



Prezentare pentru piața de capital

Iulie 2024

Disclaimer

Această prezentare nu constituie, și nu este destinată să constituie sau să facă parte, și nu ar trebui să fie interpretată ca reprezentând sau ca făcând parte din nicio ofertă actuală de vânzare sau de emisiune de acțiuni, sau ca o solicitare de ofertă de cumparare sau subscriere pentru nicio acțiune emisă de către Societate sau oricare dintre filialele sale în orice jurisdicție, sau ca o încurajare pentru a intra în activități de investiții sau ca recomandare privind aceste valori mobiliare; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul că este pus la dispoziție nu poate fi invocat sau constitui o bază în orice fel pentru cele de mai sus. Informațiile și opiniile conținute în această prezentare, precum și orice informații dezbătute în cadrul prezentării sunt furnizate la data prezentei prezentări, și pot face obiectul actualizării, revizuirii, modificării sau schimbării fără notificare prealabilă. În cazul în care această prezentare menționează orice informație sau statistici din orice sursă externă, aceste informații nu trebuie să fie interpretate ca fiind adoptate sau asumate de către Societate ca fiind corecte și nu au fost verificate în mod independent.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună bază pe informațiile conținute în această prezentare, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declarație sau garanție, expresă sau implicită, nu este dată cu privire la acuratețea, corectitudinea și caracterul actual al informațiilor sau opiniilor conținute în acest document sau al caracterului complet al acestuia, și nicio responsabilitate nu este acceptată pentru aceste informații, pentru nicio pierdere rezultată oricum, direct sau indirect, în urma utilizării acestei prezentări sau a unei părți a acesteia sau reieșind din aceasta.

Această prezentare poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunoștințele actuale ale Societății precum și așteptările și previziunile despre evenimente viitoare și pot fi identificate în contextul unor asemenea declarații sau prin cuvinte ca "anticipează", "crede", "estimează", "așteaptă", "intenționează", "planifică", "proiectează", "țintește", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similară.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective din această prezentare, inclusiv (dar fără a se limita la) ținta de operațiuni cu emisii Net Zero, ținta EBIT, dividende, evoluția producției, test de stres, ipoteze de preț, nu ar trebui să fie considerate ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicând un indiciu, o asigurare sau o garanție ca ipotezele pe baza cărora viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective au fost elaborate sau informațiile și declarațiile conținute în acest raport sunt corecte sau complete. Prin natura lor, declarațiile anticipative sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societății, inclusiv (fără a se limita la): (a) fluctuațiile prețurilor și modificările cererii pentru produsele Societății; (b) fluctuațiile valutare; (c) rezultate de foraj și producție; (d) estimări ale rezervelor; (e) pierderea cotei de piață și a concurenței în industrie; (f) riscuri de mediu; (g) modificări ale cadrului legislativ, fiscal și de reglementare; (h) condițiile pieței economice și financiare din țările în care operează; (i) riscuri politice; (j) riscuri asociate cu impactul pandemiilor, cum ar fi COVID-19 (coronavirus); (k) efectele conflictului Rusia-Ucraina; și (l) modificări ale condițiilor de tranzacționare, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Societății să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipative. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și ipoteze, aceste declarații anticipative nu trebuie să se considere ca fiind o predicție a rezultatelor reale sau altfel. Această prezentare nu își propune să conțină toate informațiile care ar putea fi necesare în ceea ce privește Societatea și acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește această prezentare trebuie să facă o evaluare independentă. Societatea nu își asumă nicio obligație de a elibera public rezultatele oricăror revizui ale acestor declarații anticipative conținute în această prezentare, care pot apărea ca urmare a unor schimbări în așteptările sale sau să reflecte evenimente sau circumstanțe după data prezentului raport.

Această prezentare și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.

Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | Strategia 2030

3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

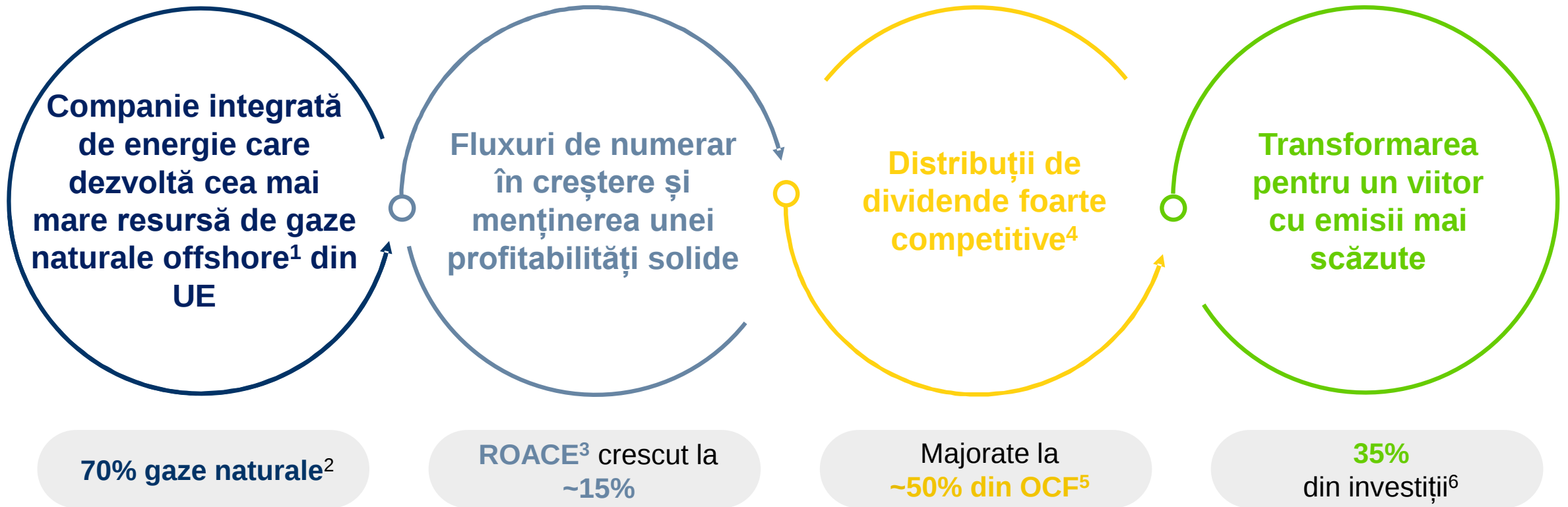
6 | Anexa

Toate cifrele din această prezentare se referă la Grupul OMV Petrom (numit în continuare și “Grupul”), cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii financiari se referă la rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS) (rezultatele financiare la T1/24 sunt neauditate). Indicatorii financiari sunt exprimați în milioane lei și sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la reconciliere. În această prezentare, EBIT CCA excluzând elementele speciale se referă la Rezultatul din exploatare excluzând elemente speciale.

Începând cu 1 ianuarie 2022, segmentele de activitate ale OMV Petrom au fost redenumite după cum urmează: Upstream a devenit Explorare și Productie, Downstream Oil a devenit Rafinare și Marketing, Downstream Gas a devenit Gaze și Energie.

OMV Petrom - propunere solidă de investiție

Creștere sustenabilă în energie, valoare și dividende



¹ în faza de execuție în iunie 2024; ² ponderea în producția totală de hidrocarburi a OMV Petrom în 2030; ³ ROACE= rentabilitatea medie a capitalului angajat; ⁴ distribuțiile includ dividendele de bază și speciale; ⁵ OCF= operating cash flow, flux de trezorerie din activitatea de exploatare, cumulată până în 2030; ⁶ în proiecte cu emisii de carbon reduse și zero din 11 mld euro investiții totale;

Un angajament mai puternic față de acționari

Dividende foarte competitive



Politica de Dividende

Plata unui dividend crescător

în concordanță cu performanța financiară și necesarul de investiții, având în vedere soliditatea financiară pe termen lung a Companiei.

Plata de dividend speciale discreționare

ar putea fi distribuite, într-un mediu de piață favorabil, cu condiția ca planurile de investiții ale Companiei să fie finanțate.



Un angajament puternic până în 2030

Dividend de bază

5-10%
creștere p.a.

Total dividende (de bază și speciale)

~40-70%
OCF¹ interval anual

~ 50%
OCF¹ medie 2022-2030

¹ Asumpții de preț în scenariul de bază. Flux de numerar din activitatea operațională din anul financiar de referință

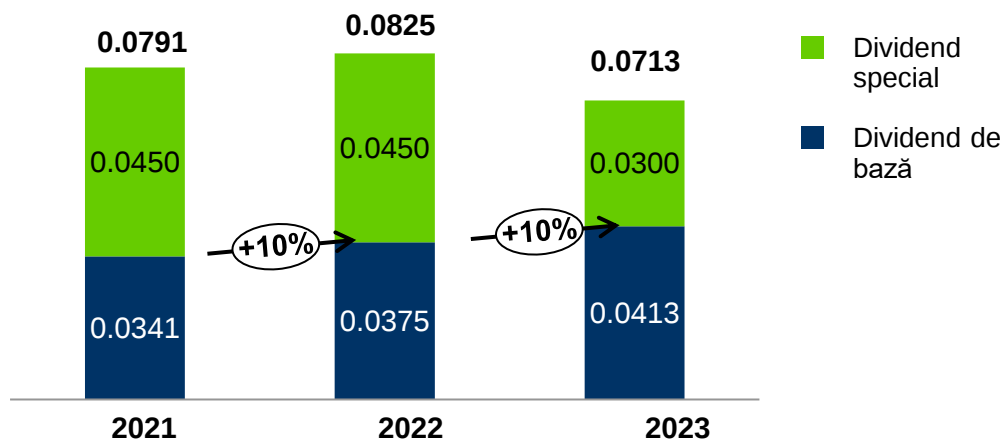
Ne ținem de promisiuni

Distribuțiile de dividende la nivele foarte competitive

Dividende de bază crescătoare

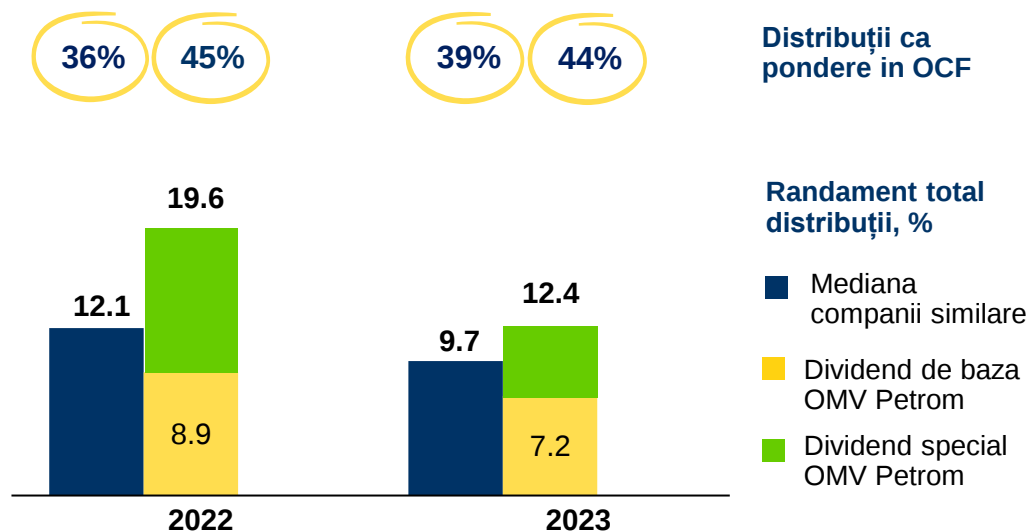
Defalcare dividend pe acțiune

lei/acțiune



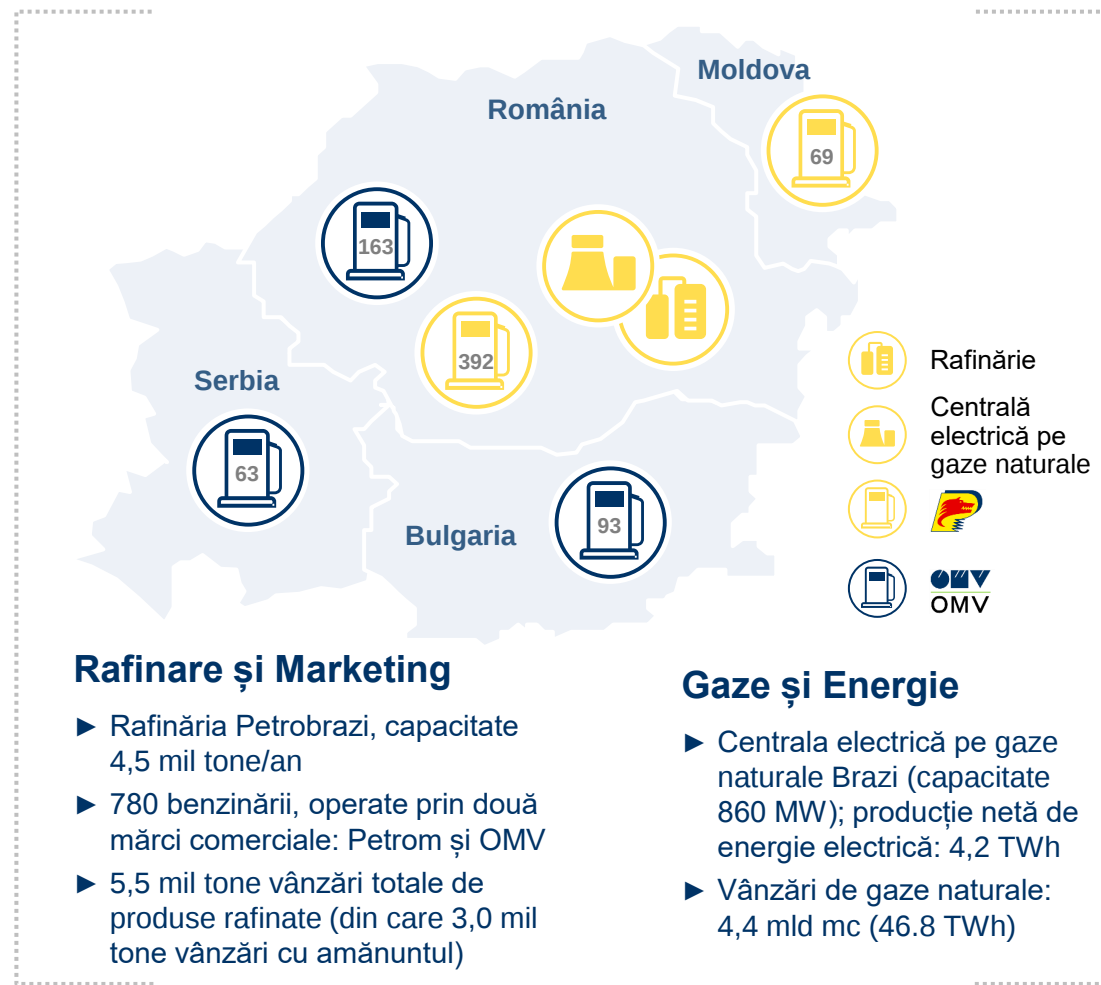
Competitive comparativ cu companiile similare

Total distribuții^{1, 2, 3}



¹ Randamentul distribuțiilor la OMV Petrom și companiile similare calculate cu prețurile de închidere ale acțiunilor din ultima zi de tranzacționare a anilor precedenți; ² Dividende distribuite pentru anii fiscali 2022-2023; Mediana companiilor similare include și răscumpărările din 2023 și se referă la Shell, BP, TotalEnergies, Equinor, Repsol, Galp Energia, Neste Oil, Eni, Orlen, MOL și Tupras; ³ OCF din exercițiul financiar de referință, mediana pentru companiile similare

Cea mai mare companie integrată de energie din Europa de Sud Est



Toate datele se referă la anul 2023. In aprilie 2024, a fost anunțată decizia de retragere din Georgia

Structura acționariatului și mediul pieței de capital

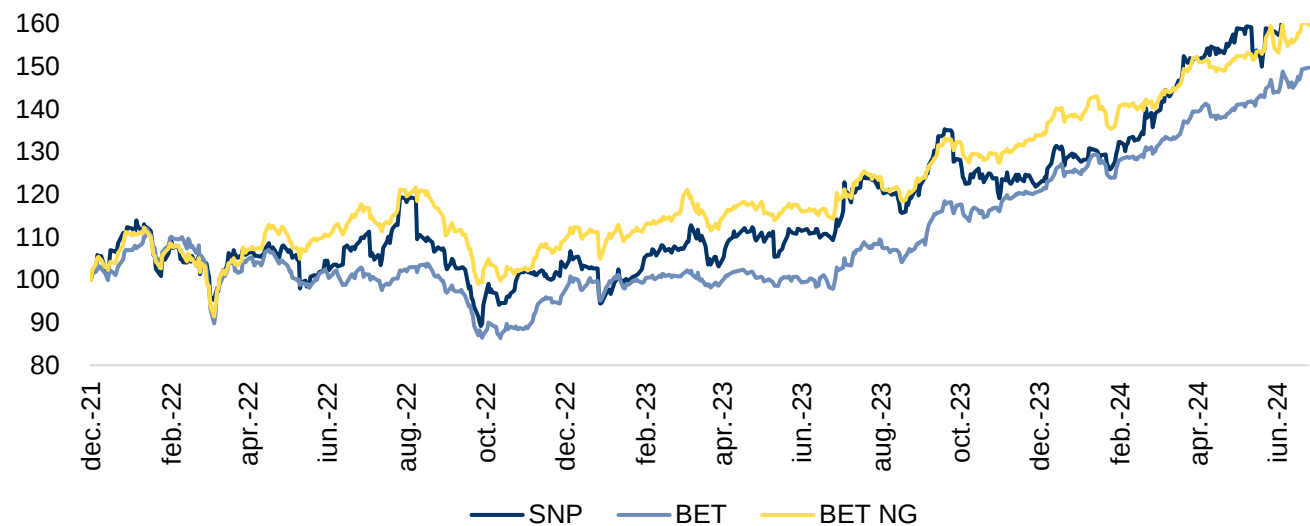
În top 3 companii listate la BVB după capitalizarea bursieră

Structura acționariatului OMV Petrom S.A.¹ %



- OMV²:** Companie internațională integrată de țitei și gaze, una dintre cele mai mari companii listate din Austria
- Statul român,** fără drepturi speciale
- Alți acționari³:** 28,15%

Performanța prețului acțiunii ⁴
Index dec 2021 = 100



Informații despre acțiuni

Simbol la Bursa de Valori București (BVB)

SNP

Acțiuni ordinare

62.311.667.058

¹ La 30 iunie 2024; ² Acționar din decembrie 2004; ³ Categoria premium la Bursa de Valori București; ⁴ Cotații rebazate la Bursa de Valori București; neajustate

A pair of hands is shown planting a small green seedling into the soil. The scene is set outdoors at sunset, with the sun low on the horizon, creating a warm, golden glow. The background is a blurred field of dry grass and some distant trees.

Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | **Strategia 2030**

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

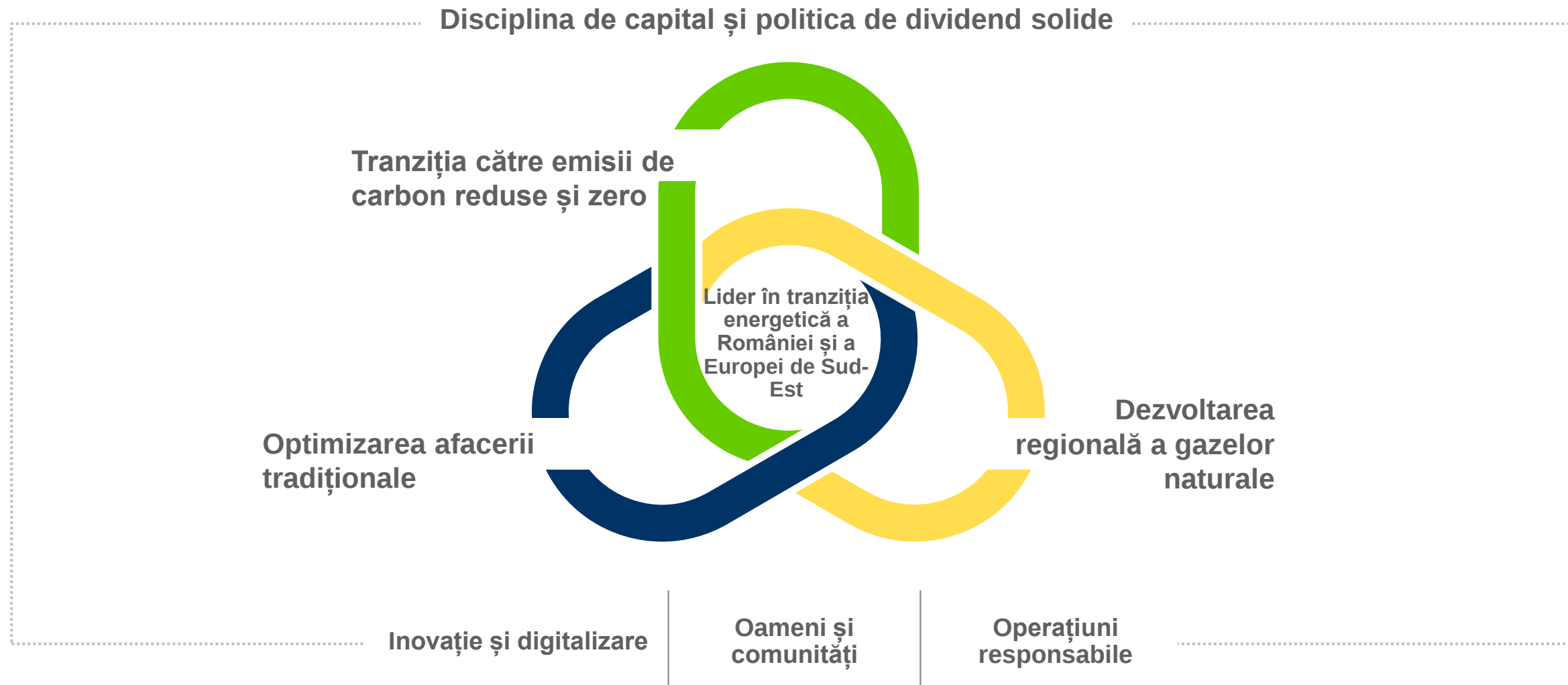
3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

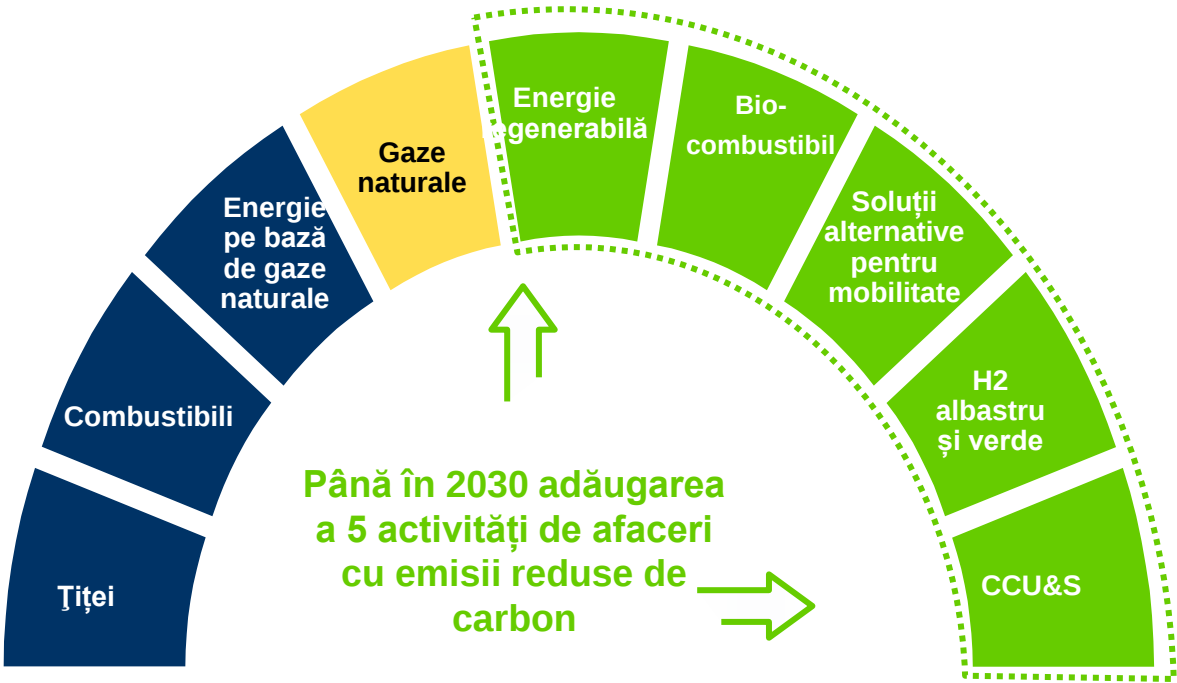
6 | Anexa

Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

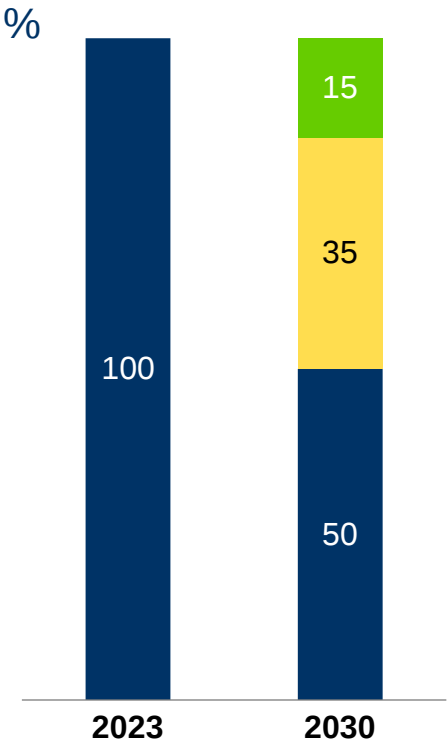


Construirea unei afaceri diversificate și integrate în domeniul tranziției energetice

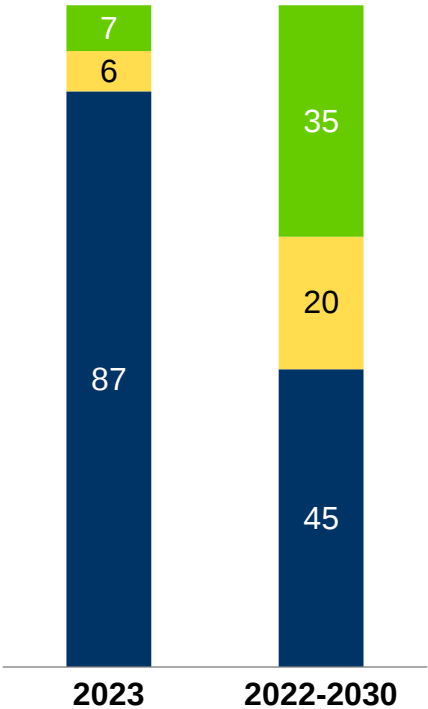
OMV Petrom - portofoliu 2030



EBIT CCA excluzând elementele speciale



Investiții %



Emisii de carbon reduse și zero Dezvoltarea regională a gazelor naturale Activități tradiționale

Catalizatorii transformării noastre

Digitalizare cu impact

Valorificarea oportunităților de digitalizare pentru accelerarea transformării

- > **Excelența în operațiuni**
prin simplificare, standardizare & automatizare
- > **Experiență excepțională pentru clienți**
prin inovație în servicii de mobilitate și de tip self-service
- > **Progres alimentat de date**
prin Analiză avansată & Inteligență Artificială
- > **Protejarea oamenilor, activelor și a mediului**
prin procese eficiente și tehnologie

Oamenii fac lucrurile să se întâmple



Progrese în implementarea Strategiei 2030

Strategia 2030 s-a dovedit a fi rezilientă, într-un mediu macroeconomic foarte volatil

Neptun Deep este în faza de dezvoltare – producția de gaze naturale va începe în 2027 și va genera creștere până în 2030+

Randamente de două cifre ale investițiilor în activitățile cu emisii de carbon reduse și zero, **cu proiecte solide în derulare**

Cadru financiar puternic și **dividende competitive față de companiile similare**

Echipă de management experimentată cu abilitate dovedită de a livra proiecte strategice

Realizări majore începând cu decembrie 2021



Optimizarea activităților tradiționale

Descoperiri în apropierea zăcămintelor existente

Rafinăria Petrobrazî:

Revizie planificată, nou complex de aromatice în grafic, înlocuirea camerelor de cocsare

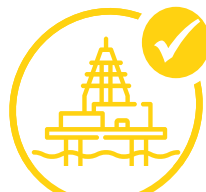
Rețea modernizată de benzinării

Sistem de plată rapidă, digitalizare

MyAuchan în toate benzinăriile Petrom

Vânzări gaze: cotă semnificativă pe piața locală și prezență regională extinsă

Centrala Brazi: producție netă record de electricitate



Dezvoltarea regională a gazelor

Neptun Deep

Decizie finală de investiție luată

Plan de dezvoltare zăcămintele confirmat de autoritatea de reglementare

Toate contractele principale atribuite

Costuri și planificare în grafic

Bulgaria Explorare

Rolul de operator preluat



Emisii de carbon reduse și zero

Portofoliu solid de proiecte de energie regenerabilă

>2 GW de capacitate eoliană și solară

SAF/HVO

Decizie finală de investiție luată; 250 kt

Hidrogen verde

Decizie finală de investiție luată, finanțare UE aprobată pentru 55 MW

Electromobilitate

Achiziția rețelei Renovatio

>700 puncte de încărcare instalate¹

Finanțare UE aprobată



Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră

Emisii Scop 1-2:

- 22%²

Emisii Scop 1-3:

- 9%²

Distribuție record de dividende contribuind la randamentul total pentru acționari de >50% în 2023

¹ Incluzând rețeaua Renovatio deja funcțională; ² vs 2019

Continuăm să livrăm obiectivele noastre de sustenabilitate

Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon
Raport de sustenabilitate OMV Petrom 2023



Raportul de Sustenabilitate
pe 2023 a fost publicat

Sprijin clar pentru Acordul de la Paris privind schimbările climatice



Evaluări ESG mai bune și mai multe



Risc mediu

2022: Mediu



A- ³

2022: la fel



C+

2022: C+



68/100: Argint

2022: 65/100



59/100



FTSE4Good

Constituent

Din iunie 2023

¹ Grup, 2023 vs. 2019; ² conform ratingului Sustainalytics de la sfârșitul anului 2022, cel mai bun scor în rândul companiilor listate la BVB; ³ Pe baza răspunsului Grupului OMV



Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | **Strategia 2030**

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

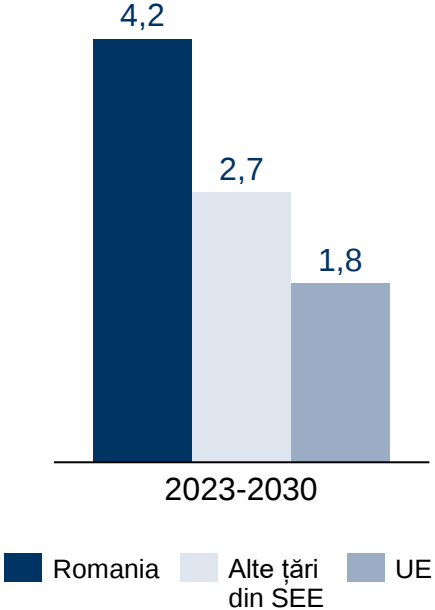
5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

România: economia cu cea mai rapidă creștere din UE

PIB / locuitor în România preconizat în creștere¹

Rată de creștere anuală compusă %



Cererea² în România

	2030 vs 2023		2040 vs 2030	
Benzină	↗	+5%	↘	-30%
Motorină	↗	+5%	↘	-30%
Combustibil aviație	↗	+25%	↗	+5%
Gaze naturale	↗	+25%	↘	-30%
Electricitate	↗	+15%	↗	+20%
din care din surse regenerabile ³	↗	+140%	↗	+100%
din care automobile electrice (TWh)	↗	+1 ⁴	↗	+5
SAF (kt)	↗	+40 ⁵	↗	+180

¹ Fondul Monetar Internațional, World Economic Outlook Database, aprilie 2024 și databank.worldbank.org mai 2024; alte țări din SEE exclud România, dar includ: Bulgaria, Serbia, Cipru și Grecia;

² Estimări interne; ³ Producție energie solară și eoliană, presupunând export zero; ⁴ cererea în 2023 ~0 TWh; ⁵ cererea în 2023 ~0 kt



Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | **Strategia 2030**

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

**Tranziția către emisii de carbon
reduse și zero**

Dezvoltarea regională a gazelor
naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

Direcții-cheie



Decarbonizarea operațiunilor curente

Extinderea afacerilor în domeniul gazelor naturale cu emisii mai reduse de carbon

Urmărirea oportunităților de afaceri cu emisii de carbon reduse și zero

Decarbonizare



Lider al tranziției energetice în România și în Sud-Estul Europei

Contribuția noastră:

- Neptun Deep – **cea mai mare resursă de gaze naturale** din UE
- **Cel mai mare portofoliu nou de energie solară și eoliană** din România
- **Cele mai mari investiții în decarbonarea transportului** din România prin producția de biocarburanți și **cea mai extinsă rețea de încărcare autovehicule electrice**

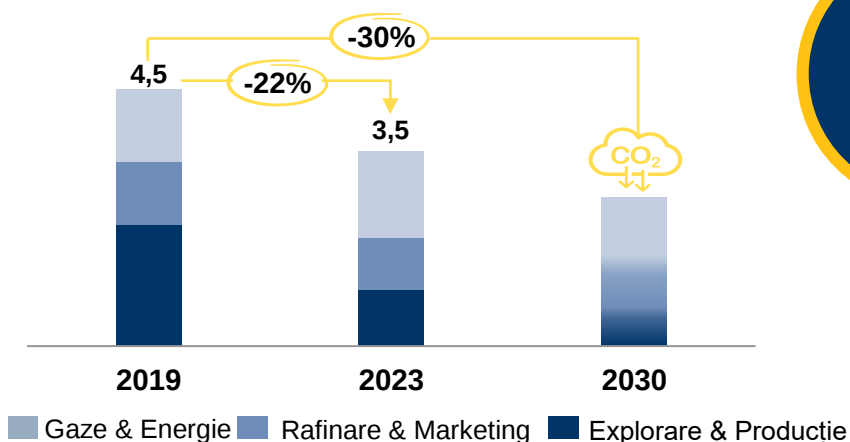
În timp ce decarbonăm operațiunile noastre curente, prin modernizare și optimizare.

Obiectivul nostru: Operațiuni Net Zero în 2050

CCS: fundamental pentru decarbonarea economiei europene

Emisii Scope 1 – 2

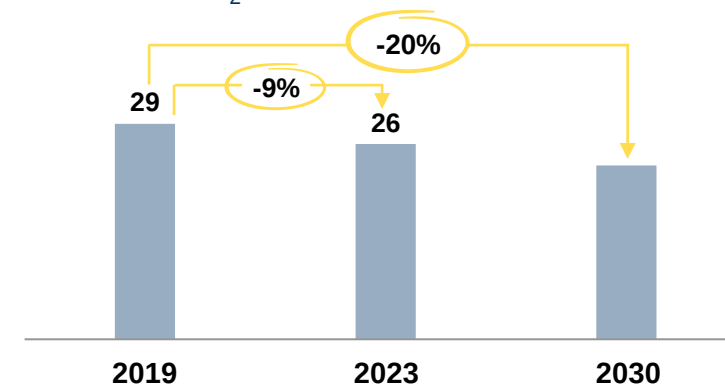
Echiv. mil t CO₂



Intensitatea
Scope 1-2
2030
-30%

Emisii Scope 1 – 3¹

Echiv. mil t CO₂



Intensitatea
Scope 1-3
2030
-20%²

¹ Ținta include Categoria 11 pentru emisiile Scope 3: Utilizarea produselor vândute pentru energia furnizată; ² Ținta se referă la Intensitatea netă de carbon pentru Furnizarea de Energie pentru 2030 în echiv. gCO₂/MJ

Planuri extinse și accelerate pentru energie regenerabilă

Cel mai mare portofoliu nou de energie solară și eoliană din România

Cifre cheie până în 2030

~2,5 GW

țintă capacitate instalată¹

60% solar; 40% eolian

~4,7 TWh

producție netă anuală
electricitate²

~EUR 3 mld

investiție integrală

~EUR 1 mld

investiție OMV Petrom³

~35%

din cererea
consumatorilor casnici⁴

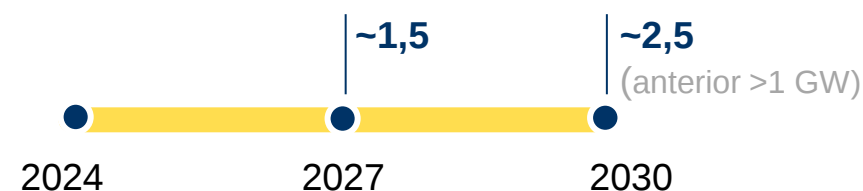
Am construit un portofoliu puternic...

