



# ROMGAZ

**Rezultate T1 2022 - Prezentare Grup  
Mai 2022**

**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 T1/2022 (T1 reprezintă acronimul pentru Trimestrul 1).

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 Societații 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.

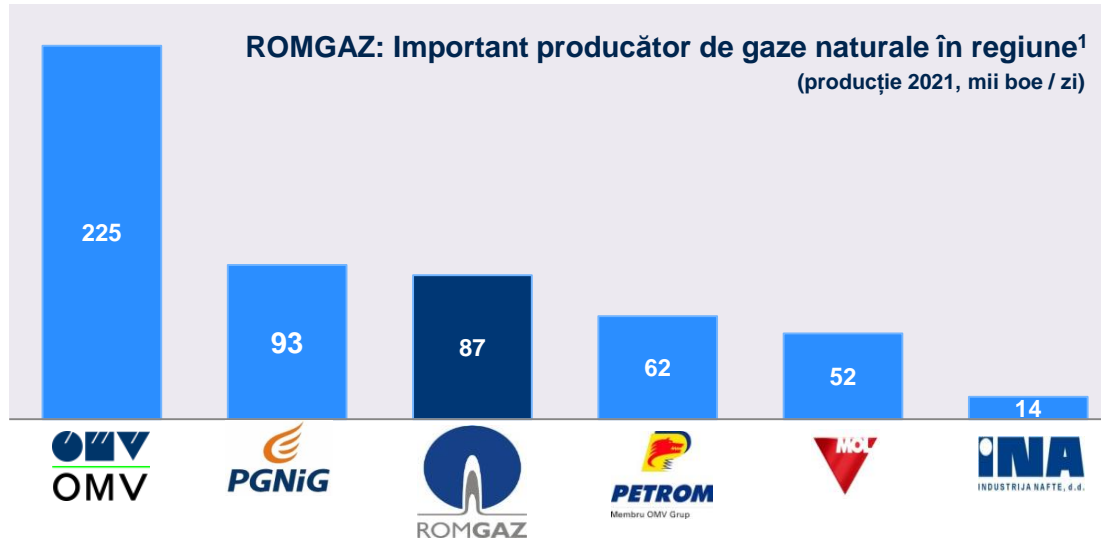
Nici SNGN Romgaz S.A. și nici directorii săi, conducerea, angajații sau consultanții lor nu pot fi trași la răspundere pentru eventualele pierderi sau daune apărute, în mod direct sau indirect, din orice utilizare a acestui document sau a conținutului său.

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 T1 / 2022	
GRUPUL ROMGAZ: Prezentare generală	10
Activități principale	13
Performanța financiară	23
Investiții	26
Direcții strategice principale / Strategia Grupului Romgaz 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



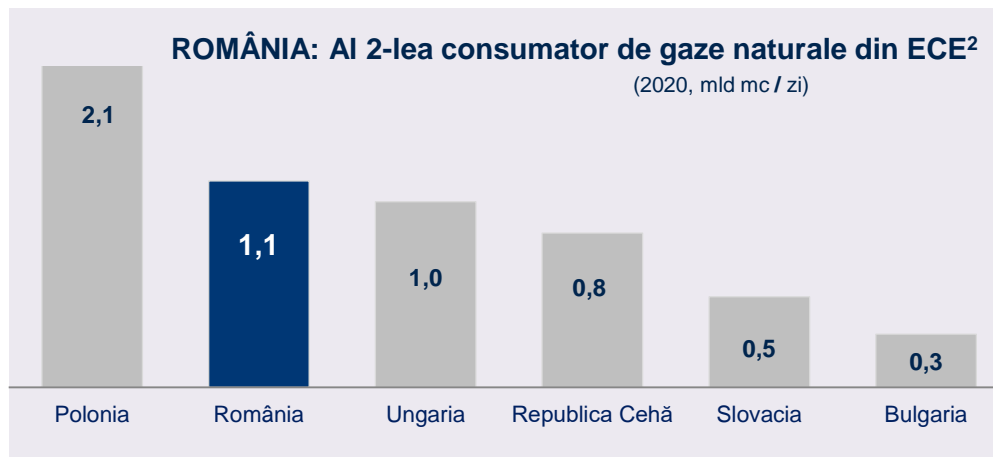
Surse:

<sup>1</sup> Calcule Romgaz bazate pe rapoartele companiilor;

Petrom: România+străinatate,

OMV exclusiv Petrom;

<sup>2</sup> CEIC Data



Gazele naturale – sursă importantă de energie curată

În regiune:

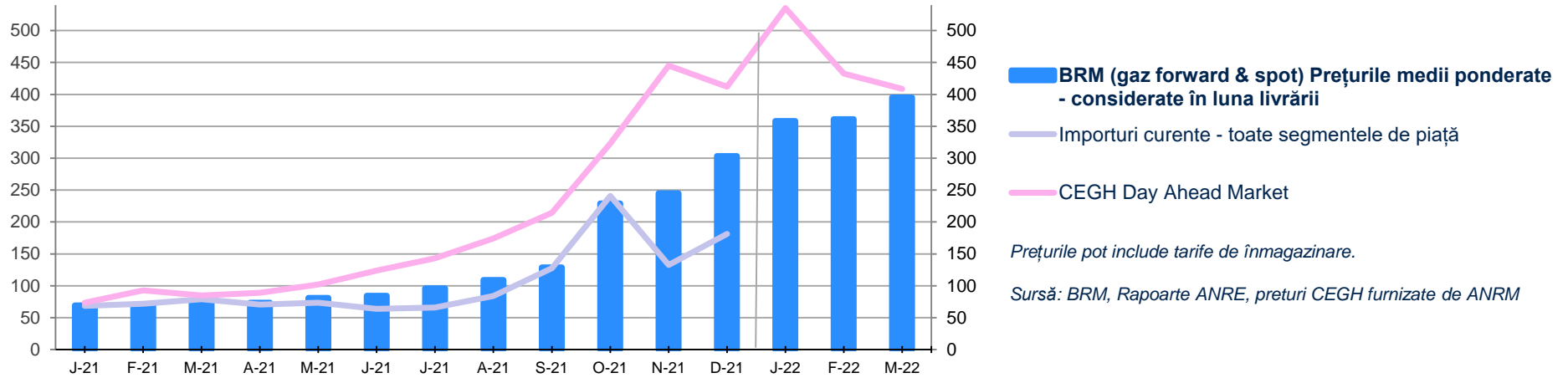
⇒ **ROMGAZ** – producător important de gaze naturale

⇒ **ROMÂNIA** – printre consumatorii importanți de gaze naturale din ECE !

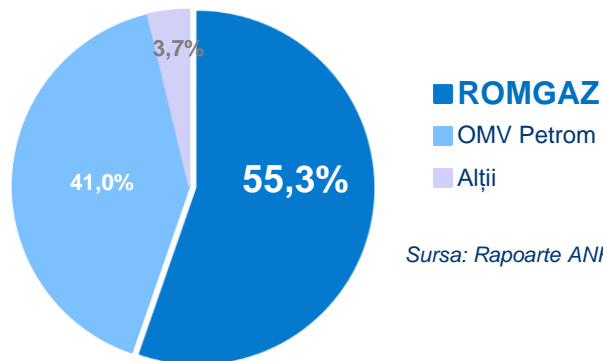
# Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

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

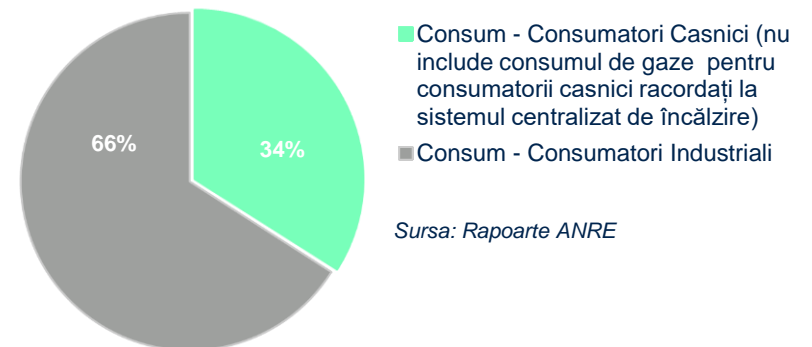
Prețuri gaze naturale pe BRM, Importuri curente, Prețuri CEGH (RON/MWh)



Producători de gaze în România (2021)



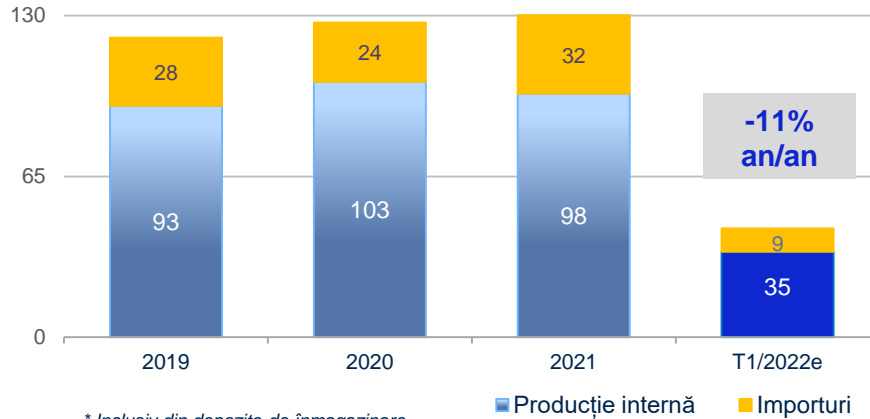
Consum Consumatori finali în România (2021)



# Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

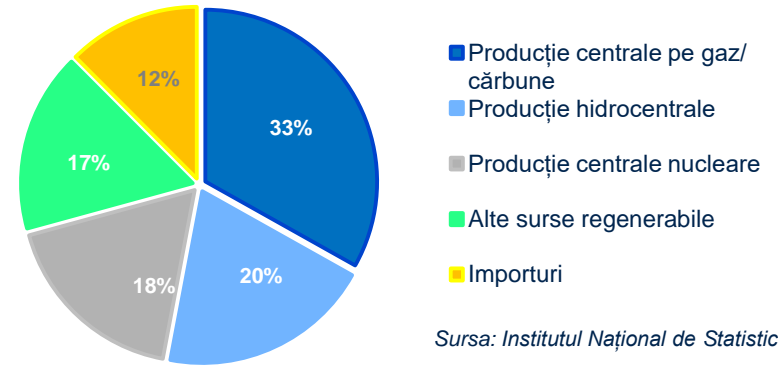
România: Consumul de gaze estimat mai mic cu 11% an/an în T1/2022

Consumul total de gaze naturale\* (milioane MWh)



