



ROMGAZ

Rezultate S1/T2 2022 - Prezentare Grup

August 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 S1/T2 2022 (S1 reprezintă acronimul pentru Semestrul 1, iar T2 – acronimul pentru Trimestrul 2).

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.

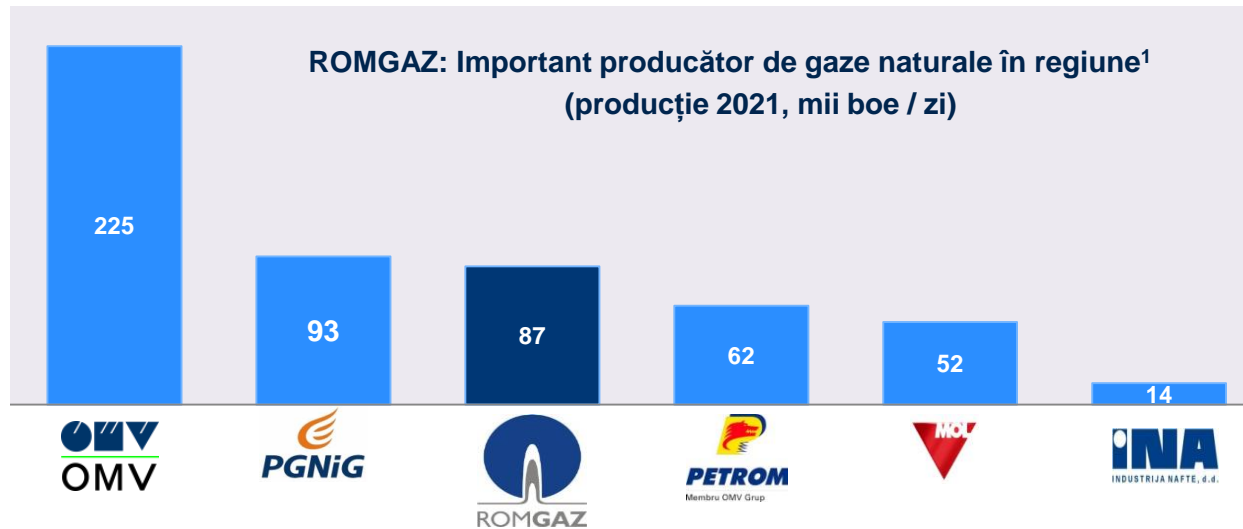
Nici SNGN Romgaz S.A. și nici directorii săi, conducerea, angajații sau consultanții lor nu pot fi trași la răspundere pentru eventualele pierderi sau daune apărute, în mod direct sau indirect, din orice utilizare a acestui document sau a conținutului său.

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 în S1/2020	7
Evenimente importante / Cadrul legal / Performanțele Grupului în S1 / T2 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

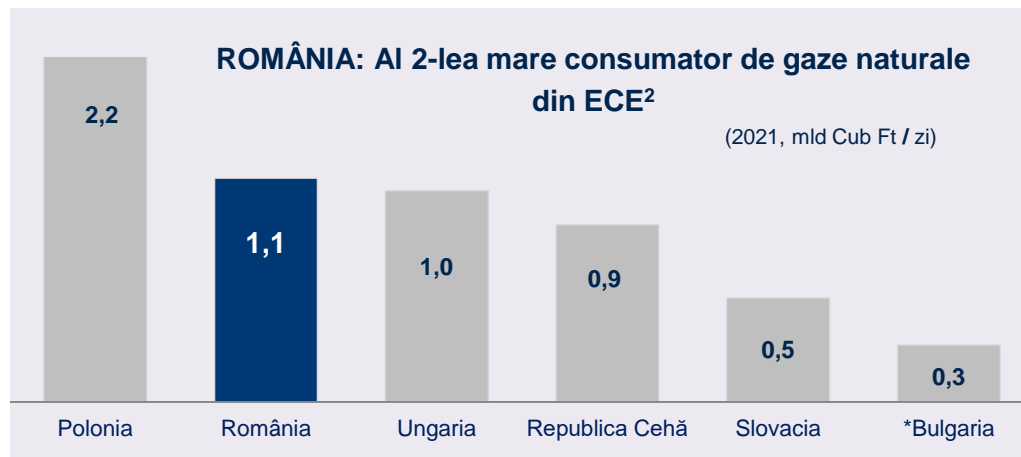
România: Important consumator și producător de gaze în regiune



Sursa:

¹ Calcule Romgaz bazate pe rapoartele companiilor; Petrom: România+străinatate, OMV exclusiv Petrom;

² CEIC Data



* 2020 – Bulgaria: consumul de gaze naturale

Gazele naturale – sursă importantă de energie curată

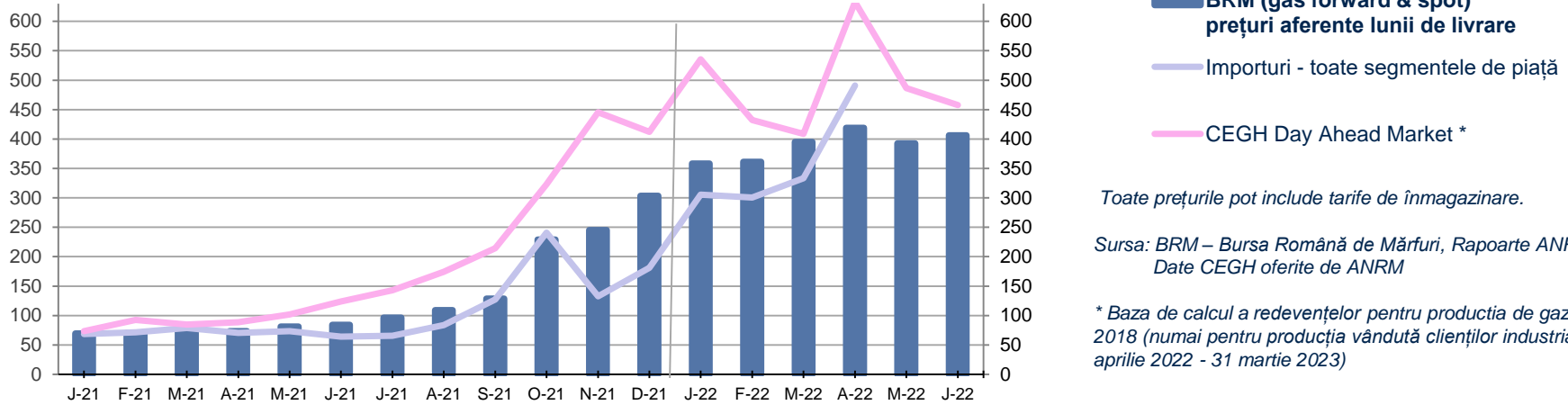
În regiune:

- ⇒ ROMGAZ – al 2-lea mare producător de gaze naturale
- ⇒ ROMÂNIA – al 2-lea mare consumator 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)

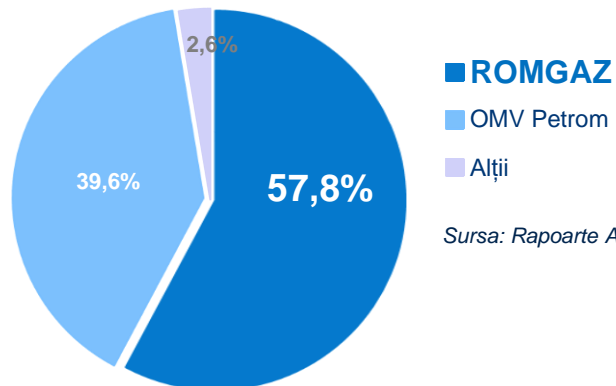


Toate prețurile pot include tarife de înmagazinare.

Sursa: BRM – Bursa Română de Mărfuri, Rapoarte ANRE, Date CEGH oferite de ANRM

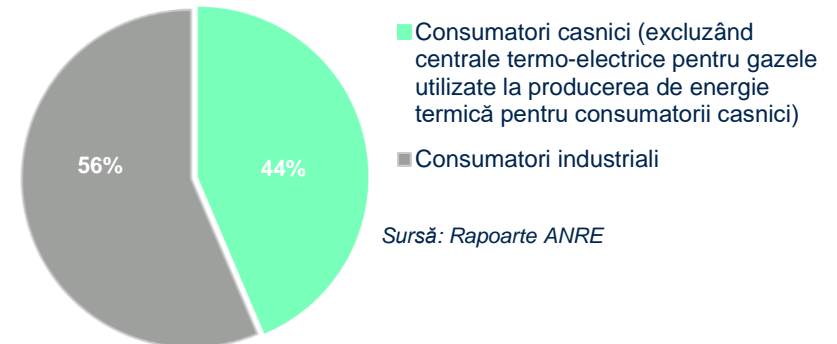
* Baza de calcul a redevențelor pentru producția de gaze naturale din 2018 (numai pentru producția vândută clienților industriali în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023)

Producători de gaze în România (4 luni/2021)



