



ROMGAZ

Rezultate preliminare 2021 - Prezentare Grup
Februarie 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 T4/12 luni 2021 (T4 reprezintă acronimul pentru Trimestrul 4).

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

Această prezentare nu constituie o ofertă de vânzare de valori mobiliare în S.U.A. sau în oricare altă jurisdicție. Acțiunile 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.

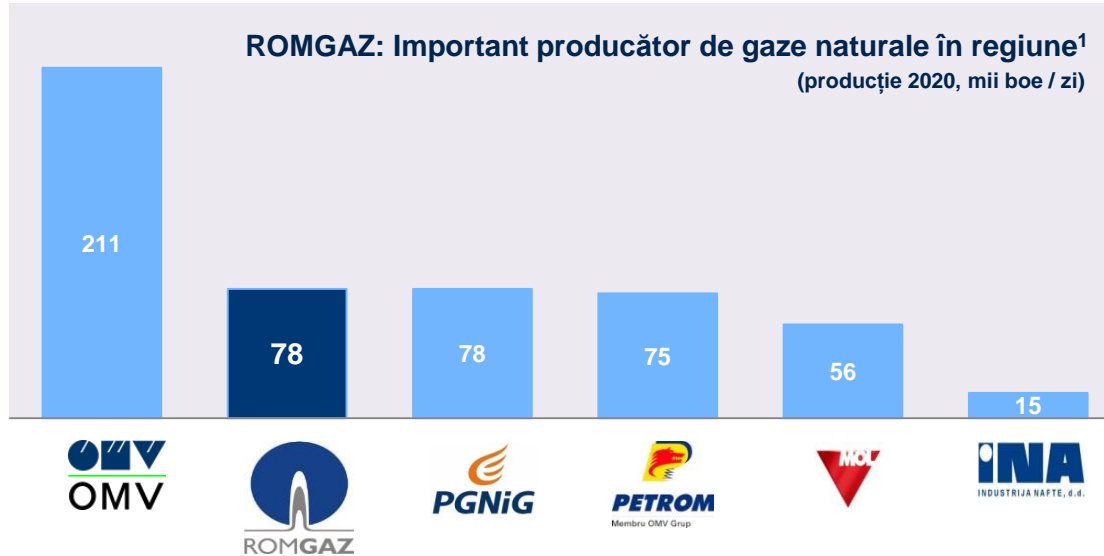
Nici SNGN Romgaz S.A. și nici directorii săi, conducerea, angajații sau consultanții lor nu pot fi trași la răspundere pentru eventualele pierderi sau daune apărute, în mod direct sau indirect, din orice utilizare a acestui document sau a conținutului său.

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 T4 / 12 luni 2021	
GRUPUL ROMGAZ: Prezentare generală	11
Activități principale	13
Performanța financiară	22
Investiții	25
Direcții strategice principale / Strategia Grupului Romgaz 2021-2030	26
Distribuirea de dividende	31
Romgaz – oportunitate de investiție	32
Consiliul de Administrație	33
Structura acționariatului și tranzacționarea acțiunilor	34
Măsuri de securitate față de COVID-19	35

Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

România: Important consumator și producător de gaze în regiune



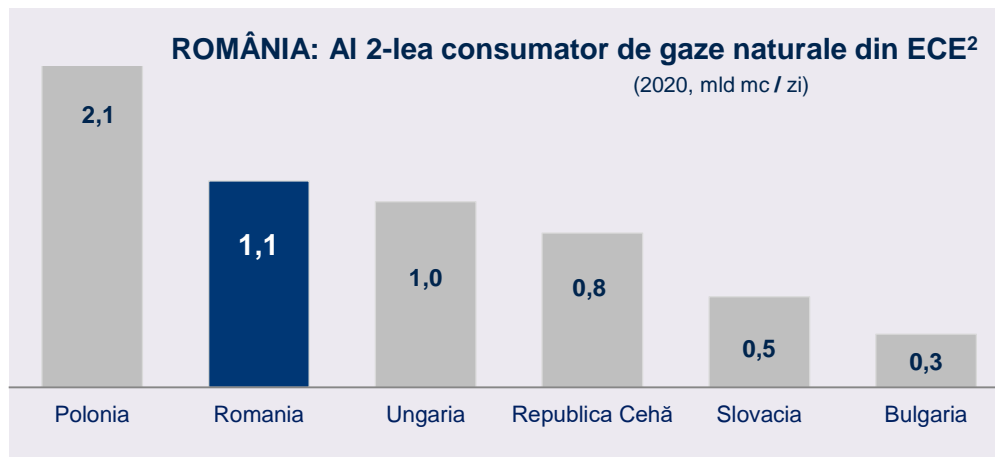
Surse:

¹ Calcule Romgaz bazate pe rapoartele companiilor;

Petrom: România+străinătate,

OMV exclusiv Petrom;

² CEIC Data



Gazele naturale – sursă importantă de energie curată

În regiune:

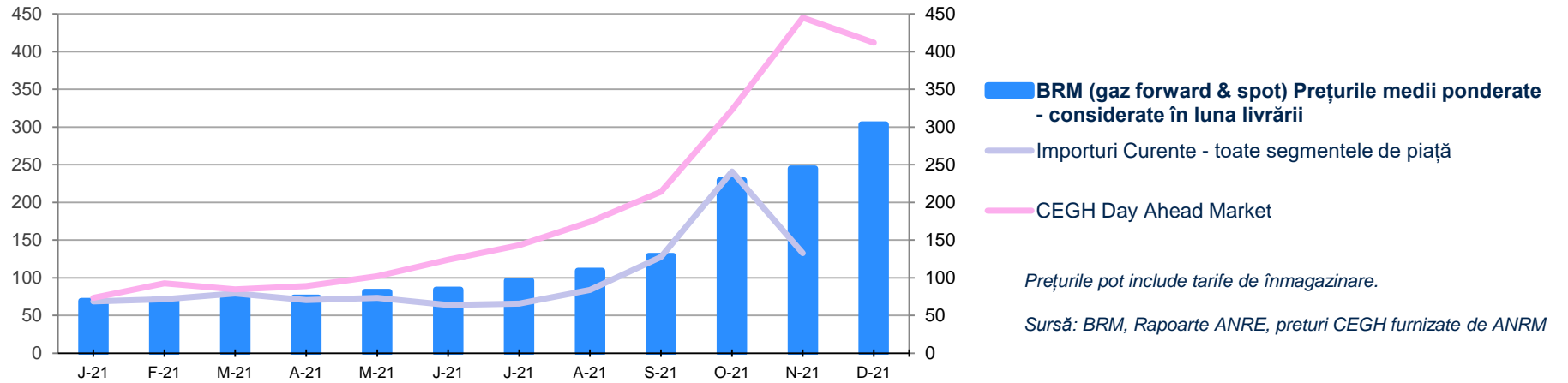
⇒ **ROMGAZ** – producător important de gaze naturale

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

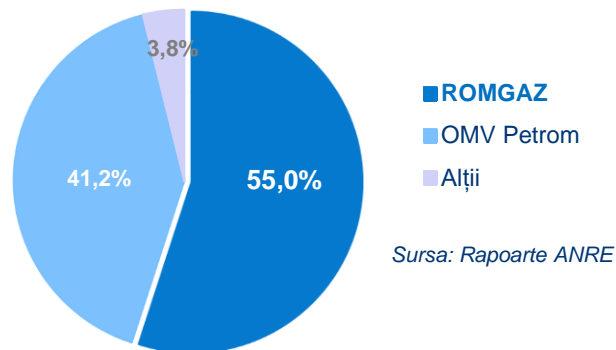
Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

România: Prețuri gaze naturale pe BRM, Structura pieței în 2021

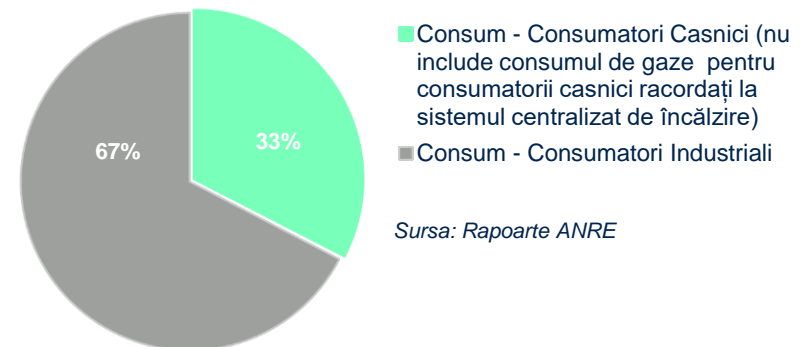
Prețuri gaze naturale pe BRM, Importuri curente, Prețuri CEGH (RON/MWh)



Producători de gaze în România (11 Iuni/2021)



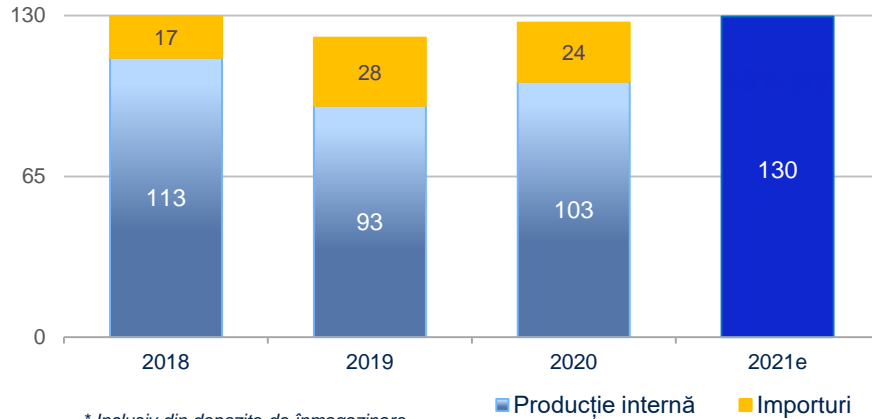
Consum Consumatori finali în România (11 Iuni/2021)



Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

România: Consumul de gaze estimat a crescut marginal cu 2% în 2021

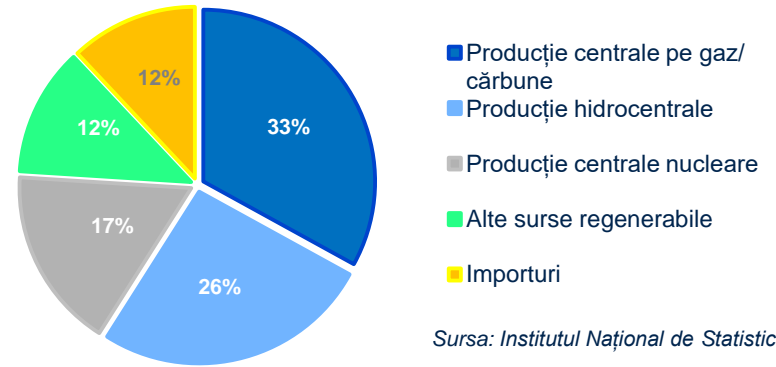
Consumul total de gaze naturale* (milioane MWh)