- **Mix profitabil** între proiecte de M&A și organice
- **Parteneri valoroși**, care vin în completarea resurselor și a abilităților noastre
- **Proiecte de mare amploare** situate în zone cu potențial ridicat

...cu rată internă de rentabilitate de două cifre:

- Intrare în proiect în **faze incipiente** pentru optimizarea costurilor și acces la rețea
- Opțiunea de **rotație a activelor**
- Valorificarea oportunităților de finanțare cu costuri reduse
- **Proiecte complementare de stocare de electricitate** pentru a asigura livrarea de energie în bandă

Ținte majorate datorită parteneriatelor și investițiilor
capacitate (GW)¹



Proiecte principale

- CE Oltenia, 450 MW solar (participație 50%)⁵
- Teleorman, 710 MW solar (participație 100%)
- Renovatio, 950 MW eolian, 180 MW solar (participație 50%)⁶
- Ișalnița, 89 MW solar (participație 100%)

¹ până în 2030, inclusiv parteneriate; țintă anterioară: >1 GW. Noua capacitate netă pentru OMV Petrom: ~1,3 GW; ² inclusiv parteneriate; net pentru OMV Petrom: ~2,4 TWh, până în 2028;

³ Investițiile OMV Petrom înainte de subvenții; ⁴ calculat pe baza producției brute, care include parteneriate; ⁵ Operațiuni în comun; ⁶ Asociere în participație

Devenim primul producător major de combustibili regenerabili din Sud Estul Europei

Decizie finală de investiție
luată pentru:

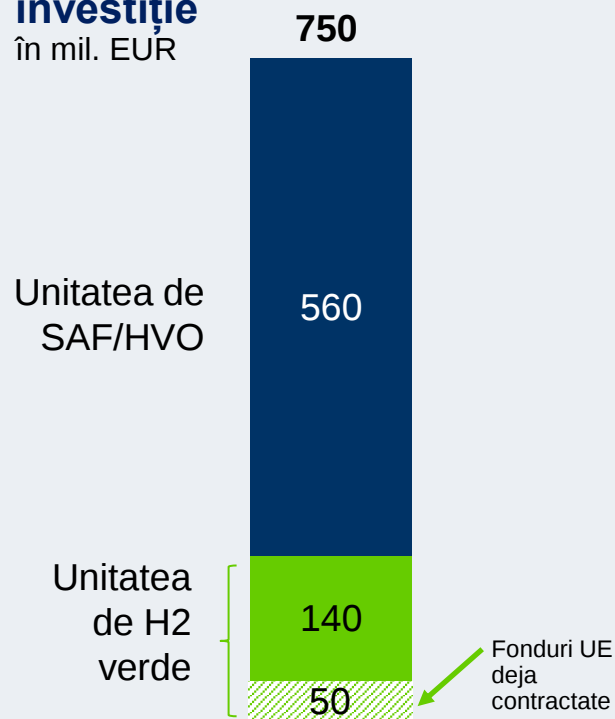
250 kta SAF/HVO și
~8 kta H₂ verde

Cerere de biocombustibili în creștere în regiunea noastră; acces la **fonduri UE**

>80% din materia primă asigurată pentru primii 8 ani; din care ~50% bazată pe deșeuri

Producția de H₂ verde pentru **atingerea țintelor RFNBO¹** și asigurarea de **materie primă** pentru unitatea de SAF/HVO

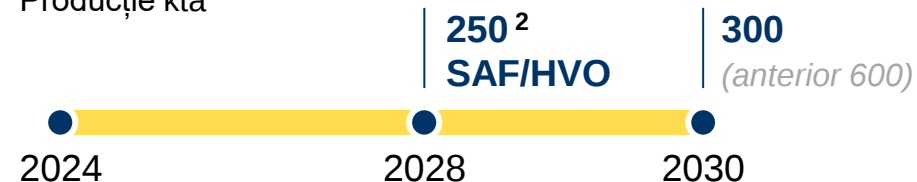
Investiții pentru unitățile la care s-a luat decizia finală de investiție
în mil. EUR



Noile noastre ținte până în 2030

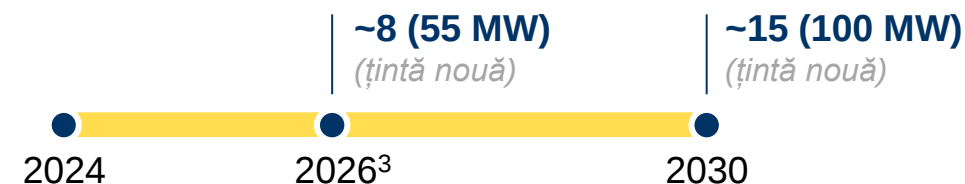
Biocarburanți

Producție kta



H₂ verde

Producție kta (capacitate MW)



¹ RFNBO = Renewable Fuels from Non-Biological Origin – Combustibili regenerabili de origine non-biologică; ² Unitate flexibilă cu mixul în scenariul de bază: 90kt SAF, 130kt HVO, 30kt păcură bio și GPL bio; ³ În funcție de momentul livrării echipamentelor

Consolidarea poziției noastre de furnizor preferat de mobilitate din România

>5.000 puncte de încărcare¹

Țintă 2030 crescută

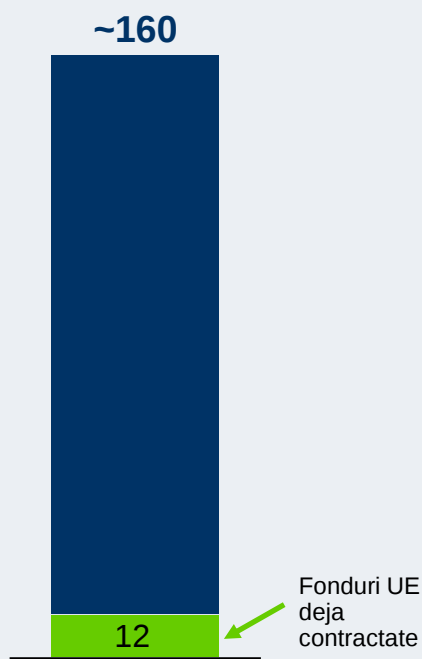
Valorificarea avantajului intrării devreme pe piață și creșterii cererii

Continuarea accesării de fonduri UE

Potențial semnificativ de integrare a electromobilității cu producția de energie verde

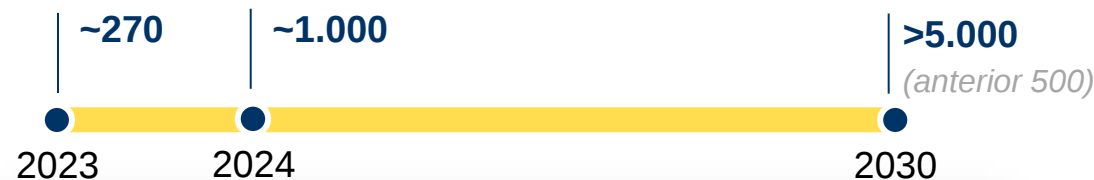
Investiții 2024-2030

Mil. EUR



Ținta noastră crescută

Număr de puncte de încărcare



Extindere de la parteneriate la investiții proprii:

- **Dezvoltare în afara benzinăriilor:** extinderea implementării conceptului “la locație”, dezvoltarea activității B2B
- **M&A:** am achiziționat deja cea mai mare rețea din România; ne uităm la alte oportunități de creștere în regiune

¹ puncte de încărcare publice și private în regiunea noastră operațională, incluzând puncte de încărcare rapidă și ultra-rapidă, precum și wall box-uri

Oportunități unice în plus față de energia din surse regenerabile, combustibilii regenerabili și electromobilitate

CCS



Avantaje competitive în stocarea de CO₂

- **Cunoștințe detaliate** ale structurilor geologice
- Acces la **potențial de stocare** on- & offshore pe termen lung
- **Abilități dezvoltate** pentru poziționarea timpurie în piață



Premise esențiale

- Cadru de reglementare favorabil
- Viabilitatea economică a proiectelor
- Scheme de finanțare
- Cerere de piață

Alte tehnologii cu potențial ridicat

H₂

Potential pentru o cerere semnificativă de hidrogen cu emisii reduse și zero
Ne uităm la calitatea **de jucător integrat de H₂**

Stocare
electricitate

Completare firească pentru producția de energie din surse regenerabile
Integrare pentru valoare crescută și poziție consolidată pe piață

Geo-
termal

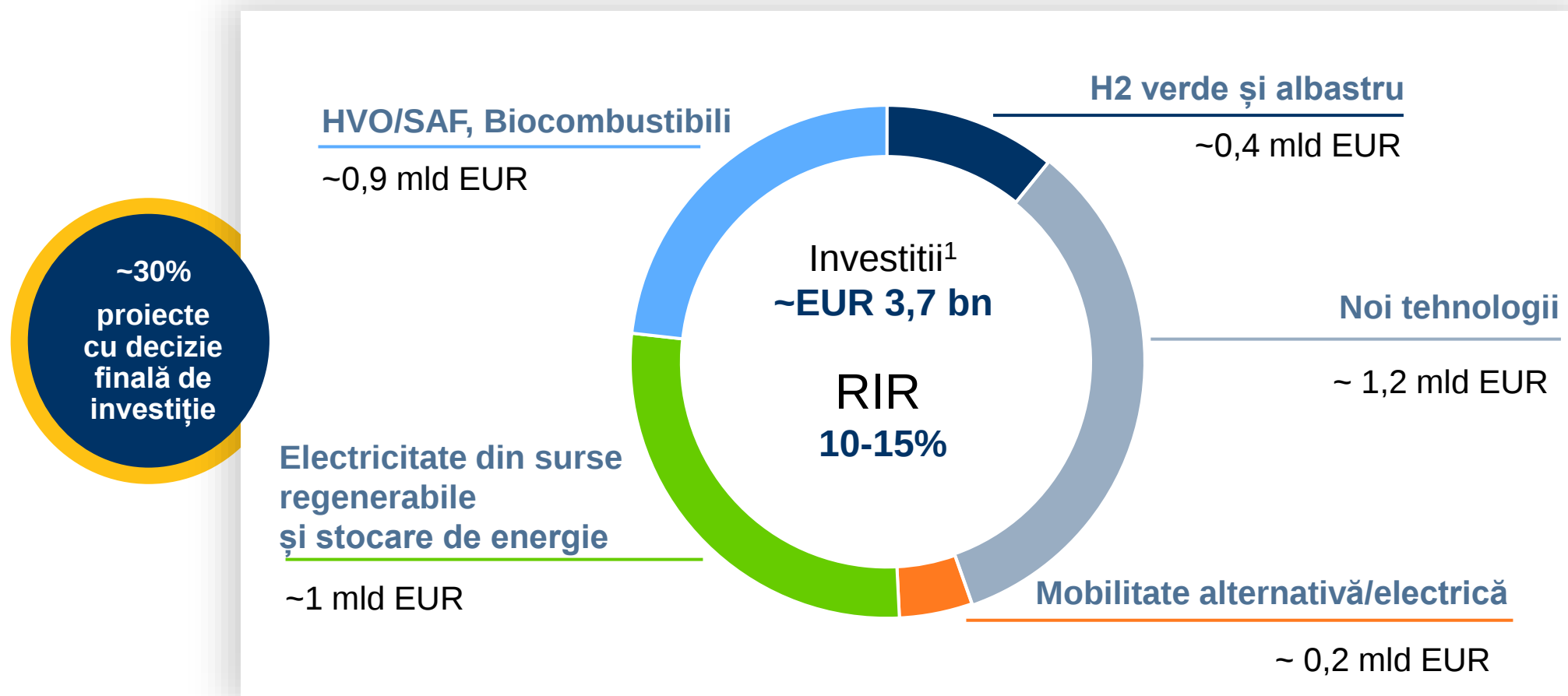
Oportunitate de extindere a portofoliului de produse regenerabile și generare de numerar, în timp ce **valorificăm capacitățile E&P**

Biogaz

Investigăm oportunitățile de pe lanțul valoric al biogazului pentru a sprijini tranziția la emisii reduse de carbon

Extinderea activităților cu emisii de carbon reduse și zero

Investiții în proiecte cu randamente de două cifre până în 2030



¹ Selecția și prioritizarea proiectelor bazate pe evaluări de risc și randament, incluzând evoluții în mediul de reglementare, ceea ce poate conduce la o alocare diferită între tehnologii, în cadrul planului de investiții de ~3,7 mld EUR



Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | **Strategia 2030**

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon
reduse și zero

**Dezvoltarea regională a gazelor
naturale**

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

Marea Neagră – o oportunitate unică pentru OMV Petrom și regiune



Marea Neagră – esențială pentru o mai mare siguranță energetică în Europa de Sud-Est



OMV Petrom – Operator a două perimetre învecinate offshore de mare adancime, valorificând experiența extinsă

- **Neptun Deep** – un proiect transformator, aflat în faza de dezvoltare, cu o contribuție economică solidă, aflat în grafic pentru a atinge potentialul de creștere
- **Han Asparuh** – în faza de explorare



Un proiect de referință orientat spre succes

Competente puternice de echipă



- **Echipă internațională** cu o **vastă experiență** la nivel global în mega proiecte în ape de mare adâncime
- **Cunoștințe detaliate despre Neptun Deep** – peste 10 ani în calitate de partener, ~2 ani în calitate de operator
- **OMV Petrom** – operator în Marea Neagră de peste 40 de ani
- **Valorificarea experienței Grupului OMV** în proiecte majore de investiții

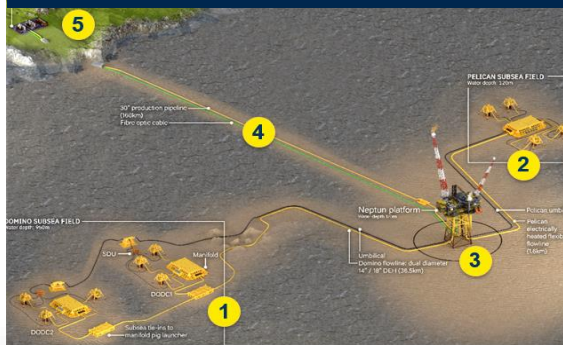
Fundamente solide ale proiectului



Detalii proiect (participație 100%)

- OMV Petrom **50%, Operator**; Romgaz, 50%
- Volume recuperabile estimate: **~100 mld mc sau 700 mil bep**
- Start producție: **2027**
- Producție la platou: **~140 mii bep/zi**
- Investiții: **până la 4 mld EUR**
- Cost producție¹: **~3 USD/bep**
- RIR² durată zăcământ: **>12%**

Concept dovedit de dezvoltare



- 1 Domino:** va produce prin două centre submarine de foraj cu șase sonde
- 2 Pelican:** va produce printr-un centru submarin de foraj cu patru sonde
- 3 Platformă de producție în ape de mică adâncime**
- 4 Conductă de gaze naturale**
- 5 Stație de măsurare gaze naturale pe uscat**

Tehnologie inovatoare



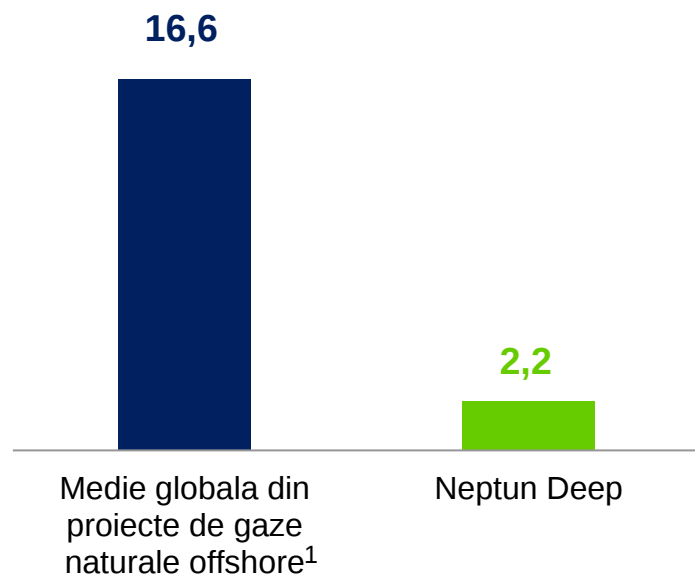
- **Platformă de producție operată complet de la distanță** (fără personal)
- **Replici digitale**
- **Navă multifuncțională de suport, de ultimă generație**, special construită pentru acest proiect (**OSV/MSV**)

¹ Medie pentru durata de exploatare a zăcământului, nu include redevențele, suprataxarea, deprecierea; ² Perspectiva OMV Petrom; durata de exploatare a zăcământului

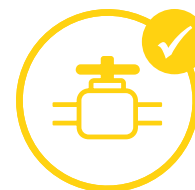
Intensitate a emisiilor de carbon din operațiuni foarte scăzută prin comparație cu standardele din industrie

Emisii GHG directe

per unitate de producție de hidrocarburi
kg CO₂ per bep



Neptun Deep va contribui semnificativ la ținta de reducere cu > **70%** a intensității emisiilor de carbon Scope 1-2 din E&P ²



Concept de depletare naturală - Presiunea naturală din rezervor este utilizată pentru a transporta gazul natural la țărm, eliminând nevoia de compresie

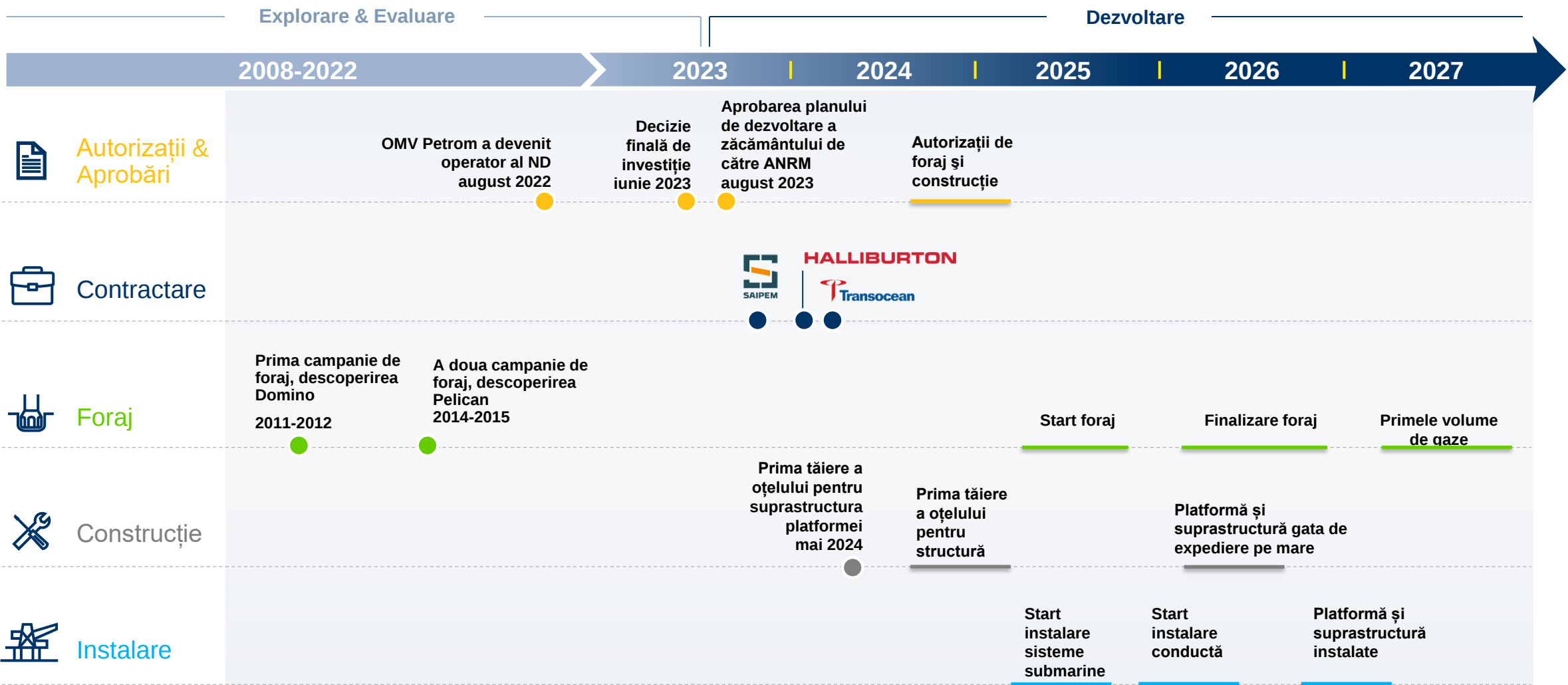


Pelican și Domino sunt rezervoare de gaz natural biogenic (99,5% conținut de metan) fără contaminanți, conținut de țiței sau hidrocarburi lichide

¹ Indicatorii de performanță de mediu IOGP din octombrie 2023 și care reflectă performanța companiilor membre; ² până în 2030 vs 2019

Neptun Deep

Livrarea primelor volume de gaze naturale în 2027, conform planificării și bugetului inițial





Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | **Strategia 2030**

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

Active E&P integrate: maximizarea valorii

Investiții¹
până la 400
mil. euro /
an

IRR
>12%

Declinul
producției
<5% / an²

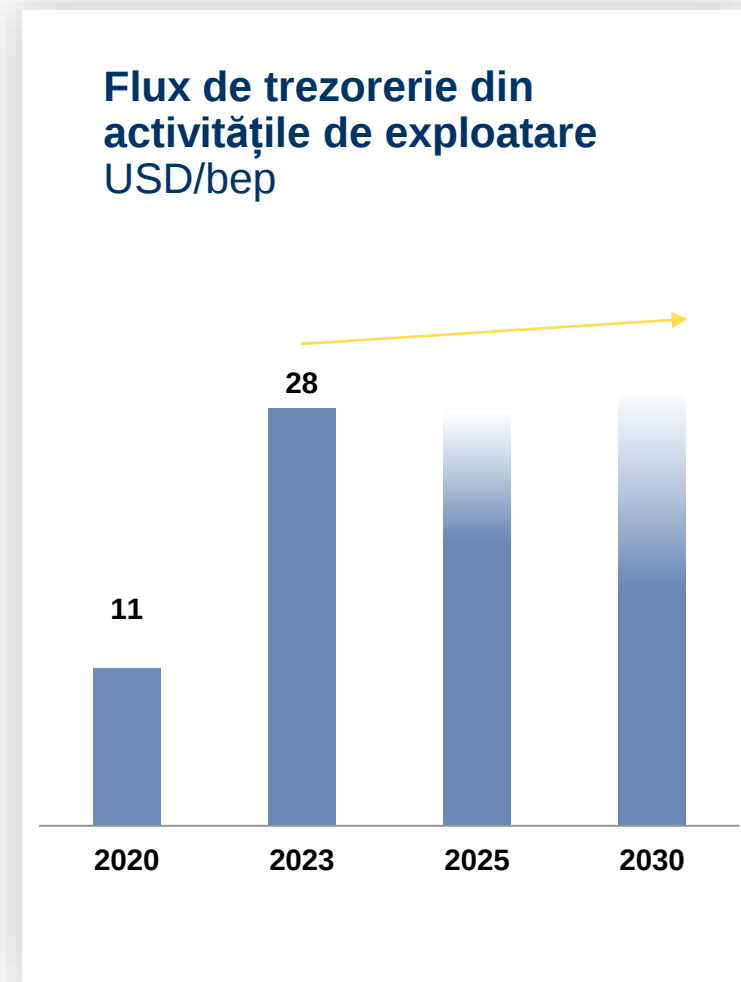
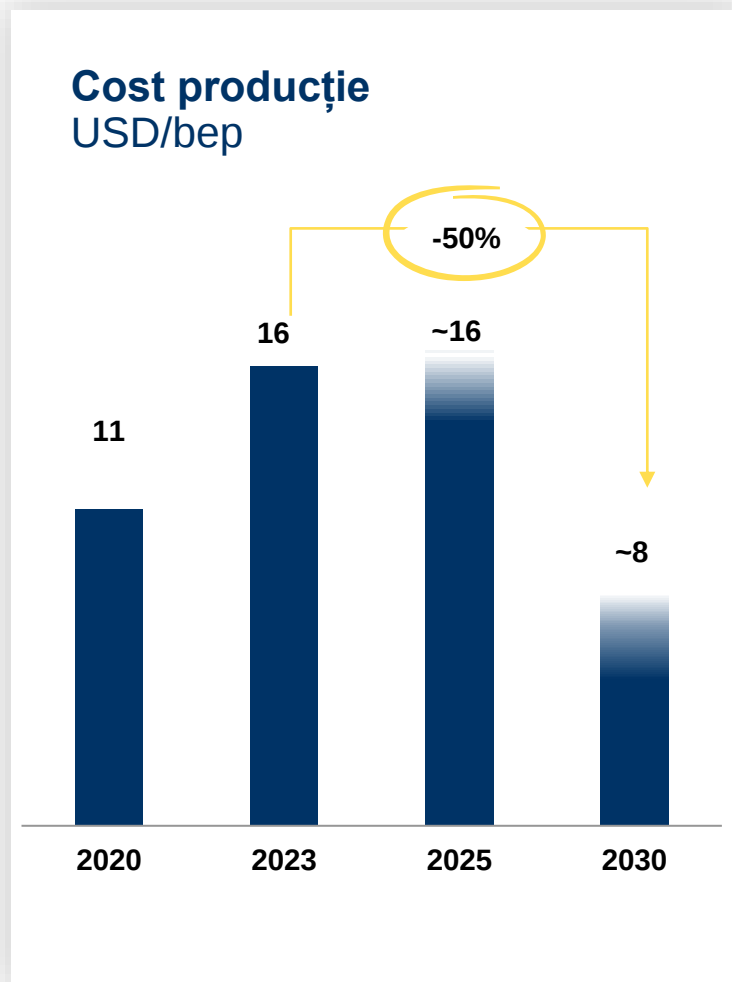
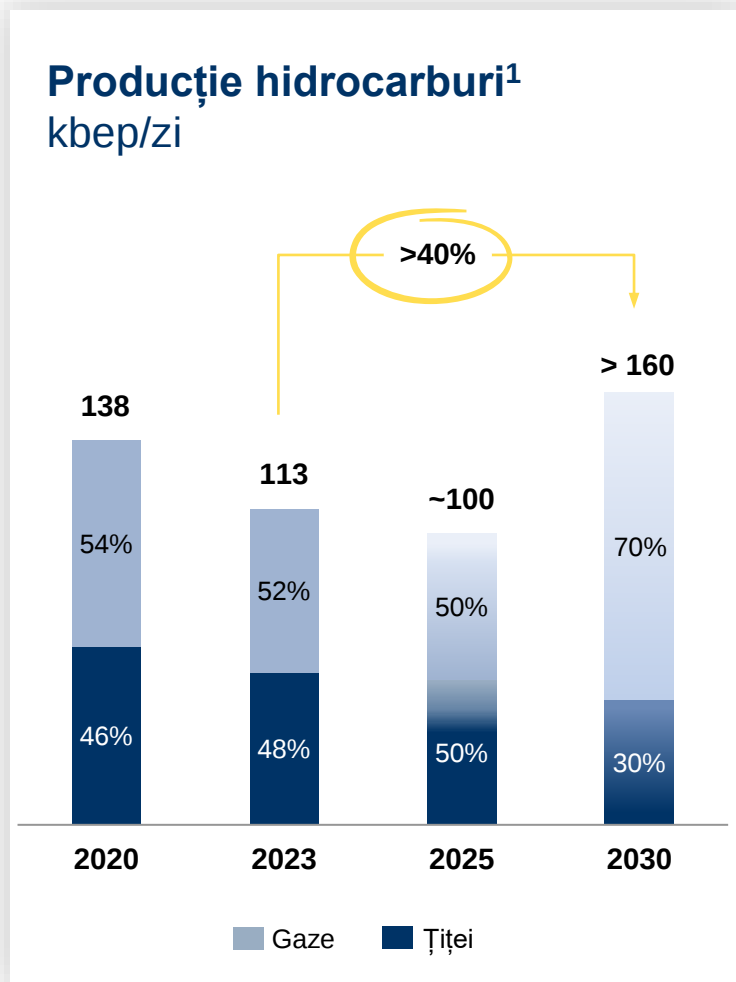
Valoare vs. volum și management strict al costurilor

- Maximizarea recuperării economice
- Focus pe oportunitățile din zăcămintele apropiate
- Reducerea amprente și a complexității
- Prag de rentabilitate pentru fluxurile de numerar din activitățile de exploatare ale portofoliului de țiței și gaze naturale de ~30 USD/bep in 2030³

	2023	2030
Reparații capitale la sonde p.a.	~500	>400 (nemodificat)
Sonde noi p.a.	45	~50 (anterior >60)
Facilități și sonde modernizate și automatizate	87%	>95% (nemodificat)
Intensitatea emisiilor de metan din E&P	0,4%	<0,2% (nemodificat)

¹ 2024-2030, în medie, exclusiv Neptun Deep; ² declin mediu anual al producției tradiționale de hidrocarburi în 2024-2030 înainte de optimizarea portofoliului și excluzând volumele din Neptun Deep; ³ considerând producția tradițională de țiței și gaze naturale, exclusiv volumele din Neptun Deep

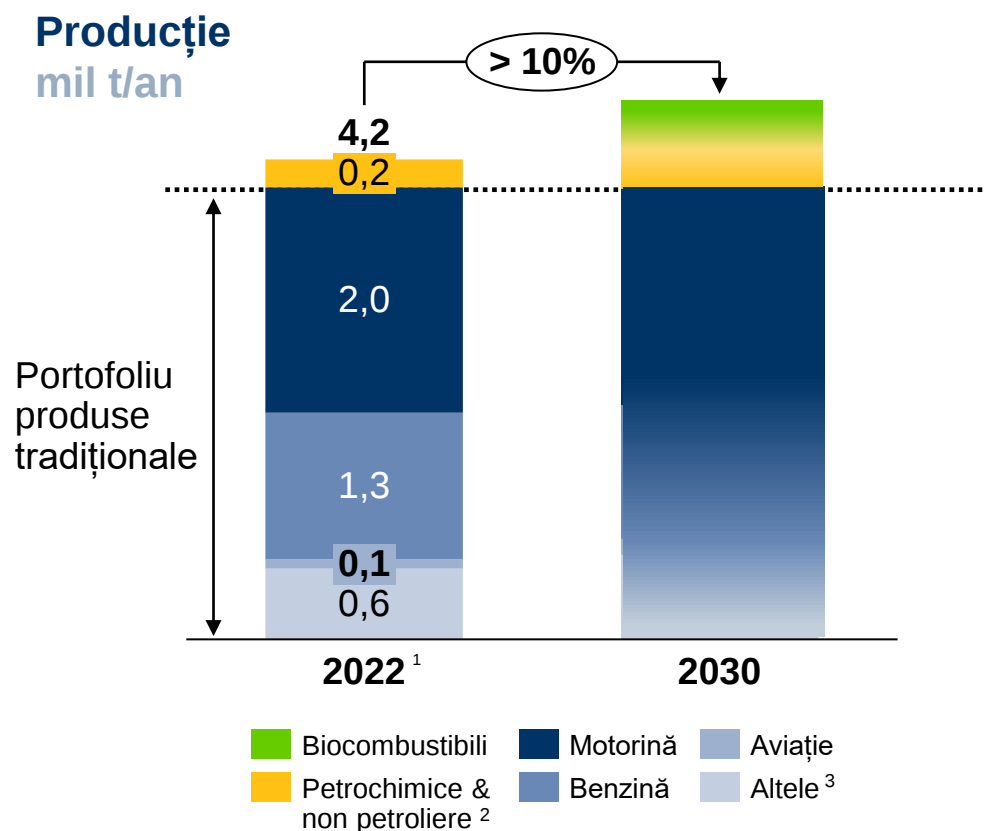
Transformare și generare a unui flux de trezorerie solid



¹ Înainte de vânzări potențiale de zăcămintele estimate la 10-15 kbep/zi până în 2030

Rafinăria Petrobrazî

Performanță ridicată a rafinăriei, cu rată de utilizare peste medie



	2022 ¹	2030 (ținte neschimbate)
Rata de utilizare a rafinăriei ⁴	95%	>95% ⁵
Extinderea capacității de produse aromatice kt/an	—	+50 2025
Îmbunătățirea fracției joase a barilului de țiței ⁶ kt/an	—	~200
Intensitate carbon ⁷	constantă	> -15%

¹ Ultimul an fără revizie planificată; ² Inclusiv aromatice; ³ Include alte produse precum: benzină hidrotrată, fracție grea benzină, sulf, etc.; ⁴ Se referă la unitatea de distilare în vid; ⁵ Medie pentru 2024-2030, excluzând anii cu revizie planificată (și anume 2027); ⁶ Produse non-petroliere suplimentare, precum bitum, negru de fum sau cocs calcinat; ⁷ Comparativ cu 2019

Propunerea noastră privind vânzarile cu amănuntul

Strategia cu două mărci comerciale va genera valoare suplimentară

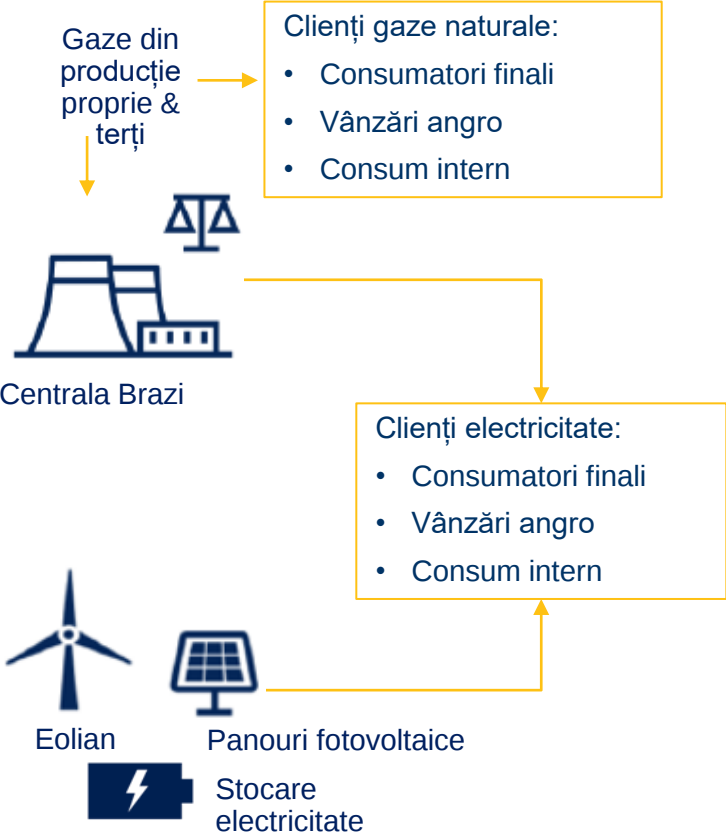
	2023	2030 <i>(tinte nemodificate)</i>
Profitabilitatea la nivel de benzinărie ^{1,4}	+16%	+20%
Marja produselor complementare¹	+58%	+100%
Volume vânzări la nivel de benzinărie ²	+14% 5,7 mil. l	+20% ~ 6 mil. l
Număr servicii în benzinăriile noastre	28 +8 vs 2020	>50
Procent din rețea cu plată rapidă ^{1,3}	21% +19 pp vs 2020	100%
Număr stații de distribuție	780	~800

Alegerea preferată a clienților



¹ vs 2020, datele se referă la regiunea în care activează OMV Petrom care include Romania, Bulgaria, Moldova și Serbia; ² vs 2020, în România; ³ Terminal de self pay, în exterior;
⁴ Excluzând contribuția punctelor de încărcare auto electrice

Principalul furnizor integrat de gaze naturale și electricitate



Maximizarea randamentelor prin optimizarea integrată a portofoliilor noastre de gaze naturale și electricitate

- Portofoliu solid de furnizare susținut de volumele de gaze din Neptun Deep
- Profitabilitate sprijinită de optimizarea portofoliului de active și de multiplele canale de vânzări

Poziționare puternică inclusiv pe piețele învecinate

- Acces la piețe și activități de tranzacționare deja existente în regiune
- Portofoliul de vânzări B2B va continua să fie dezvoltat

	2023	2030
Vânzări totale gaze naturale TWh	47	>60 (anterior 70)
Producție netă electricitate ¹ TWh/an	4,2	~6 (nou)
Vânzări electricitate verde % în total	-	~30 (anterior >20)
Intensitate emisii de carbon vs 2019	constantă	> -20% (neschimbat)

¹ Producția centralei Brazi și a activelor de energie regenerabilă, medie pentru 2024-2030, net pentru OMV Petrom, incluzând participațiile în parteneriate



Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | **Strategia 2030**

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

2022-2023: Cadru financiar rezilient în pofida unui context de piață turbulent

Prețuri în scenariul de bază revizuite în creștere¹

2025 – 2030

Ulei Brent
USD/bbl

~80



Indicator marjă de rafinare
USD/bbl

8 – 10



Preț hub gaze naturale
EUR/MWh

25 – 30



Preț energie electrică
EUR/MWh

90 - 120



CO₂
EUR/tCO₂

70 – 140



¹ vs asumțiile din Strategia 2030 anunțate în decembrie 2021

- Modificări ale lanțurilor de aprovizionare
- Riscuri geopolitice și de reglementare crescute
- Prețuri ale mărfurilor mai mari și mai volatile
- Presiune inflaționistă mare

Investițiile profitabile generează performanță financiară solidă

Disciplină riguroasă a capitalului

- Investiții¹ ~**11 mld EUR**
- Investiții¹ ~**3,7 mld EUR** în activități cu emisii de carbon reduse și zero
- Rate interne de rentabilitate **>=10%**

Performanță financiară solidă

- 2030 Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale **>1,5 mld EUR**
- ROACE ~**15%** până în 2030 (*anterior >12%*)

Randamente atractive pentru acționari

- Creștere dividend **5%-10% p.a.**
- **40% - 70%** din fluxul anual de trezorerie din activitatea de exploatare alocat dividendelor (*NOU*)
- Grad de îndatorare² **<20%**

Cadrul financiar

¹ Investiții cumulate pentru 2022-2030; ² Rata anuală

Transformarea companiei sprijină randamente mai mari pentru acționari

1 Investiții organice

- Investiții suplimentare în **activitățile tradiționale profitabile**
- Transformarea pentru **creștere sustenabilă** și un viitor cu emisii de carbon mai reduse
- **Randamente de două cifre** care sprijină creșterea profitabilă

2 Dividende de bază crescătoare

- Angajament de a asigura o **rentabilitate competitivă** pentru acționari prin plata unui dividend de bază crescător
- **5% - 10% creștere anuală a dividendului de bază** pe perioada ciclului strategiei

3 Investiții inorganice

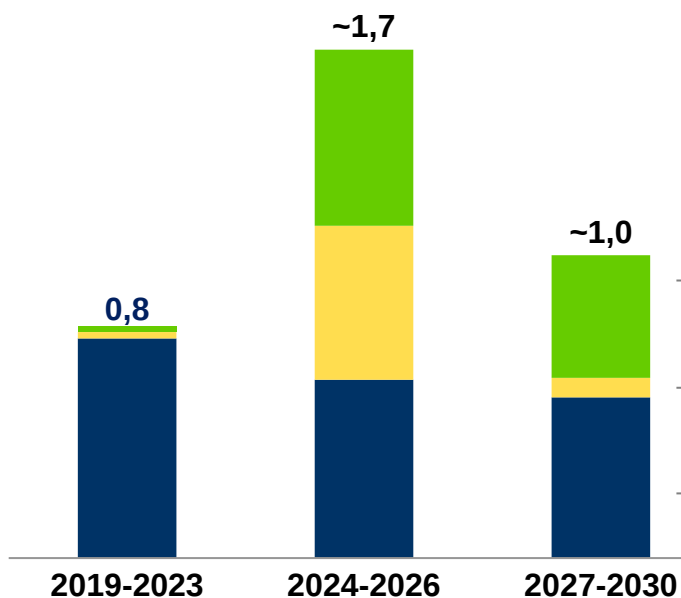
- **Tranzacții de M&A** selective care să ajute accelerarea tranziției energetice
- Alocate în mare parte **proiectelor transformatoriale** din activitățile cu emisii de carbon reduse și zero

4 Dividende speciale

- **Dividende speciale** ar putea fi distribuite într-un mediu de piață favorabil
- Împreună cu dividendul de bază, **dividendul total va reprezenta ~50% din OCF** în medie până în 2030 (*anterior ~40%*)

Disciplina de capital riguroasă susține strategia

Investiții medii anuale / pilon strategic
Mld EUR



- Emisii reduse și scăzute de carbon
- Dezvoltarea regională a gazelor naturale
- Activități tradiționale

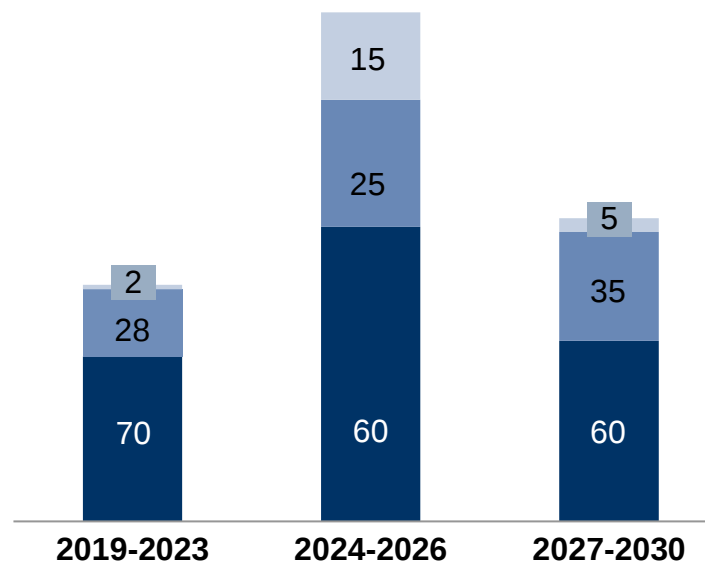
Randament
cu valoare
de două
cifre

RIR > 10% (anterior > 9%)

RIR > 12%

RIR > 12%

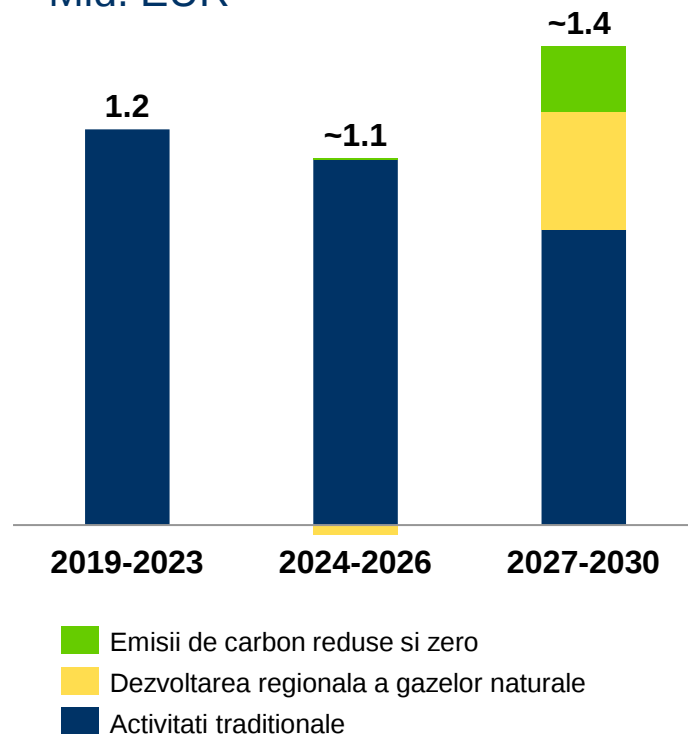
Investiții medii anuale / segment de activitate
%



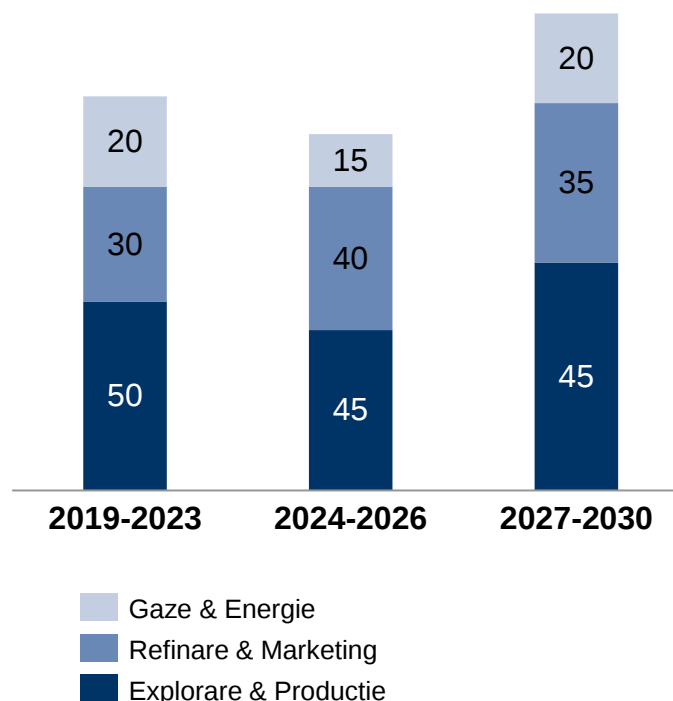
- Gaze & Energie
- Rafinare & Marketing
- Explorare & Producție

Performanță financiară solidă în toate segmentele de activitate

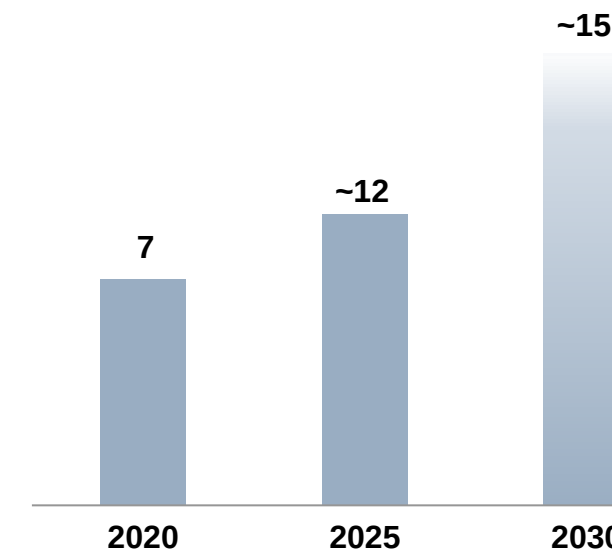
EBIT CCA excluzând elementele speciale pe direcții strategice¹
Mld. EUR



EBIT CCA excluzând elementele speciale pe segmente de activitate¹
%



ROACE CCA excluzând elemente speciale
%

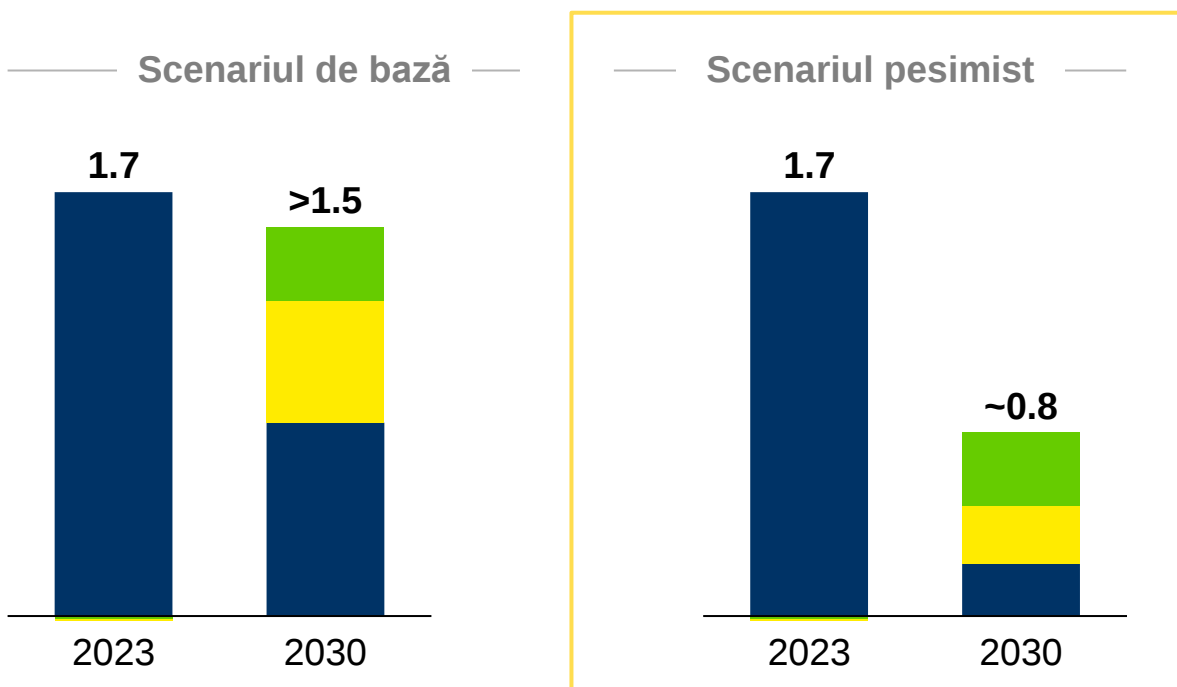


¹ Adjustat cu contribuția pentru taxa de solidaritate înregistrată în 2023

Reziliență în scenariu pesimist cu prețuri scăzute¹

Poziție financiară încă puternică

Rezultat Operațional CCA excluzând elementele speciale
mld EUR



În scenariul pesimist, cu prețuri scăzute:

- ▶ Ne menținem angajamentul de a plăti dividende crescătoare
- ▶ Planurile de investiții rămân, în mare, neschimbate până în 2030
- ▶ Rata de îndatorare sub 20% pe întreaga perioadă

■ Emisii de carbon reduse si zero
■ Dezvoltarea regionala a gazelor naturale
■ Activitati traditionale

¹ Scenariul prețurilor dezavantajoase (2024-2030): Țiței Brent: 40-60 USD/bbl, preturi hub la gaze naturale: 17-20 EUR/MWh și marja de rafinare: 6-7 USD/bbl



Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | Strategia 2030

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

3 | **Rezultatele T1/24**

4 | Perspective

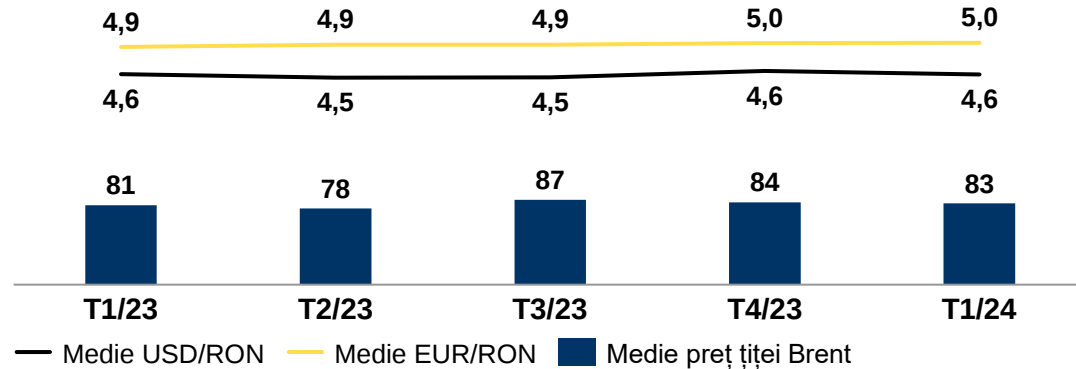
5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

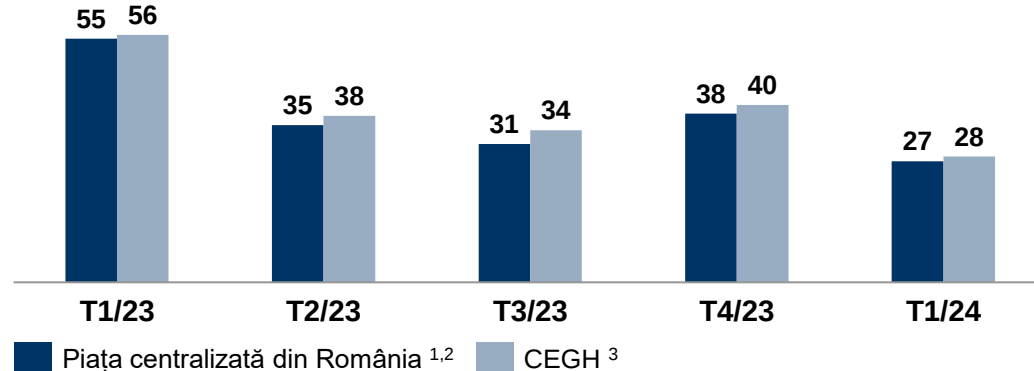
Context de piață volatil

Prețuri țiței
USD/bbl

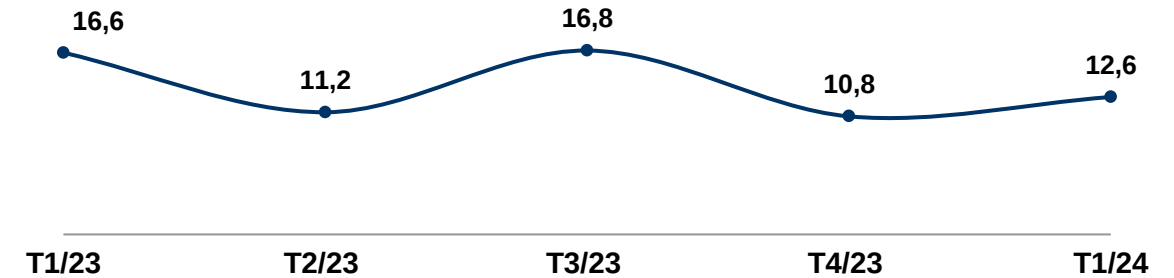
Curs de schimb
RON/USD, RON/EUR



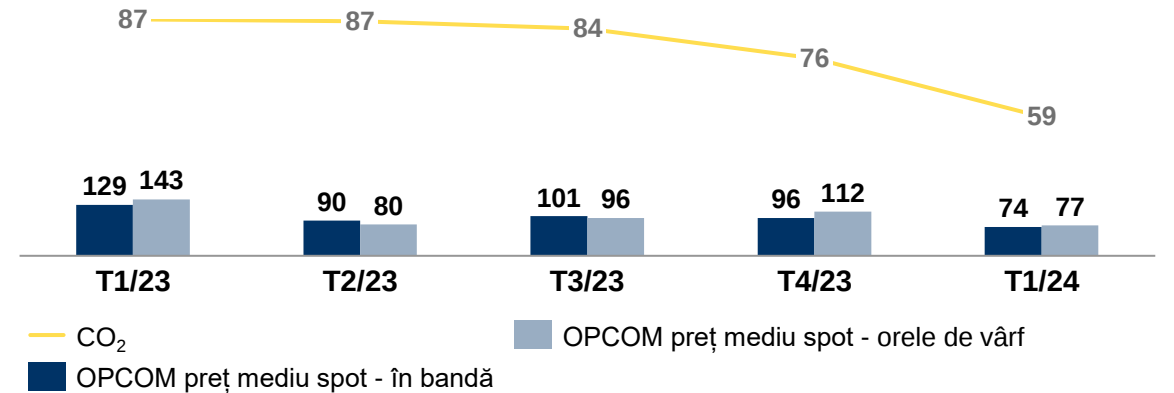
Prețuri gaze naturale¹
EUR/MWh



Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom
USD/bbl



Prețuri electricitate în România¹
EUR/MWh



¹ Prețuri transformate la cursul mediu de schimb RON/EUR al BNR; ² Prețuri pentru ziua următoare, medie simplă calculată pe baza tranzacțiilor zilnice publicate de BRM; ³ Prețul Central European Gas Hub pentru ziua următoare, medie simplă

Cererea în creștere pentru toate produsele noastre revine

**PIB**
Creștere estimată

2,1%

2023¹

1,8%

T1/24¹

2,9%

2024e²

**Inflație (IPC)**
Pe un trend descendent

6,6%

Dec 23/Dec 22

5,1%

Mai 24/Mai 23¹

4,9%

2024e³

Recomandare de investiții menținută pentru România de agențiile majore de rating⁴

	Cerere		
	T1/24 yoy	2023 yoy	2022 yoy
Carburanți ⁵	+6%	+4%	+2%
Gaze naturale ⁶	+6%	-7%	-16%
Electricitate ⁷	+2%	-5%	-8%

¹ Institutul Național de Statistică (ajustată sezonier, raport mai 2024); ² Comisia Europeană (februarie 2024); ³ Banca Națională a României (mai 2024); ⁴ S&P (aprilie 2024), Fitch (martie 2024), Moody's (noiembrie 2023); ⁵ Carburanții se referă doar la motorina și benzina cu amănuntul; estimări OMV Petrom; ⁶ Estimările companiei; ⁷ Conform datelor Transelectrica, cifre brute calculate pe baza datelor de sistem publicate în timp real; yoy = comparativ cu perioada similară a anului precedent

46 OMV Petrom Prezentare pentru piața de capital – iulie 2024

Primii pași către liberalizarea sectorului de gaze și energie

Noi reglementări aprobate în T1/24

OUG 32/2024 modifică OUG 27/2022

- ▶ **Aplicabilitate:** începând cu aprilie 2024; majoritatea termenelor din OUG 27 scurtate până la finalul anului 2024

Principalele prevederi:

Gaze naturale:

- ▶ reducerea plafonului de preț pentru consumatorii casnici și producătorii de energie termică¹ la 120 RON/MWh
- ▶ creșterea componentei de marjă reglementată pentru furnizarea de gaze
- ▶ prețul de transfer al gazului pentru producția de electricitate dereglementat

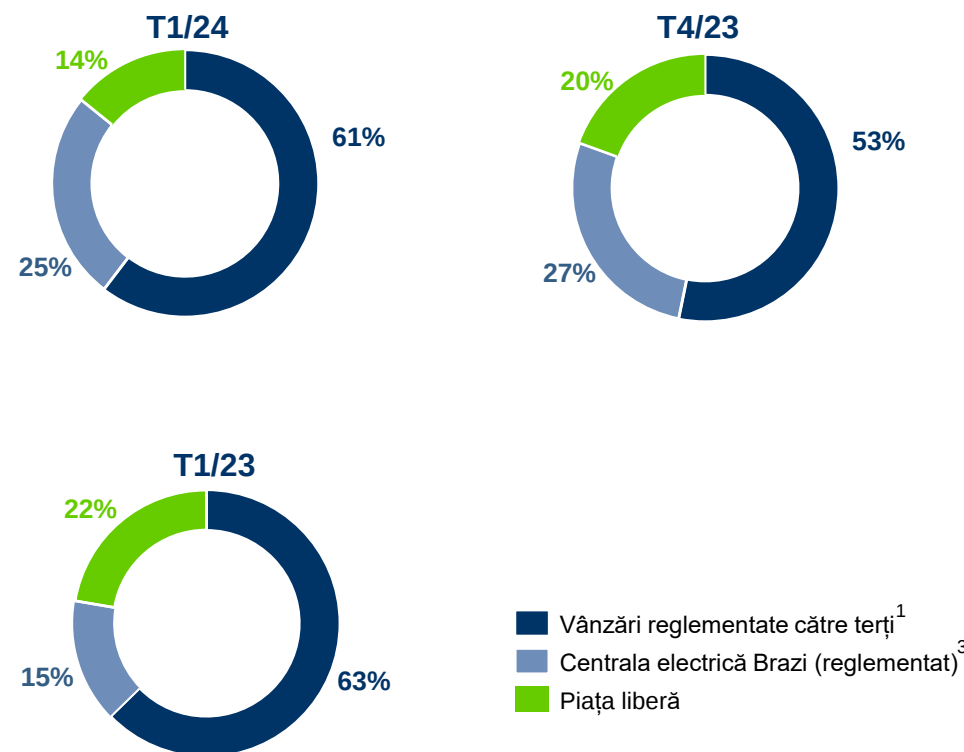
Energie electrică:

- ▶ MACEE²: preț redus la 400 RON/MWh pentru alocările lunare, voluntar începând cu aprilie 2024, în vigoare până la finalul anului 2024
- ▶ prag scăzut pentru taxarea suplimentară a energiei electrice
- ▶ costurile cu CO2 nu mai sunt recuperabile

Gaze naturale și energie electrică:

- ▶ 100% taxă pe profiturile generate peste o marja de trading de 10% (2% înainte)

Portofoliu de vânzări de gaze naturale puternic reglementat



¹ Include cantitățile care fac obiectul OUG 27/2022 și OUG 119/2022 (consumatori casnici, producători de căldură pentru casnici, cost plus, trading, furnizor de ultimă instanță); ² Mecanismul de Achiziție Centralizată a Energiei Electrice; ³ Centrala electrică Brazi a fost subiectul OUG 119/2022 între septembrie 2022 și martie 2024

Progrese în implementarea Strategiei 2030

Performanță financiară bună

Rezultatul din exploatare
CCA excluzând elementele
speciale

1,8 mld lei

-16% yoy

Fluxul de trezorerie din
activități de exploatare

3,0 mld lei

-36% yoy

ROACE CCA excluzând
elemente speciale

25,2%

-12,1 pp yoy

Performanță operațională

- ▶ Producție de hidrocarburi -4% comparativ cu T1/23, rezultate bune din sonde noi și reparații capitale la sonde
- ▶ Vânzări de produse rafinate: +4% comparativ cu T1/23; volume vânzări cu amănuntul +7%; rata de utilizare a rafinăriei 93%, peste media europeană
- ▶ Producție trimestrială netă de electricitate record pentru un trimestru 1, de 1,6 TWh

Focus strategic

- ▶ **Neptun Deep:** progres conform planului
- ▶ **Energie regenerabilă:** aprobare de la autoritățile române¹ pentru a continua tranzacția cu Renovatio anunțată
- ▶ **Hidrogen verde:** contract de finanțare semnat pentru două electrolizoare (capacitate totală 55 MW)
- ▶ **E-mobilitate:** instalare de puncte de încărcare în stațiile proprii în desfășurare (finalul T1/24: 290)
- ▶ **Biocombustibili:** aprobare de la autoritățile române¹ pentru achiziția a 50% din Respiră Verde

HSSE

TRIR²: 0,40

Intensitatea GHG³: -11%

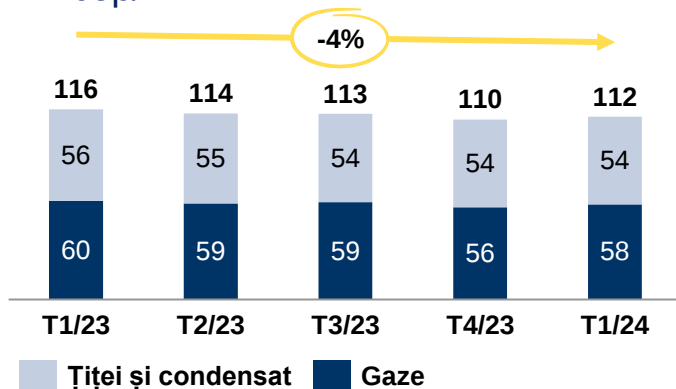
¹ Consiliul Concurenței și Comisia pentru examinarea investițiilor străine directe (CEISD); ²Rata totală a accidentelor înregistrabile, aprilie 2023 – martie 2024; ³ Intensitatea gazelor cu efect de seră 2023 vs. 2019

Performanța operațională

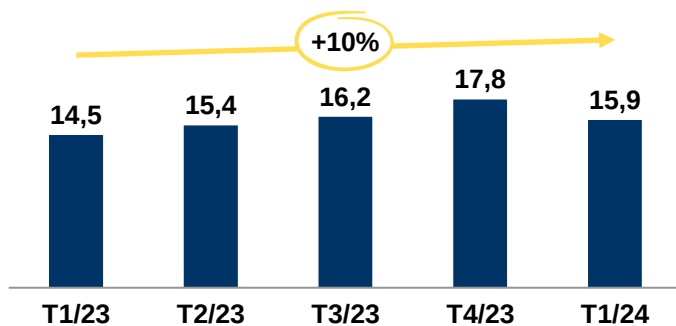
Performanță rezilientă

Explorare și Producție

Producție de hidrocarburi mii bep/zi

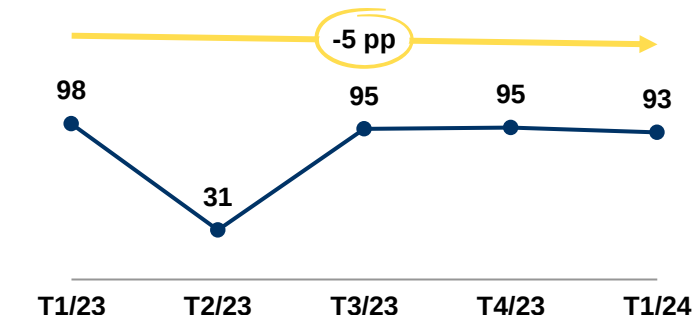


Cost de producție USD/bep

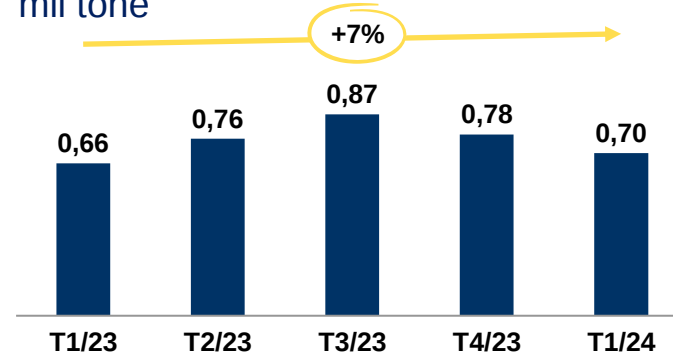


Rafinare și Marketing

Rata de utilizare a rafinăriei %

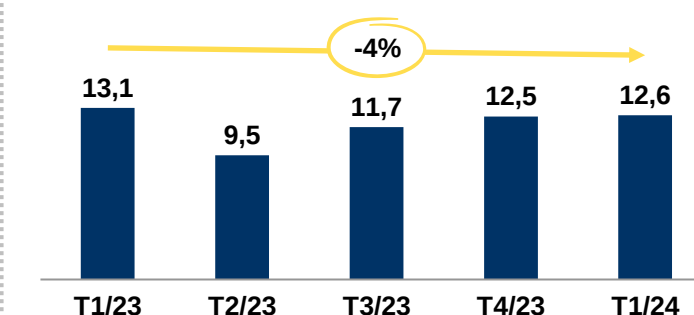


Volume vânzări cu amănuntul mil tone

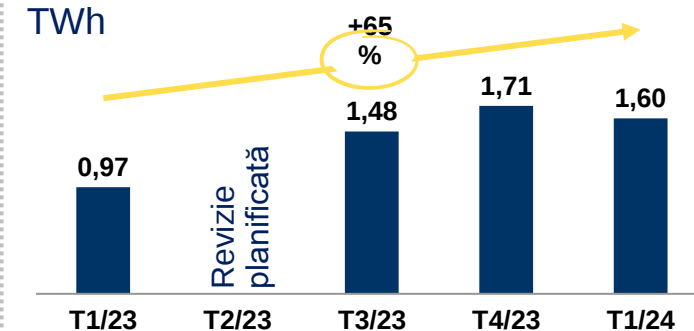


Gaze și Energie

Volume vânzări de gaze naturale TWh



Producție netă de electricitate centrala Brazi TWh

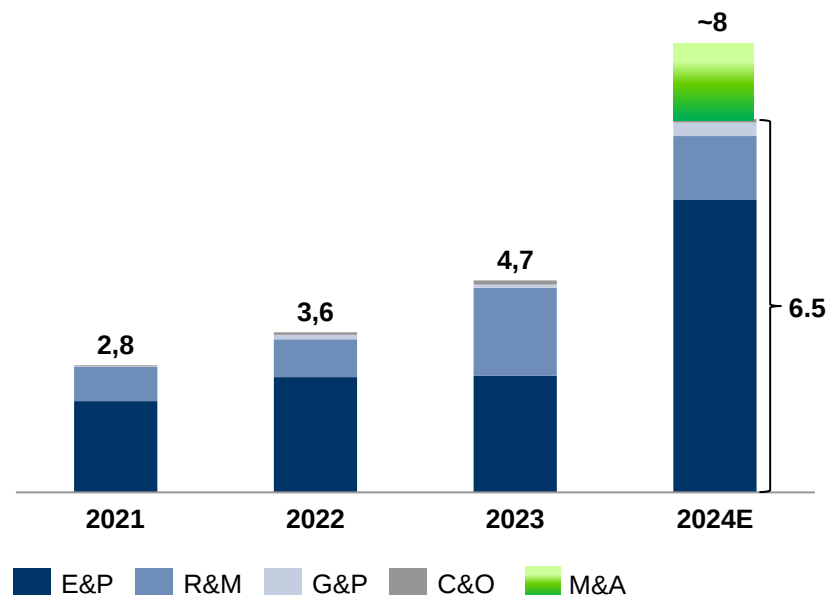


Investiții

Am intrat în perioada cea mai intensă de investiții din istoria noastră

Investiții la nivel de Grup¹

mld lei



T1/24

► 1,0 mld lei:

- Proiectul Neptun Deep
- 7 sonde noi si sidetrack-uri; ~140 reparații capitale la sonde
- Unitate nouă de produse aromatice
- Unitate de producție SAF/HVO² în Petrobrazî

2024E

► ~8 mld lei:

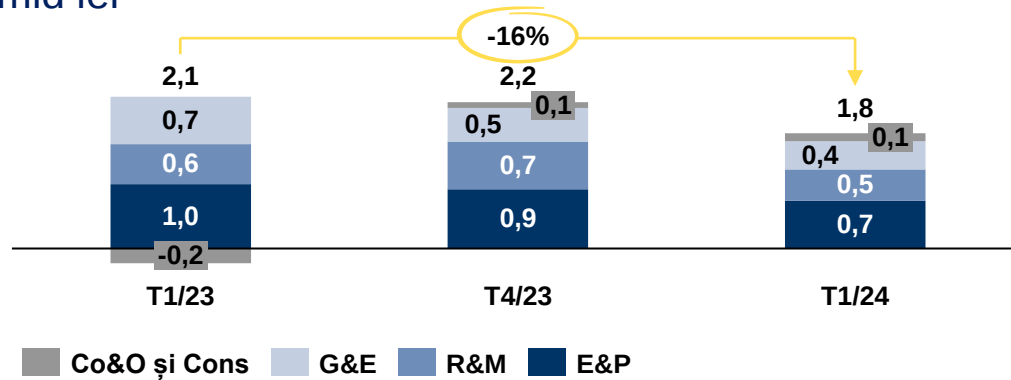
- Proiectul Neptun Deep
- Sonde noi si sidetrack-uri: ~40; <500 reparații capitale la sonde
- Unitate nouă de produse aromatice
- Unitate de producție SAF/HVO² în Petrobrazî
- Proiecte de energie din surse regenerabile
- M&A – proiectele cu amprentă scăzută sau zero de carbon anunțate

¹ Inclusive investițiile de explorare și evaluare capitalizate; ² SAF/HVO combustibil durabil de aviație și ulei vegetal hidrotratat

Situația veniturilor și cheltuielilor

Rezultate robuste

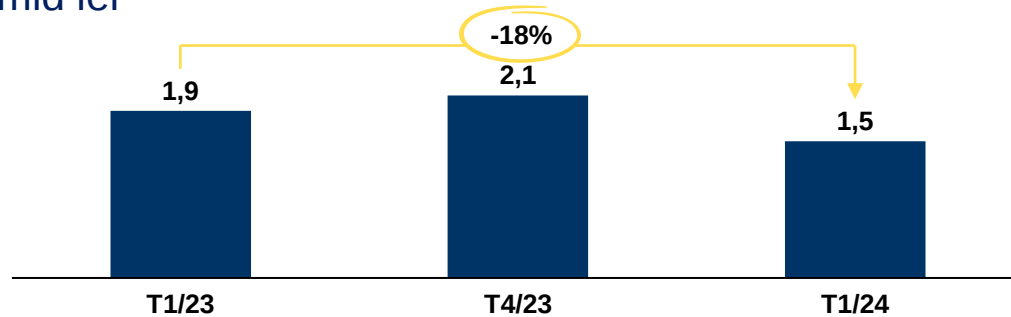
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale
mld lei



► **Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale din T1/24 reflectă :**

- Marjă de rafinare și utilizare a rafinăriei mai mici
- Marje mai mici la gaze naturale și energie electrică
- Volume mai mari de vânzări de produse petroliere
- Volume mai mari de vânzări de energie electrică

Profit net CCA excluzând elemente speciale ¹
mld lei



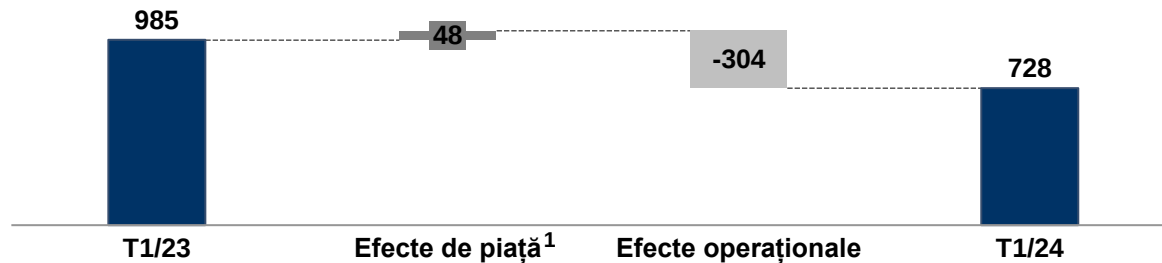
► **Evoluția profitului net CCA excluzând elementele speciale din T1/24 reflectă** evoluția rezultatului operațional

¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale

Rezultate operaționale solide

E&P mil lei

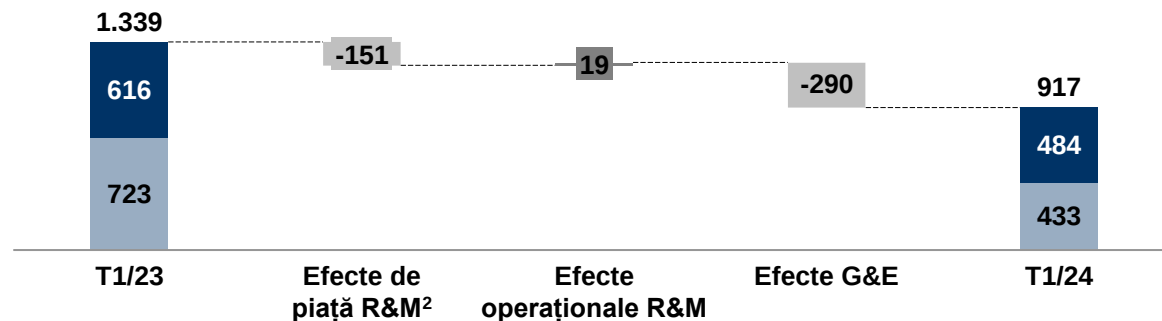


- ▶ Impozitare mai mică în E&P
- ▶ Preț realizat la țiței +4%



- ▶ Preț realizat la gaze naturale mai mic
- ▶ Vânzări de hidrocarburi -3%
- ▶ Costuri mai mari de producție
- ▶ Amortizare mai mare

R&M și G&E mil lei



■ R&M ■ G&E



- ▶ Volume vânzări produse rafinate +4%; volume vânzări cu amănuntul +7%
- ▶ Marjă mai bună pentru activitatea cu produse complementare
- ▶ Producție record de electricitate pentru un trimestru 1, +65% yoy



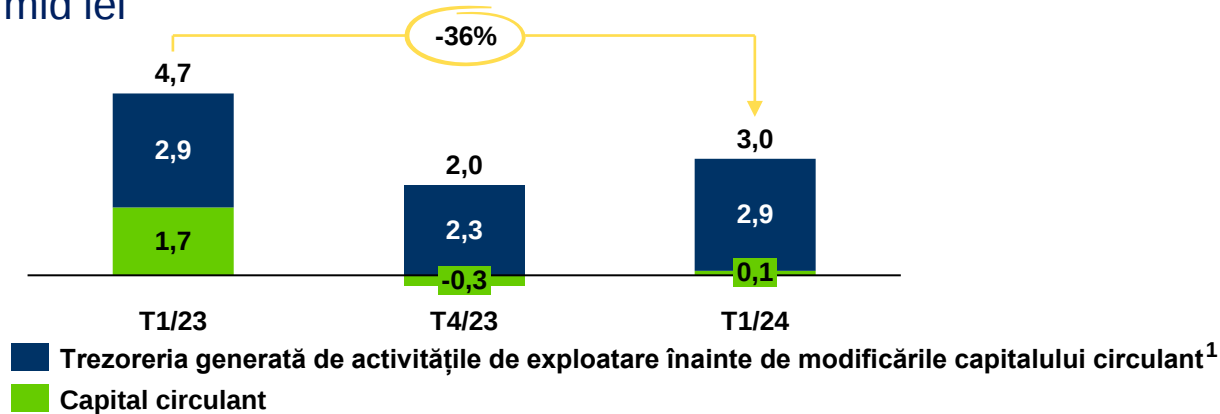
- ▶ Marjă de rafinare -24%; marje mai mari la vânzarile cu amănuntul și comerciale
- ▶ Impozit suplimentar asupra veniturilor
- ▶ Marjă mai mică din activitatea de înmagazinare gaze naturale
- ▶ Marje mai mici la gaze naturale și energie electrică, mai ales din tranzacțiile în afara României

¹ Efecte de piață definite ca prețurile țițeiului și gazelor naturale, efectul cursului de schimb asupra veniturilor, efectul prețurilor asupra redevențelor (inclusiv supraimpozitarea veniturilor din vânzarea gazelor naturale); ² Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

Situația fluxurilor de trezorerie

Generare de numerar solidă

Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare mld lei

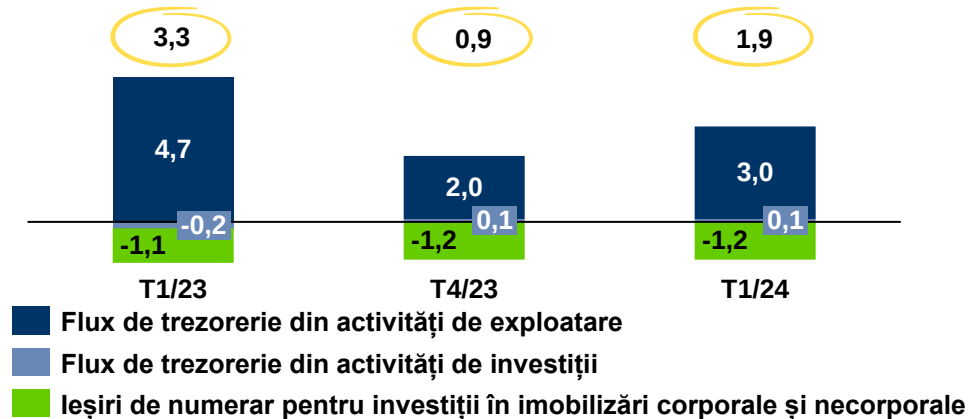


► Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare în T1/24:

- Trezoreria generată de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant stabilă comparativ cu T1/23
- Capital circulant pozitiv, dar în scădere semnificativă comparativ cu T1/23

Flux de trezorerie extins¹

mld lei



► Fluxul de trezorerie extins¹ în T1/24:

- Reflectă evoluția fluxurilor de trezorerie din activitățile de exploatare
- Leșiri de numerar din activitățile de investiții cu 24% mai mici față de T1/23 din cauza activelor financiare
- Leșiri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale: +9% față de T1/23

¹ înainte de plata dividendelor



Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | Strategia 2030

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

Perspective 2024-2026

Indicatori	Realizat T1/2024	Asumpții / Ținte 2024	Asumpții / Ținte Medii 2025-2026*
Preț țiței Brent	83 USD/bbl	~85 USD/bbl (înainte ~80 USD/bbl)	USD 80/bbl (anterior ~70-75 USD/bbl)
Producție ¹	112 mii bep/zi	>106 mii bep/zi	~100 mii bep/zi
Indicatorul marja de rafinare	12,6 USD/bbl	~10 USD/bbl	~10 USD/bbl
Investiții	1,0 mld lei	~8 mld lei	~8.5 mld lei (anterior ~ 8.0 mld lei)
Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor	1,9 mld lei	Pozitiv (înainte Marginal pozitiv)	Marginal negativ

¹ Excluzând posibile vânzări de active; * Prețuri ale mărfurilor în proces de revizuire

Senzitivități

Impactul asupra Rezultatului Operațional în 2024

Senzitivități 2024	Modificare	Impact în EBIT
Preț țiței Brent	+1 USD/bbl	~ +15 mil EUR
Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom	+1 USD/bbl	~ +30 mil EUR
Rata de schimb EUR/USD	Aprecierea USD cu 5 cenți	~ +50 mil EUR



Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | Strategia 2030

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon
reduse și zero

Dezvoltarea regională a gazelor
naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

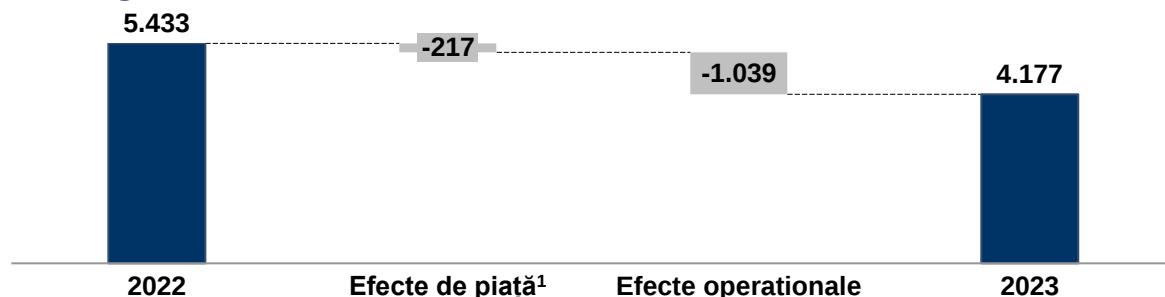
5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

Rezultate solide în toate segmentele de activitate

E&P

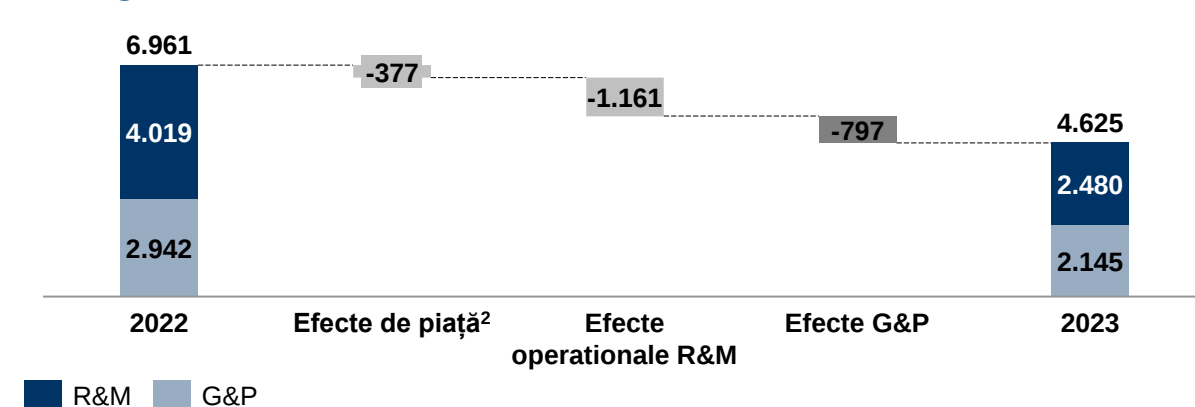
mil RON



- ▶ Prețul realizat la țiței -18%
- ▶ Prețuri mai mici la gaze naturale, parțial contrabalansate de redevențe și suprataxare la gaze naturale mai scăzute
- ▶ Costuri mai mari de producție, +21%
- ▶ Vânzări de hidrocarburi -5%
- ▶ Curs de schimb nefavorabil

R&M și G&E

mil RON



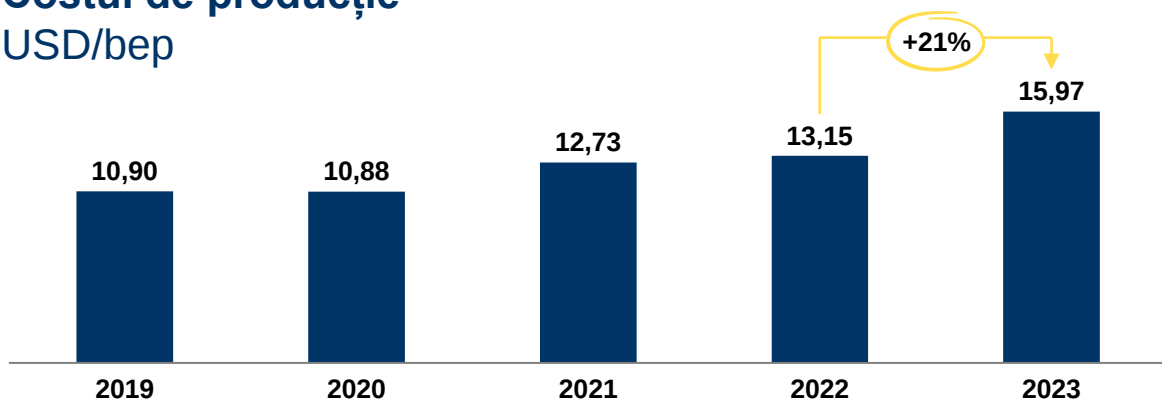
- ▶ Marje de rafinare -16%; revizie planificată a rafinăriei
- ▶ Opreire planificată mai lungă a centralei electrice Brazi
- ▶ Marje mai mici la gaze naturale, rezultat mai mic din tranzacțiile cu gaze naturale din afara României
- ▶ Marje mai mari din vânzările cu amănuntul și comerciale
- ▶ Rezultat bun la tranzacțiile cu energie electrică din afara României
- ▶ Provizion pentru riscuri legate de taxarea specifică a sectorului constituit în Q4/22, parțial reversat în Q2/23

¹ Efectele de piață sunt definite ca efecte din prețul țițeiului și al gazelor naturale, impactul cursului de schimb asupra veniturilor, impactul prețurilor asupra redevențelor (inclusiv suprataxarea pe gaze naturale); ² Efectele de piață se bazează pe indicatorul marja de rafinare

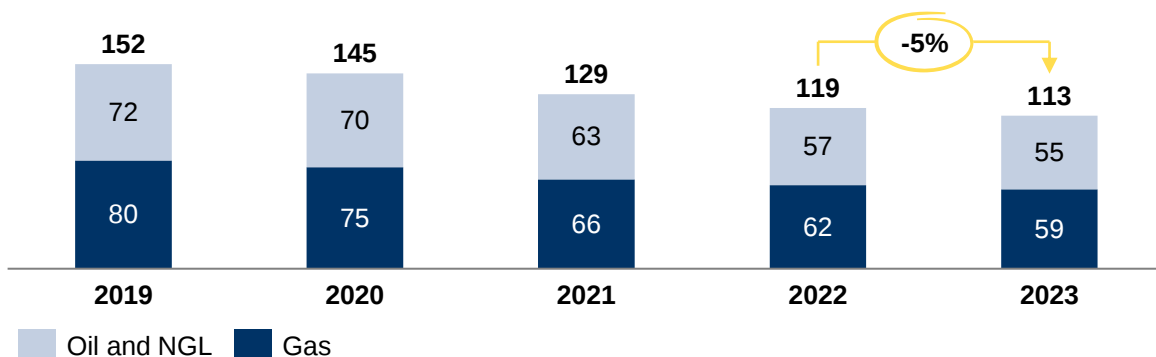
Indicatori de performanță operaționali

Explorare & Producție

Costul de producție USD/bep



Producție de hidrocarburi mii bep/zi



Factori-cheie 2023 vs. 2022

- ▶ Producție disponibilă pentru vânzare mai mică
- ▶ Costuri în general mai mari
- ▶ Element pozitiv nerecurent în Q2/22
- ▶ Curs de schimb nefavorabil

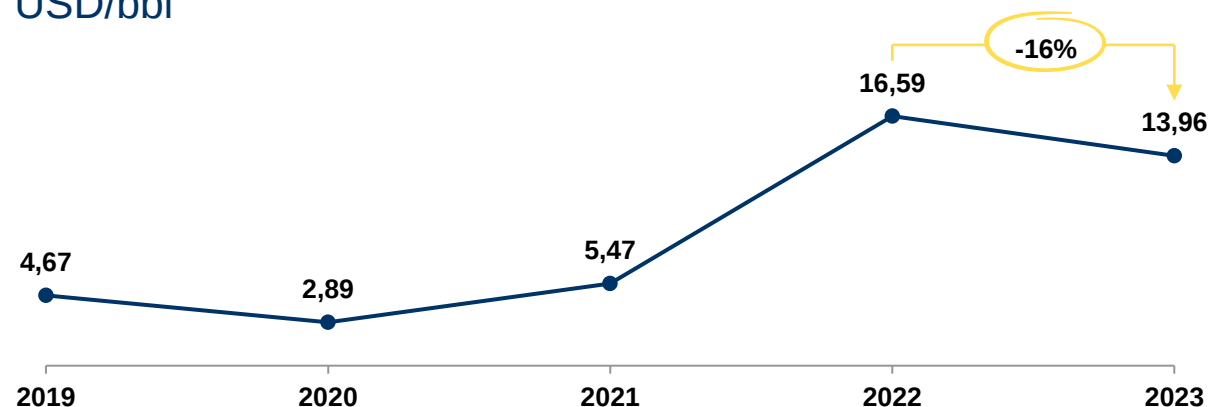
- ▶ Declin natural și activități de mentenanță planificate

- ▶ Producția rezultată în urma reparațiilor capitale la sonde și din sondele noi

Indicatori de performanță operaționali

Rafinare & Marketing

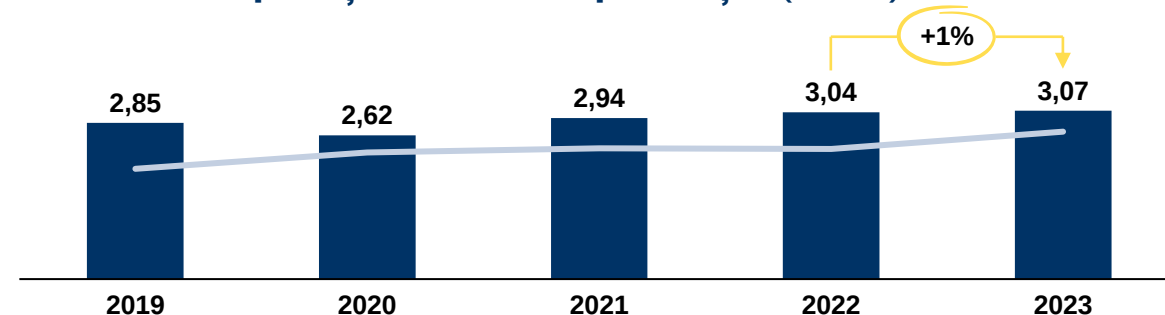
Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom
USD/bbl



Factori-cheie 2023 vs. 2022

► Diferențiale mai mici pentru motorină și combustibil pentru aviație

Vânzări cu amănuntul (mil t) și
Rezultatul operațional Retail pe stație (trend)



► Vânzări produse rafinate +3% datorită cererii mai mari
► Rezultatul operațional pe stație¹ +7,5% CAGR 2019-2023

► Vânzări de produse rafinate -1%, reflectând revizia rafinării

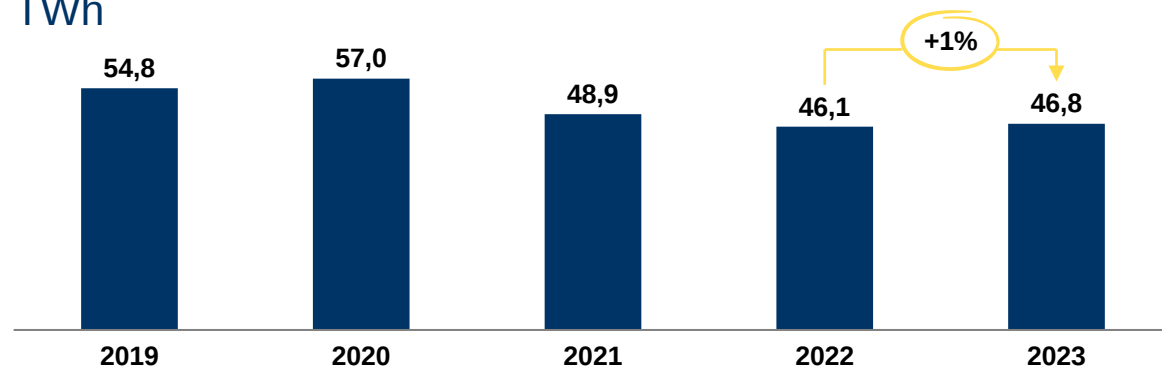
■ Retail sales volumes — Retail Operating Result per filling station

¹ Activitatea de vânzări cu amănuntul, inclusiv cele pe baza cardurilor de carburant

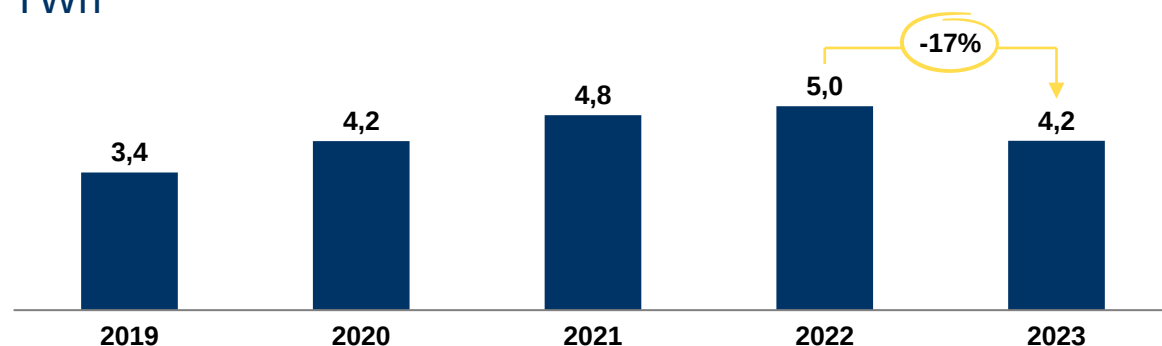
Indicatori de performanță operaționali

Gaze & Energie

Volume vânzări gaze naturale TWh



Producția netă de energie electrică a centralei Brazi TWh



Factori-cheie 2023 vs. 2022



- ▶ Livrări către clienții finali și către piața reglementată
- ▶ Extinderea vânzărilor regionale



- ▶ Cantități mai mici de gaze naturale din producția proprie



- ▶ Cost al gazelor naturale plafonat pentru centrala electrică Brazi pentru întreg anul 2023
- ▶ Mecanismul MACEE¹ în vigoare de la 1 ianuarie 2023



- ▶ Opreire planificată mai lungă a centralei Brazi comparativ cu 2022

¹ Mecanism de achiziție centralizată de energie electrică



Cuprins

1 | Propunerea către investitori

2 | Strategia 2030

Imagine de ansamblu și progres

Contextul energetic

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

Optimizarea activităților tradiționale

Cadrul financiar

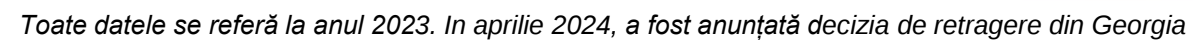
3 | Rezultatele T1/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

6 | **Anexa**

Harta Explorare și Producție



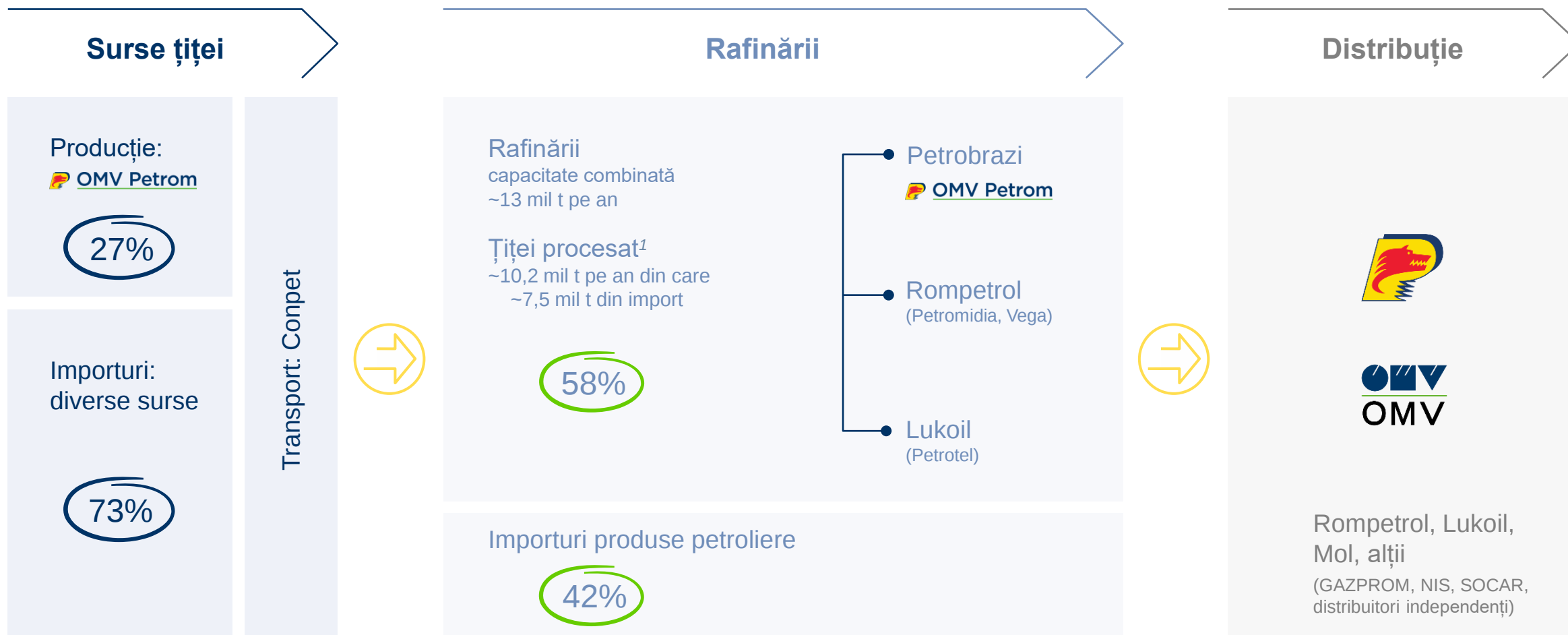
Gazele naturale din Neptun Deep vor avea acces la piața din România și la alte piețe potențiale