Sursa: Rapoarte ANRE

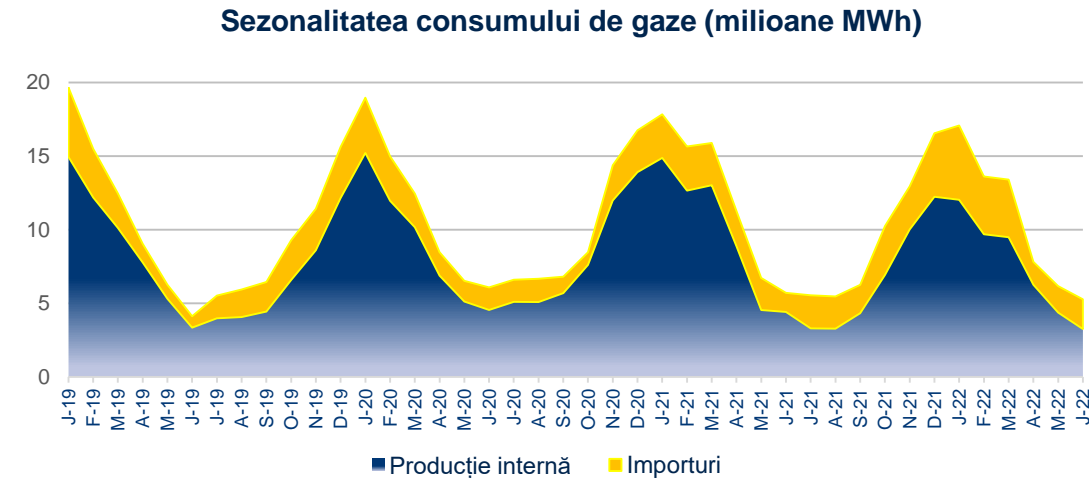
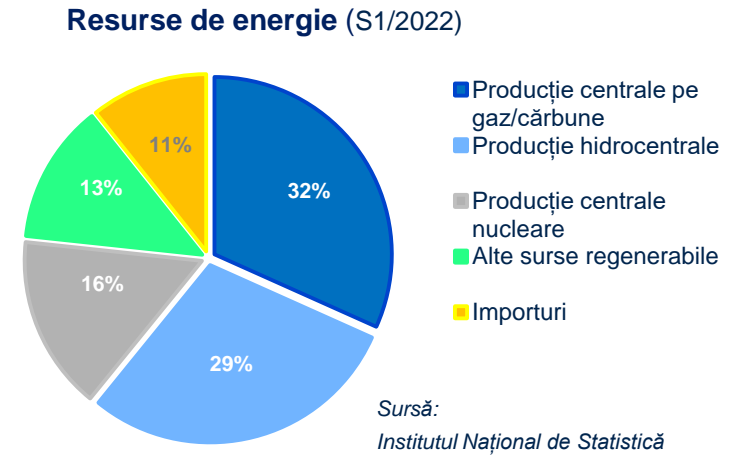
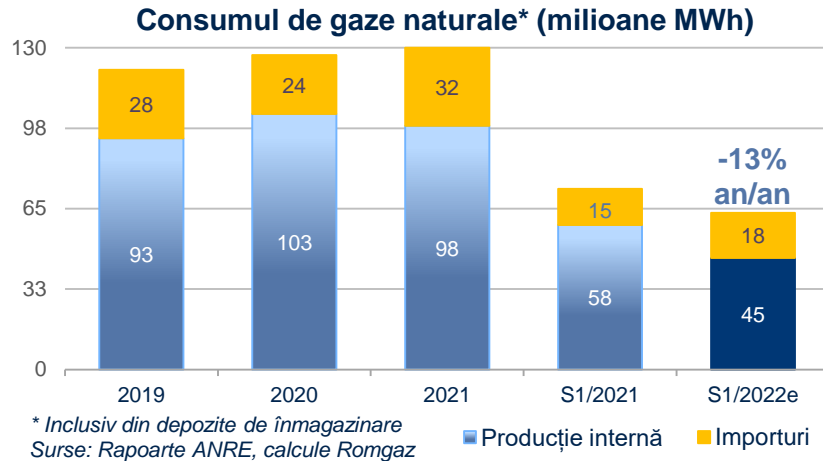
Consumatori finali în România* (4 luni/ 2022)



Sursă: Rapoarte ANRE

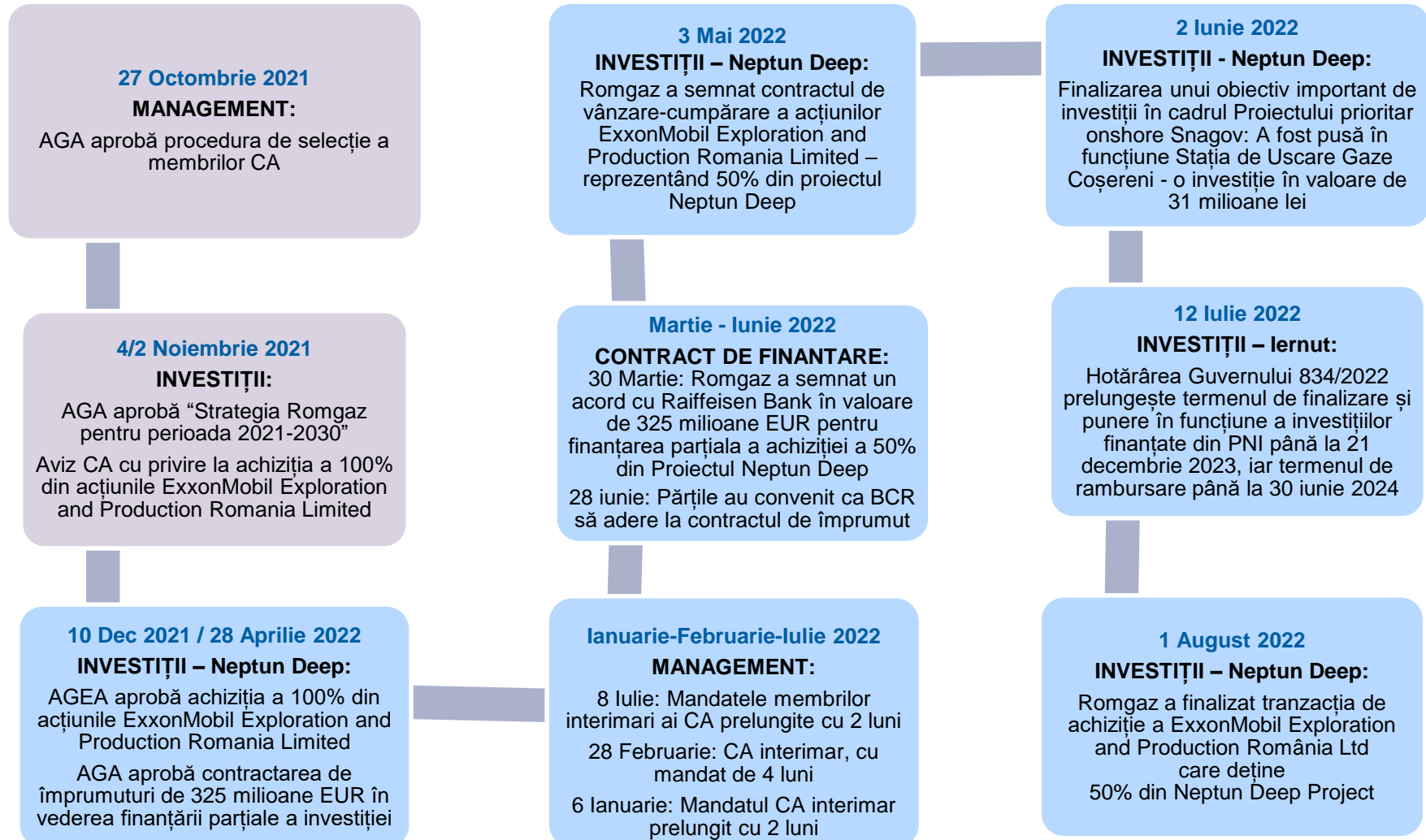
Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

România: Consumul de gaze estimat în scădere cu 13% în S1/2022 (față de S1/2021)



Grupul ROMGAZ: Aspecte principale în 2022

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 – 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 gazele naturale destinate consumatorilor casnici (CC) și 250/MWh pentru gazele naturale vândute producătorilor de energie termică destinată consumatorilor casnici
- **Impozitul pe veniturile suplimentare:** Sunt scutite veniturile din gazul vândut la prețuri reglementate
- **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 folosite pentru consumatorii industriali)

Furnizorii de gaze au niveluri plafonate ale prețurilor de vânzare pentru unii clienți finali: max 0,31 RON/kWh pentru CC și 0,37 RON/kWh pentru producătorii de energie termică destinată consumatorilor casnici și pentru clienții industriali cu consum anual < 50.000 MWh.

Inmagazinarea gazelor în perioada 1 aprilie - 31 octombrie 2022 este obligatorie pentru a asigura cel puțin 30% din consumul de iarnă al consumatorilor casnici.

Energie electrică : norme referitoare la preț + impozit pe veniturile suplimentare de 80% sunt stabilite în perioada de aplicare a OUG.

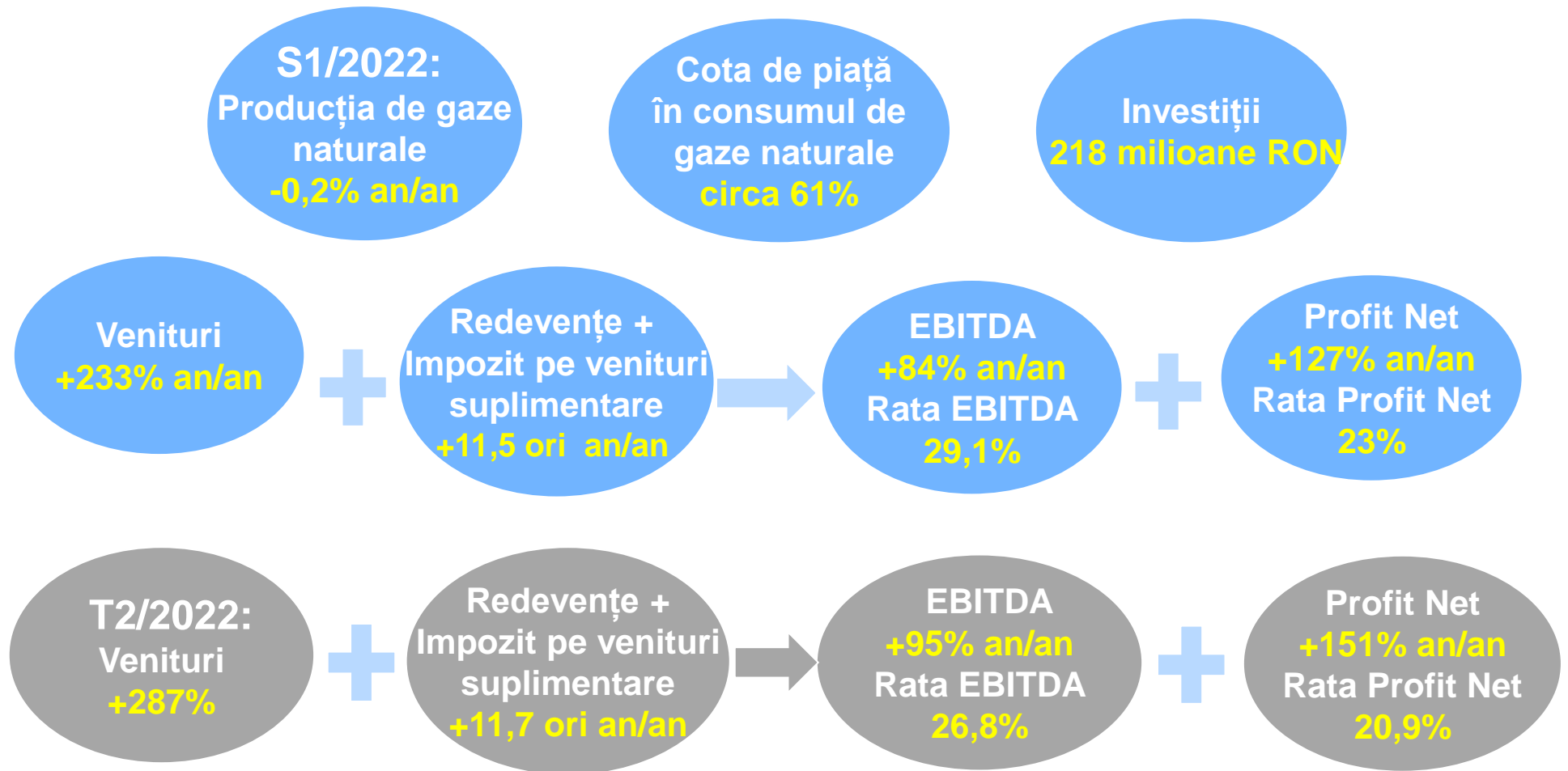
- **La nivelul producătorilor: prețuri liberalizate, GRP în vigoare până la 1 Aprilie 2022 (de la 1 Iulie 2020)**