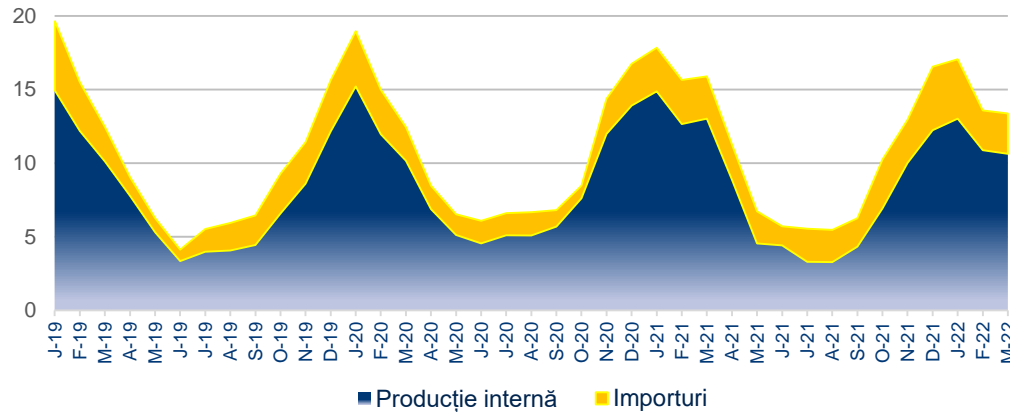
\* Inklusiv din depozite de înmagazinare  
Surse : Rapoarte ANRE, calcule Romgaz

Resurse de energie (T1/2022)



Sursa: Institutul Național de Statistică

Sezonalitatea consumului de gaze (milioane MWh)



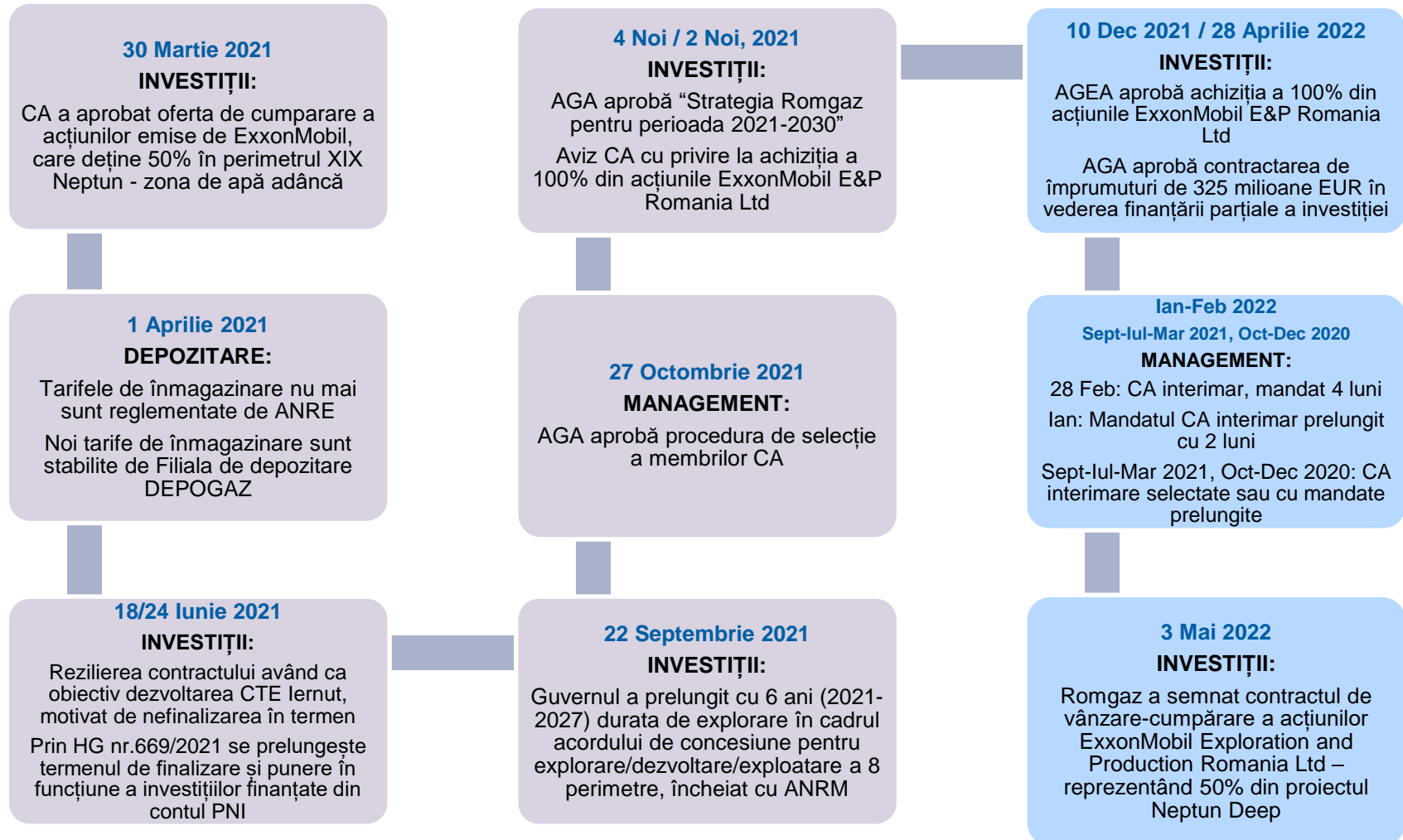
Surse: Rapoarte ANRE, estimări Romgaz



# 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

- **Piața gazelor la nivelul producătorilor – prețuri liberalizate, GRP în vigoare până la 1 Aprilie 2022 (începând cu 1 Iulie 2020)**

### **Ordinele ANRE nr. 143, 144 / Iulie 2020, nr. 4 / Februarie 2022, OUG nr. 106 / Iunie 2020:**

- Producătorii principali de gaze naturale au avut obligația să oferteze pe piețele centralizate circa 40% din producția de gaze naturale din anul precedent, cu o reducere de cel puțin 5% din prețul mediu al produselor standardizate calculat pe ultimile 60 de zile – începând cu jumătatea anului 2020 și până la 1 Aprilie 2022

- **OUG nr. 27 / 2022 – privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 Aprilie 2022 – 31 Martie 2023, precum și pentru modificarea altor norme din domeniul energiei. Principalele prevederi aplicabile producătorilor de gaze includ:**

- **Prețuri de vânzare reglementate:** 150 RON/MWh pentru gazul vândut către consumatorii casnici și 250/MWh pentru gazul vândut producătorilor de energie termică destinată consumatorilor casnici
- **Impozitul pe veniturile suplimentare:** Veniturile din gazul vândut la prețuri reglementate sunt scutite de impozitul pe veniturile suplimentare
- **Redevențe:** Redevențele datorate de producătorii de gaze pentru gazul vândut la prețuri reglementate se calculează pe baza aceste prețuri (în loc de prețurile CEGH, considerate pentru consumatorii industriali)

**Ordonanța include și norme de tarificare a energiei în perioada respectivă.**



# Grupul ROMGAZ: Aspecte principale la T1/2022

Rezultate financiare record în T1/2022 datorate condițiilor de piață

T1/2022:  
Producția de gaze  
naturale  
**-0,3% an/an**

Cota de piață în  
consumul de gaze  
naturale interne  
**Estim 46%**

Capex  
**108 mil RON**

Cifra de afaceri  
**+196% an/an**



Impozit pe  
venituri suplimentare  
+ Redevențe  
**+11,5 ori an/an**

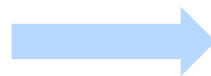


EBITDA  
**+76% an/an**  
Rata EBITDA  
**31,2%**



D&A&  
Provizioane  
**-39%**

EBIT  
**+107% an/an**  
Rata EBIT  
**29,0%**

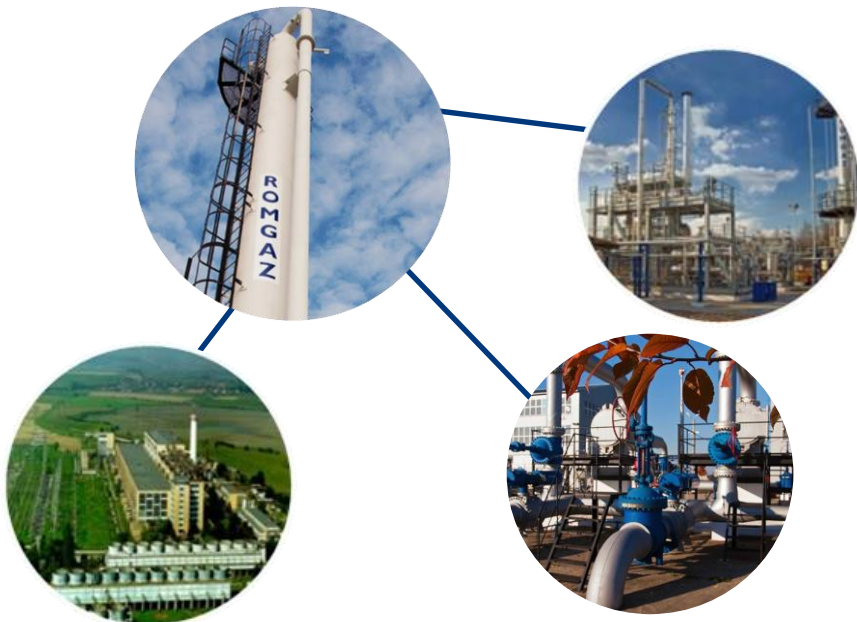


Profitul Net  
**+111% an/an**  
Rata Profitului Net  
**25,0%**

**Cifra de Afaceri și Profit Net  
– la nivel record**

**De asemenea,  
Impozit pe venituri  
suplimentare și Redevențe –  
semnificativ mai mari**

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** (producție de 5,0 miliarde mc în 2021, +11% an/an)
- Cota de piață semnificativă în livrările de gaze din România.

