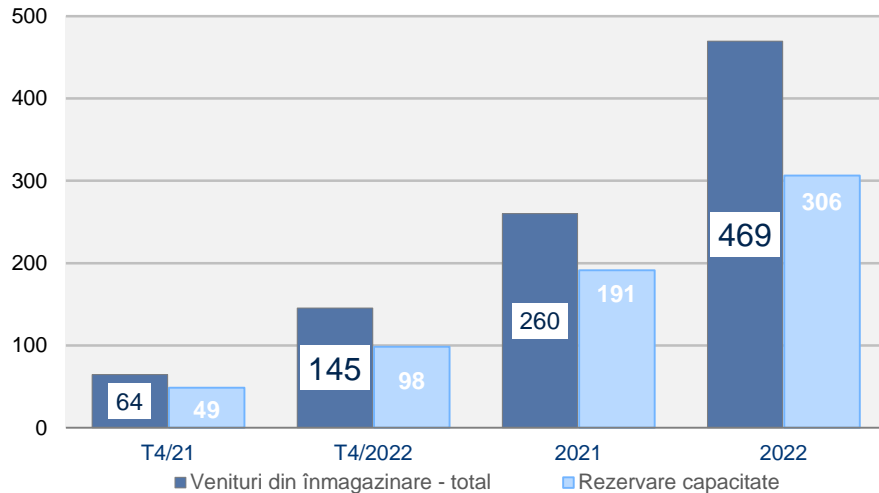


- ❑ Grupul Romgaz operează un număr de 5 depozite - cu o capacitate totală de lucru de 2,77 miliarde mc (capacitate totală de 3,97 miliarde mc) – Filiala Depogaz
- ❑ Deținem un pachet de 40% din operatorul Depomureș (0,30 miliarde mc) în asociere cu Engie
- ❑ Activitatea de înmagazinare nu mai este reglementată 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

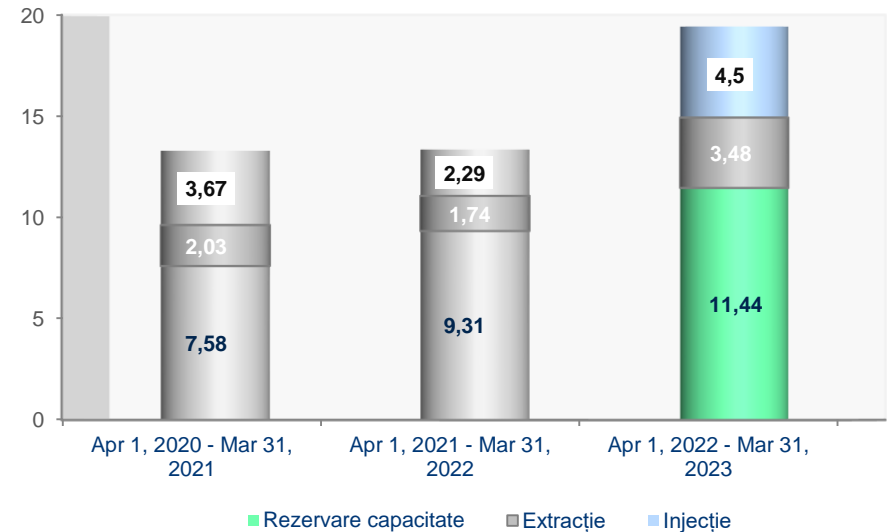
# Înmagazinarea subterană a gazelor naturale<sup>1</sup>

**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 veniturilor din injecție de 6,7 ori.

- ❑ Tarifele de înmagazinare pentru perioada Aprilie 2022 – Martie 2023 au crescut la 19,42 lei/MWh - comparativ cu 13,34 lei/MWh în anul anterior.

<sup>1</sup> Cifre consolidate

**CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ÎNMAGAZINARE în 2022: 3% în Cifra de afaceri și 4% în EBITDA**



# Producerea și comercializarea energiei electrice

## Investiție “Gas to Power”: Termenul pentru punerea în funcțiune - finalul anului 2023

### ➤ Evoluții la 9 luni:

Noi norme legale care ne ajută să finalizăm construcția până la sfârșitul anului 2023:

- OUG nr. 54 / Aprilie 2022: au fost modificate procedurile de achiziție publică;
- HG nr. 834 / Iunie 2022 - permite punerea în funcțiune a investițiilor finanțate din fonduri nerambursabile până la 31.12.2023; cheltuielile pot fi rambursate până la 30 Iunie 2024.