Ordinele ANRE nr. 143, 144 / Iulie 2020, nr. 4 / Februarie 2022, OUG nr. 106 / Iunie 2020: GRP (Gas Release Program): 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

- **Hotărârea Guvernului nr. 834 / iunie 2022:** Investițiile cu finanțare nerambursabilă trebuie să fie puse în funcțiune până la 31 decembrie 2023; Cheltuieli vor fi rambursate până la 30 iunie 2024.

Grupul ROMGAZ: Aspecte principale în S1/Q2 2022

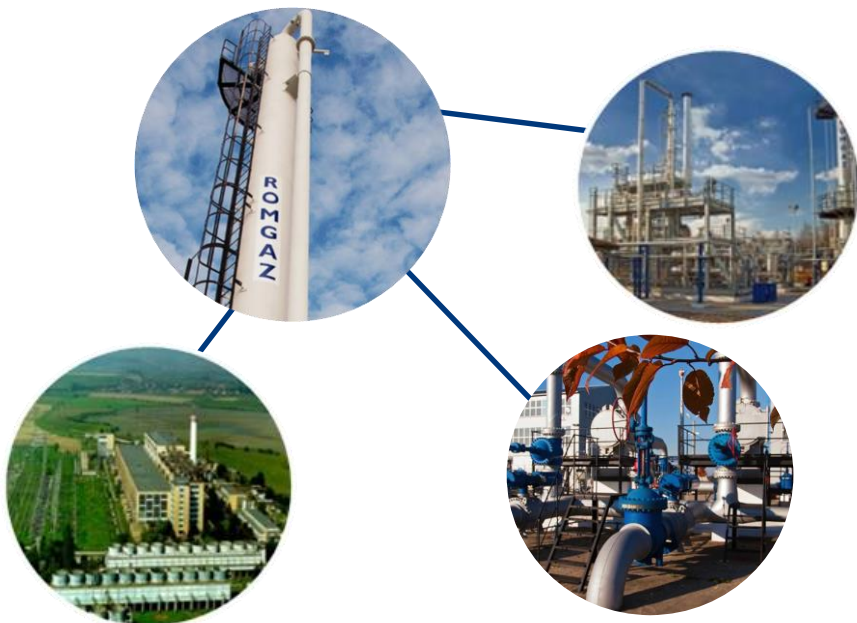
Performanțele semnificative în primele 6 luni în contextul de piață actual



S1/T2:
Taxe și redevențe în creștere accelerată

S1/T2:
Venituri și câștiguri record

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** (5,03 miliarde mc în 2021 și 2,5 miliarde mc în S1/2022)
- Cotă de piață semnificativă în livrările de gaze din România.

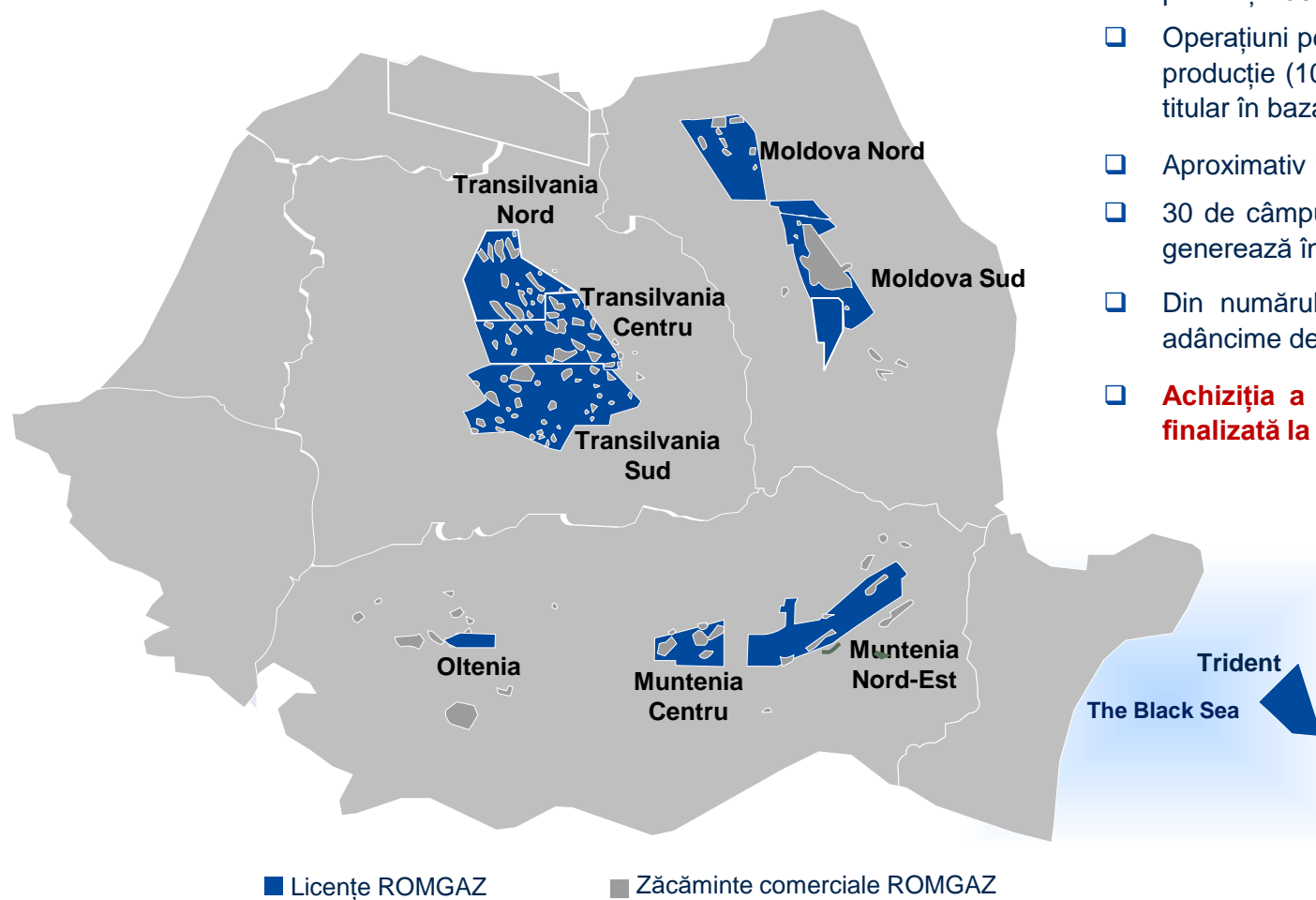
Înmagazinare Subterană

- Capacitate operațională de 2,77 miliarde mc la sfârșitul lunii Iunie 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
- Cotă de piață de 1,95% în termeni de energie electrică produsă în S1/2022.

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



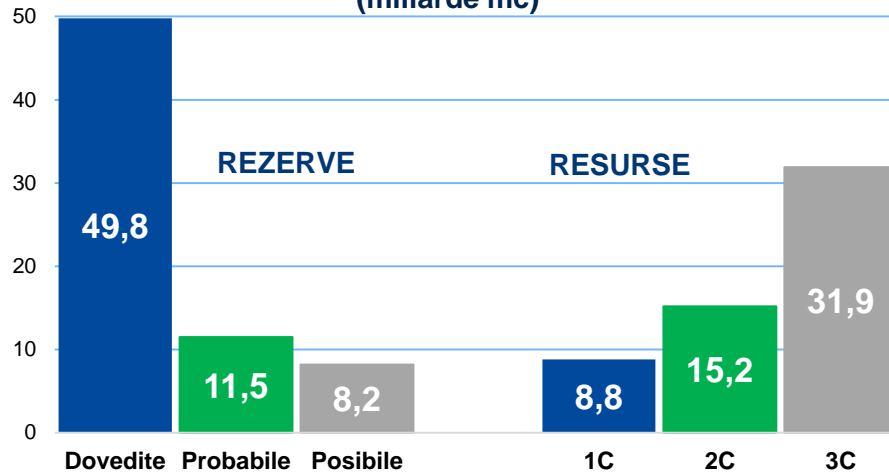
- ❑ Peste 100 de ani de istorie continuă în explorarea și producția de gaze, cu o infrastructură bine stabilită
- ❑ Operațiuni petroliere în 8 perimetre explorare - dezvoltare - producție (100% deținute de ROMGAZ) + 4 perimetre (cotitular în baza acordurilor de concesiune)
- ❑ Aproximativ 130 de zăcăminte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

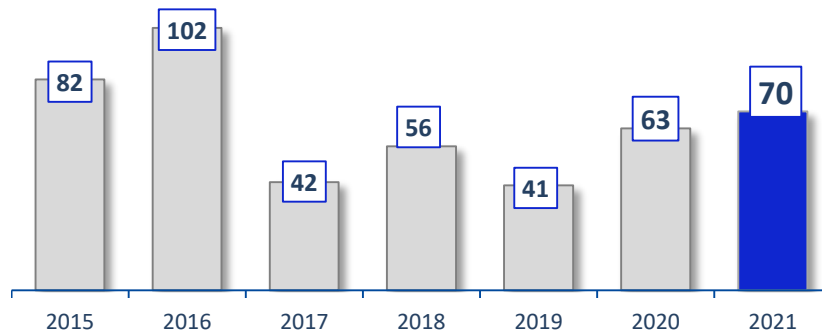
Prezentare generală

Portofoliu de gaze – Audit independent extern finalizat la sfârșitul T2/2022

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



Rate anuale de înlocuire a rezervelor (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 arată :
 - rezerve totale de gaze de 65,9 miliarde mc (dovedita, probabila, posibila)*
 - 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*

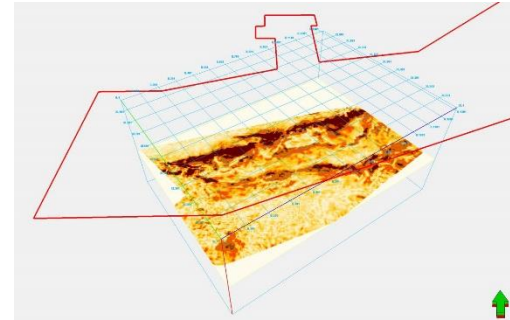
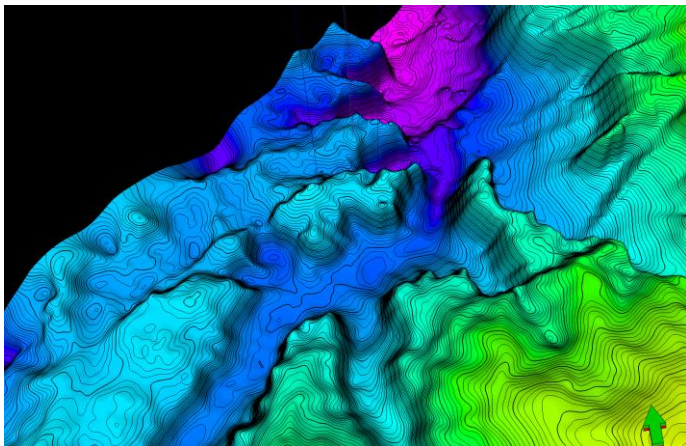
Activitatea de explorare

S1/2022: Eforturi continue pentru îmbunătățirea portofoliului de resurse de gaze

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

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

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).



S1/2022: Am continuat eforturile de dezvoltare a portofoliului nostru prin adăugarea de noi resurse și rezerve de gaze:

- ❑ Lucrări de foraj finalizate pentru 2 sonde (total forat 7.051m) – în teste de producție la sfârșitul S1
- ❑ 5 sonde sunt în proces de achiziție de lucrări de foraj, iar alte 22 de sonde sunt în alte etape diferite (cum ar fi proiectarea, obținerea autorizațiilor)
- ❑ La sfârșitul S1 a fost finalizată achiziția de date seismice 3D în RG.07 Muntenia Centru (300 km²), iar lucrările sunt în derulare în RG.06 Muntenia Nord-Est (350 km²).

Principalele realizări înregistrate în trimestrele precedente:

- 8 sonde de explorare forate în cursul anului 2021
- ❑ 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 km².

Activitatea de explorare

Etapa actuală de dezvoltare a principalelor noastre 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” – 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

Ultimile realizari: Romgaz a finalizat în August achiziția a 50% din proiectul Neptun Deep

În data de 1 august, 2022, S.N.G.N Romgaz S.A 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.

- **Proiectul Neptun Deep este cea mai importantă tranzacție din sectorul energetic românesc din ultimii 30 de ani** – asigură securitatea energetică a țării.
- **Pentru ROMGAZ, tranzacția reprezintă reper istoric în transformarea și dezvoltarea companiei.** 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.

Pasii urmatori: trecerea la faza de dezvoltare-producție cât mai curând posibil.

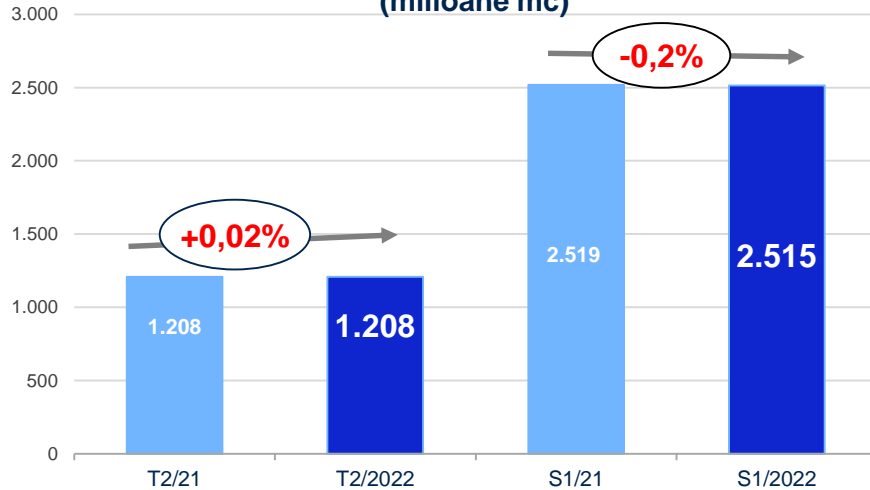
SPA a fost încheiat pe 3 mai 2022. Consultanții ROMGAZ au fost: Dentons și „Suciu Popa și Asociații”. Aceste companii au realizat un amplu exercitiu de due-diligence juridic cu privire la societatea țintă și activele acesteia și au asigurat consultanță juridică pe întreaga durată a negocierii contractului 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.

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

T2/S1 2022: Nivel de producție consolidat, măsuri continue pentru a asigura dezvoltarea acesteia

Romgaz: Niveluri importante ale producției în T2/S1 (milioane mc)



T2/S1 2022: Niveluri semnificative ale producției - peste buget în S1

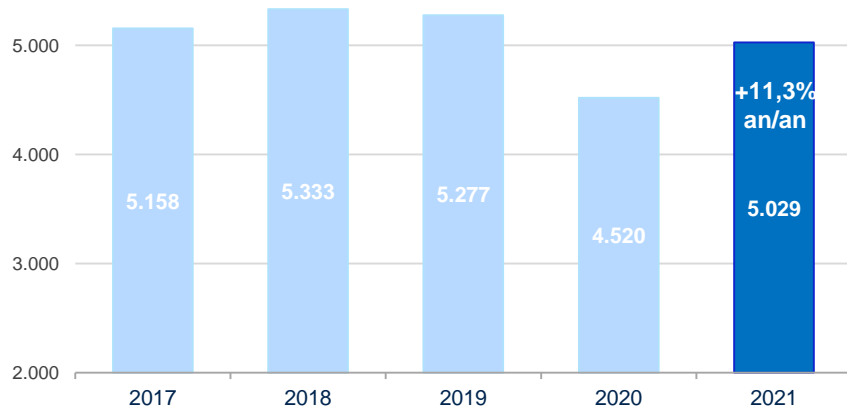
- ☐ Producție de 2,52 miliarde mc în S1: 2,3% peste nivelul bugetat de 2,46 miliarde mc
- ☐ In T2, producția de gaze naturale a crescut cu 0,02% comparativ cu T2/2021.

Eforturi susținute de a menține un declin mediu anual al producției sub 2,5% - un obiectiv strategic în Strategia Romgaz.

Realizări importante în S1:

- ✓ Stația de uscare gaze Coșereni – o investiție de 31 milioane lei – pentru dezvoltarea proiectului Snagov;
- ✓ 1 sondă de producție finalizată, 8 sonde – în proiectare;
- ✓ 9 instalații tehnologice de suprafață finalizate, 7 – în construcție, iar 19 – în diferite stadii de pregătire;
- ✓ Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 106 sonde.

Romgaz: Producție anuală consolidată (milioane mc)



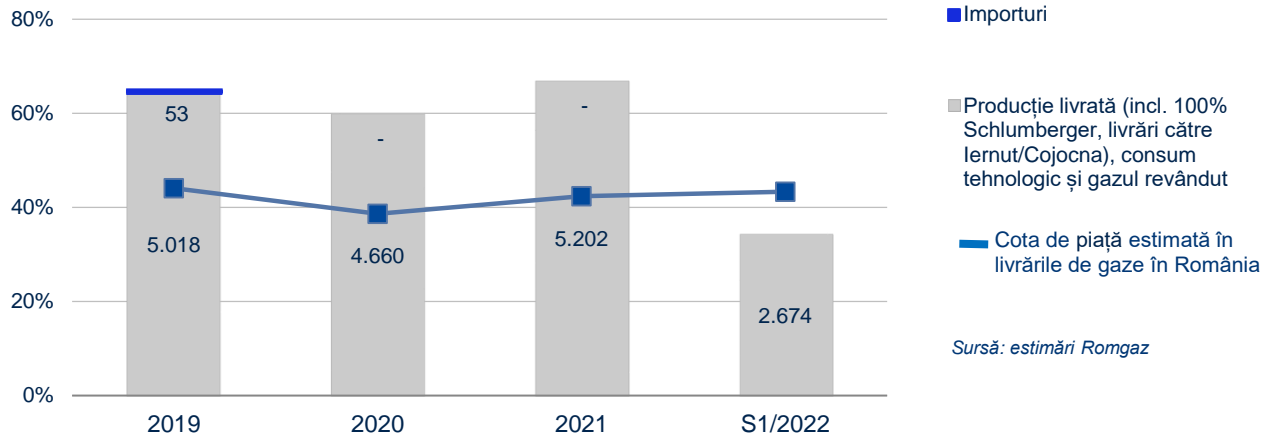
Potențial de producție – consolidat prin:

- ✓ Programe de explorare ce au contribuit la introducerea în exploatare de noi sonde, care au adus în circuitul economic noile descoperiri de gaze naturale;
- ✓ Proiecte de reabilitare a producției în principalele zăcăminte mature de gaze;
- ✓ Operații de reparație și intervenție pentru reactivarea sondelor cu debite importante;
- ✓ Optimizarea exploatării sondelor prin: aplicarea de metode moderne de eliminare a apei acumulate și monitorizarea parametrilor, implementarea tehnologiei minim invazive la operațiile de reparație / intervenție.

Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

S1/2022: Poziție semnificativă în livrările de gaze naturale din România

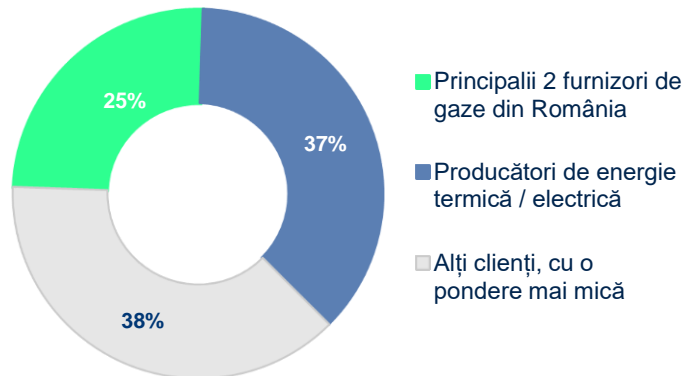
Romgaz: Livrările de gaze și cota de piață în România (% , milioane mc)



- Pentru S1/2022, estimăm o **cotă de piață de peste 43%** – mai mare față de aceeași perioadă a anului 2021
- Ne-am crescut considerabil **cota de piață la peste 61%** în livrările din producția internă în S1/2022 din România – în creștere cu 10,5% față de perioada similară din 2021.

Sursă: estimări Romgaz

Romgaz: Principalii clienți (după cantitățile de gaze vândute, S1/2022)



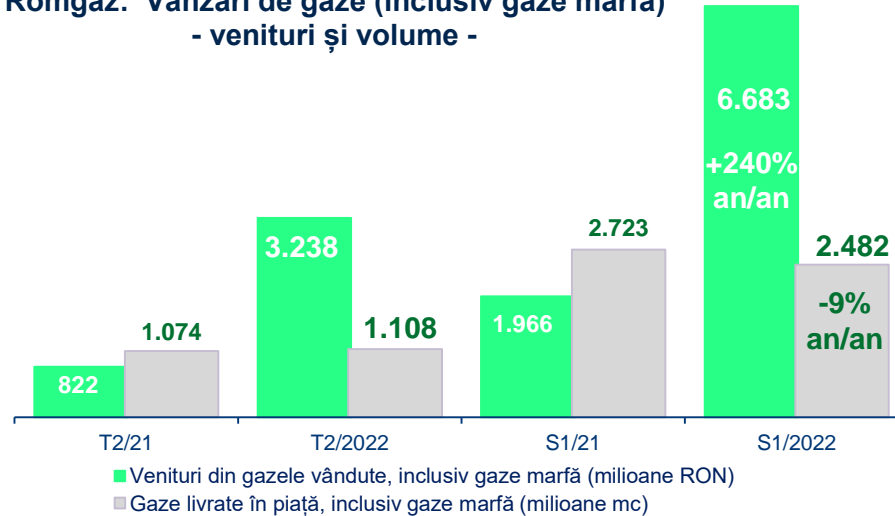
- **Politica de tranzacționare bazată pe transparență, concurență loială, tratament egal și nediscriminatoriu al clienților**
- **Pe baza reglementărilor recente, tranzacționarea cu gaze se realizează folosind 2 canale:**
 - Bursa Romană de Mărfuri și
 - Contracte bilaterale
- **Tranzacționarea gazelor în 2022 - influențată de 2 reglementări principale:**
 - GRP (Gas Release Program) și
 - OUG nr. 27/2022 (livrări la prețuri REGLEMENTATE și livrări la prețuri PLAFONATE).

Defalcarea portofoliului reflectă caracteristicile trimestriale specifice ale cererii de gaze

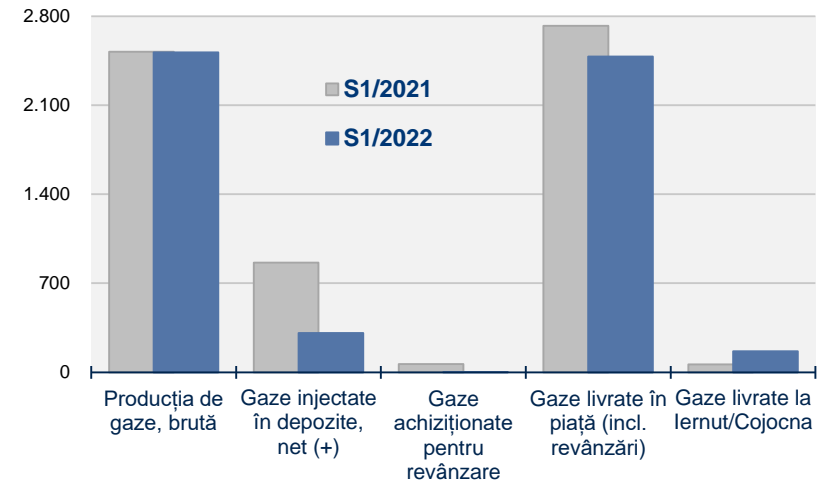
Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

S1/T2 2022: Venituri semnificative - la nivel record, volume vândute mai mari în T2

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



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

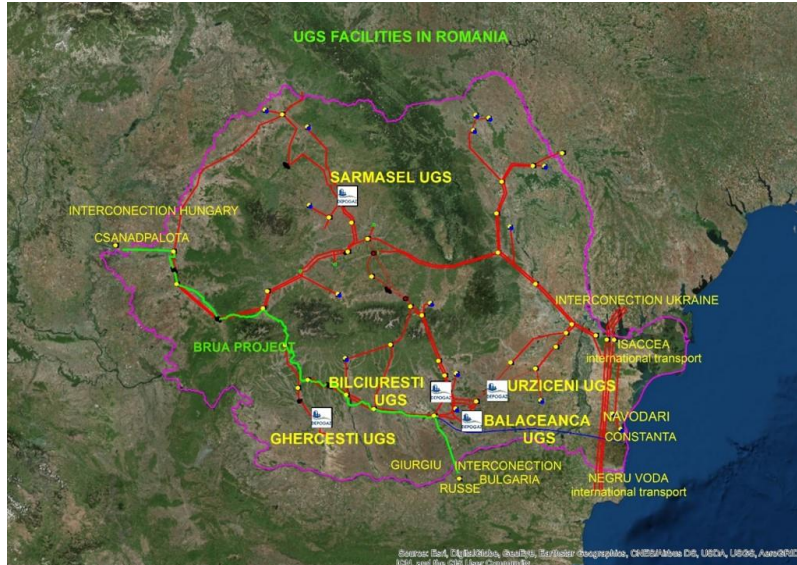


- ❑ **S1/2022:** Veniturile din gaze au crescut de 3,4 ori an/an, la 6.683 milioane RON, datorită prețului favorabil al gazelor
- ❑ Volume vândute -9% an/an, pe fondul unui consum intern redus de gaze; volumele tranzacționate în cadrul GRP au scăzut în condițiile de prețuri de piață ridicate, iar statutul de clienți „captivi” al Elcen București și Constanța a avut un impact negativ
- ❑ **Defalcarea volumelor vândute în S1:**
 - 30% în cadrul GRP (Gas Release Program)
 - 32% către marii producători de energie termică (Elcen București, Elcen Constanta)
 - 3% la prețuri plafonate (OUG nr. 27/2022)
- ❑ **In T2,** Veniturile au crescut de 4 ori, cu volume vândute +3% față de T2/2021.

- ❑ 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

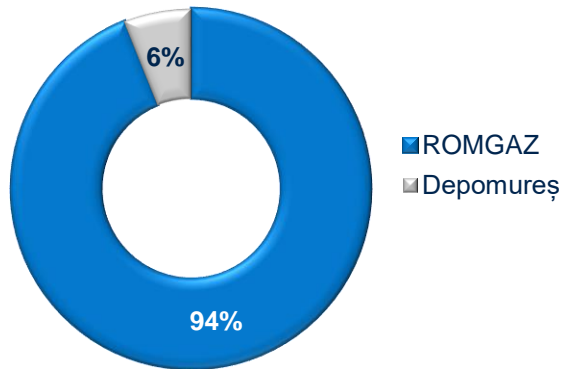
Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

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



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

Cota de piață ROMGAZ pentru înmagazinare

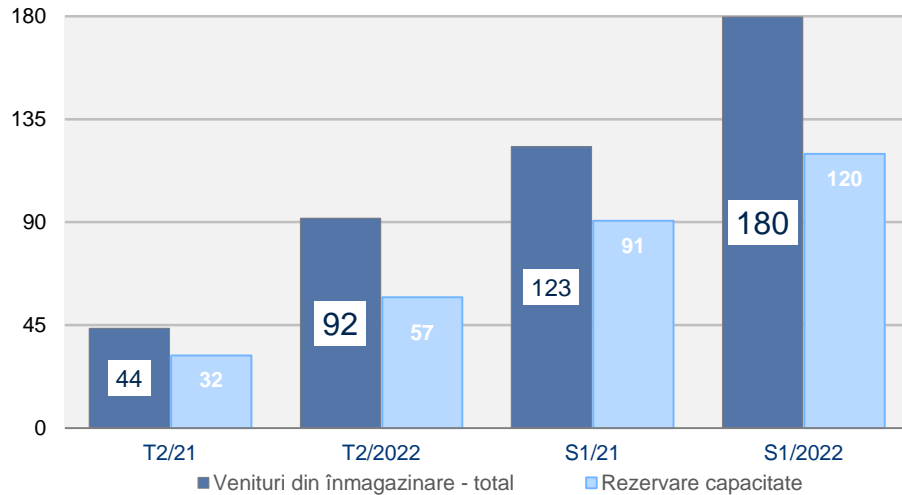


- ❑ Grupul Romgaz operează un număr de 5 depozite - cu o capacitate totală de lucru de 2,77 miliarde mc (capacitate totală de 3,97 miliarde mc) – Filiala Depogaz
- ❑ Deținem un pachet de 40% din operatorul Depomureș (0,30 miliarde mc) în asociere cu Engie.
- ❑ Raport semnificativ de 25% între volumul 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.

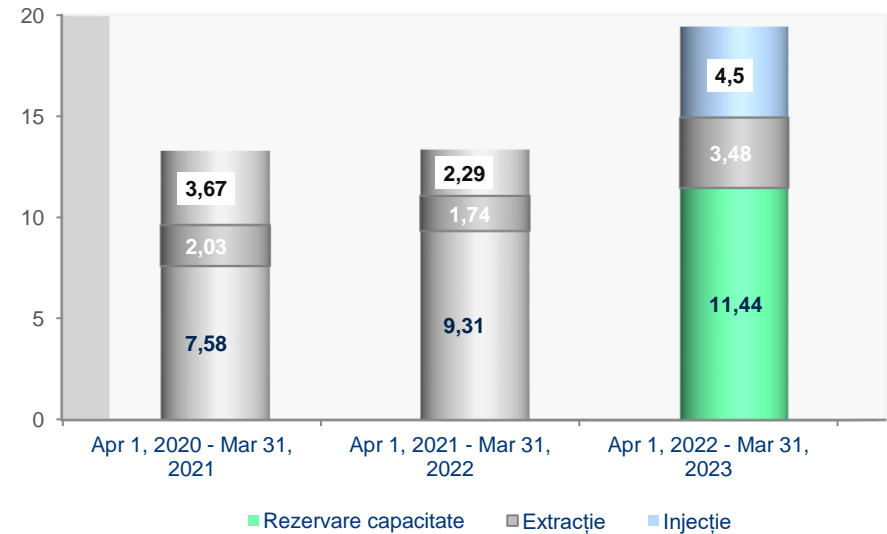
Înmagazinarea subterană a gazelor naturale¹

S1/T2 2022: Venituri mai mari din activitatea de înmagazinare

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



Romgaz: Tarife de înmagazinare (RON/MWh)



- ❑ **S1/2022:** Veniturile totale au fost mai mari cu 46% față de aceeași perioadă a anului precedent, la nivelul de 180 milioane RON.
- ❑ Veniturile din rezervarea de capacitate au reprezentat 67% din veniturile acestui segment, veniturile din extracție 12% și veniturile din injecție 21%.

- ❑ 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.

¹ Cifre consolidate

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ÎNMAGAZINARE în S1/2022: 2% în Cifra de afaceri și în EBITDA

Producerea și comercializarea energiei electrice

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

➤ Evoluții recente:

Noi norme legale care ne ajută să finalizăm lucrările de construcție 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.**

Amintim 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:

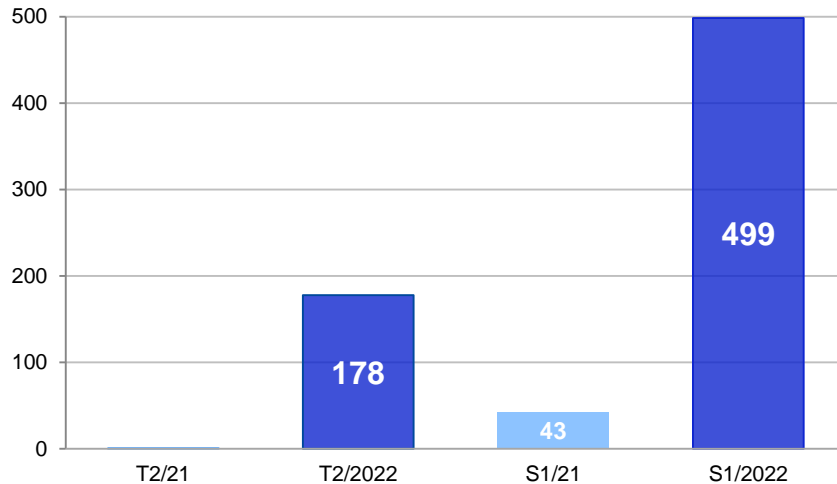
- **Capacitate brută energie electrică: 430 MW**
- **Eficiență electrică brută la sarcină nominală: 56,4 %**
- **Emisii maxime de Nox: 50 mg/Ncm și de CO: 100 mg/Ncm**
- **CCGT lernut beneficiază de o poziționare strategică** - amplasare în centrul sistemului energetic național
- **Obiectivele principale:**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

S1/T2 2022: Venituri importante în 2022, datorită prețurilor ridicate și a producției centralei actuale

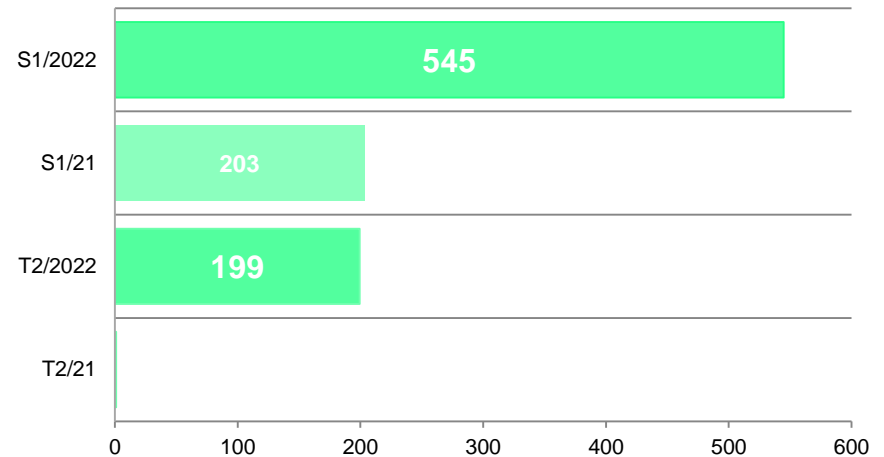
Romgaz: Venituri din energie electrică (milioane RON)



- ❑ **S1/2022: Am înregistrat venituri din energie electrică în valoare de 499 milioane RON – mai mari de peste 11 ori comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut**
- ❑ Evoluția se datorează prețurilor practicate pe piețele centralizate pe care activează Grupul Romgaz, a unei producții mai mari, cât și a programului de întreținere a echipamentelor

¹ Cifre consolidate

Romgaz: Producția de energie electrică (GWh)



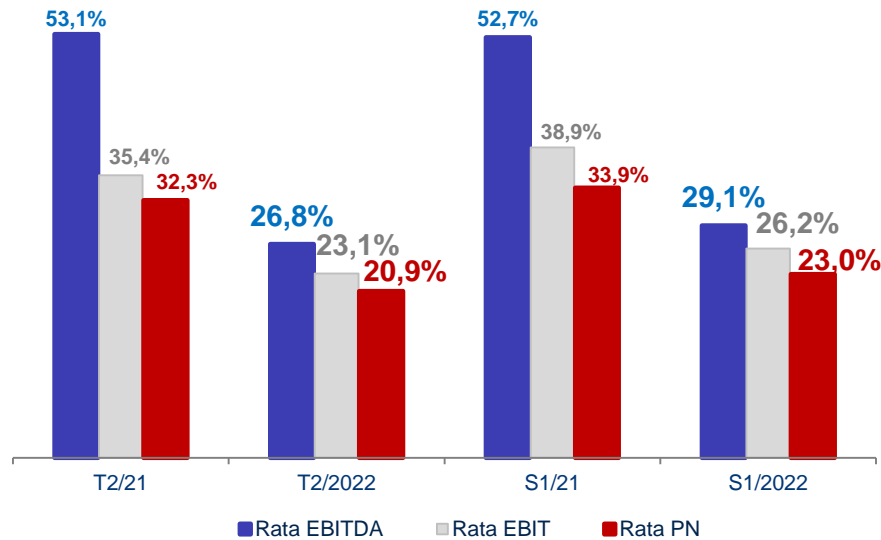
- ❑ **S1/2022: Producția de energie electrică a însumat 545 GWh, +168% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior**
- ❑ Capacitatea instalată e diminuată pentru a crea spațiu destinat construcției noii centrale și ca rezultat al cerințelor de mediu; numai grupul 5 este în funcțiune (200 MW).

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ în S1/2022: 7% în Cifra de afaceri și EBITDA negativă

Performanța financiară¹

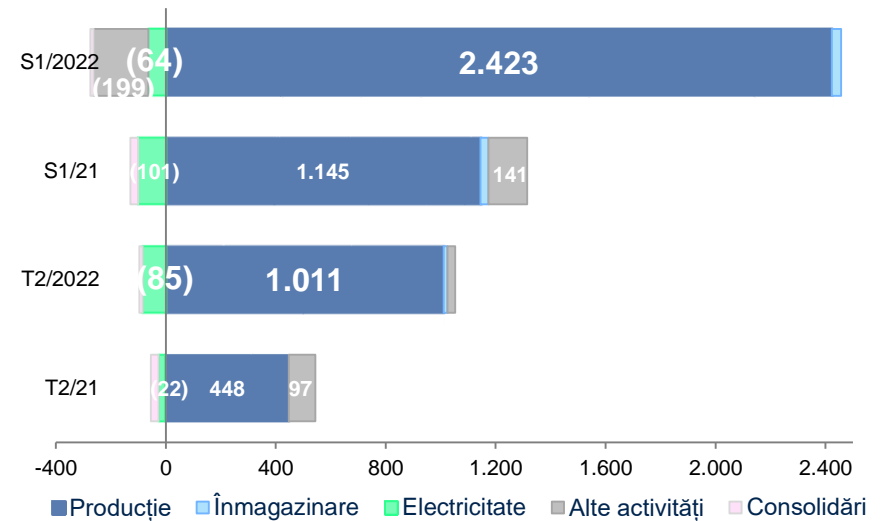
S1/T2 2022: Rate de profitabilitate importante, afectate de cheltuieli fiscale semnificativ mai mari

Grupul Romgaz: Rate de profitabilitate



- ❑ Marjele de profitabilitate au scăzut atât în T2, cât și în S1 2022 comparativ cu aceleași perioade ale anului trecut, dar se află în continuare la niveluri favorabile
- ❑ 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 EBITDA este deținută de Segmentul de Producție Gaze (Producție și Livrări) – care a contribuit cu RON 2.423 milioane în S1/2022, +112% an/an
- ❑ **Modificări în raportarea segmentelor:** Începând cu 2022, livrările de gaze intra-segmente sunt contabilizate la prețurile de piață comparativ cu metoda costului aplicată anterior (rezultatele segmentelor au fost retratate, fără impact asupra rezultatelor globale).

¹ Cifre consolidate

Performanța financiară

S1/2022: Venituri +233% an/an, Redevențele și Impozitul pe veniturile suplimentare +11,5 ori, Profitul Net +111% – la un nivel record

Sumar S1/2022 (față de S1/2021)

Cifra de afaceri	7.496 milioane RON (↗233%)
Redevențe și Impozitul pe venituri	2.183 milioane RON (↗84%)
Profitul Net	1.726 milioane RON (↗127%)
Rata EBITDA	29,1 (↘)
Rata Profitului Net	23% (↘)
Număr de salariați	5.884 (↘)

Sumar T2/2022 (față de T2/2021)

Cifra de afaceri	3.570 milioane RON (↗287%)
EBITDA	956 milioane RON (↗95%)
Profitul Net	746 milioane RON (↗151%)
Rata EBITDA	26,8% (↘)
Rata Profitului Net	20,9% (↘)

- ❑ Am înregistrat venituri în valoare de 7,5 miliarde RON în S1/2022, mai mari de 3,3 ori față de aceeași perioadă a anului precedent - la cel mai înalt nivel trimestrial raportat
- ❑ Performanța semnificativă a fost generată de condițiile favorabile de piață pentru segmentul principal
- ❑ Cheltuielile cu principalele impozite și taxe au fost substanțial mai mari – de 11,5 ori an/an în S1 - defalcate astfel:
 - impozitul pe veniturile suplimentare – 3.670 milioane RON (S1/2021: 213 milioane RON)
 - redevența pe producția de gaze și activitatea de înmagazinare - 917 milioane RON (S1/2021: 183 milioane RON)
- ❑ Profitul Net a atins 1,73 miliarde RON, +127% an/an
- ❑ În T2, am înregistrat, de asemenea, rezultate semnificative.

Million RON	2019*	2020*	2021	T2/21	T2/22	%var	S1/21	S1/22	%var
Cifra de afaceri, din care	5.080	4.075	5.853	923	3.570	287%	2.250	7.496	233%
Gaze din producția internă	4.280	3.293	4.713	766	3.237	323%	1.885	6.679	254%
Gaze achiziționate și	101	16	330	56	0		81	4	
Servicii de înmagazinare	331	375	260	44	92	110%	123	180	46%
Venituri din energia	146	189	322	1	178		43	499	1066%
Alte servicii	185	176	166	39	42	7%	91	94	4%
Alte venituri	33	25	170	12	15	31%	22	33	50%
Costul mărfurilor vândute	(108)	(19)	(282)	(56)	(23)	-58%	(83)	(32)	-61%
Variația stocurilor	80	(16)	75	55	31	-43%	(41)	(20)	-50%
Materii prime, consumabile	(76)	(58)	(81)	(16)	(33)	102%	(36)	(58)	61%
Cheltuieli de explorare	(2)	(27)	(1)	(0)	(31)		(1)	(32)	
Cheltuieli cu personalul	(670)	(767)	(767)	(202)	(210)	4%	(361)	(368)	2%
Alte câștiguri sau pierderi	8	(7)	23	28	0		28	(2)	
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	(81)	18	350	(5)	9		26	21	
Cota parte din rezultatul asociaților	1	1	0	(1)	0		(1)	0	
Alte cheltuieli	(1.552)	(1.158)	(2.539)	(244)	#####	867%	(610)	(4.835)	693%
EBITDA	2.689	2.051	2.785	490	956	95%	1.186	2.183	84%
Rata EBITDA	52,9%	50,3%	47,6%	53,1%	26,8%		52,7%	29,1%	
Amortizare, depreciere	(1.452)	(672)	(686)	(163)	(130)	-20%	(310)	(219)	-29%
EBIT	1.237	1.379	2.099	327	826	153%	875	1.963	124%
Rata EBIT	24,3%	33,8%	35,9%	35,4%	23,1%		38,9%	26,2%	
Venit net din dobânzi	38	48	58	13	62	388%	27	94	254%
Profit Brut	1.275	1.427	2.157	340	888	161%	902	2.057	128%
Impozitul pe profit	(186)	(179)	(242)	(42)	(142)	240%	(140)	(331)	136%
Profit Net	1.090	1.248	1.915	298	746	151%	762	1.726	127%
Rata Profitului Net	21,4%	30,6%	32,7%	32,3%	20,9%		33,8%	23,0%	

* 2019, 2020 retratat; Toate cifrele sunt consolidate

S1/2022: Poziție financiară favorabilă

- **La finalul lunii Iunie 2022**, numerarul, conturile / depozitele bancare și titlurile de stat reprezentau cumulativ suma de **7.165 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

Milioane RON	2020	2021	S1/2021	S1/2022
Profit Net aferent perioadei	1.248	1.915	762	1.726
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	2.147	2.476	1.053	2.085
Mișcări în capitalul circulant	114	325	162	274
Numerar net generat din activități operaționale	2.037	2.568	1.080	2.175
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.477)	1.193	(697)	(1.636)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(507)	(597)	(690)	(1.606)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar *	53	3.163	(308)	2.144

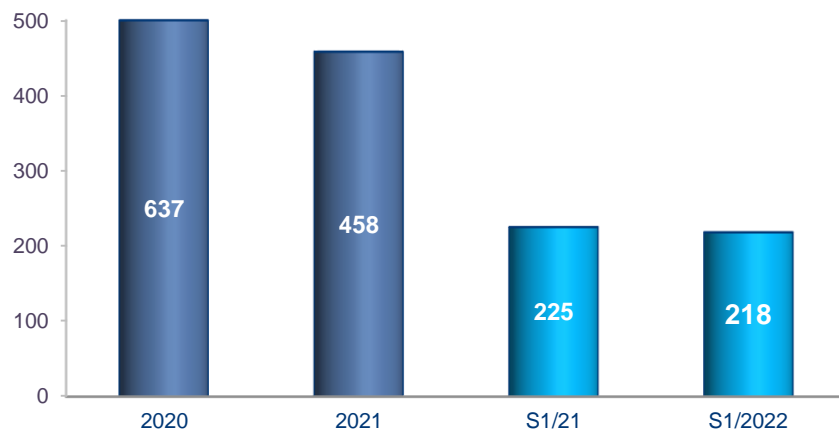
* Această linie reflectă numai modificarea netă de numerar și echivalente de numerar (conturi/depozite bancare cu maturitate sub 3 luni)

Romgaz: Rezumat al Poziției Financiare

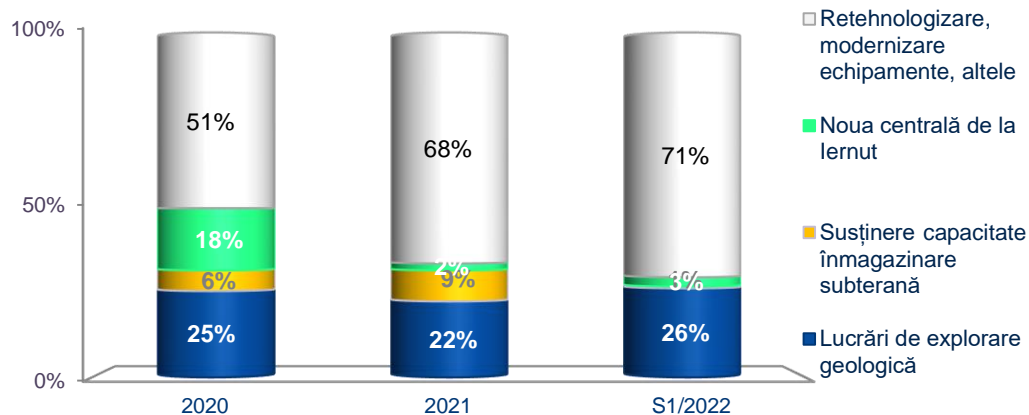
Milioane RON	31 Dec 2019 retratat	31 Dec 2020 retratat	31 Dec 2021	30 Iunie 2022
Total Active Imobilizate, din care	5.822	5.943	5.565	5.328
Imobilizări corporale	5.543	5.613	5.241	5.081
Alte imobilizări necorporale	9	15	16	15
Investiții în asociați	25	26	26	26
Creanțe privind impozitul amanat	231	275	270	192
Alte investiții financiare	5	5	6	6
Total Active Circulante, din care	2.431	3.319	5.728	9.541
Stocuri	311	245	305	264
Creanțe comerciale și alte creanțe	638	593	1.352	1.540
Alte active financiare (depozite bancare, titluri de stat cu maturitate peste 3 luni)	1.075	1.996	418	1.440
Numerar și echivalent	364	417	3.580	5.725
Alte active	42	68	68	571
Total active	8.253	9.261	11.293	14.869
Capitaluri Proprii				
Capital social	385	385	385	385
Rezerve	1.587	2.252	2.999	3.539
Rezultat reportat	5.201	5.150	5.597	5.352
Total Capitaluri Proprii	7.174	7.787	8.981	9.276
Datorii pe termen lung, din care	511	812	807	1.880
Împrumuturi	-	-	-	1.286
Provizioane	366	539	413	225
Venituri în avans	21	136	230	230
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	115	129	156	132
Datorii pe termen scurt, din care	568	662	1.505	3.712
Datorii comerciale și alte datorii	110	89	71	88
Datorii privind contractele cu clienții	43	81	204	352
Datorii cu impozitul pe profit curent	64	60	52	126
Provizioane	83	156	237	185
Împrumuturi	-	-	-	321
Alte datorii	264	264	939	2.638
Total Datorii	1.079	1.474	2.312	5.592
Total Capitaluri și Datorii	8.253	9.261	11.293	14.869

S1/2022: Capex – tranzacția privind proiectul Neptun Deep a fost finalizată în T3

Grupul Romgaz: Cheltuieli cu investițiile (milioane RON)



Grupul Romgaz: Structura investițiilor



¹ Cifre consolidate

□ Grupul ROMGAZ a investit 218 milioane RON în S1 2022, cu 3% mai puțin an/an, principalele realizări incluzând:

- *Explorare*: 2 sonde de explorare - finalizate, 5 sonde – în achiziție execuție lucrări de foraj, 22 sonde - în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri)
- *Producție*:
 - 1 sondă de producție - finalizată, 8 sonde – în proiectare
 - 9 instalații tehnologice finalizate, 7 se află în execuție, 19 în diverse stadii de pregătire
 - *Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile* pentru 106 de sonde
- *Modernizări echipamente înmagazinare.*

□ Procedurile de contractare a lucrărilor rămase la noua centrală sunt în derulare, după modificarea legislației

□ Investițiile au reprezentat 55% din nivelul bugetat (fără proiectul Neptun Deep) – influențate de:

- demararea cu întârziere a procedurii de achiziție pentru execuția lucrărilor rămase de executat pentru obiectivul Iernut
- întârzieri în livrarea unor echipamente

□ Plata pentru proiectul Neptun Deep a avut loc în T3, în urma finalizării tranzacției

□ Investițiile au fost finanțate din surse proprii în S1.

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 CO₂
până în anul 2050 !



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



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



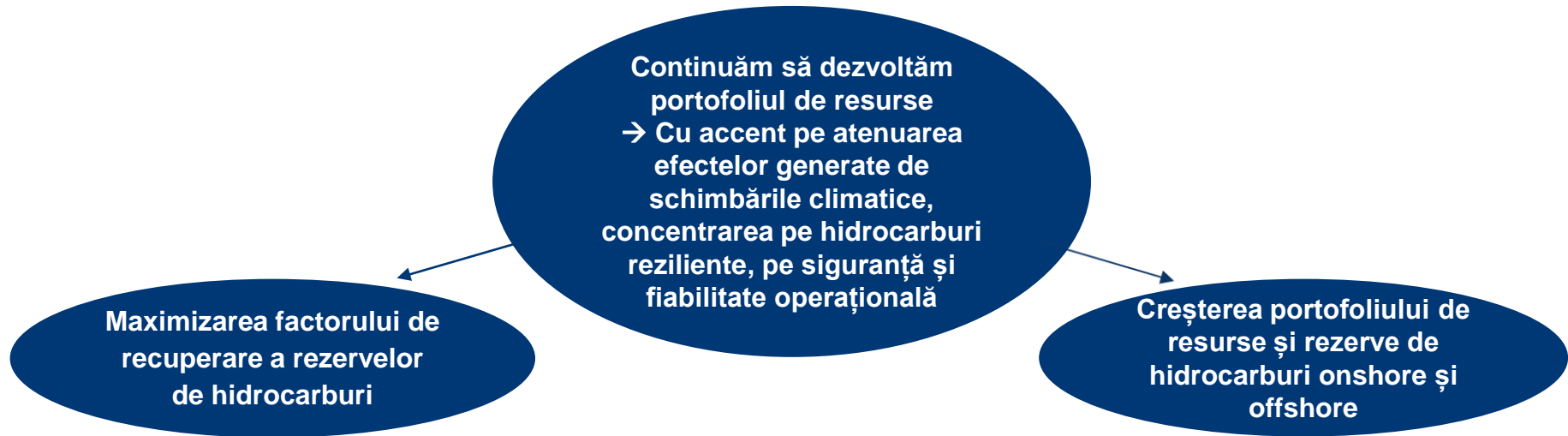
3. Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de a interacționa cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare



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

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

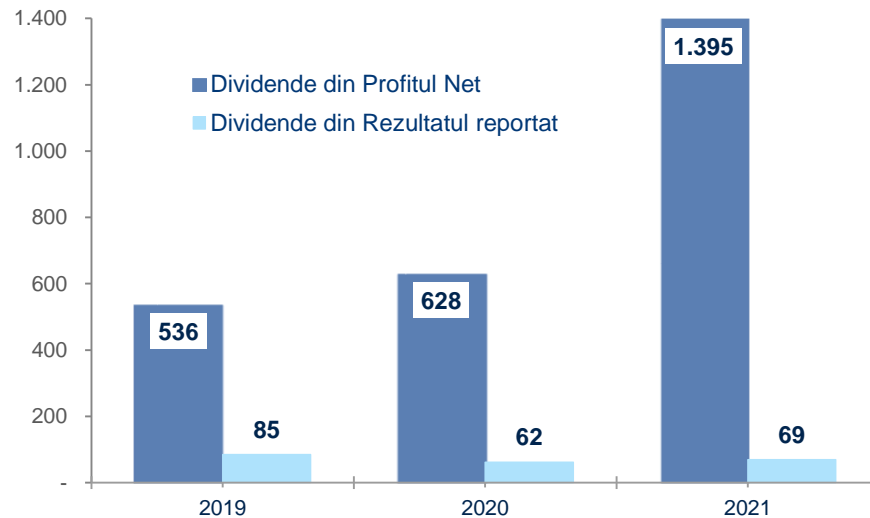
- Relații câștig-câștig cu piața și mediul social

Distribuirea de dividende

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

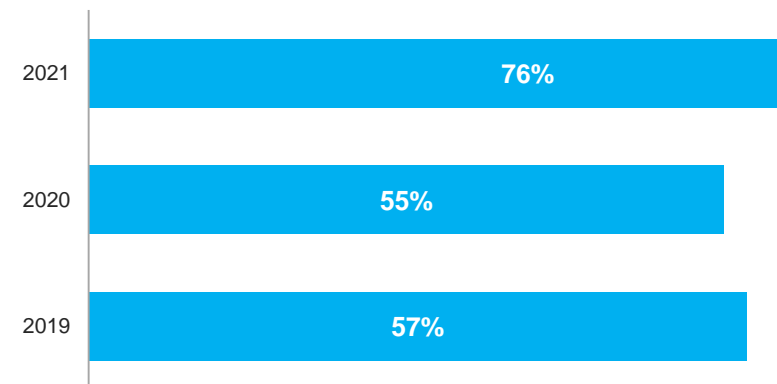
Romgaz: Dividende Brute distribuite ¹ (milioane RON)

¹ Dividendele sunt distribuite în următorul an fiscal



Romgaz: Rata de distribuire a Dividendelor Brute*

* Rata de distribuire calculată ca:
Total Dividende Brute (inclusiv Divid 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>➤ Exelență operațională / marje robuste de profitabilitate</p>	<p>Rata EBITDA de 29%, Rata EBIT de 26% și Rata Profitului Net de 23% în S1/2022</p>
<p>➤ Cota minimă de distribuire a profitului net sub formă de dividende este 50%</p>	<p>Rată de distribuire a dividendelor brute de 76% pentru anul 2021 (calculată ca dividende brute plătite / Profitul Net obținut în 2021). Nivelul minim indicat de lege este 50%</p>
<p>➤ Lichidități semnificative</p>	<p>La 30 Iunie 2022, am înregistrat 7,2 miliarde RON total numerar și echivalent. Disponibilități de numerar și echivalent¹ / Capitalizare bursieră = 39% (prețul acțiunii la 10 August 2022)</p>
<p>➤ Cel mai mare producator de gaze din România și printre cei mai importanți din regiune</p>	<p>Cotă de piață favorabilă în producția de gaze naturale în România Operator principal al depozitelor de înmagazinare subterană Deținător al unor importante rezerve de gaze naturale la nivel regional</p>
<p>➤ Resurse de gaze naturale importante la nivel național – se așteaptă dezvoltarea acestora odată cu participarea la Proiectul Neptun Deep</p>	<p>Am finalizat tranzacția pentru achiziția a 50% din drepturile și obligațiile din perimetrul Neptun Deep. Parteneriatul va îmbunătăți portofoliul nostru de rezerve de gaze și, de asemenea, profitabilitatea grupului Romgaz</p>
<p>➤ Proiecte de investiții diversificate</p>	<p>Vom finaliza o nouă centrală pentru consolidarea poziției pe piața energiei electrice și intenționăm să ne diversificăm portofoliul de investiții pentru a crește profitabilitatea</p>
<p>➤ Strategia Romgaz pentru perioada 2021-2030 aprobată de AGA</p>	<p>Strategia Romgaz 2021-2030 include o creștere durabilă a valorii adăugate pentru companie, angajați și acționari</p>
<p>➤ Management performant, forță calificată de muncă</p>	<p>Echipa de conducere deține o experiență vastă în industria de petrol și gaze, iar forța de muncă este implicată și calificată</p>

¹ Considerând toate disponibilitățile bănești la 30 Iunie 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 8 Iulie 2022, până la data de 14 Septembrie 2022. 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 8 Iulie 2022, până la data de 14 Septembrie 2022. 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 8 Iulie 2022, până la data de 14 Septembrie 2022. 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 8 Iulie 2022, până la data de 14 Septembrie 2022. 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 8 Iulie 2022, până la data de 14 Septembrie 2022. 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

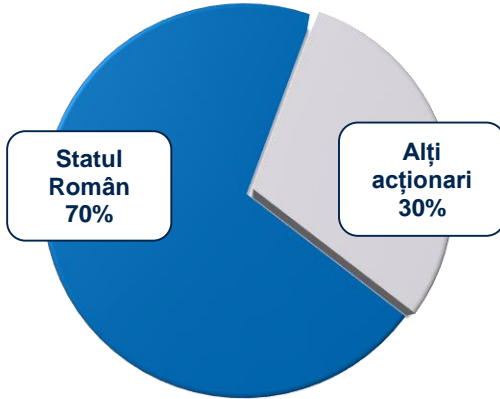
Cezar Batog – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni, prin AGA din 8 Iulie 2022, până la data de 14 Septembrie 2022. Experiența sa profesională include funcții precum Director Executiv al Foote, Cone & Belding (1994-2001), Director General al Welldone Creative (2001-2003), Director General al 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 8 Iulie 2022, până la data de 14 Septembrie 2022. 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

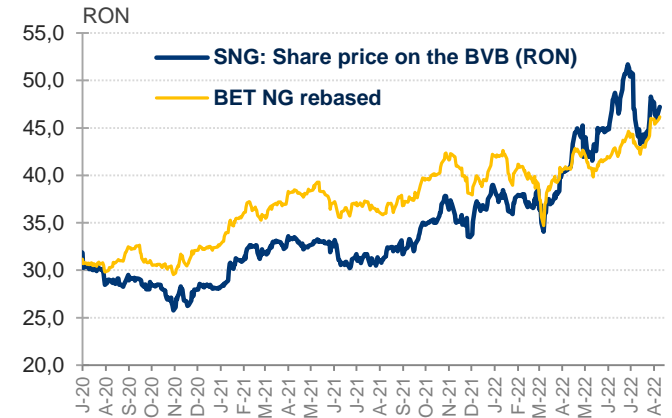


12 luni – Prețul acțiunii pe BVB (RON)

Perioada	Min (RON)	Max (RON)
T3/21	30,50	35,00
T4/21	33,50	39,00
T1/22	34,05	40,05
T2/22	40,35	51,70

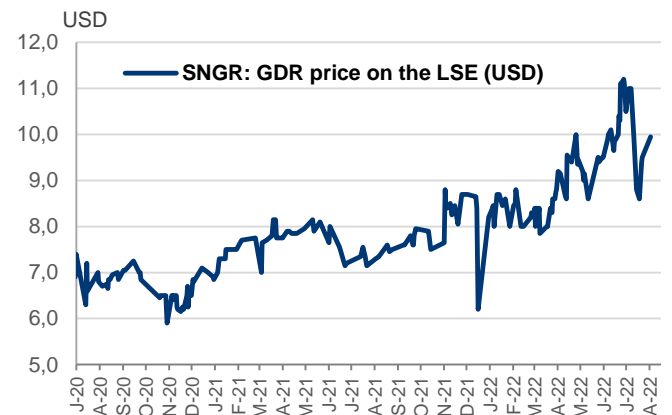
Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T3/21 – T2/22):

678 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 3,7 miliarde EUR
- ❑ Constituie **al 5-lea cel mai tranzacționat emitent pe BVB***
- ❑ Emitent inclus în indicii principali ai BVB (cu o pondere de 27% în indicele sectorial pe activitatea de energie și utilitățile aferente BET-NG și între 10%-15% în indicii BET, BET-X, 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 (Iulie/2022)

**) pe baza cotației din 10 August 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

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



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