## Înmagazinare Subterană

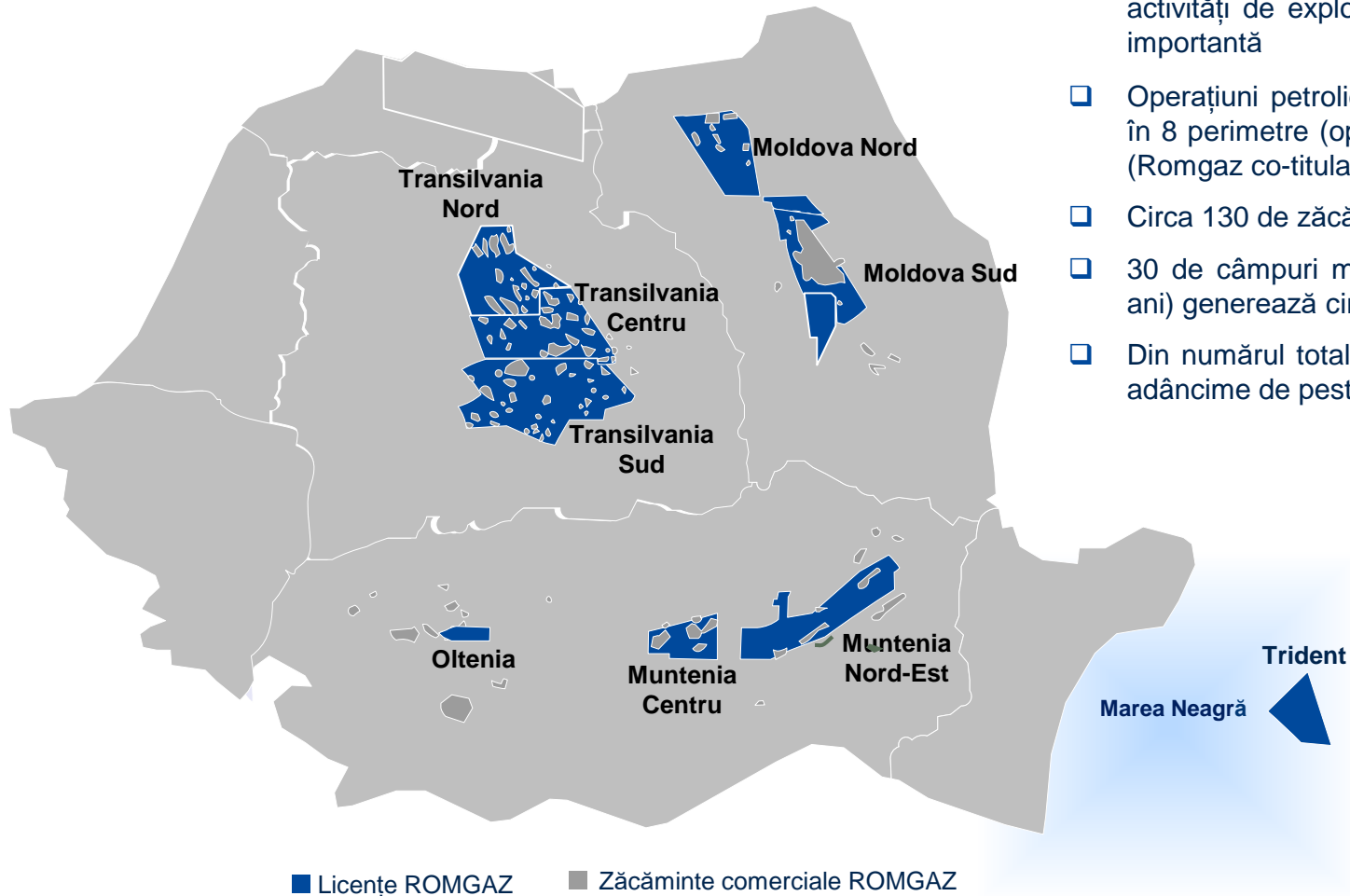
- Capacitate operațională de 2,77 miliarde mc la sfârșitul lunii Martie 2022
- Investiții importante pentru securitatea aprovizionării
- **Cotă de piață de 94% în România**
- Activitate reglementată de ANRE

## Producția de Energie Electrică

- **Nouă centrală electrică în construcție (430 MWh)**
- Centrala actuală funcționează parțial
- Cota de piață de 1,10% în termeni de energie electrică produsă în 2021.

# Prezentare generală

## Producător și Furnizor major de gaze naturale în România



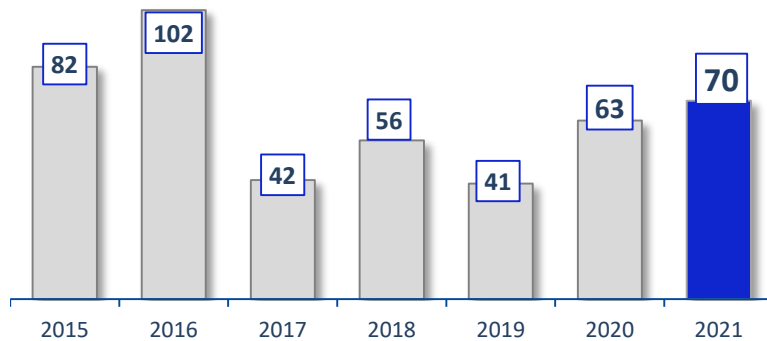
- ❑ Istoric de producție continuă de peste 100 de ani – activități de explorare și producție, cu o infrastructură importantă
- ❑ Operațiuni petroliere de explorare/dezvoltare/producție în 8 perimetre (operator 100% Romgaz) + 4 perimetre (Romgaz co-titular în baza acordurilor de concesiune)
- ❑ Circa 130 de zăcăminte în exploatare
- ❑ 30 de câmpuri mature (în exploatare de peste 30 de ani) generează circa 80% din producția totală
- ❑ Din numărul total de sonde, 26% sunt exploatate la o adâncime de peste 2.000 m

- Prin aplicarea de noi tehnologii am limitat declinul producției de gaze naturale
- Cea mai mare descoperire de hidrocarburi din ultimii 30 de ani (Caragele - în producție din 2009). Producția în zăcăminte mezozoice ținută la mare adâncime demarată în 2019, noi descoperiri în curs de a fi puse în producție.
- Descoperire în Marea Neagră (LIRA).

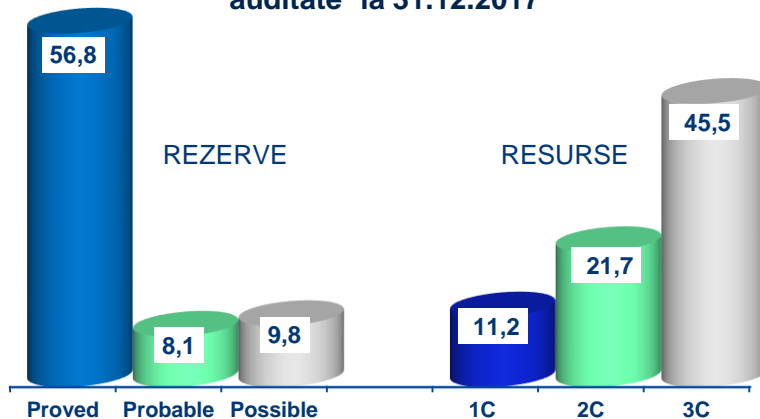
# Prezentare generală

## Portofoliu important de resurse și rezerve de gaze – Auditul independent va fi finalizat în T2

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



Rezerve și resurse contingente auditate<sup>1</sup> la 31.12.2017



### 2021: RRR de 70%

- Ratele de înlocuire sunt influențate de îmbunătățirea factorului final de recuperare, de promovarea de rezerve probabile și de finalizarea investițiilor privind infrastructura necesară pentru punerea în exploatare experimentală a descoperirilor noi provenite din activitatea de explorare.

- Factori de recuperare între 55% și 85% pentru majoritatea zăcămintelor (90% în câmpurile cele mai mature)
- Mentținerea 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*

### Următorul audit independent

- Auditul rezervelor și resurselor contingente pentru 31 Decembrie 2021 este în curs de desfășurare și va fi finalizat în T2 2022

Sursa: Audit extern realizat de DeGolyer&MacNaughton SUA la 31.12.2017

<sup>1</sup> Resursele contingente 1C includ rezervele dovedite dezvoltate care au un program de exploatare după 31 Decembrie 2042 (dată care reprezintă finalul termenelor de concesiune în vigoare)

# Activitatea de explorare

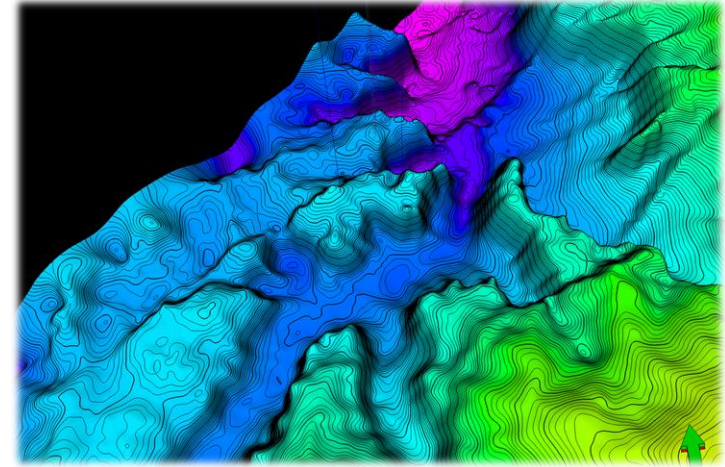
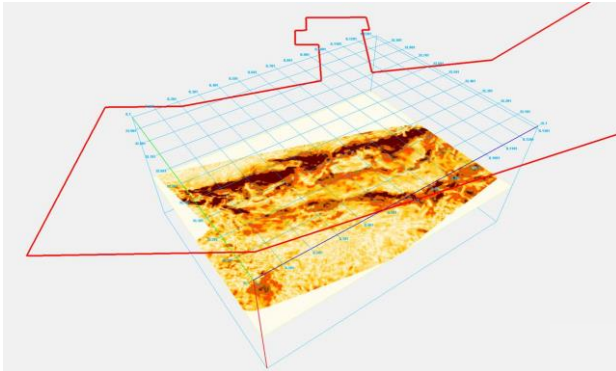
## T1/2022: Dezvoltarea resurselor de gaze natural continua după realizările de anul trecut

### T1/2022: Am continuat eforturile de extindere a resurselor și rezervelor noi de gaze naturale:

- ❑ Operațiuni de foraj finalizate pentru 1 sondă - adâncime totală de 3.702 m, pentru care urmează testele de producție
- ❑ Am început forarea unei sonde de explorare cu o adâncime totală de 3.349 m (3.050 m deja foraj la sfârșitul T1/2022).

### Principalele realizări înregistrate în trimestrele precedente:

- ❑ 8 sonde de explorare forate în cursul anului 2021
- ❑ 3 sonde cu rezultat pozitiv al testelor pentru gaze / 3 sonde de explorare abandonate în cursul forajului și 1 sondă în cursul testelor
- ❑ Foraj finalizat anul trecut pentru 2 sonde de evaluare la acumularea Boteni: ambele sonde cu teste pozitive pentru debitul comercial de gaze - în conservare până la demararea producției
- ❑ Au fost demarate 2 proiecte de procurare a datelor seismice 3D în blocurile de explorare RG07 Muntenia Centru și RG06 Muntenia NE, care acoperă o suprafață de cca. 650 km<sup>2</sup>.