**Etapă actuală:** în curs de achiziție servicii pentru finalizarea centralei.

Reamintim următoarele:

- Contractul de construcție a fost reziliat în Iunie 2021;
- Concluziile contractului încheiat cu TUV România în Februarie/2021 pentru Raportul Tehnic privind stadiul lucrărilor sunt: <90% din lucrări sunt finalizate, sau 80% din „proiectul la cheie” (65-70% din totalul lucrărilor, inclusiv lucrările în afara investițiilor).

### ➤ Descrierea Investiției:

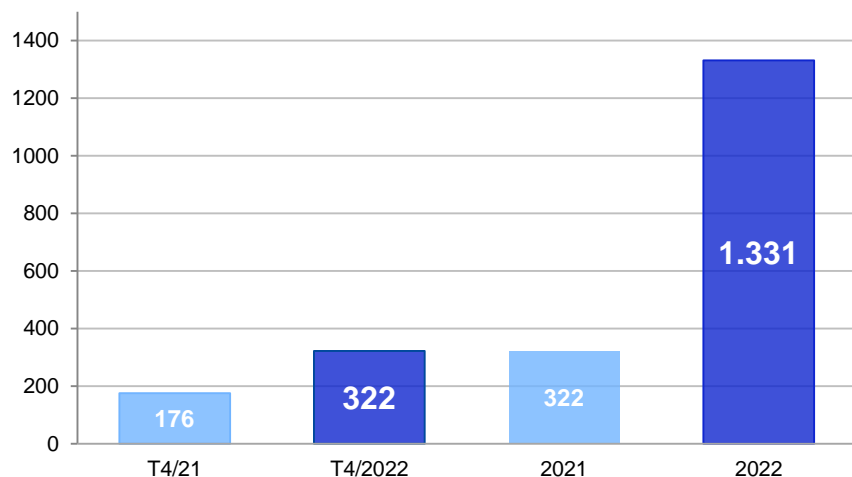
- **Capacitate brută energie electrică: 430 MW**
- **Eficiență electrică brută la sarcină nominală: 56,4 %**
- **Emisii maxime de Nox: 50 mg/Ncm și de CO: 100 mg/Ncm**
- **CCGT lernut beneficiază de o poziționare strategică** - amplasare în centrul sistemului energetic național
- **Obiectivele principale:** 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*



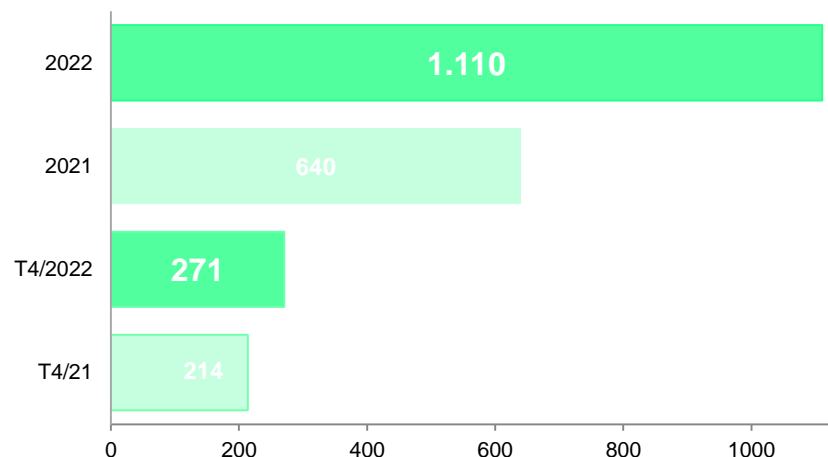
# Producerea și comercializarea energiei electrice 1