¹ Importator net

Piața de produse petroliere din România

Imaginea de ansamblu în 2023

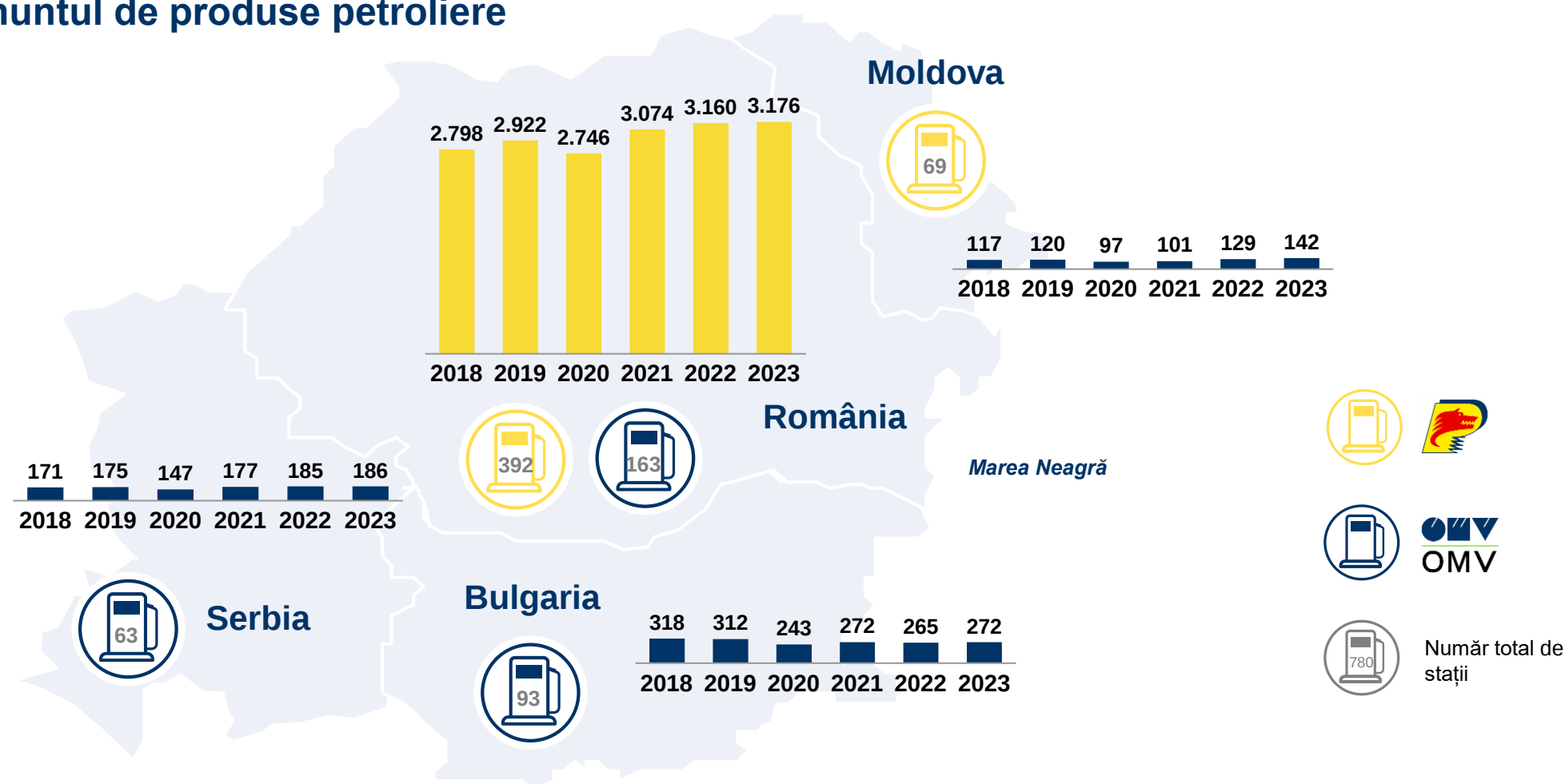


¹ Doar țiței procesat (nu sunt incluse alte materii prime). Sursa: Institutul Național de Statistică și calcule OMV Petrom

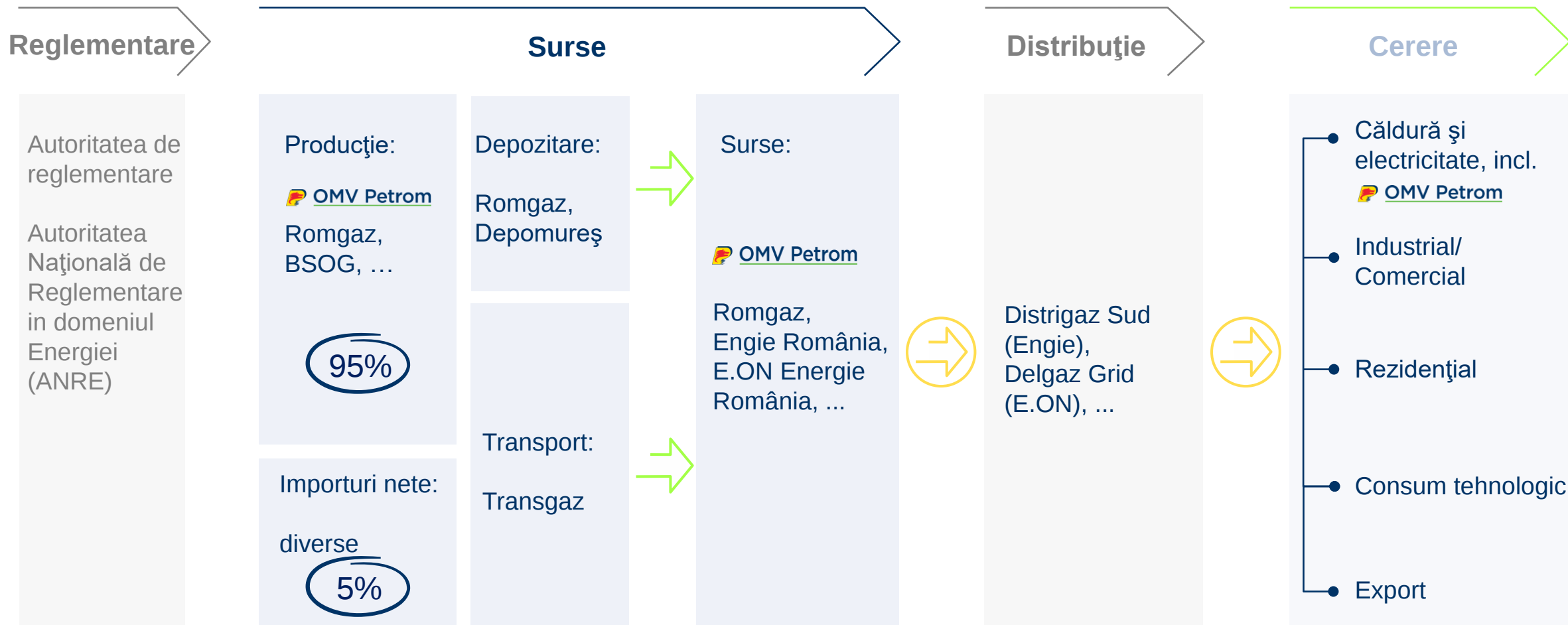
Grupul OMV Petrom număr de stații

780 de stații la sfârșitul anului 2023

Vânzări cu amănuntul de produse petroliere
mil l

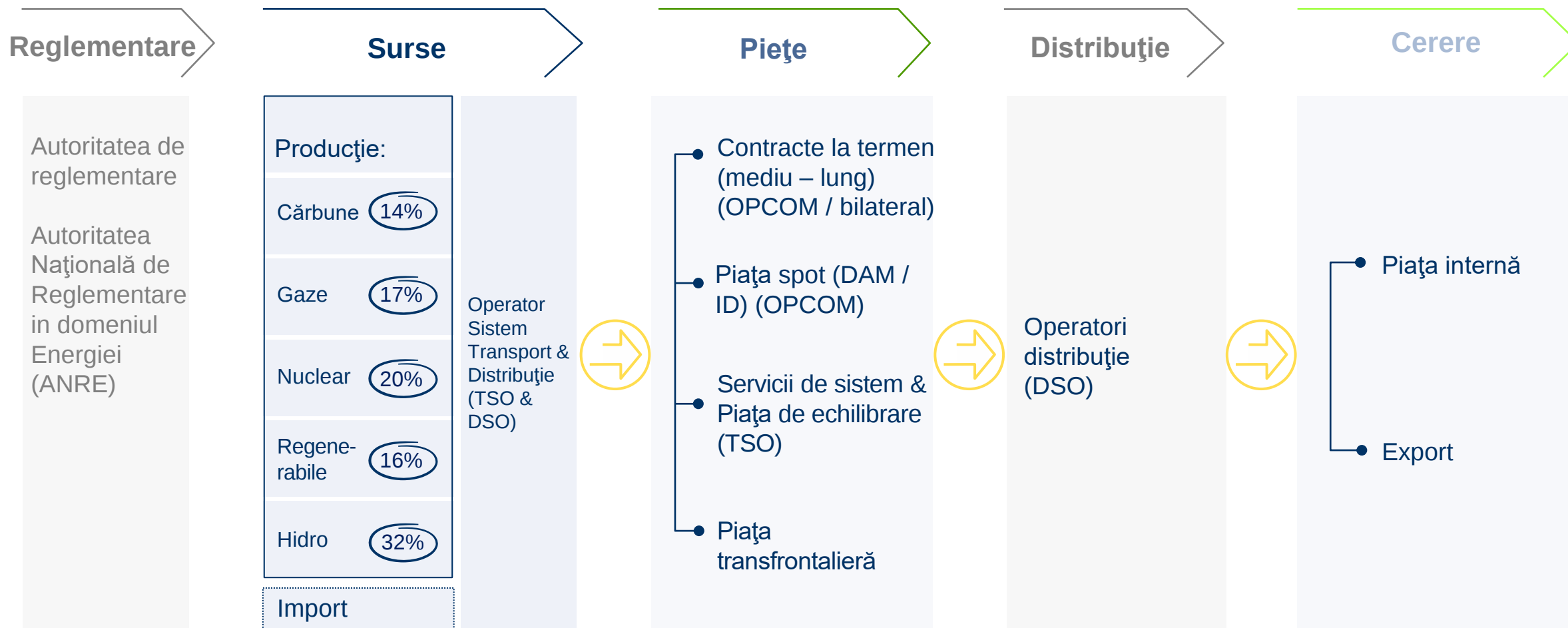


Imaginea de ansamblu în 2023



Sursa: rapoarte lunare de monitorizare ANRE

Imaginea de ansamblu în 2023



Sursa: Transelectrica, date de sistem în timp real, pot suferi modificări

Situația fluxurilor de trezorerie

mil RON	2019	2020	2021	2022	2023
Flux de trezorerie din activități de exploatare	6.803	5.556	6.997	11.337	10.114
Din care, modificări ale capitalului circulant	-256	964	-433	-3.544	1.915
Flux de trezorerie din activități de investiții	-3.556	-3.163	-2.253	-3.104	-5.730
Flux de trezorerie din activități de finanțare, din care	-1.844	-1.921	-1.914	-4.300	-5.300
Dividende plătite	-1.516	-1.740	-1.741	-4.438	-5.102
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	7.014	7.451	10.323	14.256	13.339
Flux de trezorerie extins	3.246	2.393	4.744	8.232	4.384
Flux de trezorerie extins după plata de dividende	1.730	652	3.003	3.794	-717

Situația veniturilor și cheltuielilor

mil RON	2019	2020	2021	2022	2023
Venituri din vânzări	25.485	19.717	26.011	61.344	38.808
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	4.573	2.287	4.346	12.198	8.482
Din care					
Explorare & Producție	2.845	7	1.814	5.433	4.177
Rafinare & Marketing	1.501	1.454	2.041	4.019	2.480
Gaze & Energie	282	718	781	2.942	2.145
Corporativ & Altele	-89	-84	-87	-96	-93
Consolidare	34	193	-203	-99	-227
Rezultat din exploatare	4.245	1.467	3.709	12.039	7.554
Rezultat financiar	32	12	-311	17	263
Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat					-2.729
Impozit pe profit	-642	-188	-534	-1.756	-1.058
Profit net¹	3.635	1.291	2.864	10.301	4.030
Profit net CCA excluzând elemente speciale¹	3.863	1.931	3.353	10.273	7.464

¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă

Rezultatul din exploatare

mil RON		2019	2020	2021	2022	2023
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale		4.573	2.287	4.346	12.198	8.482
Din care	Explorare & Producție	2.845	7	1.814	5.433	4.177
	Rafinare & Marketing	1.501	1.454	2.041	4.019	2.480
	Gaze & Energie	282	718	781	2.942	2.145
	Corporativ & Altele	-89	-84	-87	-96	-93
	Consolidare	34	193	-203	-99	-227
Rezultat din exploatare		4.245	1.467	3.709	12.039	7.554
Din care	Explorare & Producție	2.589	-985	1.660	3.612	4.170
	Rafinare & Marketing	1.475	1.060	2.663	4.076	2.318
	Gaze & Energie	438	1.257	-253	4.662	1.474
	Corporativ & Altele	-156	-105	-99	-250	-161
	Consolidare	-102	240	-263	-61	-248

Performanța financiară

Indicatori cheie

în mil RON	2019	2020	2021	2022	2023	T1/22	T2/22	T3/22	T4/22	T1/23	T2/23	T3/23	T4/23	T1/24
Venituri din vânzări	25,485	19,717	26,011	61,344	38,808	11,898	13,683	18,667	17,096	9,473	8,391	10,662	10,282	8,544
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	4,573	2,287	4,346	12,198	8,482	2,241	3,660	4,230	2,067	2,095	1,614	2,530	2,243	1,769
Rezultat din exploatare ¹	4,245	1,467	3,709	12,039	7,554	2,185	3,532	5,203	1,119	1,617	1,559	2,417	1,961	1,599
Rezultat din exploatare înainte de depreciere	7,879	5,145	7,209	17,159	10,812	2,934	4,397	5,997	3,830	2,349	2,308	3,283	2,872	2,492
Profit net CCA excluzând elemente speciale atribuibil acționarilor	3,863	1,931	3,353	10,273	7,464	1,788	2,980	3,649	1,855	1,881	1,471	2,057	2,055	1,540
Profit net atribuibil acționarilor	3,635	1,291	2,864	10,301	4,030	1,748	2,898	4,510	1,145	1,481	-537	1,604	1,482	1,399
Flux de trezorerie din activități de exploatare	6,803	5,556	6,997	11,337	10,114	2,640	3,746	3,189	1,762	4,660	412	3,011	2,031	2,988
Flux de trezorerie extins după plata de dividende	1,730	652	3,003	3,794	-717	1,911	1,111	-73	846	3,290	-3,476	1,352	-1,883	1,894
Active imobilizate	34,933	34,505	32,655	32,218	35,373	32,077	31,856	31,971	32,218	33,096	35,020	34,144	35,373	35,344
Total capitaluri proprii	33,501	33,071	34,214	40,508	39,379	35,995	36,908	38,986	40,508	41,998	39,114	37,895	39,379	40,761
Datorii nete/(numerar net)	-5,982	-6,486	-9,391	-13,463	-12,551	-11,257	-12,337	-12,261	-13,463	-16,727	-13,231	-14,525	-12,551	-14,385
Investiții	4,225	3,206	2,821	3,551	4,704	629	760	901	1,261	959	1,434	988	1,323	972
Rata de îndatorare	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.
Profit pe acțiune CCA excluzând elementele speciale (RON) ²	0.0682	0.0341	0.0550	0.1679	0.1198	0.0293	0.0489	0.0599	0.0300	0.0302	0.0236	0.0330	0.0330	0.0247
Profit pe acțiune (RON) ²	0.0642	0.0228	0.0470	0.1684	0.0647	0.0287	0.0475	0.0740	0.0185	0.0238	-0.0086	0.0257	0.0238	0.0225
ROACE CCA excluzând elemente speciale (%)	14%	6%	13%	38%	27%	18%	27%	37%	38%	37%	31%	25%	27%	25%
Rata de distribuire a profitului	48%	136%	156% ³	50% ⁵	64% ⁷									
Dividend pe acțiune (brut, RON)	0.0310	0.0310	0.0791 ⁴	0.0825 ⁶	0.0413 ⁷									
Angajați Grup OMV Petrom la sfârșitul perioadei	12,347	10,761	7,973	7,742	7,714	7,907	7,839	7,768	7,742	7,735	7,700	7,703	7,714	8,157
NBR rates	2019	2020	2021	2022	2023	T1/22	T2/22	T3/22	T4/22	T1/23	T2/23	T3/23	T4/23	T1/24
Rata medie de schimb EUR/RON	4.75	4.84	4.92	4.93	4.95	4.95	4.95	4.91	4.92	4.92	4.95	4.95	4.97	4.97
Rata medie de schimb USD/RON	4.24	4.24	4.16	4.69	4.58	4.41	4.64	4.88	4.83	4.59	4.55	4.55	4.63	4.58

¹ Taxele specifice E&P în România pentru **2022** s-au ridicat la 5.374 mil. lei, reprezentând 33% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pe gaze offshore reprezintă ~51% din veniturile E&P din gaze offshore) și includ redevențe (2.094 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze naturale (3.280 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 1.536 mil. lei. Reducerea voluntară pentru clienții de carburant din România a avut un impact negativ de ~470 mil. lei în rezultatul operațional CCA excluzând elementele speciale al R&M.

Taxele specifice E&P în România pentru **2023** s-au ridicat la 2.533 mil. lei, reprezentând 21% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pentru gaze offshore reprezintă ~18% din veniturile E&P din gaze offshore) și includ redevențe (881 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze naturale (1.652 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 680 mil. lei.

Taxele specifice E&P în România pentru **T1/24** s-au ridicat la 410 mil. lei, reprezentând 16% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pentru gaze offshore reprezintă ~12% din veniturile E&P din gaze offshore) și includ redevențe (180 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze naturale (218 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 8 mil. lei. Noul impozit suplimentar asupra veniturilor introdus în 2024 a fost de ~54 mil lei.

² Cifrele din perioadele anterioare au fost ajustate retrospectiv în conformitate cu cerințele IFRS ca urmare a majorării capitalului social finalizate în 2022; ³Include dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2022; ⁴Include dividendul de bază de 0,0341 lei/acțiune pentru 2021 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2022; ⁵Include dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2023; ⁶Include dividendul de bază de 0,0375 lei/acțiune pentru 2022 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2023; ⁷Doar dividend de bază

Contact

OMV Petrom S.A.
Str. Coralilor, nr. 22, Sector 1,
Petrom City, București

Relația cu Investitorii
investor.relations.petrom@petrom.com
www.omvpetrom.com
Tel: +40 372 161 930



Calendar financiar 2024

25 iulie: AGOA de aprobare a dividendului special

31 iulie: Rezultate T2/24

29 octombrie: Rezultate T3/24