**În Octombrie 2021, 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).

### 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



# Activitatea de explorare

## Dezvoltarea resurselor 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” – în așteptarea testelor de producție
- ❑ „78 Rosetti sidetrack” va relua forarea pentru a asigura ținta de evaluare și a testa potențialul de debit al acesteia
- ❑ 6 sonde se află în diferite etape de pregătire pentru foraj pentru a debloca și mai mult potențialul țăntelor de adâncime.

### OFF-SHORE:

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

#### Etapa actuală:

- ❑ Reprocesare seismică deja contractată, lucrări în curs.
- ❑ 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.

### Global:

- Acorduri de concesiune în 8 perimetre onshore pentru operațiuni petroliere, pentru o perioadă de 30 de ani începând din Octombrie 1997
- Plus 1 parteneriat offshore în Marea Neagră (cu Lukoil).



# Activitate de explorare și producție

## Ultimele realizări: Romgaz a semnat contractul de vânzare-cumpărare pentru achiziția a 50% din proiectul Neptun Deep

La data de 3 Mai 2022, ROMGAZ a semnat contractul de vânzare-cumpărare a 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 estică, zona de apă adâncă, a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.

- ❑ Consultanții juridici ai ROMGAZ au fost: Dentons și „Suciu Popa și Asociații”. Acestea au realizat un amplu exercițiu de due-diligence juridic cu privire la societatea țintă și activele acesteia și au asigurat consultanță juridică pe întreaga durată a negocierii contractului de vânzare-cumpărare. Deloitte România a oferit servicii de evaluare a participației EMEPRL, due-diligence fiscal și financiar și asistență fiscală în raport cu tranzacția.
- ❑ Considerăm că aceasta constituie cea mai importantă tranzacție din sectorul energetic din ultimii 30 de ani.
- ❑ De asemenea, pentru ROMGAZ, reprezintă o etapă istorică în transformarea și dezvoltarea corporativă a companiei. Finalizarea tranzacției asigură premisele creșterii substanțiale a producției de gaze naturale și consolidarea poziției de jucător de top pe piața de petrol și gaze din România și cea europeană.

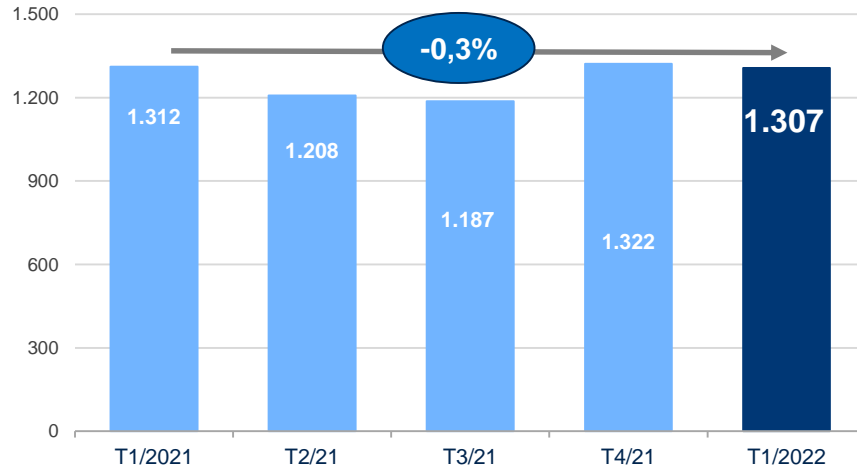
Contractul de vânzare-cumpărare a fost aprobat în cadrul AGEA ROMGAZ S.A. din 28 aprilie 2022, iar finalizarea tranzacției este condiționată de îndeplinirea condițiilor suspensive din contract.

Prețul de achiziție plătit de ROMGAZ va fi de 1,06 miliarde USD și poate fi ajustat conform mecanismelor prevăzute în contractul de vânzare-cumpărare.

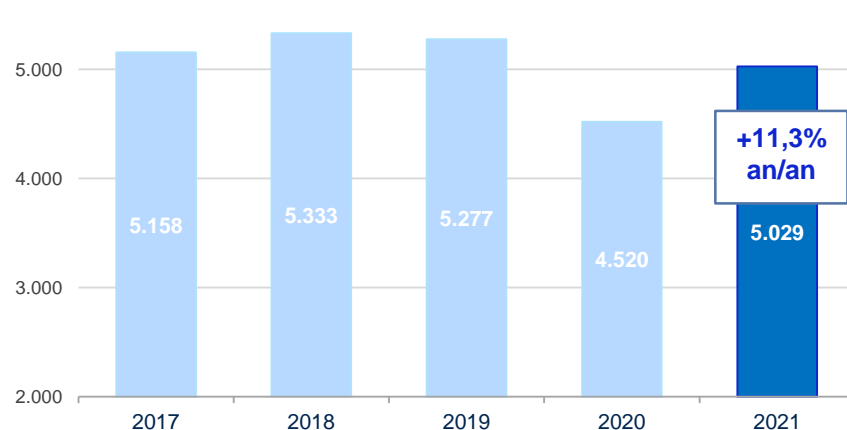
# Producția de gaze naturale

## T1/2022: Producție aproximativ stabilă an/an, măsuri eficiente de sprijinire a dezvoltării

Romgaz: Niveluri importante ale producției trimestriale (milioane mc)



Romgaz: Producție anuală recuperată (milioane mc)



### T1/2022: Producție aproximativ stabilă an/an

- Am înregistrat o producție de 1.307 milioane mc în T1**
- Am consolidat și stabilizat potențialul producției noastre de gaze
- Continuăm programele de reabilitare în principalele zăcăminte.

### Continuăm investițiile în unitățile de producție în T1/2022:

- ✓ Au fost finalizate lucrările la instalațiile tehnologice de suprafață pentru punerea în producție a 4 sonde și se află în execuție instalațiile tehnologice de suprafață pentru 6 sonde
- ✓ Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 46 de sonde.

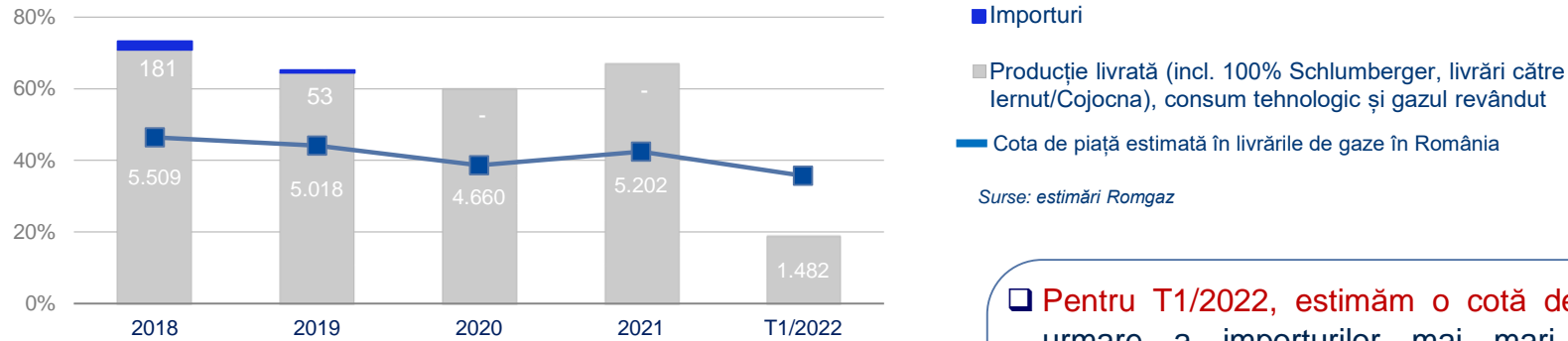
### Am luat măsuri eficiente pentru a sprijini dezvoltarea producției:

- Implementarea de măsuri pentru optimizarea zăcămintelor de gaze naturale
- Continuarea și extinderea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature de gaze
- Efectuarea operațiilor de reparații și intervenții la sondele cu productivitate scăzută sau inactive
- Finalizarea unor investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură.

# Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

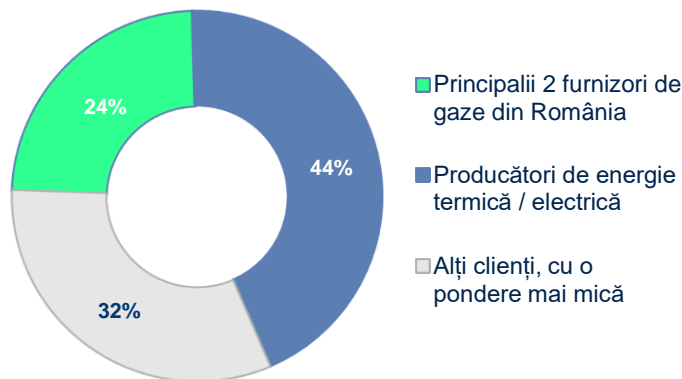
## T1/2022: Poziție semnificativă în totalul livrărilor de gaze naturale în România

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



Surse: estimări Romgaz

**Romgaz: Principalii clienți (după cantitățile de gaze vândute, T1/2022)**



Defalcarea portofoliului reflectă caracteristicile trimestriale specifice ale cererii de gaze

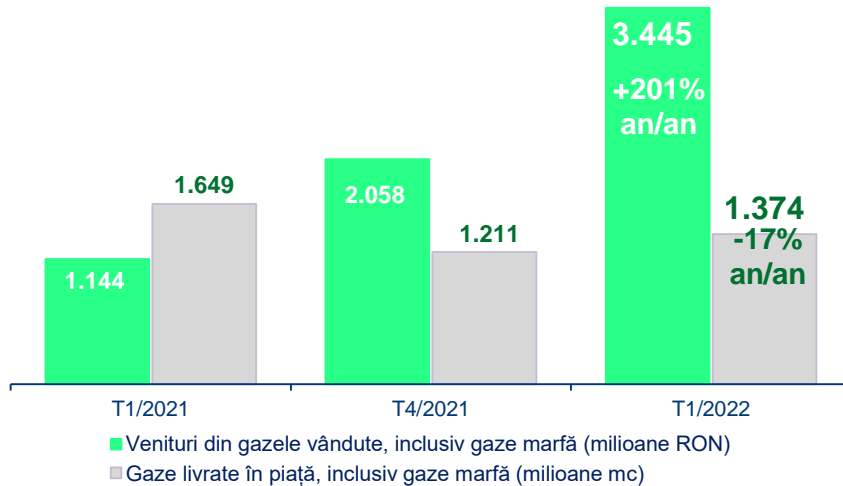
- ❑ Pentru T1/2022, estimăm o cotă de piață de 36% - ca urmare a importurilor mai mari de gaze naturale, comparativ cu același trimestru al anului precedent
- ❑ De asemenea, deținem o cotă de piață semnificativă în livrările din producția internă de 46% în T1/2022 – îmbunătățită cu aproximativ 1% față de aceeași perioadă din 2021.