**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 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).

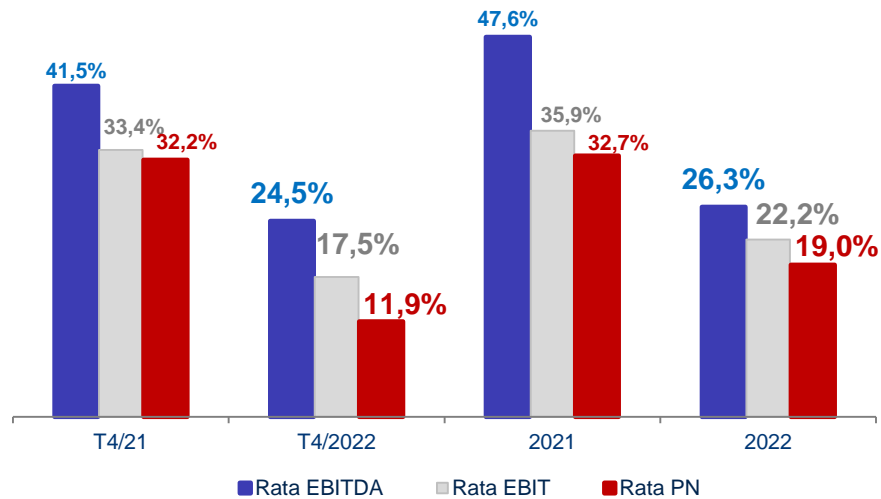
<sup>1</sup> Cifre consolidate

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

# Performanța financiară<sup>1</sup>

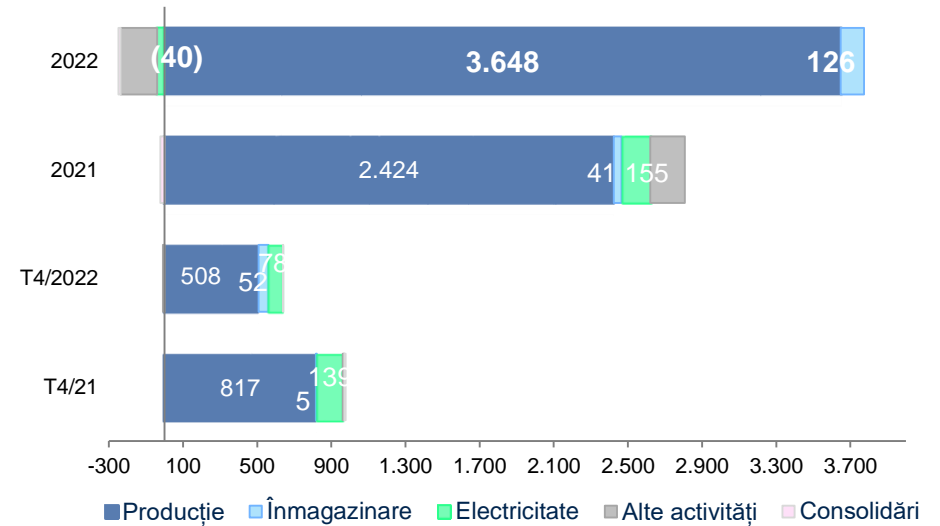
## T4/12 luni 2022: Rate de profitabilitate importante, influențate de cheltuieli fiscale semnificative

Grupul Romgaz: Rate de profitabilitate



- ❑ Marjele de profitabilitate s-au ajustat atât în T4, cât și în întregul an 2022, dar se situează în continuare la niveluri importante.
- ❑ Tendința este în mare parte rezultatul cheltuielilor fiscale semnificativ mai mari înregistrate în această perioadă.

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 3.648 milioane în 2022.
- ❑ **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, se aplică OUG nr. 119/2022 (prețul de transfer de 100 RON/MWh).

<sup>1</sup> Cifre consolidate

# Performanța financiară

**2022: Venituri +129%, 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	13.380 milioane RON (↗129%)
EBITDA	3.525 milioane RON (↗27%)
Profitul Net	2.544 milioane RON (↗33%)
Rata EBITDA	26,3 (↘)
Rata Profitului Net	19,0% (↘)
Număr de salariați	5.971 (↗)

## Sumar T4/2022 (față de T4/2021)

Cifra de afaceri	2.568 milioane RON (↗9%)
EBITDA	630 milioane RON (↘36%)
Profitul Net	307 milioane RON (↘60%)
Rata EBITDA	24,5% (↘)
Rata Profitului Net	11,9% (↘)

- ❑ **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: 1.672 milioane RON (2021: 749 milioane RON)
  - Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică: 404 milioane RON
  - Contribuția de solidaritate: 996 milioane RON.
- ❑ **Profitul Net a atins nivelul record de 2,54 miliarde RON în 2022, +33%.**

Million RON	2020	T4/21	T4/22	%var	2021	2022	%var
<b>Cifra de afaceri, din care</b>	<b>4.075</b>	<b>2.356</b>	<b>2.568</b>	9%	<b>5.853</b>	<b>13.380</b>	129%
Gaze din producția internă	3.293	2.032	2.045	1%	4.713	11.313	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	-10%	166	173	4%
<b>Alte venituri</b>	<b>25</b>	<b>28</b>	<b>25</b>	-12%	<b>170</b>	<b>80</b>	-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)	(1.638)	10%	(2.539)	(8.641)	240%
<b>EBITDA</b>	<b>2.051</b>	<b>977</b>	<b>630</b>	-36%	<b>2.785</b>	<b>3.525</b>	27%
<b>Rata EBITDA</b>	<b>50,3%</b>	<b>41,5%</b>	<b>24,5%</b>		<b>47,6%</b>	<b>26,3%</b>	
<b>Amortizare, depreciere</b>	<b>(672)</b>	<b>(190)</b>	<b>(180)</b>	-5%	<b>(686)</b>	<b>(550)</b>	-20%
<b>EBIT</b>	<b>1.379</b>	<b>788</b>	<b>450</b>	-43%	<b>2.099</b>	<b>2.975</b>	42%
<b>Rata EBIT</b>	<b>33,8%</b>	<b>33,4%</b>	<b>17,5%</b>		<b>35,9%</b>	<b>22,2%</b>	
Venit net din dobânzi	48	20	32	60%	58	177	203%
<b>Profit Brut</b>	<b>1.427</b>	<b>808</b>	<b>477</b>	-41%	<b>2.157</b>	<b>3.147</b>	46%
Impozitul pe profit	(179)	(49)	(170)	246%	(242)	(602)	149%
<b>Profit Net</b>	<b>1.248</b>	<b>759</b>	<b>307</b>	-60%	<b>1.915</b>	<b>2.544</b>	33%
<b>Rata Profitului Net</b>	<b>30,6%</b>	<b>32,2%</b>	<b>11,9%</b>		<b>32,7%</b>	<b>19,0%</b>	

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** cu Raiffeisen Bank S.A. 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	2.544
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	2.147	2.476	3.642
Mișcări în capitalul circulant	114	325	231
Numerar net generat din activități operaționale	2.037	2.568	3.457
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.477)	1.193	(5.136)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(507)	(597)	(18)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar *	53	3.163	(1.697)

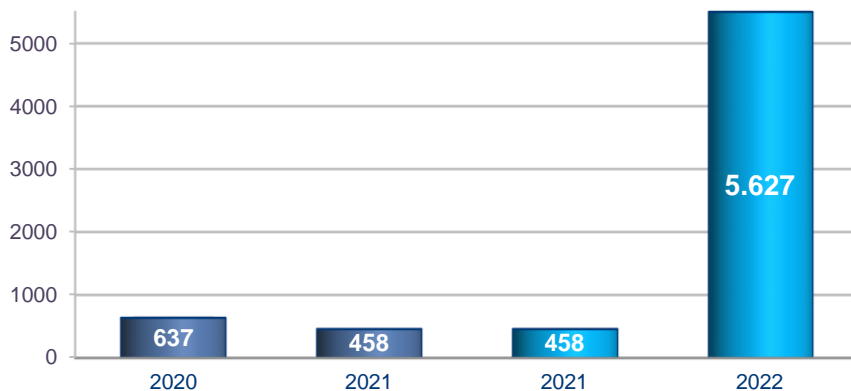
\* Această linie reflectă numai modificarea netă de numerar și echivalente de numerar (conturi/depozite bancare cu maturitate sub 3 luni)

### Romgaz: Rezumat al Poziției Financiare

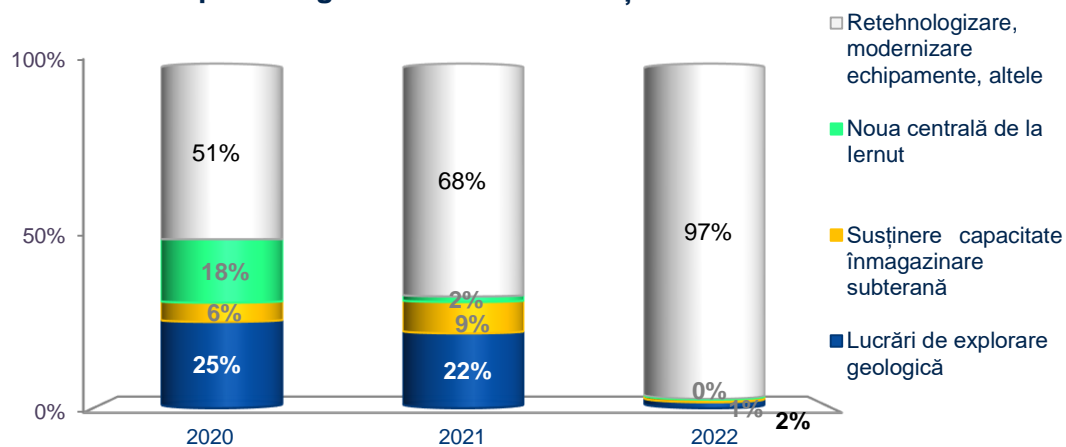
Milioane RON	31 Dec 2019 retratat	31 Dec 2020 retratat	31 Dec 2021	31 Dec 2022
<b>Total Active Imobilizate, din care</b>	<b>5.822</b>	<b>5.943</b>	<b>5.565</b>	<b>10.422</b>
Imobilizări corporale	5.543	5.613	5.241	5.039
Alte imobilizări necorporale	9	15	16	5.140
Investiții în asociați	25	26	26	29
Creanțe privind impozitul amanat	231	275	270	199
Alte investiții financiare	5	5	6	6
<b>Total Active Circulante, din care</b>	<b>2.431</b>	<b>3.319</b>	<b>5.728</b>	<b>3.974</b>
Stocuri	311	245	305	284
Creanțe comerciale și alte creanțe	638	593	1.352	1.291
<b>Alte active financiare (depozite bancare, titluri de stat cu maturitate peste 3 luni)</b>	<b>1.075</b>	<b>1.996</b>	<b>418</b>	<b>100</b>
<b>Numerar și echivalent</b>	<b>364</b>	<b>417</b>	<b>3.580</b>	<b>1.884</b>
Alte active	42	68	68	415
<b>Total active</b>	<b>8.253</b>	<b>9.261</b>	<b>11.293</b>	<b>14.395</b>
<b>Capitaluri Proprii</b>				
Capital social	385	385	385	385
Rezerve	1.587	2.252	2.999	3.579
Rezultat reportat	5.201	5.150	5.597	6.110
<b>Total Capitaluri Proprii</b>	<b>7.174</b>	<b>7.787</b>	<b>8.981</b>	<b>10.074</b>
<b>Datorii pe termen lung, din care</b>	<b>511</b>	<b>812</b>	<b>807</b>	<b>1.743</b>
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
<b>Datorii pe termen scurt, din care</b>	<b>568</b>	<b>662</b>	<b>1.505</b>	<b>2.578</b>
Datorii comerciale și alte datorii	110	89	71	110
Datorii privind contractele cu clienții	43	81	204	128
Datorii cu impozitul pe profit curent	64	60	52	172
Provizioane	83	156	237	321
Împrumuturi	-	-	-	322
Alte datorii	264	264	939	1.340
<b>Total Datorii</b>	<b>1.079</b>	<b>1.474</b>	<b>2.312</b>	<b>4.321</b>
<b>Total Capitaluri și Datorii</b>	<b>8.253</b>	<b>9.261</b>	<b>11.293</b>	<b>14.395</b>

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

Grupul Romgaz: Cheltuieli cu investițiile (milioane RON)



Grupul Romgaz: Structura investițiilor



□ 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 25 sunt în diverse stadii de pregătire
- De asemenea, am efectuat reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 215 de sonde;
- Modernizări echipamente înmagazinare.

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

<sup>1</sup> Cifre consolidate



# Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

## 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 CO<sub>2</sub>  
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



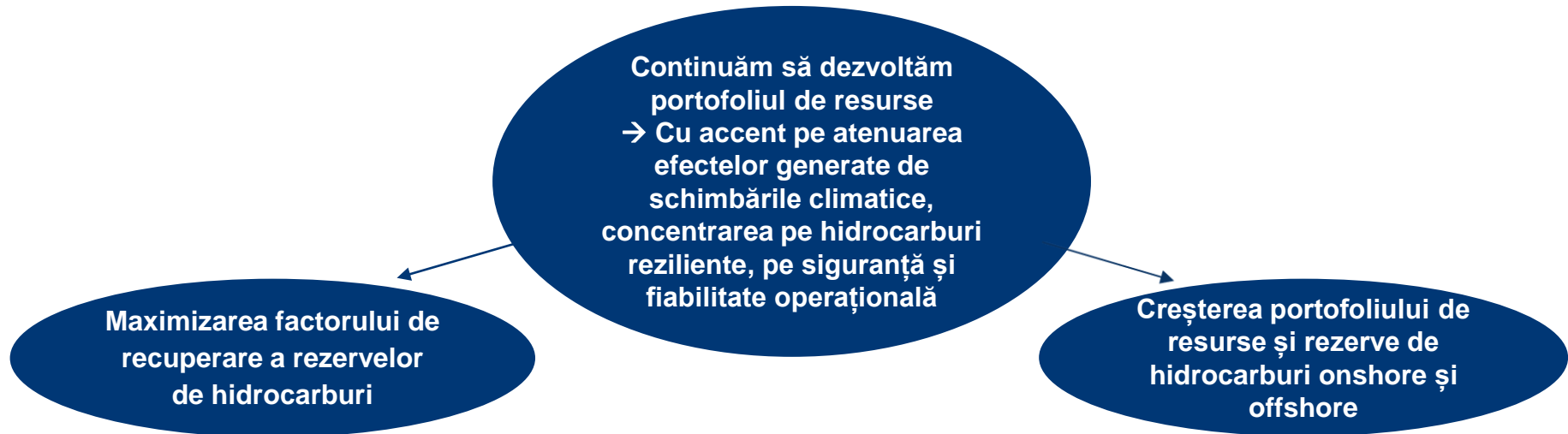
3. Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de a interacționa cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare



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

# Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

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



**În prezent:** 16 zăcăminte 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 zăcăminte 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)

# Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

## 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 care au pus în evidență acumulări de hidrocarburi cu potențial comercial (peste 800 mii mc/zi)

# Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

## 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.

# Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

Politica de decarbonizare / Transformarea digitală a companiei / Responsibilitate socială

## 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 injecției 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

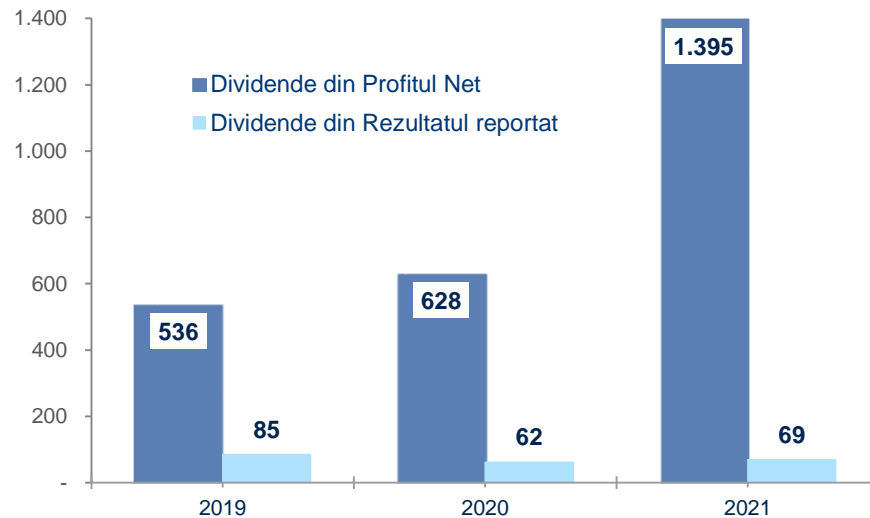
- Relații câștig-câștig cu piața și mediul social

# Distribuirea de dividende

**AGA a aprobat în Aprilie/2022 un dividend brut de 3,8 RON / acțiune (rata de distribuire de 76%)**

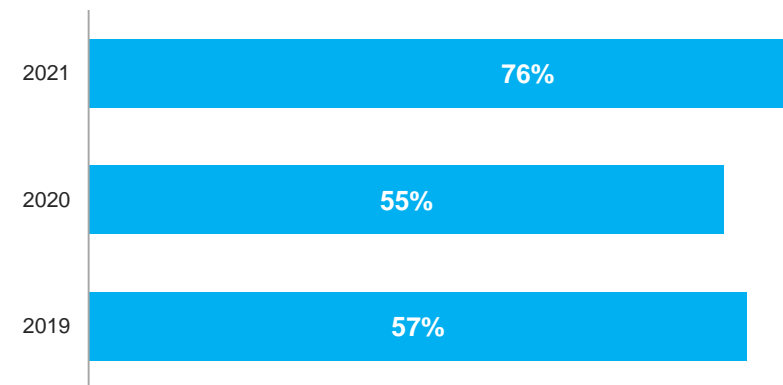
## Romgaz: Dividende Brute distribuite <sup>1</sup> (milioane RON)

<sup>1</sup> Dividendele sunt distribuite în următorul an fiscal



## Romgaz: Rata de distribuire a Dividendelor Brute\*

\* Rata de distribuire calculată ca:  
Total Dividende Brute (inclusiv Dividende Suplimentare) / Profit Net anual



- ❑ **Dividendul brut total aprobat de AGA în 28 Aprilie 2022: 3,8 RON / acțiune** (din care: 3,62 RON din Profitul Net aferent anului 2021 și 0,18 RON din rezerve) – data de înregistrare a fost 6 iulie 2021 (“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



# Grupul Romgaz – Oportunitate de investiție

## Argumente pentru a investi în acțiunile Romgaz

<p>➤ <b>Excelență operațională / marje robuste de profitabilitate</b></p>	<p>Rata EBITDA de 26%, Rata EBIT de 22% și Rata Profitului Net de 19% în 2022.</p>
<p>➤ <b>Cota minimă de distribuire a profitului net sub formă de dividende este 50%</b></p>	<p>Rată de distribuire a dividendelor brute de 76% pentru anul 2021 (calculată ca dividende brute plătite / Profitul Net obținut în 2021). Dpdv legislativ, nivelul minim este de 50%.</p>
<p>➤ <b>Lichidități semnificative</b></p>	<p>La 31 Decembrie 2022, am înregistrat 2 miliarde RON total numerar și echivalent. Disponibilități de numerar și echivalent<sup>1</sup> / Capitalizare bursieră = 13% (prețul acțiunii la 24 Februarie 2023) .</p>
<p>➤ <b>Cel mai mare producator de gaze din România și printre cei mai importanți din regiune</b></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>➤ <b>Resurse de gaze naturale importante la nivel național – se așteaptă dezvoltarea acestora odată cu participarea la Proiectul Neptun Deep</b></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>➤ <b>Proiecte de investiții diversificate</b></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>➤ <b>Strategia Romgaz pentru perioada 2021-2030 aprobată de AGA</b></p>	<p>Strategia Romgaz 2021-2030 include o creștere durabilă a valorii adăugate pentru companie, angajați și acționari.</p>
<p>➤ <b>Management performant, forță calificată de muncă</b></p>	<p>Echipa de conducere deține o experiență vastă în industria de petrol și gaze, iar forța de muncă este implicată și calificată.</p>

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

# Romgaz SA Board: Balanced Team of Professionals



## Dan Dragos Dragan Președinte CA

**Dan Dragos Dragan** – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni, prin AGA din 12 Ianuarie 2023, până la data de 15 Martie 2023.

Experiența sa profesională include poziții de top, precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2020-2022), Director General / Responsabil de țară al Repower Furnizare România (2007-2017), Executive and Trading Manager al Petprod S.R.L. (2005-2007), Secretar de Stat în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (din 2020).

De asemenea, deține o diplomă în Economie în cadrul Academiei de Studii Economice din București.

## Gheorghe Silvian Sorici

### Independent

### Președinte al Comitetului de Audit și al Comitetului de Nominalizare și Remunerare

**Gheorghe Silvian Sorici** – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni, prin AGA din 12 Ianuarie 2023, până la data de 15 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2020-2022), Director General al COVTEX – FEIZY (1999-2006), Manager de proiecte ITAD al S.C. SOBIS Solutions S.R.L. (din 2006).

De asemenea, deține o diplomă în Economie în cadrul Universității din Craiova.

## Balazs Botond

### Președinte al Comitetului de Strategie

**Balazs Botond** – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni, prin AGA din 12 Ianuarie 2023, până la data de 15 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2019-2022), Șef Serviciu Juridic al SNGN ROMGAZ SA (din 2019), Consilier juridic (2011-2019), membru CA al S.C. Meditur S.A. (din 2018) și al S.C. Eco-Sal S.A. (din 2016).

Deține o diplomă de Masterat în Instituții de Drept Privat.

## Marius Aristotel Jude

**Marius Aristotel Jude** – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni, prin AGA din 12 Ianuarie 2023, până la data de 15 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2016-2017 și 2018-2022), Director General al Romgaz (2021-2022), Secretar de Stat în Ministerul Energiei (2015-2017), membru CA al Depomureș S.A. (2010-2014) și Amgaz S.A. (2009-2015). A deținut diverse funcții de conducere în cadrul SNGN Romgaz SA.

Deține un MBA în Administrarea Întreprinderii.

## Nicolae Bogdan Simescu

**Nicolae Bogdan Simescu** – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni, prin AGA din 12 Ianuarie 2023, până la data de 15 Martie 2023.

Experiența sa profesională include diferite poziții în cadrul SNGN Romgaz SA, precum membru CA (2020-2022), Șef de proiecte de reabilitare (2015-2020) și inginer (2005-2015).

Deține o diplomă de Masterat în Strategii și Politici de Management și Marketing al Companiilor.

## Cezar Batog

### Independent

**Cezar Batog** – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni, prin AGA din 12 Ianuarie 2023, până la data de 15 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum Director Executiv al Foote, Cone & Belding (1994-2001), Director General al Welldone Creative (2001-2003), Director General al Adentity - Public Affairs (2003-2006), Administrator al grupului de companii Publicis Groupe Media GM, Optimedia Romania (din 2006).

Deține o diplomă în Economie în cadrul Academiei de Studii Economice din București.

## Virgil Marius Metea

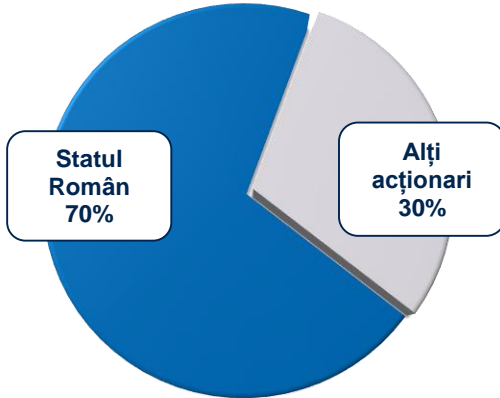
**Virgil Marius Metea** – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni, prin AGA din 12 Ianuarie 2023, până la data de 15 Martie 2023.

Are peste 37 de ani experiență în industria gazieră, din care peste 25 de ani în poziții de top management, precum membru CA în cadrul Romgaz (2013-2017), Director General al Distrigaz Nord/EON Gaz Romania (2003-2006, 2007-2009), Director General Adjunct al EON Gaz România (2006-2007), Director General al Romgaz (2013-2017).

A deținut, de asemenea, diverse funcții în cadrul Schelei de Foraj Tg. Mureș. Deține un MBA în Administrarea Afacerii și o diplomă de doctorat în Inginerie Mecanică.

# Structura de acționariat și Tranzacționarea acțiunilor

## Romgaz - Emitent important pe piața de capital

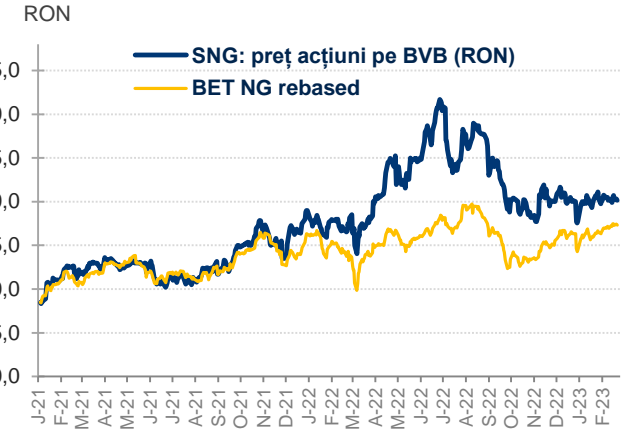


### 12 luni – Prețul acțiunii pe BVB (RON)

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

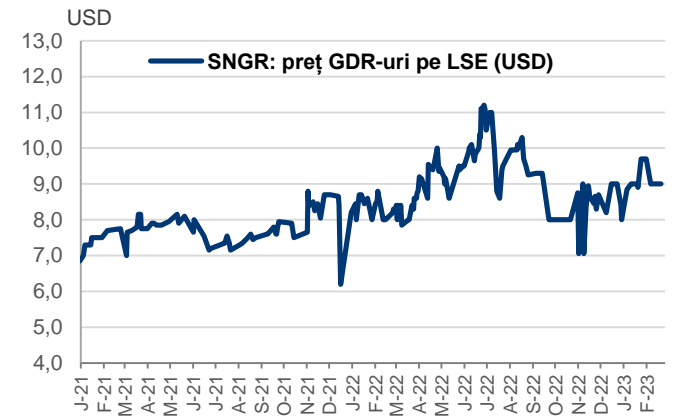
### Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T1/22-T4/22):

**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-X, BET-TR, ROTX)

Număr total de acțiuni: 385.42 milioane



\*) Raport lunar BVB (Ianuarie 2023)

\*\*) pe baza cotației din 24 Februarie 2023 și a statisticii de tranzacționare pe BVB în ultimele 6 luni

# MULTUMIM PENTRU ATENȚIE !



## ROMGAZ Relația cu Investitorii

**E-mail:** [investor.relations@romgaz.ro](mailto: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

**Website:** [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro)



## 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