* Inclusive din depozite de înmagazinare

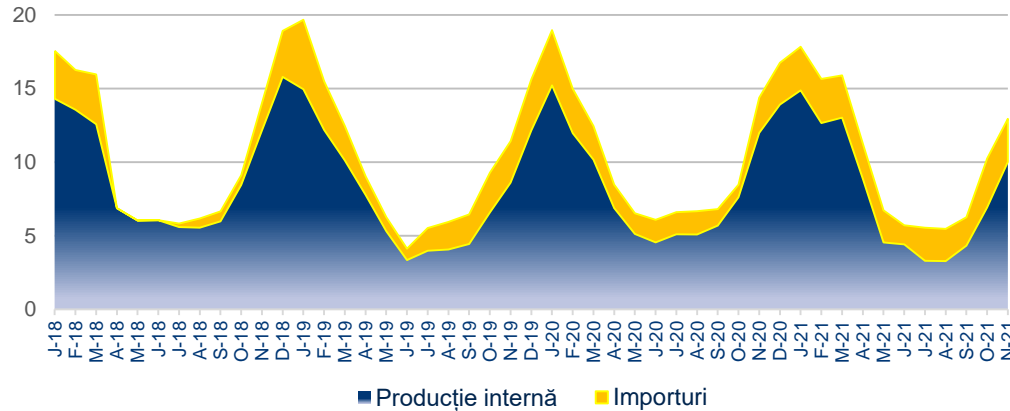
Surse : Rapoarte ANRE, estimări Romgaz pentru 2021 (importuri n/a)

Resurse de energie (2021)



Sursa: Institutul Național de Statistică

Sezonalitatea consumului de gaze (milioane MWh)

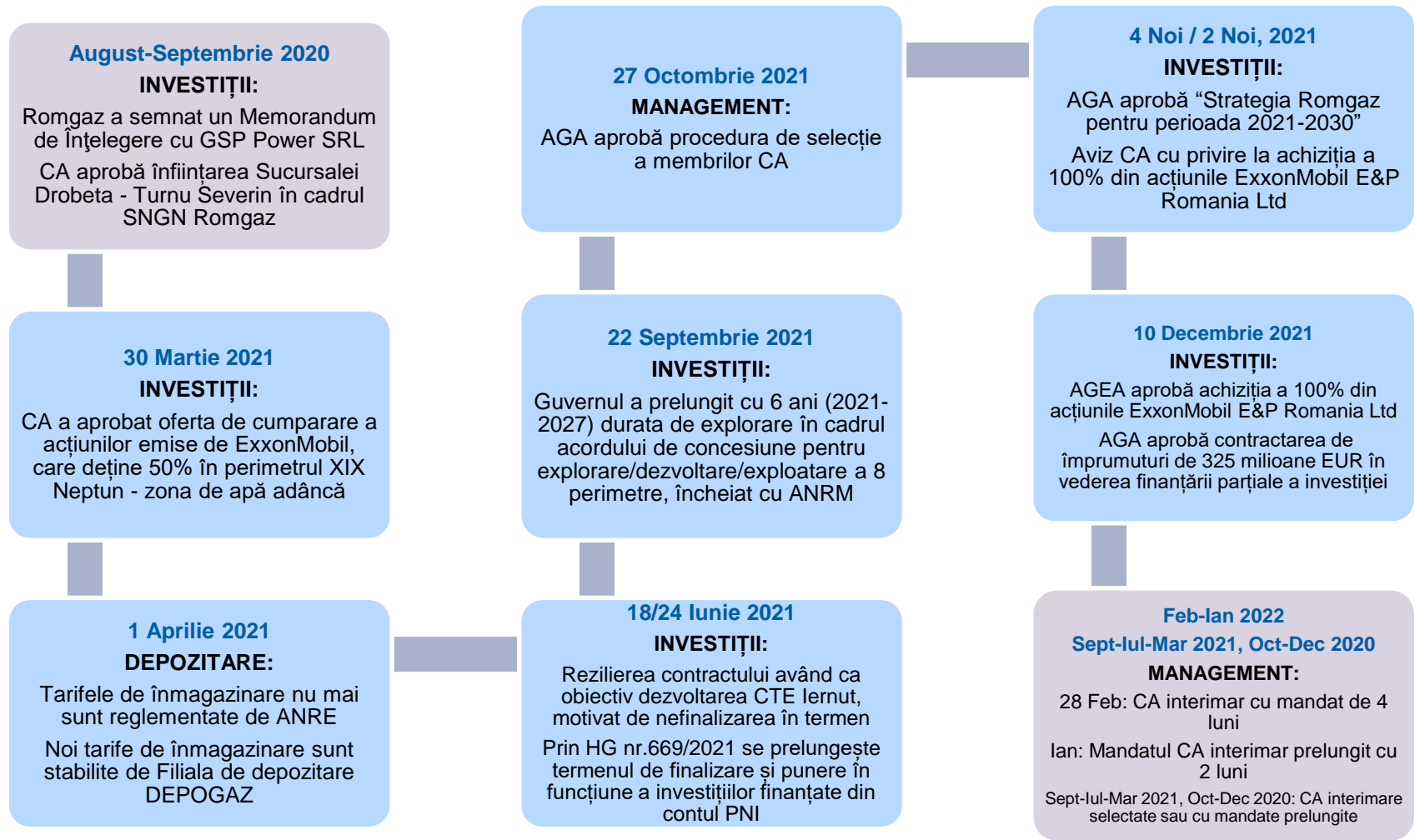


Surse: Rapoarte ANRE

Grupul ROMGAZ: Aspecte principale



Selecție de evenimente importante pentru activitatea Romgaz



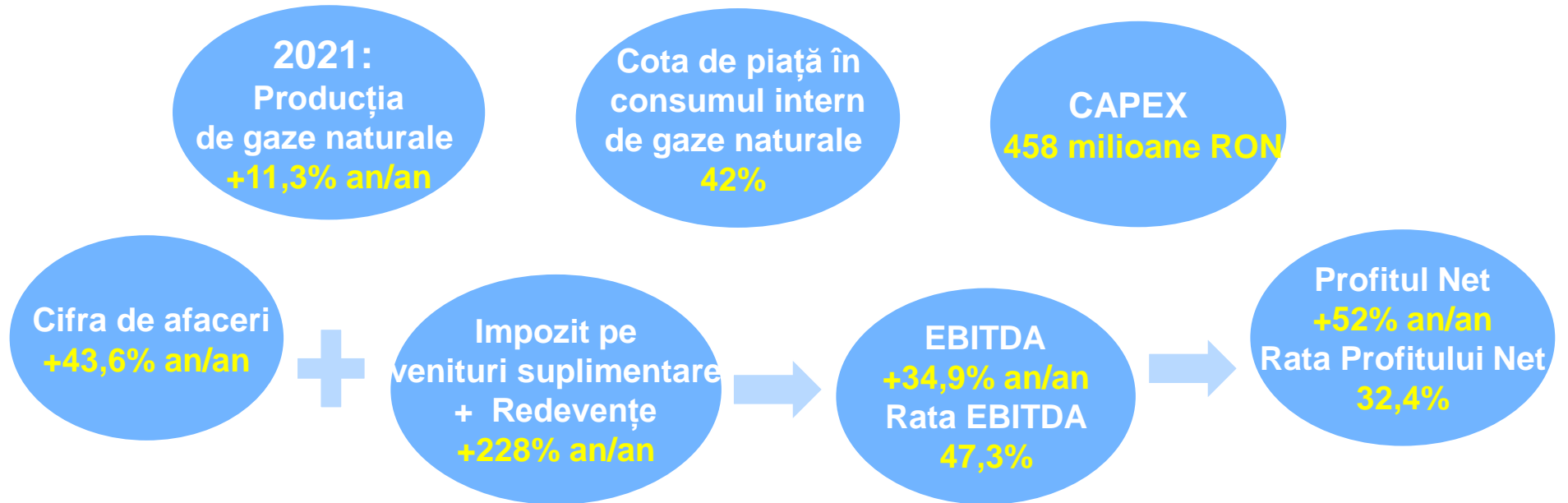
Grupul ROMGAZ: Aspecte principale

Cadrul legal – aspecte legislative cu impact asupra activității Grupului

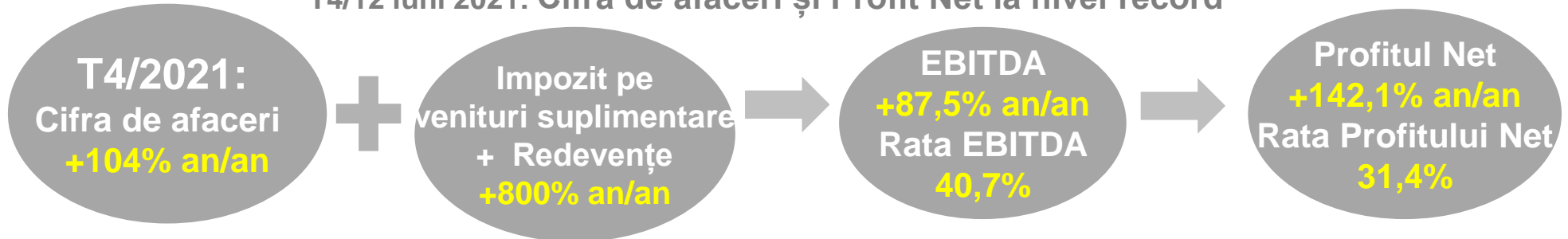
- **Piața gazelor – prețuri liberalizate la nivelul producătorilor, GRP încă în vigoare**
- **Ordinele ANRE nr. 4 / Feb 2022, nr. 143 și 144 / Iulie 2020, OUG nr. 106 / Iunie 2020:**
 - Producătorii principali de gaze naturale trebuie să oferteze pe piețele centralizate circa 40% din producția de gaze naturale din anul precedent, cu o reducere de cel puțin 5% din prețul mediu al produselor standardizate calculat pe ultimile 60 de zile – aplicabilitate până la finalul anului 2022 (GRP – Gas Release Programme)
- **Piața gazelor naturale și a energiei electrice – prețuri reglementate în anul 2020**
 - Preț de vânzare al gazelor naturale plafonat pentru producători la maximum 68 RON / MWh pentru gazele naturale destinate consumatorilor casnici și producătorilor de energie termică destinată consumatorilor casnici - din Mai 2019 până la 30 Iunie 2020
 - Prețuri reglementate ale energiei electrice pentru consumatorii casnici - din Mai 2019 până la 31 Decembrie 2020
- **Impozitul pe veniturile suplimentare** – include o taxă de 80% pe veniturile suplimentare ale producătorilor pentru valoarea cu care prețul de vânzare depășește 85 RON/MWh (de la 1 Aprilie 2018).

Grupul ROMGAZ: Aspecte principale la T4/12 luni 2021

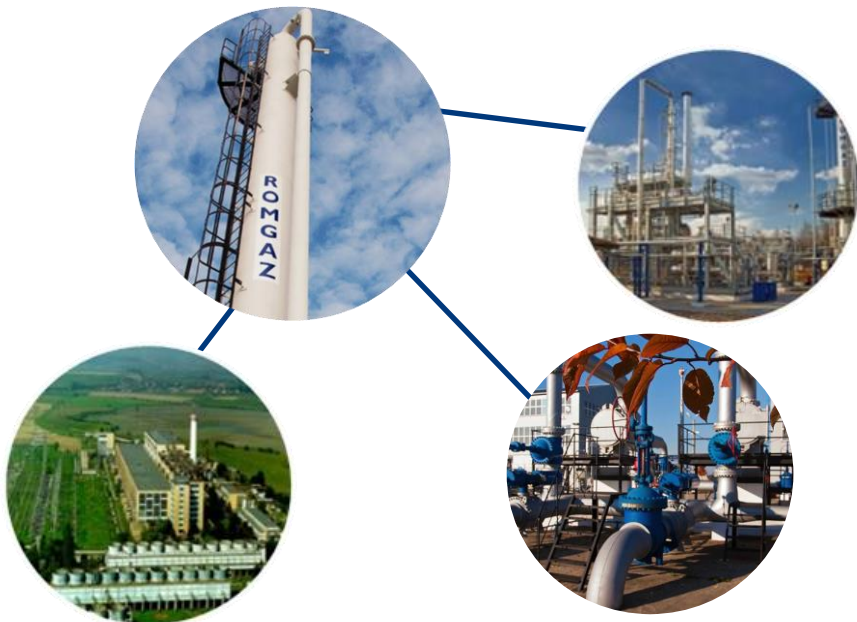
Performanțe financiare și operaționale semnificative înregistrate anul trecut



T4/12 luni 2021: Cifra de afaceri și Profit Net la nivel 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** (producție de 5 miliarde mc în 2021, +11% an/an)
- Cota de piață semnificativă în livrările de gaze din România.

Înmagazinare Subterană

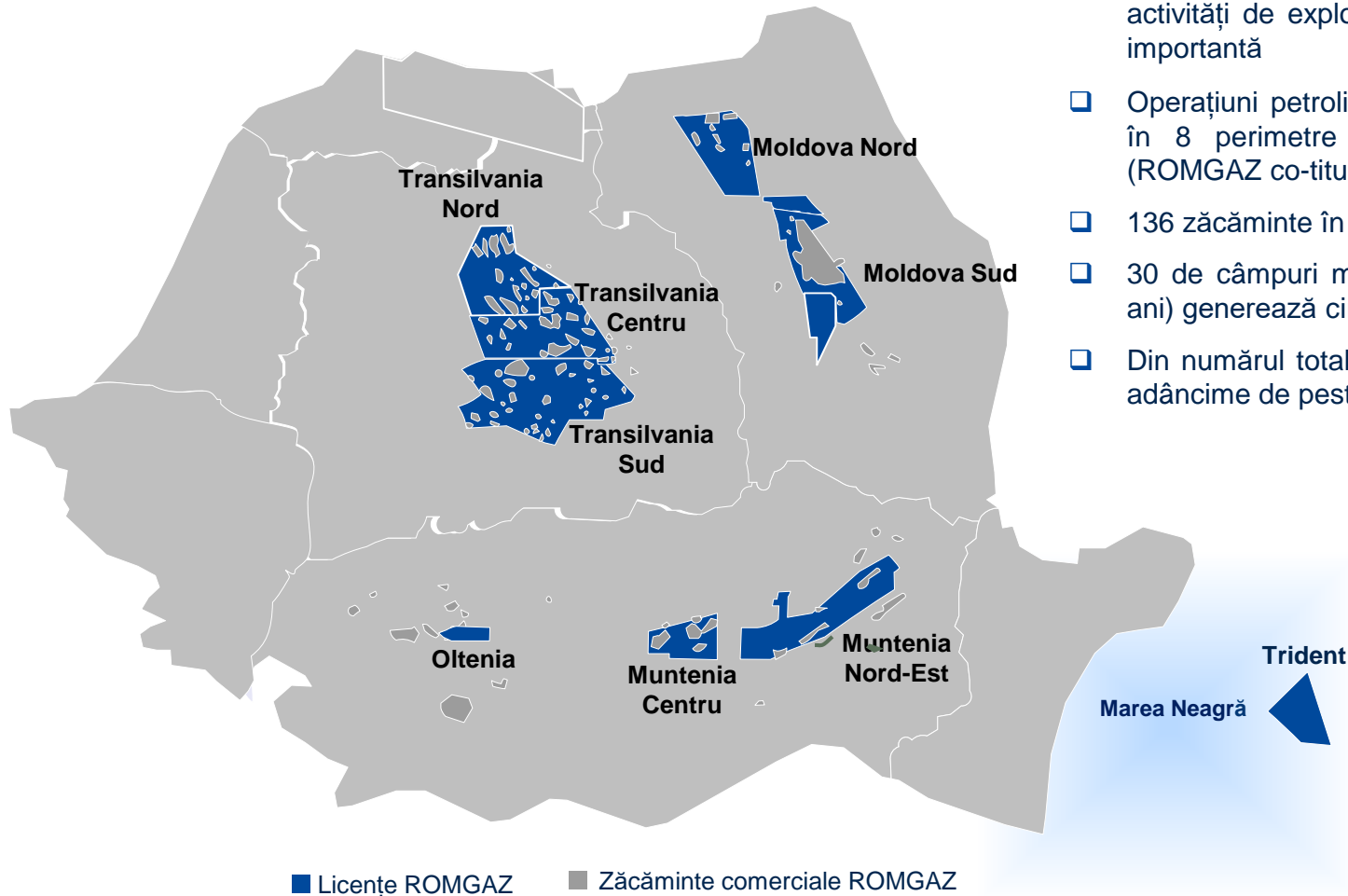
- Capacitate operațională de 2,77 miliarde mc la sfârșitul lunii Decembrie 2021
- Investiții importante pentru securitatea aprovizionării
- **Cotă de piață de 94% în România**
- Activitate reglementată de ANRE

Producția de Energie Electrică

- **Nouă centrală electrică în construcție (430 MWh)**
- Centrala actuală funcționează parțial
- Cota de piață de 1,7% în termeni de energie electrică produsă la 9 luni/2021.

Prezentare generală

Producător și Furnizor major de gaze naturale în România



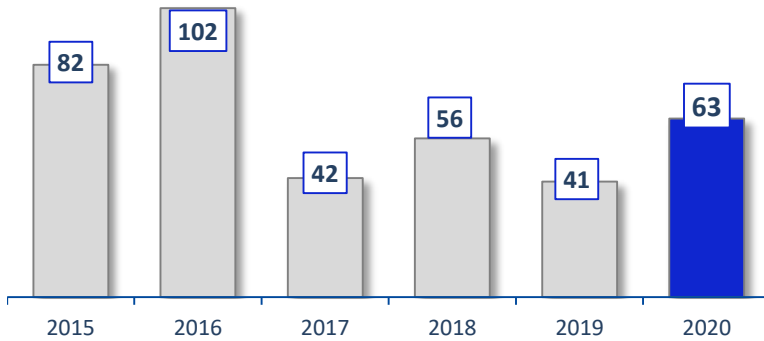
- ❑ Istoric de producție continuă de peste 100 de ani – activități de explorare și producție, cu o infrastructură importantă
- ❑ Operațiuni petroliere de explorare/dezvoltare/producție în 8 perimetre (100% ROMGAZ) + 4 perimetre (ROMGAZ co-titular în baza acordurilor de concesiune)
- ❑ 136 zăcăminte în 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 - Proceduri lansate pentru un audit independent

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



- RRR pentru 2021 în curs de stabilire (2020: RRR de 63%)
- Acest nivel se datorează în principal reevaluării zăcămintelor comerciale (actualizări ale studiilor de evaluare a resurselor și rezervelor) și finalizării unor investiții în infrastructura necesară pentru punerea în funcțiune de noi capacități de producție

- ✓ 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*

Rezerve și resurse contingente auditate¹ la 31.12.2017



Urmează să realizăm un nou audit independent

- Am lansat procedura pentru achiziționarea serviciilor de auditare externă a resurselor și rezervelor contingente de gaze naturale

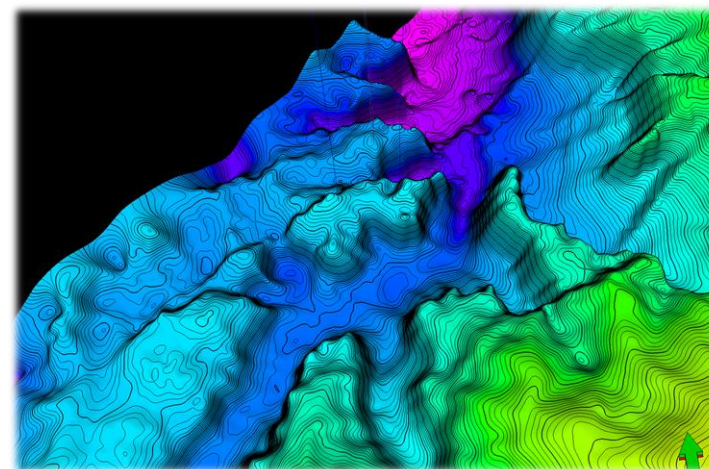
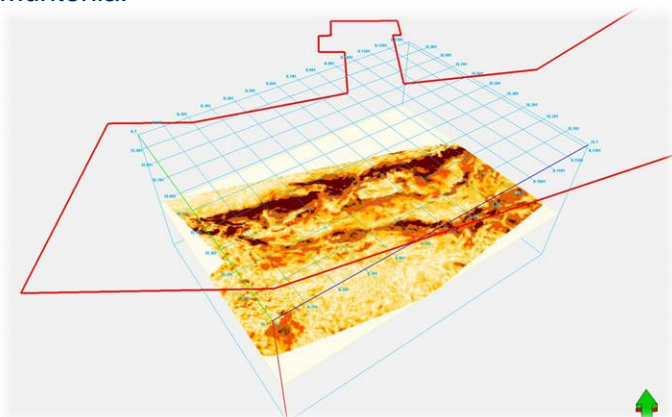
Sursa: Audit extern realizat de DeGolyer&MacNaughton SUA la 31.12.2017

¹ 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)

T4/12 luni 2021: Eforturi de dezvoltare a resurselor de gaze naturale

2021: Am continuat eforturile de extindere a resurselor și rezervelor noi de gaze naturale:

- ❑ 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 pentru 2 sonde de evaluare la acumularea Boteni: ambele sonde cu teste pozitive pentru debitul comercial de gaze - în conservare până la demararea producției
- ❑ Sonda „78 Rosetti” a confirmat cu succes ținta de evaluare și a continuat operațiunile de foraj pentru obiectivele de explorare, dar din cauza unei defecțiuni tehnice sonda a fost parțial abandonată și se fac noi pregătiri pentru forajul lateral.
- ❑ Operațiunile de foraj pentru sonda „79 Rosetti” au demarat în Sept 2021
- ❑ Au început pregătirile pentru achiziționarea de seismică 3D în blocurile de explorare din Muntenia.



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

Activitatea de explorare

2021: 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 foraj până la sfârșitul anului 2021
- „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:

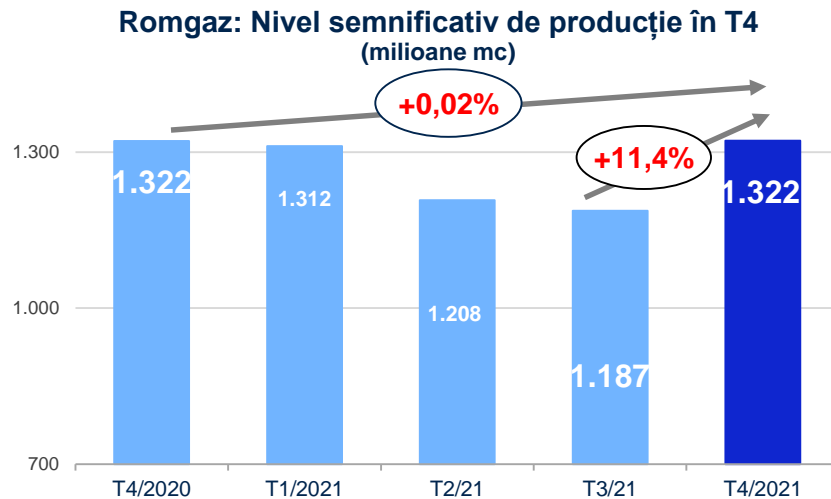
- Reprocesare seismică deja contractată, lucrări în curs.
- ANRM a acordat prelungirea explorării pentru programul de evaluare a resurselor din descoperirea Lira pe o perioadă de 5 ani – defalcată în două etape, una obligatorie și una opțională - pentru a justifica decizia de dezvoltare.

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).

Producția de gaze naturale

T4/12 luni 2021: Producția trimestrială și anuală recuperată



2021 – Producția s-a îmbunătățit față de anul trecut

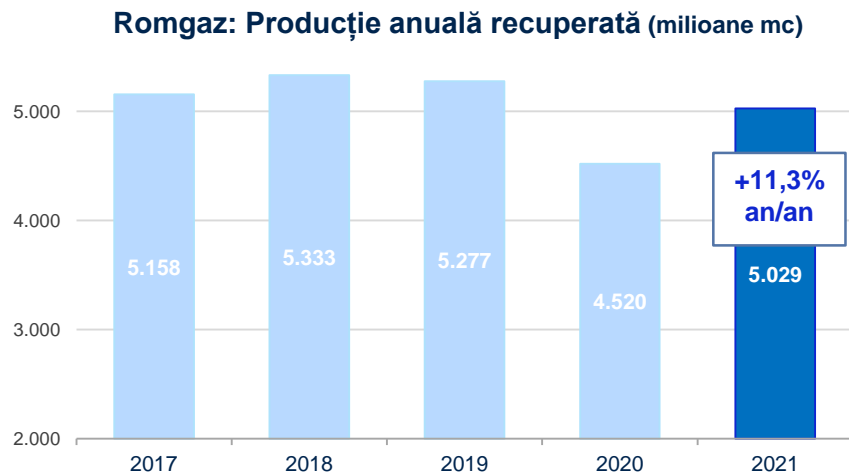
- ❑ **Producția a crescut semnificativ în 2021: +11,3%** față de 2020
- ❑ **Producția în T4: +0,02%** față de perioada similară a anului 2020 și **+11,4%** față de T3

Principalele investiții din 2021 includ:

- ✓ 1 sondă de producție finalizată, 2 sonde – în lucrări de pregătire foraj sau în pregătire achiziție lucrări de foraj
- ✓ 9 instalații tehnologice finalizate, 28 de instalații tehnologice – în diferite stadii
- ✓ Reechipări, reactivări și modernizări pentru 162 de sonde.

Nivelul producției în 2021 a fost influențat de:

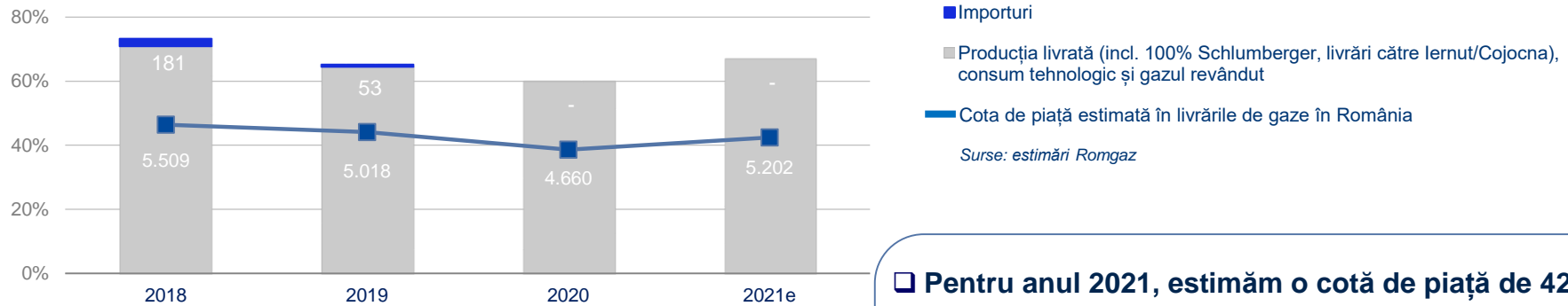
- ❑ Implementarea de măsuri pentru optimizarea zăcămintelor de gaze naturale (de exemplu: pentru eliminarea apei acumulate, monitorizarea parametrilor de funcționare - presiuni/debite, precum și implementarea de tehnologii minim invazive la operațiile de reparații și intervenție)
- ❑ Continuarea și extinderea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature de gaze
- ❑ Efectuarea operațiilor de reparații la sondele cu productivitate scăzută sau inactive
- ❑ Finalizarea unor investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură.



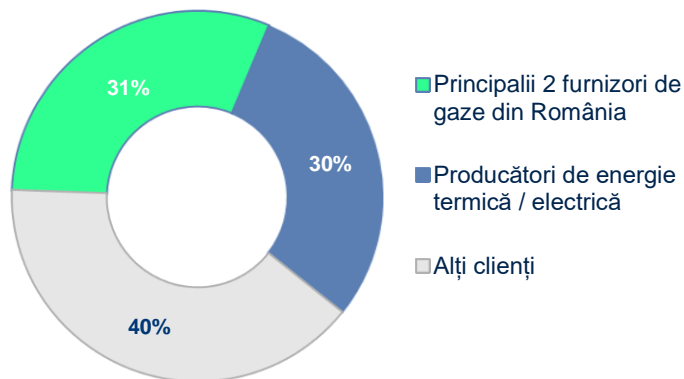
Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

2021: Cote de piață semnificativ mai mari în totalul livrărilor de gaze naturale

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



Romgaz: Principalii clienți (după cantitățile de gaze vândute, 2021)



Defalcarea portofoliului reflectă caracteristicile trimestriale specifice ale cererii de gaze

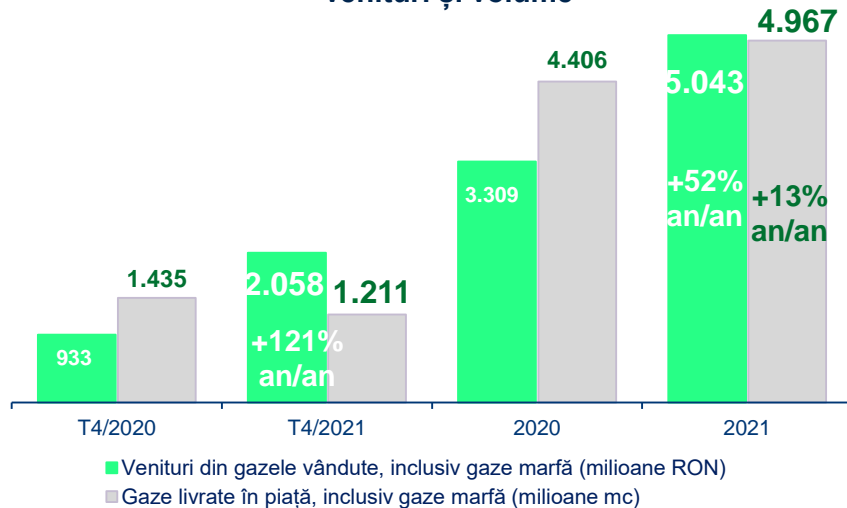
- ❑ Pentru anul 2021, estimăm o cotă de piață de 42,4% - în creștere cu circa 4% față de 2020, datorită volumelor mai mari de gaze livrate
- ❑ De asemenea, deținem o cotă de piață semnificativă în livrările din producția internă (estimăm 59,6% la 9 luni/2021, semnificativ mai mare față de 9 luni/2020)

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

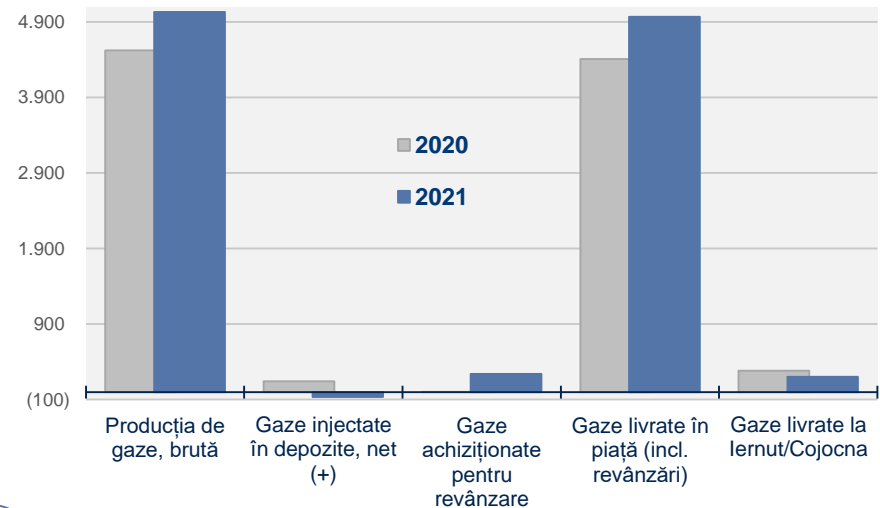
Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

T4/12 luni 2021: Venituri semnificative - la nivel record în T4

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



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



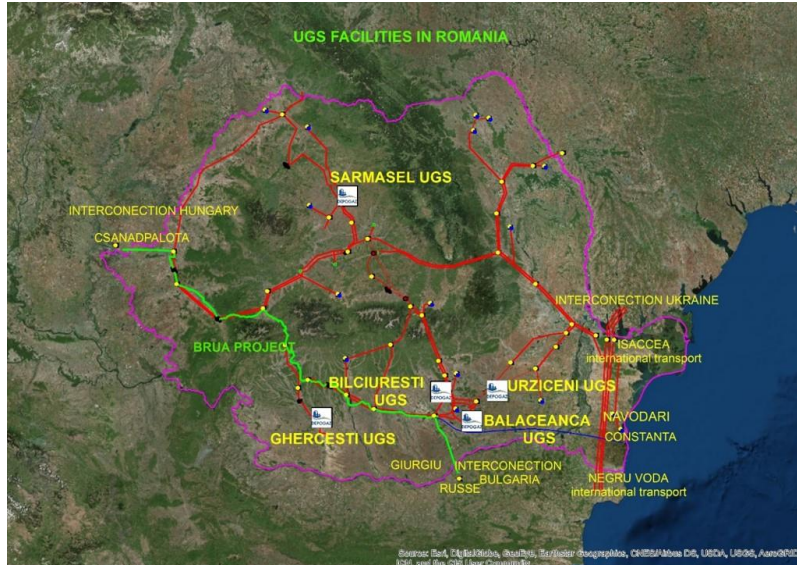
- ❑ **T4:** Veniturile din gazele vândute au atins un nivel record de 2.058 milioane RON, +121% an/an, la volume livrate diminuate cu 15% față de T4/2020, în principal datorită unui nivel favorabil al prețurilor din piață
- ❑ **2021:** Veniturile din gazele vândute (inclusiv gaze achiziționate pentru revânzare) +52,4%, la total volume livrate +12,7% an/an
- ❑ Am achiziționat un volum mai mare de gaze marfă în 2021, de 235 milioane mc (față de aproape 0 în 2020).

- ❑ 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 2021: 90% în Cifra de Afaceri și 87% în EBITDA (consolidat)

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

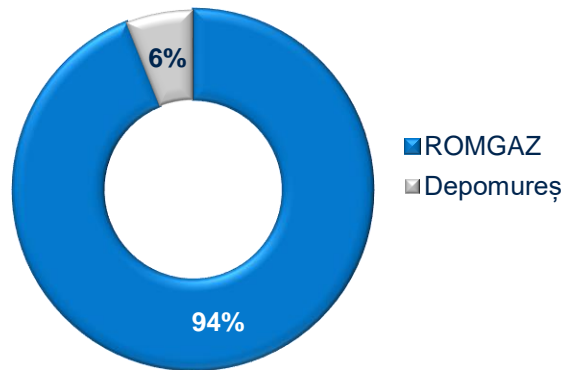
Grupul Romgaz: Cel mai mare operator al depozitelor de înmagazinare subterană din România



Grupul Romgaz: Depozite de Înmagazinare Subterană - Decembrie 2021 - capacitate activă (milioane mc / ciclu) -

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

Cota de piață ROMGAZ pentru înmagazinare

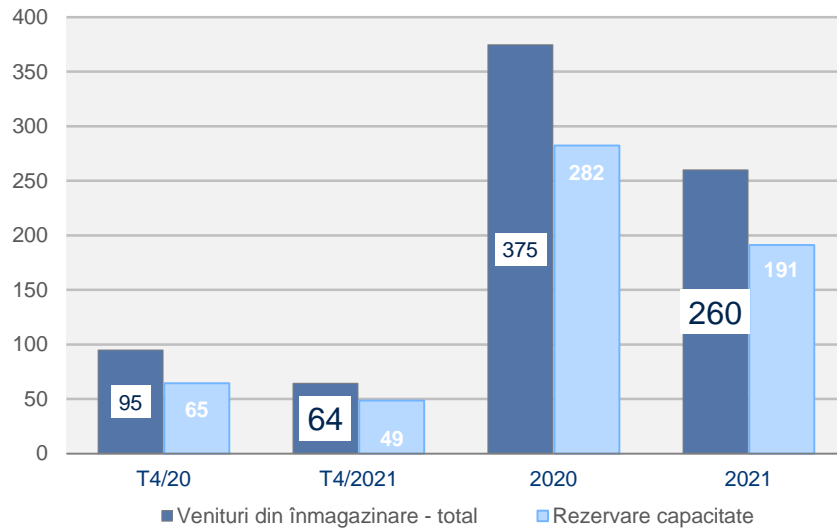


- ❑ Grupul Romgaz operează un număr de 5 depozite - cu o capacitate totală de lucru de 2,77 miliarde mc (capacitate totală de 3,97 miliarde mc) – Filiala Depogaz
- ❑ Deținem un pachet de 40% din operatorul Depomureș (0,30 miliarde mc) în asociere cu Engie
- ❑ Activitatea de înmagazinare nu mai este reglementată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

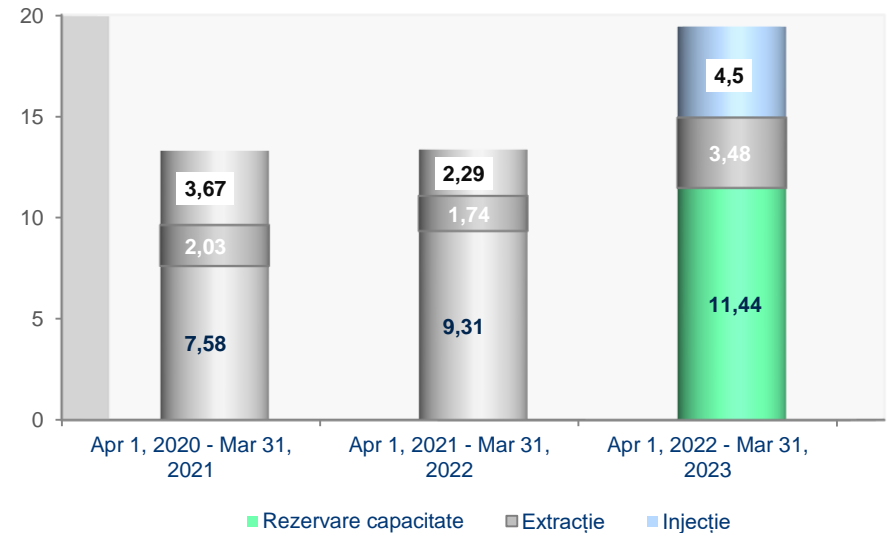
Înmagazinarea subterană a gazelor naturale¹

T4/12 luni 2021: Rezervarea de capacitate - contribuție ridicată

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



Romgaz: Tarife de înmagazinare (RON/MWh)



- ❑ **2021:** Veniturile totale din activitatea de înmagazinare au contribuit cu 260 milioane RON la cifra de afaceri (-31% an/an)
- ❑ Veniturile din rezervarea de capacitate au reprezentat 74% din veniturile acestui segment, iar veniturile din injecție și extracție au reprezentat 13% fiecare

- ❑ 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

¹ Cifre consolidate

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ÎNMAGAZINARE în 2021: 4% în Cifra de afaceri și 1% în EBITDA (consolidat)

Producerea și comercializarea energiei electrice

Investiție “Gas to Power”: Se anticipează punerea în funcțiune în T4/2023

➤ Principalele realizări:

Punerea în funcțiune a centralei – estimată pentru T4/2023

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.

➤ Descrierea Investiției:

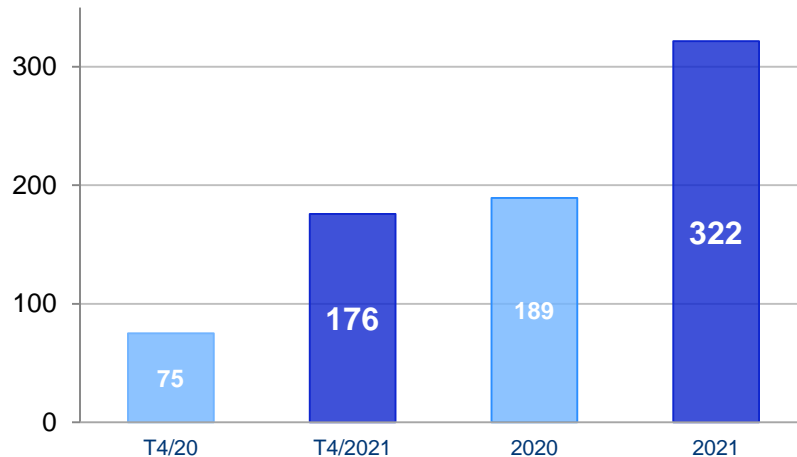
- **Capacitate brută energie electrică: 430 MW**
- **Eficiență electrică brută la sarcină nominală: 56,4 %**
- **Emisii maxime de Nox: 50 mg/Ncm și de CO: 100 mg/Ncm**
- **CCGT Iernut beneficiază de o poziționare strategică** - amplasare în centrul sistemului energetic național
- **Obiectivele principale:**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

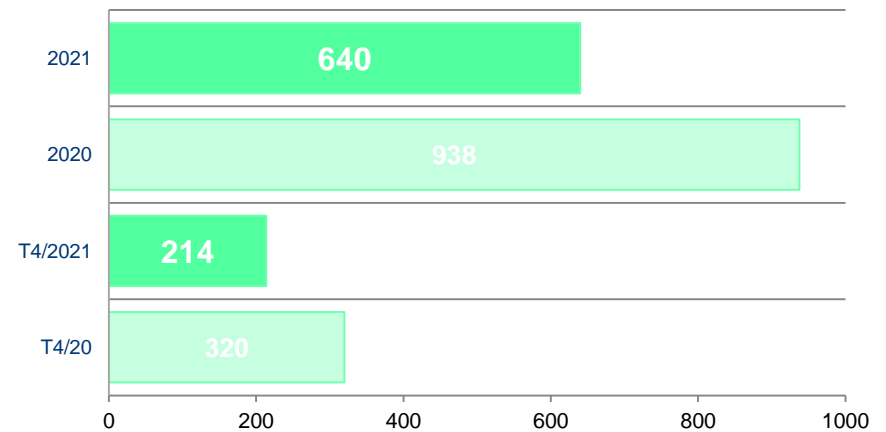
T4/12 luni 2021: Venituri în creștere în 2021, la un nivel diminuat al producției

Romgaz: Venituri din energie electrică (mil RON)



- ❑ 2021: Am înregistrat venituri în creștere cu 70% an/an, în valoare de 322 milioane RON
- ❑ În T4/2021: Veniturile au înregistrat o creștere de 176% an/an
- ❑ Evoluția din 2021 se datorează prețurilor ridicate practicate pe piețele centralizate pe care activează Grupul Romgaz.

Romgaz: Producția de energie electrică (GWh)



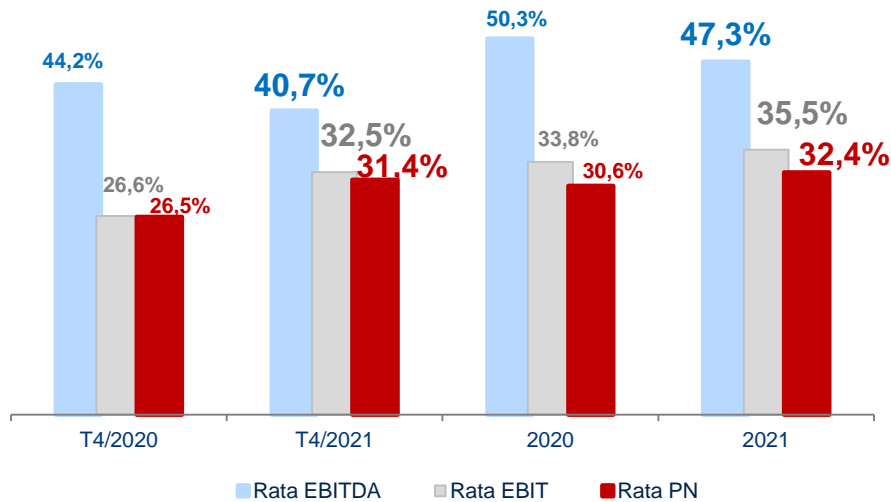
- ❑ 2021: Producția de energie electrică a însumat 640 GWh, -32% an/an
- ❑ Capacitatea instalată e diminuată pentru a crea spațiu destinat construcției noii centrale
- ❑ Numai grupul 5 este în funcțiune (200 MW) la vechea centrală electrică Iernut.

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ în 2021: 5% în Cifra de afaceri și 6% în EBITDA (consolidat)

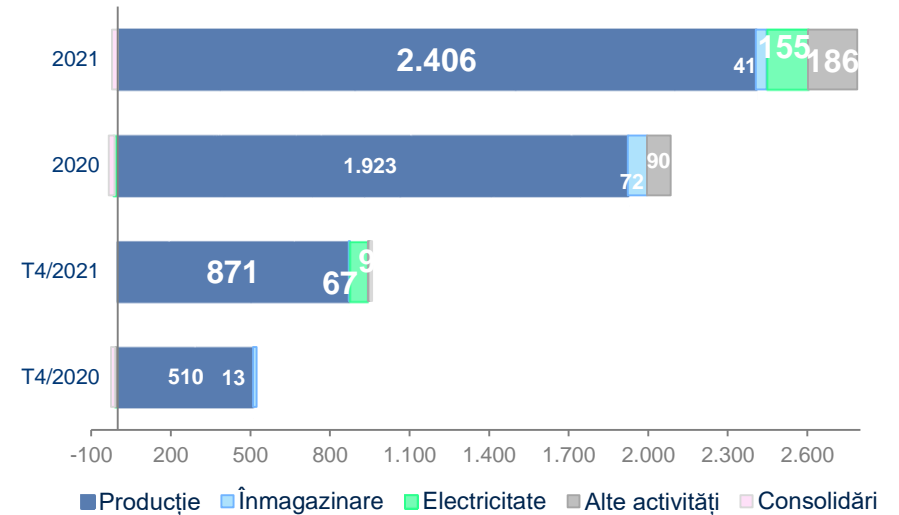
Performanța financiară¹

T4/12 luni 2021: Rate de profitabilitate substanțiale

Romgaz Group: Rate semnificative de profitabilitate



Romgaz Group: Structura EBITDA pe segmente (milioane RON)



- Am înregistrat rate semnificative de profitabilitate atât în T4, cât și în întreg anul 2021
- Ratele EBIT și PN au depășit ratele de rentabilitate raportate în aceeași perioadă a anului trecut.

- Ponderea cea mai mare în Cifra de afaceri și EBITDA este deținută de Segmentul de Producție Gaze
- În T4 și în întreg anul 2021, Segmentul Electricitate a înregistrat o contribuție semnificativă în EBITDA, ca urmare a cererii de energie și evoluției prețurilor.

¹ Cifre consolidate

Performanța financiară¹

T4/12 luni 2021: Cifra de afaceri și Profitul Net - la nivel record

Sumar 2021 (față de 2020)

Cifra de afaceri	5.853 milioane RON (↗44%)
EBITDA	2.766 milioane RON (↗35%)
Profitul Net	1.897 milioane RON (↗52%)
Rata EBITDA	47,3% (↘)
Rata Profitului Net	32,4% (↗)
Număr de salariați	5.863 (↘)

Sumar T4/2021 (față de T4/2020)

Cifra de afaceri	2.356 milioane RON (↗104%)
EBITDA	959 milioane RON (↗88%)
Profitul Net	741 milioane RON (↗142%)
Rata EBITDA	40,7% (↘)
Rata Profitului Net	31,3% (↗)

- ❑ **Venituri semnificative în 2021, atât la 12 luni, cât și în T4** (generate de vânzările din producția de gaze) – la un nivel record, cel puțin de la listarea noastră pe BVB/LSE
- ❑ **Cheltuielile cu principalele impozite și taxe** au fost semnificativ mai mari - cu 228% în 2021 - defalcate astfel:
 - impozitul pe veniturile suplimentare – 1.258 milioane RON (2020: 415 milioane RON)
 - redevența pe producția de gaze și activitatea de înmagazinare - 749 milioane RON (2020: 197 milioane RON)
- ❑ **În 2021, Profitul Net a crescut cu 52%**, la 1.897 milioane RON
- ❑ **În T4, Profitul Net a crescut semnificativ cu 142%** față de T4/2020.

Milioane RON	2018	2019	T4/20	T4/21	%ch	2020	2021	%ch
Cifra de afaceri, din care	5.004	5.080	1.156	2.356	104%	4.075	5.853	44%
Gaze din producția internă	3.978	4.280	929	2.032	119%	3.293	4.713	43%
Gaze achiziționate și revândute	217	101	3	26		16	330	
Servicii de înmagazinare	298	331	95	64	-32%	375	260	-31%
Venituri din energia electrică	297	146	75	176	135%	189	322	70%
Alte servicii	189	185	47	41	-13%	176	166	-5%
Alte venituri	18	33	8	28		25	170	
Costul mărfurilor vândute	(245)	(108)	(5)	(34)	589%	(19)	(282)	1413%
Variația stocurilor	(32)	80	(48)	24		(16)	75	
Materii prime, consumabile	(75)	(76)	(16)	(27)	68%	(58)	(81)	39%
Cheltuieli de explorare	(247)	(2)	(2)	(0)		(27)	(1)	
Cheltuieli cu personalul	(621)	(670)	(227)	(199)	-12%	(767)	(767)	0%
Alte câștiguri sau pierderi	(103)	8	(1)	(3)		(7)	23	
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	(20)	(81)	11	323		18	350	
Cota parte din rezultatul asociaților	1	1	1	0		1	0	
Alte cheltuieli	(1.409)	(1.552)	(361)	(1.505)	316%	(1.158)	(2.557)	121%
EBITDA	2.240	2.689	511	959	88%	2.051	2.766	35%
Rata EBITDA	44,8%	52,9%	44,2%	40,7%		50,3%	47,3%	
Amortizare, deprecieri	(708)	(1.452)	(204)	(194)	-5%	(672)	(690)	3%
EBIT	1.532	1.237	307	765	149%	1.379	2.076	51%
Rata EBIT	30,6%	24,3%	26,6%	32,3%		33,8%	35,5%	
Venit net din dobânzi	53	38	12	20	64%	48	58	22%
Profit Brut	1.585	1.275	320	785	146%	1.427	2.135	50%
Impozitul pe profit	(219)	(186)	(14)	(45)	226%	(179)	(238)	33%
Profit Net	1.366	1.090	306	741	142%	1.248	1.897	52%
Rata Profitului Net	27,3%	21,4%	26,5%	31,3%		30,6%	32,4%	

¹ 2019, 2020 retratat; Toate cifrele sunt consolidate

Poziție financiară favorabilă

- **La finalul lunii Decembrie 2021**, numerarul, conturile / depozitele bancare și titlurile de stat reprezentau cumulativ **suma de 3.988 milioane RON**
- Grad zero de îndatorare la 31 Decembrie 2021

Romgaz: Fluxuri de Numerar - sumar

Milioane RON	2019 retratat	2020	2021
Profit Net aferent perioadei	1.090	1.248	1.897
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	2.730	2.148	2.476
Mișcări în capitalul circulant	0	114	325
Numerar net generat din activități operaționale	2.432	2.037	2.568
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.027)	(1.477)	1.193
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(1.608)	(507)	(597)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar *	(203)	53	3.163

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

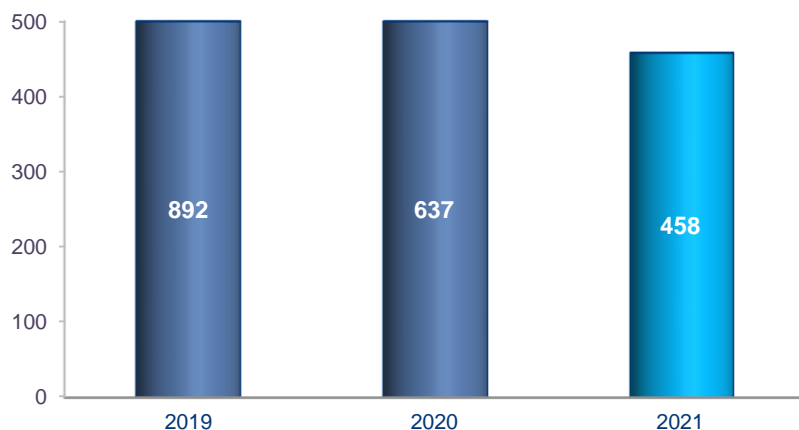
¹ 2019/2020 retratat; Toate cifrele sunt consolidate

Romgaz: Rezumat al Poziției Financiare

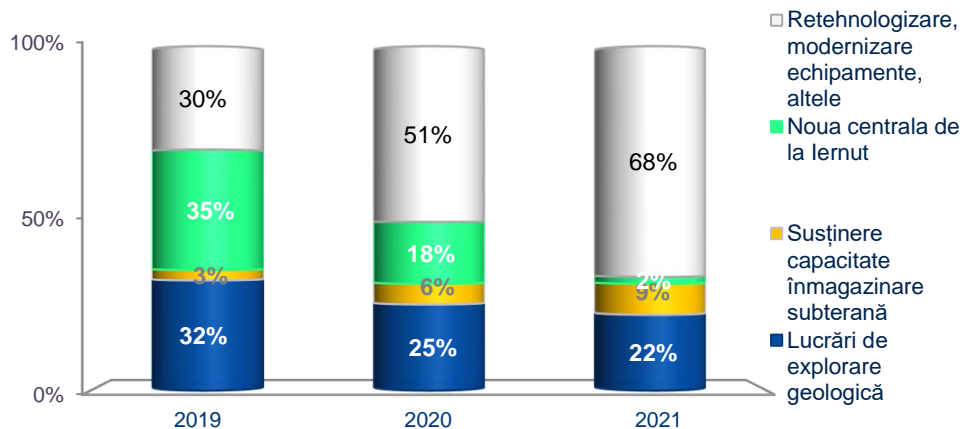
Milioane RON	31 Dec 2018 retratat	31 Dec 2019 retratat	31 Dec 2020	31 Dec 2021
Total Active Imobilizate, din care	6.445	5.822	5.943	5.641
Imobilizări corporale	6.280	5.543	5.613	5.313
Alte imobilizări necorporale	5	9	15	16
Investiții în asociați	23	25	26	26
Creanțe privind impozitul amanat	127	231	275	273
Alte investiții financiare	10	5	5	6
Active privind drepturile de utilizare – leasing	-	9	8	7
Total Active Circulante, din care	2.690	2.431	3.319	5.724
Stocuri	246	311	245	305
Creanțe comerciale și alte creanțe	826	638	593	1.352
Alte active financiare (depozite bancare, titluri de stat cu maturitate peste 3 luni)	881	1.075	1.996	418
Numerar și echivalent	567	364	417	3,80
Alte active	169	42	68	68
Total active	9.135	8.253	9.261	11.366
Capitaluri Proprii				
Capital social	385	385	385	385
Rezerve	1.825	1.587	2.252	2.999
Rezultat reportat	5.458	5.201	5.150	5.579
Total Capitaluri Proprii	7.669	7.174	7.787	8.963
Datorii pe termen lung, din care	670	511	812	901
Provizioane	510	366	539	507
Venituri în avans	21	21	136	230
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	139	115	129	156
Datorii pe termen scurt, din care	796	568	662	1.501
Datorii comerciale și alte datorii	187	110	89	71
Datorii privind contractele cu clienții	46	43	81	204
Datorii cu impozitul pe profit curent	68	64	60	48
Provizioane	94	83	156	237
Total Datorii	1.466	1.079	1.474	2.402
Total Capitaluri și Datorii	9.135	8.253	9.261	11.366

Cheltuielile cu Investițiile – afectate de evoluția sanitară și a pieței

Grupul Romgaz: Cheltuieli cu investițiile (mil RON)



Grupul Romgaz: Structura investițiilor



¹ Cifre consolidate

□ În 2021, Grupul Romgaz a investit 458 milioane RON, principalele realizări incluzând:

- *Explorare*: 8 sonde forate, 3 sonde cu rezultat pozitiv al testelor pentru gaze, alte sonde - în diferite etape
- *Producție*: 1 sondă finalizată, 9 instalații tehnologice finalizate
 - 2 sonde – în curs de foraj sau de achiziție lucrări de foraj
 - 28 instalații tehnologice – în diferite stadii
- Reechipări și reactivări pentru 162 de sonde
- Modernizări echipamente înmagazinare.

□ Investițiile au reprezentat 34% din nivelul bugetat, impactate de:

- Asocieria Lukoil - decizia de a nu se intra în faza a 2-a de foraj, care cuprindea forajul a 2 sonde
- Întârzieri provocate de pandemia COVID 19
- reanalizarea fondului de sonde de explorare, cu reconsiderarea ipotezelor geologice de lucru
- Întârzieri în procesul de achiziție – ofertele depuse la unele proceduri de achiziții au depășit valoarea bugetată, fiind necesară reluarea acestora
- livrarea cu întârziere a unor utilaje independente
- dificultăți în obținerea de autorizații de construire
- Întreruperea execuției lucrărilor la obiectivul Iernut.

□ Investițiile sunt finanțate din surse proprii, precum și din Planul Național de Investiții pentru noua centrală de la Iernut.

Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

Opțiuni strategice

- 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%

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



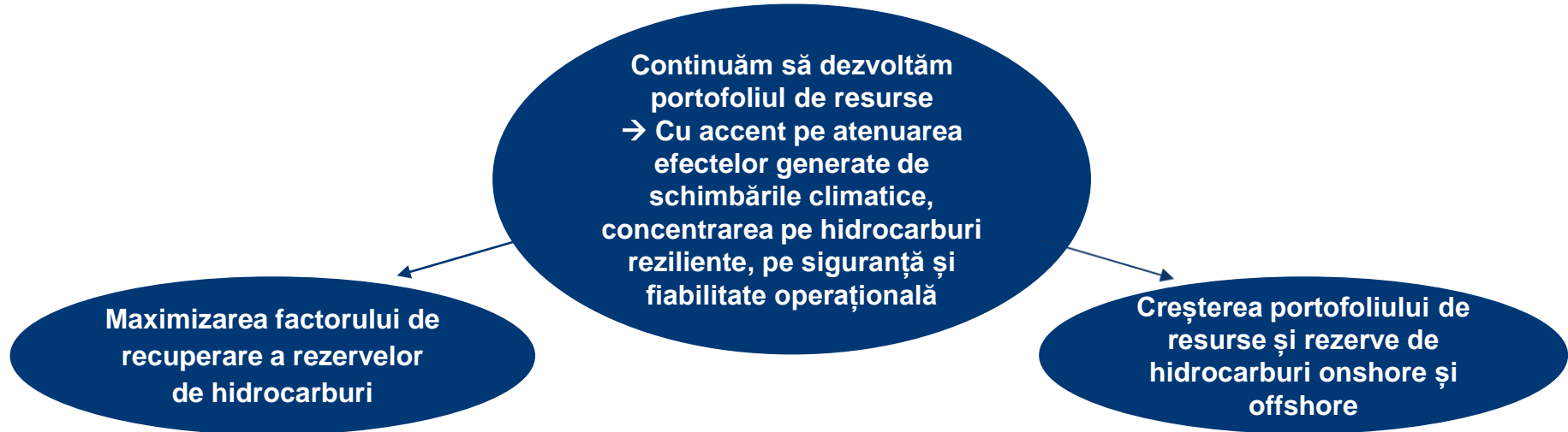
3. Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de a interacționa cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare



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

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

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

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

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

- ❖ **Proiectul Neptun Deep** – achiziția a 50% din drepturile și obligațiile aferente perimetrului XIX Neptun Deep din Marea Neagră de la ExxonMobil
- ❖ **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 injecției de dioxid de carbon în zăcăminte de gaze epuizate, în perspectiva prestării de servicii de depozitare.

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

Transformarea digitală a companiei

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

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

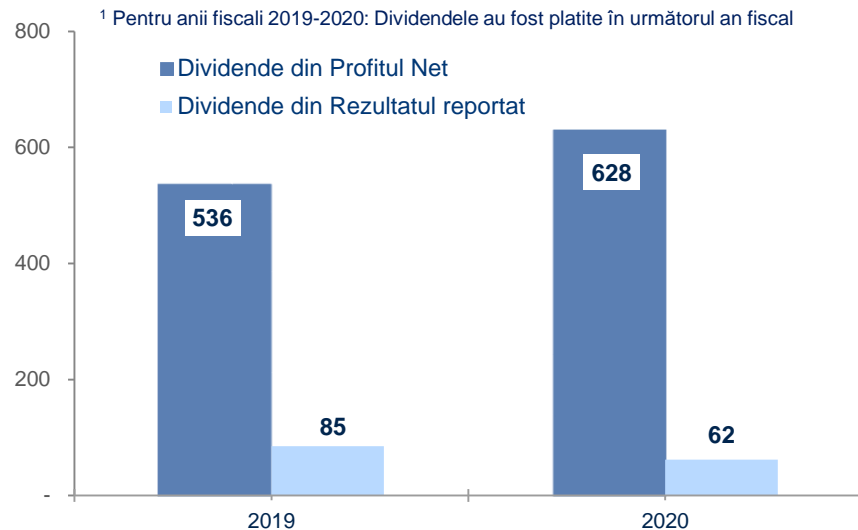
Responsibilitate socială

- Relații câștig-câștig cu piața și mediul social

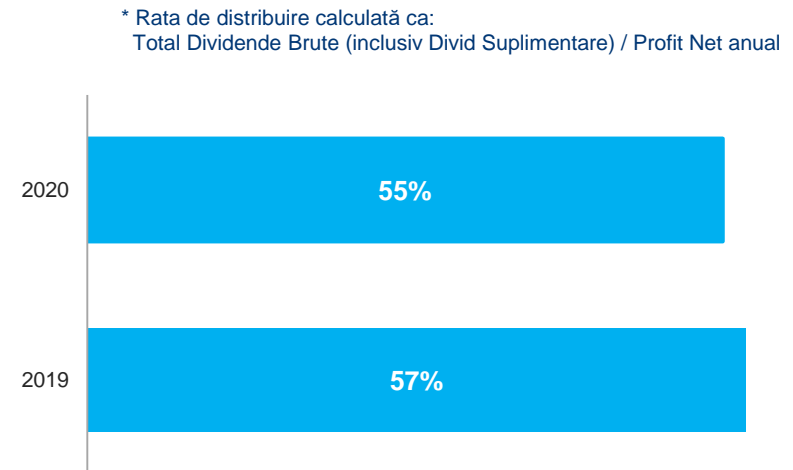
Distribuirea de dividende

Dividende plătite în 2021: AGA în Aprilie a aprobat un dividend brut de 1,79 RON / acțiune

Romgaz: Dividende Brute distribuite ¹ (milioane RON)



Romgaz: Rate de distribuire a Dividendelor Brute*



- ❑ 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 Aprilie 2021: 1,79 RON / acțiune** (din care: 1,63 RON din Profitul Net aferent anului 2020 și 0,16 RON din rezerve) – data de înregistrare a fost 8 iunie 2021 (“ex-date” 7 iunie)

Grupul Romgaz – Oportunitate de investiție

Argumente pentru a investi în acțiunile Romgaz

<p>➤ Excelență operațională / marje robuste de profitabilitate</p>	<p>Rata EBITDA de 47%, Rata EBIT de 35% și Rata Profitului Net de 32% în 2021</p>
<p>➤ Cota minimă de distribuire a profitului net sub formă de dividende este 50%</p>	<p>Rată de distribuire a dividendelor brute de 55% pentru anul 2020 (calculată ca dividende brute plătite / Profitul Net obținut în 2020). Nivelul minim indicat de lege este 50%.</p>
<p>➤ Lichidități semnificative</p>	<p>La 31 Dec 2021, am înregistrat 4 miliarde RON total numerar și echivalent Disponibilități de numerar și echivalent¹ / Capitalizare bursieră = 28% (prețul acțiunii la 24 Februarie 2022)</p>
<p>➤ Cel mai mare producător 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</p>	<p>Intenționăm să continuăm dezvoltarea portofoliului de rezerve și resurse de gaze naturale (rata medie de înlocuire 60% în perioada 2016-2020)</p>
<p>➤ Proiecte de investiții diversificate</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>➤ Strategia Romgaz pentru perioada 2021-2030 aprobată de AGA</p>	<p>Strategia Romgaz 2021-2030 include o creștere durabilă a valorii adăugate pentru companie, angajați și acționari</p>
<p>➤ Management performant, forță calificată de muncă</p>	<p>Echipa de conducere deține o experiență vastă în industria de petrol și gaze, iar forța de muncă este implicată și calificată.</p>

¹ Considerând toate disponibilitățile bănești la 31 Decembrie 2021 (numerar și echivalent, alte investiții financiare), cifre consolidate

Consiliul de Administrație*: Echipă de profesioniști



* AGA convocată în data de 28 februarie 2022 – pentru a nominaliza un CA cu mandat de 4 luni

Dan Dragoș Drăgan Președinte CA

Dan Dragoș Drăgan – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni în AGA din data de 6 Ianuarie 2022.

Experiența sa include poziții de top, precum 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.

George Sergiu Niculescu

George Sergiu Niculescu - mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni în AGA din data de 6 Ianuarie 2022.

Experiența sa include poziții importante, precum Director General al S.C. CDG S.R.L. (2020-2021), Director Comercial al S.C. Covasna Estival 2002 (2012-2019), Director al S.C. OMB Grup Invest S.A. (2015-2019), Secretar de Stat în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (din 2021). Deține o diplomă de Masterat în Administrarea Afacerilor – Antreprenariat și Administrarea Afacerilor în Domeniul Energiei.

Nicolae Bogdan Simescu

Nicolae Bogdan Simescu - mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni în AGA din data de 6 Ianuarie 2022.

Experiența sa include diferite poziții în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A., precum 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.

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

Gheorghe Silvian Șorici - mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni în AGA din data de 6 Ianuarie 2022.

Experiența sa profesională include funcții precum 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.

Marius Aristotel Jude Director General

Aristotel Jude - mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni în AGA din data de 6 Ianuarie 2022.

Experiența sa include funcții precum membru al CA în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A. (2016-2017 și 2018-2019), 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 S.N.G.N. Romgaz S.A. Deține un MBA în Administrarea Întreprinderii.

Manuela Petronela Stan Olteanu

Manuela Petronela Stan Olteanu - mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 2 luni în AGA din data de 6 Ianuarie 2022.

Experiența sa include poziții importante, precum Președinte / membru CA în cadrul SNGN Romgaz (începând cu jumătatea anului 2019), Autoritatea de Reglementare a Activităților Petroliere Offshore ACROPO (din 2018), Conpet și Hidroserv (2017-2018), Uzina Termoelectrică Midia (din 2017), Electrocentrale Grup și Electrocentrale București (2017). De asemenea, a ocupat funcții importante în Guvernul României și AVAS.

Deține o diplomă de Masterat în Drept Civil și Procesual Civil Avansat.

Balazs Botond Președinte al Comitetului de Strategie

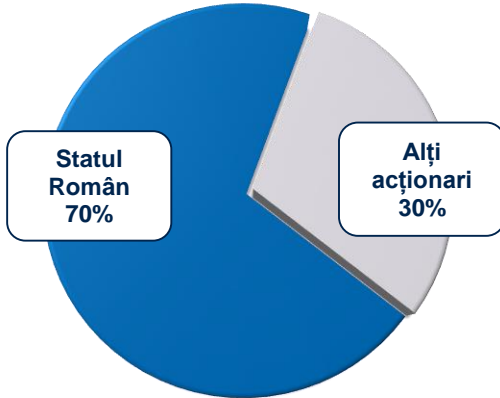
Balazs Botond - mandatul de membru provizoriu a fost prelungit cu 2 luni în AGA din data de 6 Ianuarie 2022.

Experiența sa profesională include funcții precum 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.

Structura de acționariat și Tranzacționarea acțiunilor

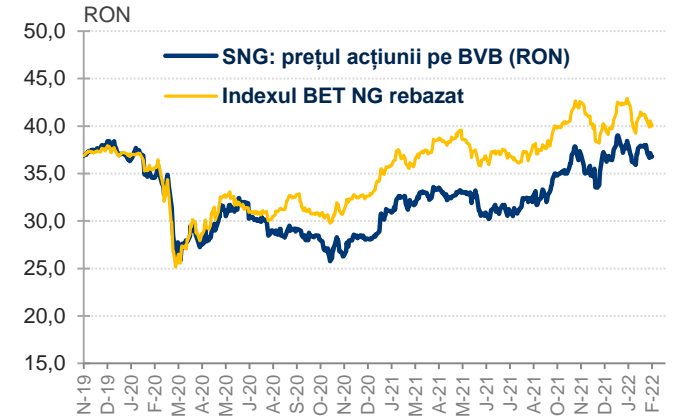
Romgaz - Emitent important pe piața de capital



12 luni – Prețul acțiunii pe BVB (RON)

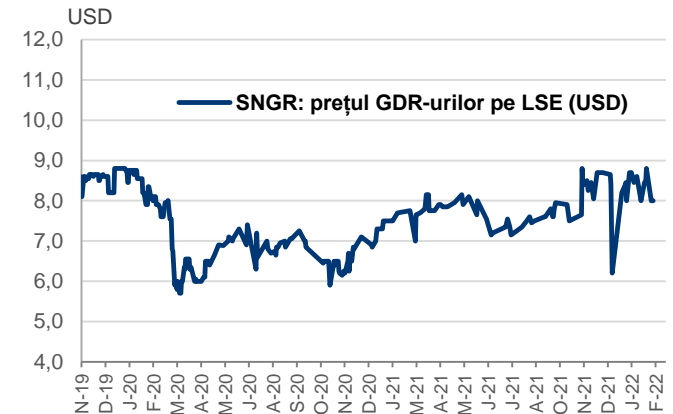
Perioada	Min	Max
T1/21	28,35	33,20
T2/21	30,20	33,60
T3/21	30,50	35,00
T4/21	33,50	39,00

**Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T1/21-T4/21):
583 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 3-lea mare emitent român tranzacționat pe BVB** - cu o capitalizare bursieră de 2,9 miliarde EUR
- ❑ Constituie **al 6-lea cel mai tranzacționat emitent pe BVB***
- ❑ Emitent inclus în indicii principali ai BVB (cu o pondere de 28% în indicele sectorial pe activitatea de energie și utilitățile aferente BET-NG și între 8%-11% 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



* pe baza cotației din 24 Februarie 2022 și a statisticii de tranzacționare pe BVB în ultimele 12 luni

Grupul ROMGAZ: Măsuri împotriva COVID-19

Măsuri împotriva pandemiei SARS-CoV-2 pentru protecția salariaților și a activităților

Suntem o companie strategică - continuitatea activității și siguranța angajaților sunt prioritare

- ❑ **“Grup de Lucru” constituit în Martie 2020, cu scopul de a asigura siguranța angajaților și continuitatea și dezvoltarea activității societății**
- ❑ Măsuri ferme pentru a asigura securitatea producției și a investițiilor
- ❑ Măsurile de prevenție - cu posibilitatea de a fi prelungite / modificate / oprite, dacă este cazul
- ❑ Se încurajează vaccinarea salariaților
- ❑ Măsuri sanitare eficiente – în vigoare
- ❑ Telemuncă - aplicată cu flexibilitate în cadrul organizației.

“ Împreună pentru România ” din 2020

Romgaz este implicat și susține lupta împotriva pandemiei Covid-19 cu următoarele acțiuni principale:

- ✓ Susține Crucea Roșie România atât financiar, cât și cu o campanie de informare și prevenire
- ✓ Suport financiar pentru Spitalul Municipal Mediaș pentru dotarea Secției de Terapie Intensivă
- ✓ Suport financiar pentru Spitalul Clinic de Urgență Sibiu pentru extinderea și dezvoltarea Clinicii de Terapie Intensivă și Anestezie
- ✓ Suport financiar pentru Spitale de Urgență, inclusiv din Alba, Slatina, Vaslui și Tg Mureș.
- ✓ În S1/2020, sponsorizările au însumat 8,4 milioane lei și au vizat activități de sănătate, educație, sociale și sportive, inclusiv sprijin anti-Covid

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 2020
28 Februarie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

27 Aprilie: AGA pentru aprobarea Rezultatelor Financiare 2021
28 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