- Deținem un portofoliu solid de clienți
- Politica noastră comercială vizează:
  - asigurarea unui portofoliu echilibrat de clienți
  - asigurarea consumului intern
  - creșterea flexibilității prețurilor.

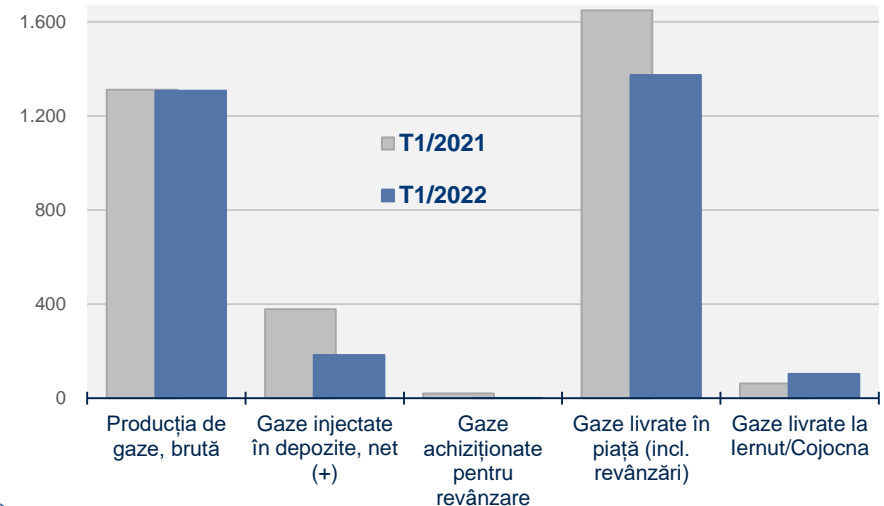
# Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

## T1/2022: Venituri semnificative - la nivel record, datorită prețului favorabil al gazelor

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



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



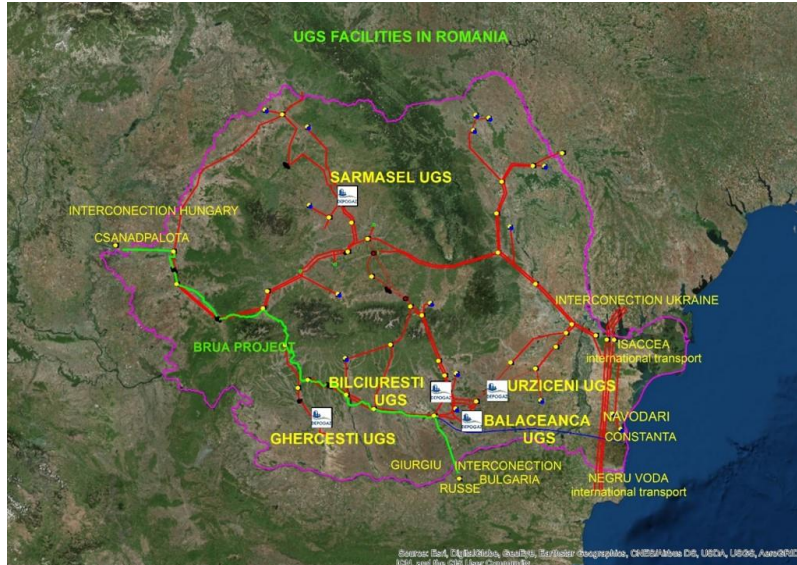
- ❑ In T1/2022: Veniturile din gazele vândute au atins un nivel record de 3.445 milioane RON, de peste 3 ori mai mare față de aceeași perioadă a anului precedent, datorită prețului favorabil al gazelor
- ❑ Volumele tranzacționate s-au diminuat cu 16,7% an/an, cu volume mai mici de gaze extrase și vândute din UGS - în principal ca urmare a consumului mai mic de gaze înregistrat în România
- ❑ Comparativ cu T4, veniturile din gazele vândute au crescut cu 67% în T1/2022, cu un nivel al volumelor livrate mai mare cu 14%

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

**CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI PRODUCȚIE GAZE în T1/2022: 90% în Cifra de Afaceri și circa 100% în EBITDA**

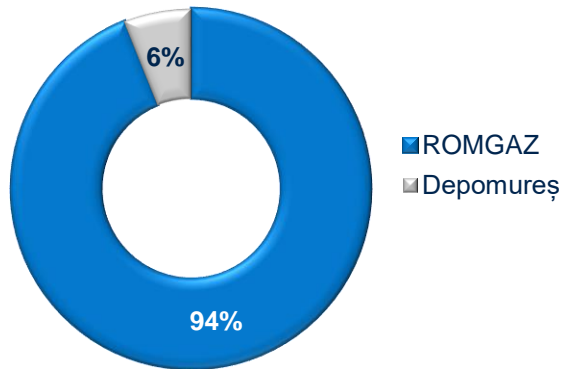
# Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

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



Grupul Romgaz: Depozite de Înmagazinare Subterană - Martie 2022 - capacitate activă (milioane mc / ciclu) -			
Bilciurești	1.310	Ghercești	150
Sărmășel	900	Bălăceanca	50
Urziceni	360		
<b>Capacitate activă totală: 2.770 milioane mc</b>			

Cota de piață ROMGAZ pentru înmagazinare

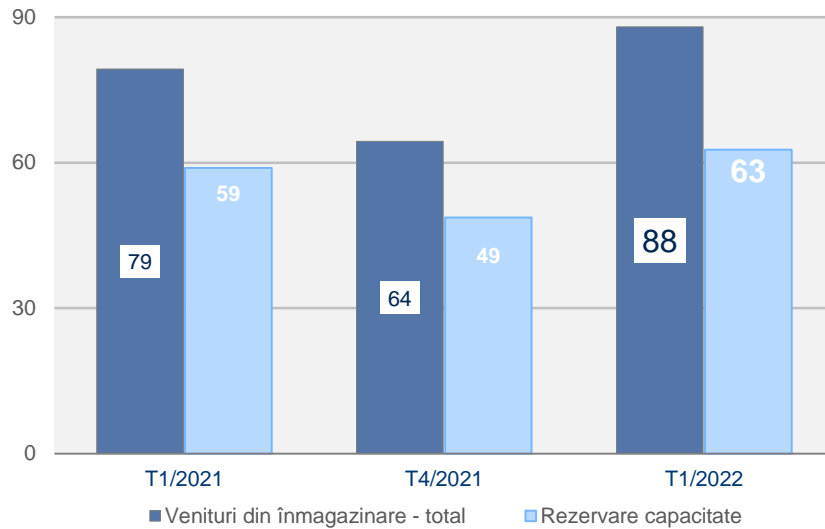


- ❑ Grupul Romgaz operează un număr de 5 depozite - cu o capacitate totală de lucru de 2,77 miliarde mc (capacitate totală de 3,97 miliarde mc) – Filiala Depogaz
- ❑ Deținem un pachet de 40% din operatorul Depomureș (0,30 miliarde mc) în asociere cu Engie
- ❑ Raport semnificativ de 25% între volumul gazului de lucru și consumul anual în 2020 – situat în prima jumătate a clasamentului valorilor practicate în Europa; de asemenea, raport de 96% între volumul de gaze înmagazinate și volumul de lucru
- ❑ 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>

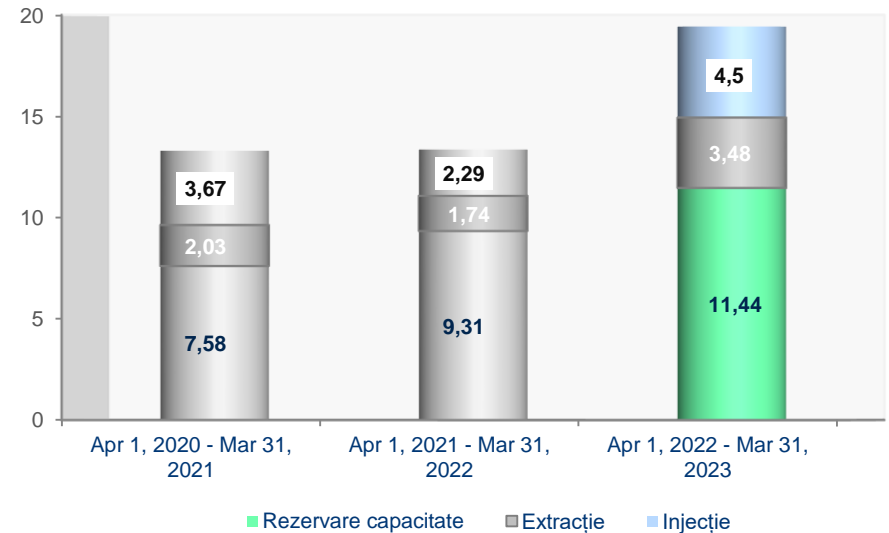
## T1/2022: Venituri mai mari din activitatea de înmagazinare

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



- ❑ **T1/2022:** Veniturile totale din activitatea de înmagazinare au crescut cu 11% față de aceeași perioadă a anului precedent, însumând 88 milioane RON
- ❑ Veniturile din rezervarea de capacitate au reprezentat 71% din veniturile acestui segment, veniturile din extracție 22% și veniturile din injecție 7%.

**Romgaz: Tarife de înmagazinare (RON/MWh)**



- ❑ Tarifele anuale de înmagazinare până la sfârșitul lunii Martie 2021 au însumat 13,34 lei/MWh
- ❑ Noile tarife de înmagazinare pentru perioada Aprilie 2022 – Martie 2023 au crescut la 19,42 lei/MWh

<sup>1</sup> Cifre consolidate

**CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ÎNMAGAZINARE în T1/2022: 2% în Cifra de afaceri și în EBITDA**



# Producerea și comercializarea energiei electrice

## Investiție “Gas to Power”: Se anticipează punerea în funcțiune în 2023

### ➤ Principalele realizări:

Contractul de construcție - reziliat în data de 17 Iunie 2021

Contract încheiat cu TUV România în Feb 2021, având ca obiect:

- Elaborarea unui Raport Tehnic pentru evaluarea stadiului fizic de realizare a lucrărilor – acesta a relevat că: <90% din lucrări sunt finalizate, sau 80% din proiectul la cheie (65-70% din totalul lucrărilor, inclusiv cele pentru care nu există încă proiecte)
- Întocmirea unui Caiet de Sarcini – pentru achiziția lucrărilor rămase de executat.

**Suntem în proces de evaluare a soluțiilor optime pentru finalizarea lucrărilor înainte de T4/2023.**

### ➤ Descrierea Investiției:

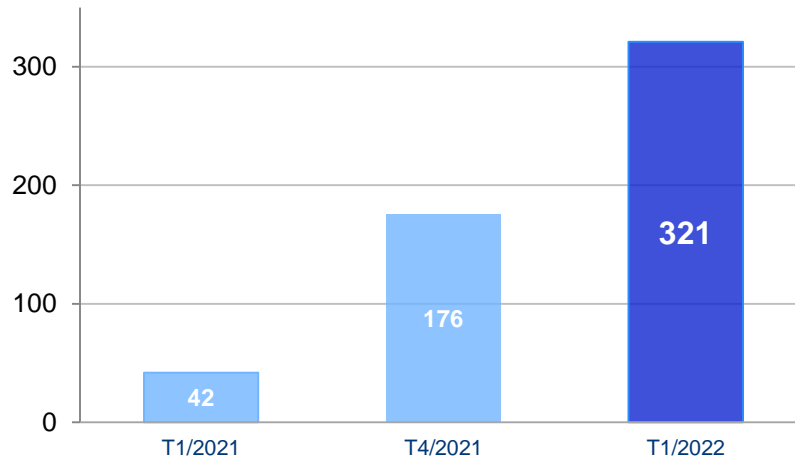
- **Capacitate brută energie electrică: 430 MW**
- **Eficiență electrică brută la sarcină nominală: 56,4 %**
- **Emisii maxime de Nox: 50 mg/Ncm și de CO: 100 mg/Ncm**
- **CCGT Iernut beneficiază de o poziționare strategică** - amplasare în centrul sistemului energetic național
- **Obiectivele principale:**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



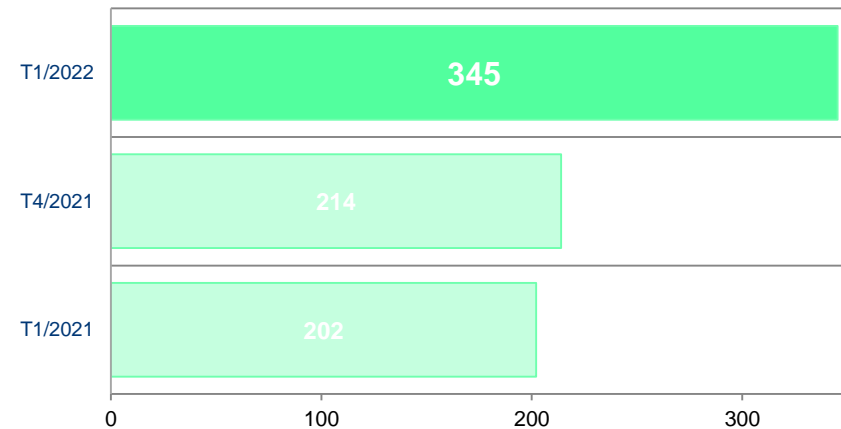
# Producerea și comercializarea energiei electrice

**T1/2022: Venituri mai mari în 2022, datorită prețurilor ridicate și a unei producții mai mari**

**Romgaz: Venituri din energie electrică (mil RON)**



**Romgaz: Producția de energie electrică (GWh)**



- ❑ **T1/2022: Am înregistrat venituri mai mari de 7,6 ori față de T1 anul trecut, în valoare de 321 milioane RON**
- ❑ Față de T4, veniturile din electricitate au crescut de 1,8 ori
- ❑ Evoluția se datorează prețurilor ridicate practicate pe piețele centralizate pe care activează Grupul Romgaz, cât și a unei producții mai mari.

- ❑ **T1/2022: Producția de energie electrică a însumat 345 GWh, +71% față de aceeași perioadă a anului precedent**
- ❑ Comparativ cu T4, producția a crescut cu 61%
- ❑ Capacitatea instalată e diminuată pentru a crea spațiu destinat construcției noii centrale; numai grupul 5 este în funcțiune (200 MW) la vechea centrală electrică Iernut.

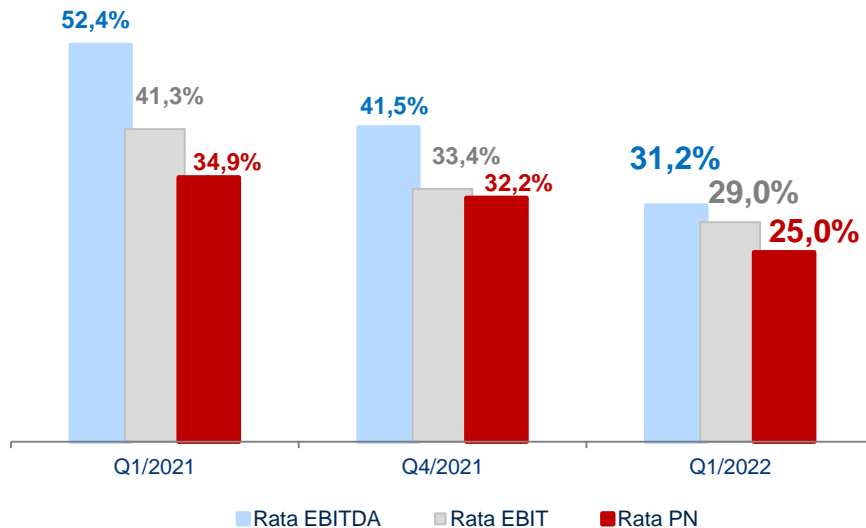
<sup>1</sup> Cifre consolidate

**CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ în T1/2022: 8% în Cifra de afaceri și 16% în EBITDA**

# Performanța financiară<sup>1</sup>

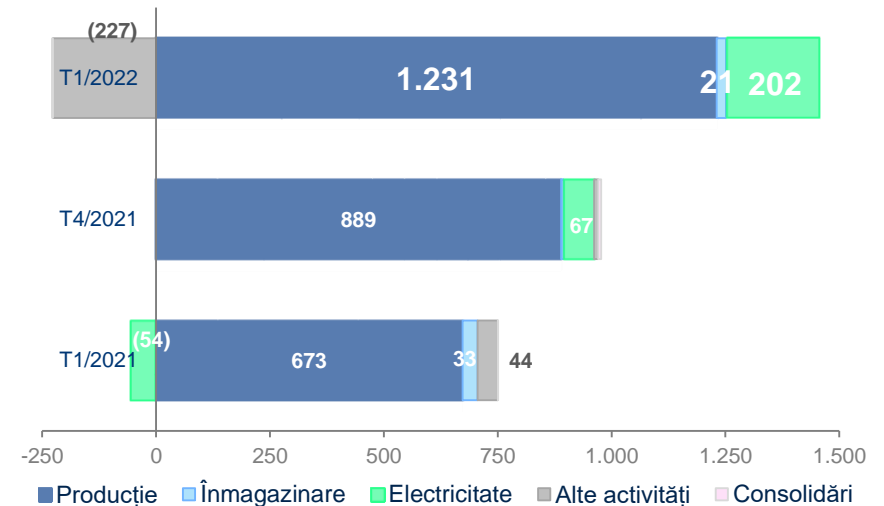
## T1/2022: Rate de profitabilitate importante, afectate de cheltuieli fiscale semnificativ mai mari

Grupul Romgaz: Rate semnificative de profitabilitate



- Am înregistrat rate semnificative de profitabilitate în T1/2022; astfel, rata Profitului Net a fost de 25%, iar rata EBITDA a atins 31,2%
- 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 Cifra de afaceri și EBITDA este deținută de Segmentul de Producție Gaze (Producție și Livrări) – care a contribuit cu 1.231 milioane RON în T1/2022, +83% comparativ cu 2021
- Segmentul Electricitate a înregistrat o contribuție importantă în EBITDA în T1, însumând 202 milioane RON, ca urmare a cererii de energie și evoluției prețurilor.

<sup>1</sup> Cifre consolidate

# Performanța financiară

**T1/2022: Venituri +196% an/an, Redevențele și Impozitul pe veniturile suplimentare +11,5 ori, Profitul Net +111% – la un nivel record**

## Sumar T1/2022 (față de T1/2021)

Cifra de afaceri	3.926 milioane RON (↗196%)
Redevențe și Impozitul pe venituri	2.303 milioane RON (↗11,5 ori)
EBITDA	1.227 milioane RON (↗76%)
Profitul Net	980 milioane RON (↗111%)
Rata EBITDA	31,2% (↘)
Rata Profitului Net	25% (↘)
Număr de salariați	5.843 (↘)

- ❑ **Am înregistrat venituri în valoare de 3,9 miliarde RON în T1/2022, mai mari de aproape 3 ori față de aceeași perioadă a anului precedent** - la cel mai înalt nivel trimestrial raportat, cel puțin de la listarea noastră pe BVB
- ❑ Performanța semnificativă a fost generată de vânzările din producția de gaze la un nivel istoric al prețurilor gazelor
- ❑ **Cheltuielile cu principalele impozite și taxe** au fost substanțial mai mari – de 11,5 ori an/an - defalcate astfel:
  - impozitul pe veniturile suplimentare – 1.843 milioane RON (T1/2021: 115 milioane RON)
  - redevența pe producția de gaze și activitatea de înmagazinare - 461 milioane RON (T1/2021: 86 milioane RON)
- ❑ **Profitul Net a atins 980 milioane RON, de peste 2 ori mai mare an/an**, cu o rată a Profitului Net de 25.0%.

Milioane RON	2019	2020	2021	T1/21	T4/21	T1/22	T1vsT1
<b>Cifra de afaceri, din care</b>	<b>5.080</b>	<b>4.075</b>	<b>5.853</b>	<b>1.327</b>	<b>2.356</b>	<b>3.926</b>	196%
Gaze din producția internă	4.280	3.293	4.713	1.119	2.032	3.442	208%
Gaze achiziționate și revândute	101	16	330	25	26	4	-86%
Servicii de înmagazinare	331	375	260	79	64	88	11%
Venituri din energia electrică	146	189	322	42	176	321	663%
Alte servicii	185	176	166	52	41	55	7%
<b>Alte venituri</b>	<b>33</b>	<b>25</b>	<b>170</b>	<b>10</b>	<b>28</b>	<b>17</b>	74%
Costul mărfurilor vândute	(108)	(19)	(282)	(28)	(34)	(9)	-68%
Variația stocurilor	80	(16)	75	(95)	24	(52)	-46%
Materii prime, consumabile	(76)	(58)	(81)	(20)	(27)	(25)	27%
Cheltuieli de explorare	(2)	(27)	(1)	(0)	(0)	(1)	
Cheltuieli cu personalul	(670)	(767)	(767)	(159)	(199)	(158)	-1%
Alte câștiguri sau pierderi	8	(7)	23	(0)	(3)	(3)	
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	(81)	18	350	32	323	12	-62%
Cota parte din rezultatul asociațiilor	1	1	0	(0)	0	(0)	
Alte cheltuieli	(1.552)	(1.158)	(2.539)	(366)	(1.486)	(2.476)	576%
<b>EBITDA</b>	<b>2.689</b>	<b>2.051</b>	<b>2.785</b>	<b>696</b>	<b>977</b>	<b>1.227</b>	76%
<b>Rata EBITDA</b>	<b>52,9%</b>	<b>50,3%</b>	<b>47,6%</b>	<b>52,4%</b>	<b>41,5%</b>	<b>31,2%</b>	
<b>Amortizare, depreciere</b>	<b>(1.452)</b>	<b>(672)</b>	<b>(686)</b>	<b>(147)</b>	<b>(190)</b>	<b>(89)</b>	-39%
<b>EBIT</b>	<b>1.237</b>	<b>1.379</b>	<b>2.099</b>	<b>549</b>	<b>788</b>	<b>1.138</b>	107%
<b>Rata EBIT</b>	<b>24,3%</b>	<b>33,8%</b>	<b>35,9%</b>	<b>41,3%</b>	<b>33,4%</b>	<b>29,0%</b>	
Venit net din dobânzi	38	48	58	14	20	32	131%
<b>Profit Brut</b>	<b>1.275</b>	<b>1.427</b>	<b>2.157</b>	<b>562</b>	<b>808</b>	<b>1.169</b>	108%
Impozitul pe profit	(186)	(179)	(242)	(99)	(49)	(190)	92%
<b>Profit Net</b>	<b>1.090</b>	<b>1.248</b>	<b>1.915</b>	<b>464</b>	<b>759</b>	<b>980</b>	111%
<b>Rata Profitului Net</b>	<b>21,4%</b>	<b>30,6%</b>	<b>32,7%</b>	<b>34,9%</b>	<b>32,2%</b>	<b>25,0%</b>	

## Poziție financiară favorabilă, Contract de împrumut semnat pe 30 Martie

- **La finalul lunii Martie 2022**, numerarul, conturile / depozitele bancare și titlurile de stat reprezentau cumulativ **suma de 4.856 milioane RON**
- **Pe 30 martie, ROMGAZ a semnat un acord de facilitate 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 - sumar

Milioane RON	2019 retratat	2020	T1/2022
Profit Net aferent perioadei	1.090	1.248	980
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	2.730	2.148	1.217
Mișcări în capitalul circulant	0	114	(289)
Numerar net generat din activități operaționale	2.432	2.037	927
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.027)	(1.477)	(2.310)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(1.608)	(507)	(1)
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar *</b>	<b>(203)</b>	<b>53</b>	<b>(1.384)</b>

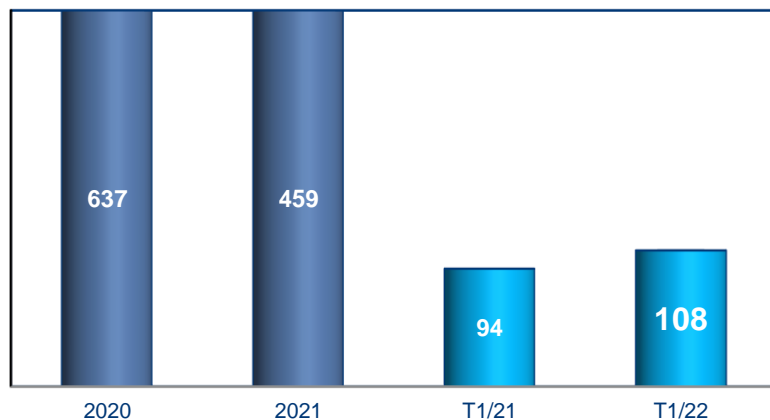
\* Această linie reflectă numai modificarea netă de numerar și echivalente de numerar (conturi/depozite bancare cu maturitate sub 3 luni)

### Romgaz: Rezumat al Poziției Financiare

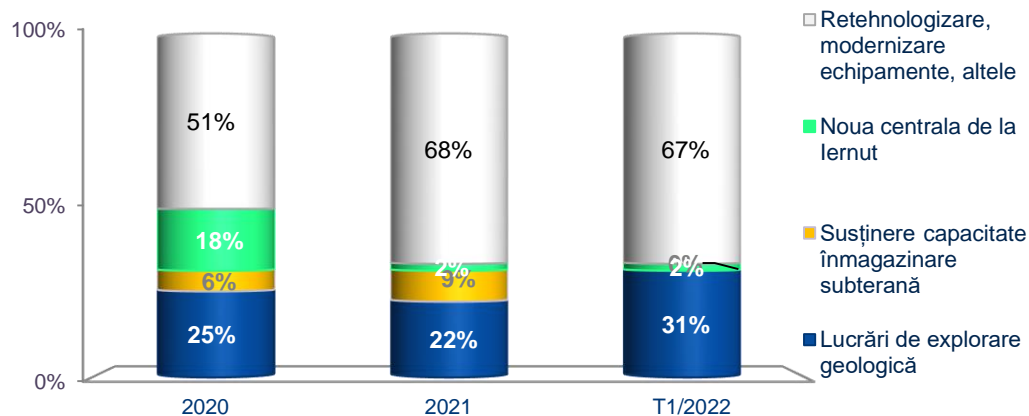
Milioane RON	31 Dec 2019 retratat	31 Dec 2020 retratat	31 Dec 2021	31 Martie 2022
<b>Total Active Imobilizate, din care</b>	<b>5.822</b>	<b>5.943</b>	<b>5.565</b>	<b>5.518</b>
Imobilizări corporale	5.543	5.613	5.241	5.250
Alte imobilizări necorporale	9	15	16	16
Investiții în asociați	25	26	26	26
Creanțe privind impozitul amanat	231	275	270	213
Alte investiții financiare	5	5	6	6
Active privind drepturile de utilizare – leasing	9	8	7	7
<b>Total Active Circulante, din care</b>	<b>2.431</b>	<b>3.319</b>	<b>5.728</b>	<b>5.328</b>
Stocuri	311	245	305	228
Creanțe comerciale și alte creanțe	638	593	1.352	2.125
<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>2.659</b>
<b>Numerar și echivalent</b>	<b>364</b>	<b>417</b>	<b>3.580</b>	<b>2.197</b>
Alte active	42	68	68	119
Creanțe privind impozitul pe profit curent	-	-	3	0,4
<b>Total active</b>	<b>8.253</b>	<b>9.261</b>	<b>11.293</b>	<b>12.846</b>
<b>Capitaluri Proprii</b>				
Capital social	385	385	385	385
Rezerve	1.587	2.252	2.999	2.999
Rezultat reportat	5.201	5.150	5.597	6.576
<b>Total Capitaluri Proprii</b>	<b>7.174</b>	<b>7.787</b>	<b>8.981</b>	<b>9.961</b>
<b>Datorii pe termen lung, din care</b>	<b>511</b>	<b>812</b>	<b>807</b>	<b>804</b>
Provizioane	366	539	413	414
Venituri în avans	21	136	230	230
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	115	129	156	152
<b>Datorii pe termen scurt, din care</b>	<b>568</b>	<b>662</b>	<b>1.505</b>	<b>2.082</b>
Datorii comerciale și alte datorii	110	89	71	62
Datorii privind contractele cu clienții	43	81	204	338
Datorii cu impozitul pe profit curent	64	60	52	182
Provizioane	83	156	237	236
<b>Total Datorii</b>	<b>1.079</b>	<b>1.474</b>	<b>2.312</b>	<b>2.885</b>
<b>Total Capitaluri și Datorii</b>	<b>8.253</b>	<b>9.261</b>	<b>11.293</b>	<b>12.846</b>

## Cheltuielile cu Investițiile – urmează avansul pentru obiectivul “Asocieri Neptun Deep”

Grupul Romgaz: Cheltuieli cu investițiile (milioane RON)



Grupul Romgaz: Structura investițiilor



<sup>1</sup> Cifre consolidate

□ Grupul Romgaz a investit 108 milioane RON în T1/2022, +17% față de T1/2021, principalele realizări incluzând:

- *Explorare*: am finalizat 3 sonde de explorare
- *Producție*: au fost finalizate lucrările la instalațiile tehnologice de suprafață pentru punerea în producție a 4 sonde și se află în execuție instalațiile tehnologice de suprafață pentru 6 sonde
- *Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile*: pentru 46 de sonde
- *Modernizări echipamente înmagazinare*.

□ Investițiile au reprezentat 16% din nivelul bugetat, impactate în principal de **replanificarea plății avansului pentru obiectivul de investiții “Asocieri Neptun Deep”**; acest lucru este de așteptat să aibă loc la scurt timp după semnarea contractului

□ Investițiile au fost finanțate din surse proprii în T1.



# 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



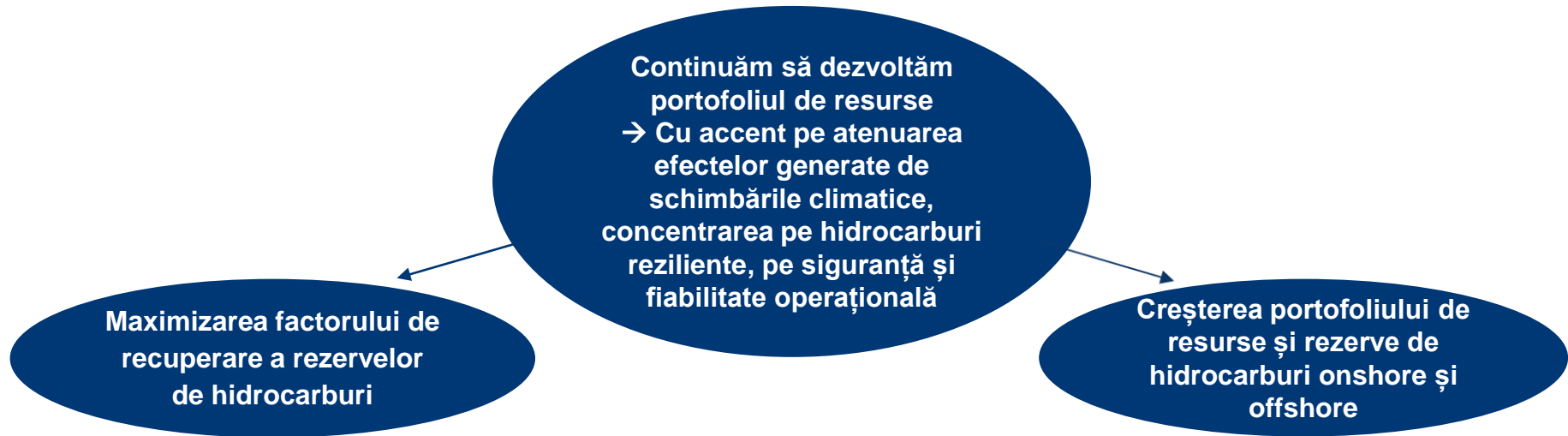
3. Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de a interacționa cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare



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 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
- ❖ **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
- Assess the feasibility to inject CO2 in depleted gas reservoirs to secure future carbon storage services
- 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

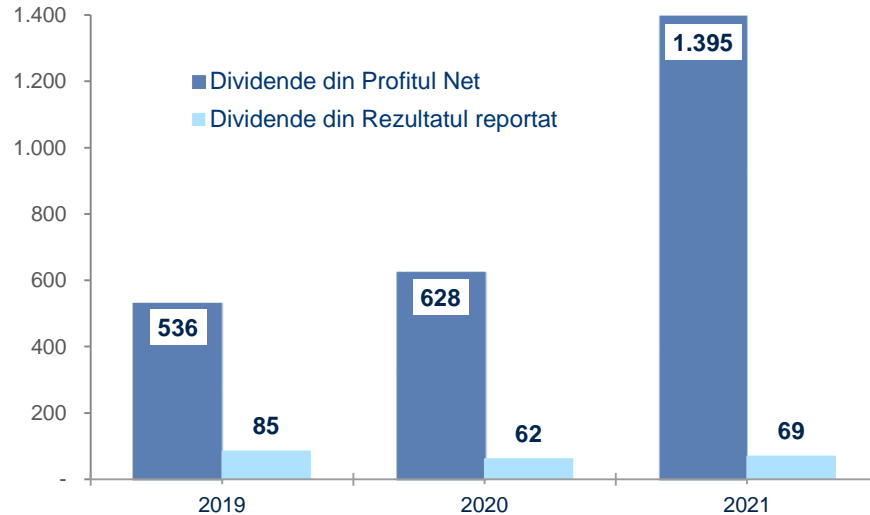
- Relații câștig-câștig cu piața și mediul social

# Distribuirea de dividende

**Dividende de plătit în 2022: AGA în Aprilie a aprobat un dividend brut de 3,8 RON / acțiune**

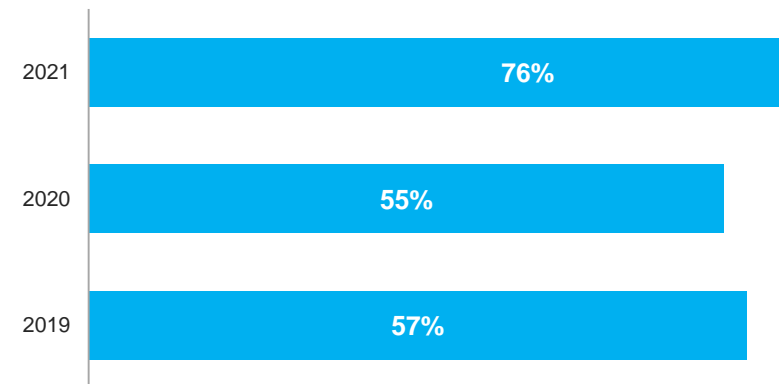
## Romgaz: Dividende Brute distribuite <sup>1</sup> (milioane RON)

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



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

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



- ❑ Societățile cu capital majoritar de stat au obligația legală de a distribui minim 50% din Profitul Net anual sub formă de dividende
- ❑ **Dividendul brut total aprobat de AGA în 28 Aprilie 2022: 3,8 RON / acțiune** (din care: 1,63 RON din Profitul Net aferent anului 2021 și 0,18 RON din rezerve) – data de înregistrare este 6 iulie 2021 (“ex-date” 5 iulie)



# Grupul Romgaz – Oportunitate de investiție

## Argumente pentru a investi în acțiunile Romgaz

<p>➤ <b>Exelență operațională / marje robuste de profitabilitate</b></p>	<p>Rata EBITDA de 31,2%, Rata EBIT de 29% și Rata Profitului Net de 25.0% în T1/2022</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). Nivelul minim indicat de lege este 50%.</p>
<p>➤ <b>Lichidități semnificative</b></p>	<p>La 31 Martie 2021, am înregistrat 4,9 miliarde RON total numerar și echivalent Disponibilități de numerar și echivalent<sup>1</sup> / Capitalizare bursieră = 30% (prețul acțiunii la 12 Mai 2022)</p>
<p>➤ <b>Cel mai mare producător 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 semnat acordul de vânzare-cumpărare 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>Von 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 Martie 2022 (numerar și echivalent, alte investiții financiare), cifre consolidate

# Consiliul de Administrație: Echipă de profesioniști



## Dan Dragoș Drăgan Președinte CA

**Dan Dragoș Drăgan** – a fost reales membru interimar al Consiliului de Administrație ROMGAZ în AGA din 28 Februarie 2022 cu mandat de 4 luni, începând cu 14 Martie 2022.

Experiența sa 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.

## Marius Aristotel Jude Director General al SNGN Romgaz SA

**Marius Aristotel Jude** - a fost reales membru interimar al Consiliului de Administrație ROMGAZ în AGA din 28 Februarie 2022 cu mandat de 4 luni, începând cu 14 Martie 2022.

Experiența sa include funcții precum membru al CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2016-2017 și 2018-2022), 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.

## Gheorghe Silvian Șorici Independent Președinte al Comitetului de Audit și al Comitetului de Nominalizare și Remunerare

**Gheorghe Silvian Șorici** - a fost reales membru provizoriu al Consiliului de Administrație ROMGAZ în AGA din 28 Februarie 2022 cu mandat de 4 luni.

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.

## Nicolae Bogdan Simescu

**Nicolae Bogdan Simescu** - a fost reales membru interimar al Consiliului de Administrație ROMGAZ în AGA din 28 Februarie 2022 cu mandat de 4 luni, începând cu 14 Martie 2022.

Experiența sa include diferite poziții în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A., precum membru CA (2020-2022), inginer (2005-2015), Șef de proiecte de reabilitare (2015-2020).

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

## Balazs Botond Președinte al Comitetului de Strategie

**Balazs Botond** - a fost reales membru interimar al Consiliului de Administrație ROMGAZ în AGA din 28 Februarie 2022 cu mandat de 4 luni, începând cu 14 Martie 2022.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2019-2022), Șef Serviciu Juridic al S.N.G.N. ROMGAZ S.A. (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.

## Cezar Batog

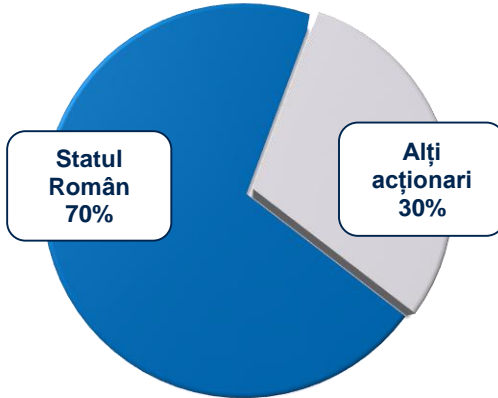
**Cezar Batog** - a fost ales membru interimar al Consiliului de Administrație ROMGAZ în AGA din 28 Februarie 2022 cu mandat de 4 luni, începând cu 14 Martie 2022.

Experiența sa profesională include funcții precum Director Executiv al Foote, Cone & Belding (1994-2001), Director General al Welldone Creative (2001-2003), Director General al Aidentity - 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.

# Structura de acționariat și Tranzacționarea acțiunilor

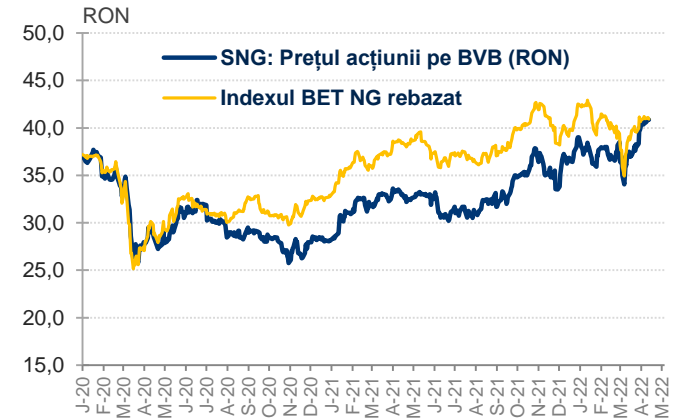
## Romgaz - Emitent important pe piața de capital



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

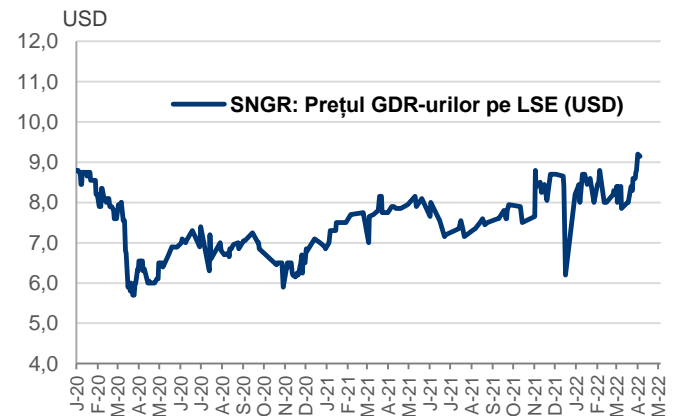
Perioada	Min	Max
T2/21	30,20	33,60
T3/21	30,50	35,00
T4/21	33,50	39,00
T1/22	34,05	40,05

**Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T2/21-T1/22):  
666 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 3,3 miliarde EUR
- ❑ Constituie **al 6-lea cel mai tranzacționat emitent pe BVB\***
- ❑ Emitent inclus în indicii principali ai BVB (cu o pondere de 31% în indicele sectorial pe activitatea de energie și utilitățile aferente BET-NG și între 9%-13% în indicii BET, BET-XT, BET-TR, ROTX)
- ❑ Emitent inclus în principalii indici globali cu alocare pe România (ex: FTSE, MSCI, S&P, STOXX, Russell Frontier)

Număr total de acțiuni: 385.42 milioane



\* Raport lunar BVB (Aprilie2022)

\* pe baza cotației din 12 Mai 2022 și a statisticii de tranzacționare pe BVB în ultimele 12 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 2022

25 Februarie: Publicarea Rezultatelor Financiare Preliminare 2021  
28 Februarie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

28 Aprilie: AGA pentru aprobarea Rezultatelor Financiare 2021  
29 Aprilie: Publicarea Raportului Anual 2021

13 Mai: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente T1 2022  
16 Mai: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

**12 August: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente Sem 1 / T2 2022**  
**16 August: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii**

**15 Noiembrie: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente 9 luni / T3 2022**  
**16 Noiembrie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii**