



# Prezentare pentru piața de capital

Decembrie 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 cunostințele 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 pandemilor, 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 T3/24

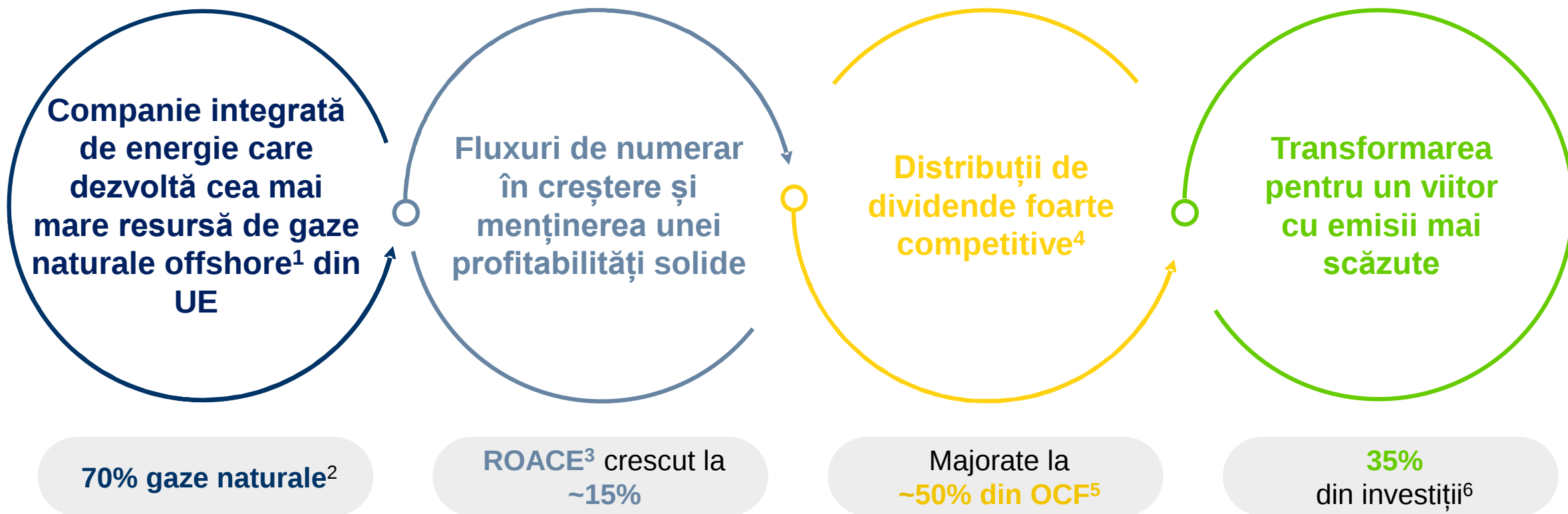
## 4 | Perspective

## 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 T3/24 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.

# Creștere sustenabilă în energie, valoare și dividende



<sup>1</sup> în faza de execuție în octombrie 2024; <sup>2</sup> ponderea în producția totală de hidrocarburi a OMV Petrom în 2030; <sup>3</sup> ROACE= rentabilitatea medie a capitalului angajat; <sup>4</sup> distribuțiile includ dividendele de bază și speciale; <sup>5</sup> OCF= operating cash flow, flux de trezorerie din activitatea de exploatare, cumulat până în 2030; <sup>6</sup> 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 dividende 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 pe an

#### Total dividende (de bază și speciale)

- > **~40-70%**  
OCF<sup>1</sup> interval anual
- > **~ 50%**  
OCF<sup>1</sup> medie 2022-2030

<sup>1</sup> Asumții de preț în scenariul de bază. Flux de numerar din activitatea operațională din anul financiar de referință

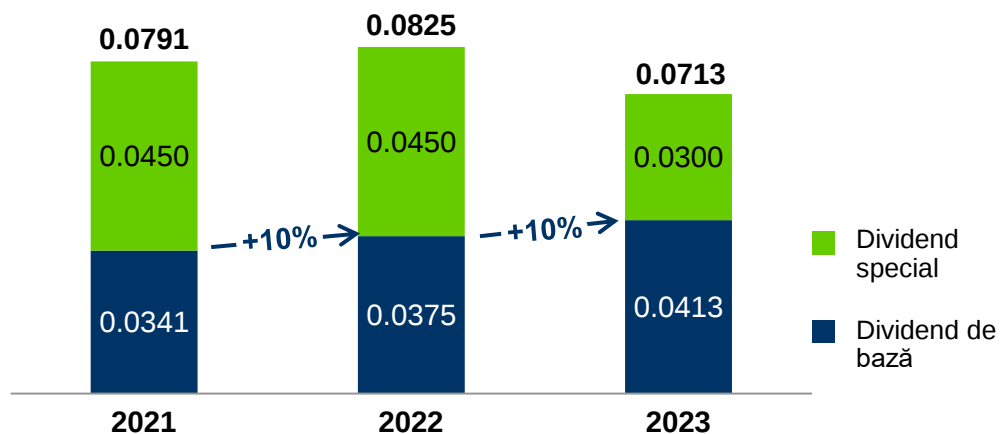
Ne ținem de promisiuni

# Distribuțiile de dividende la nivele foarte competitive

## Dividende de bază crescătoare

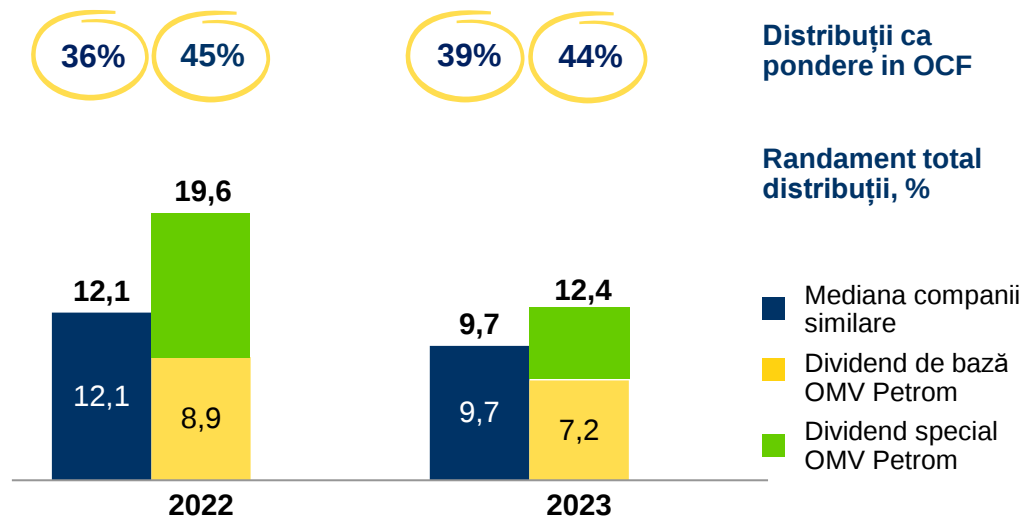
### Defalcare dividend pe acțiune

lei/acțiune



## Competitive comparativ cu companiile similare

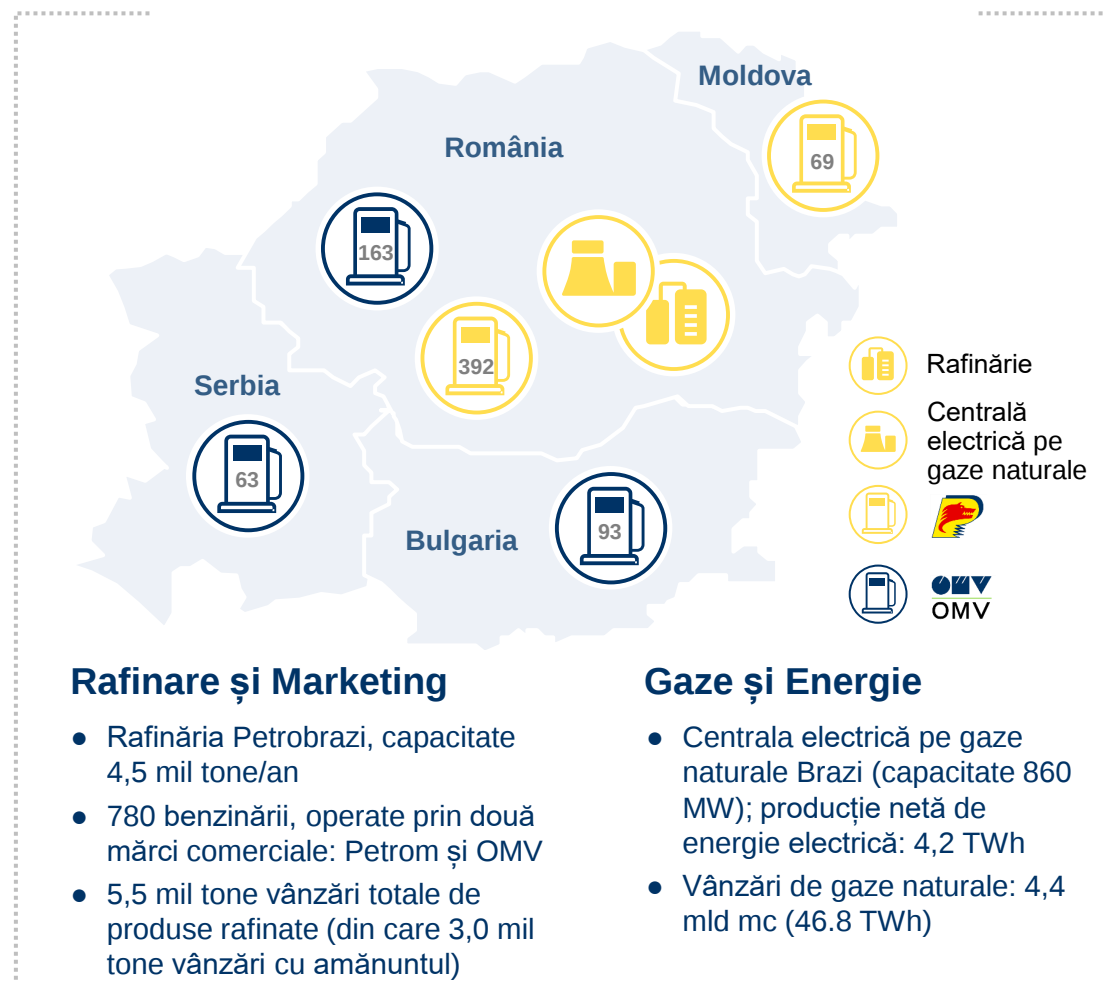
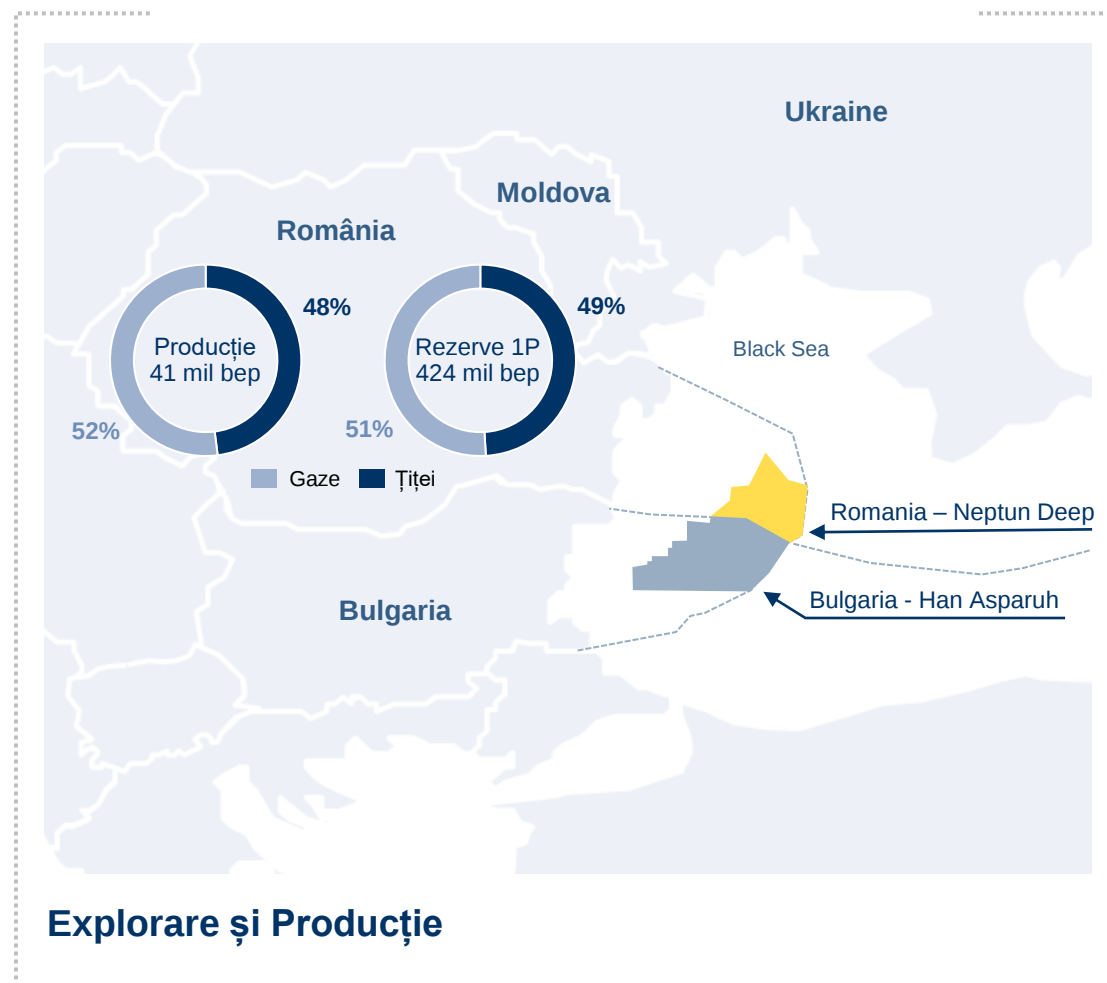
### Total distribuții<sup>1, 2, 3</sup>



<sup>1</sup> Randamentul distribuțiilor la OMV Petrom și companiile similare calculate cu prețurile de închidere ale acțiunilor din ultima zi de tranzacționare a anilor precedenți; <sup>2</sup> 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;

<sup>3</sup> OCF din exercițiul financiar de referință, mediana pentru companiile similare

# Cel mai mare producător integrat 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

## În top 3 companii listate la BVB după capitalizarea bursieră

**Structura acționariatului OMV Petrom S.A.<sup>1</sup>**  
%

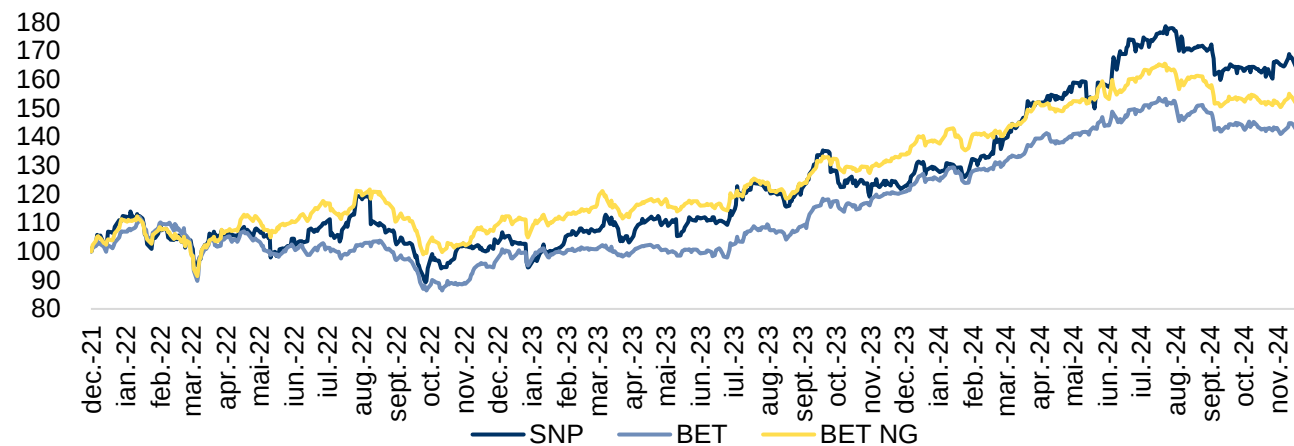


**OMV<sup>2</sup>:** Companie internațională integrată de țiței și gaze, una dintre cele mai mari companii listate din Austria

■ **Statul român, fără drepturi speciale**

■ **Alți acționari** <sup>3</sup>: 28,15%

### Performanța prețului acțiunii <sup>4</sup>



## Informații despre acțiuni

|                                           |                |
|-------------------------------------------|----------------|
| Simbol la Bursa de Valori București (BVB) | SNP            |
| Acțiuni ordinare                          | 62.311.667.058 |

<sup>1</sup> La 30 noiembrie 2024; <sup>2</sup> Acționar din decembrie 2004; <sup>3</sup> Categoria premium la Bursa de Valori București; <sup>4</sup> Cotății rebazate la Bursa de Valori București; neajustate



# 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 T3/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

# Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

Disciplina de capital și politica de dividend solide

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Lider în tranziția energetică a României și a Europei de Sud-Est

Optimizarea afacerii tradiționale

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

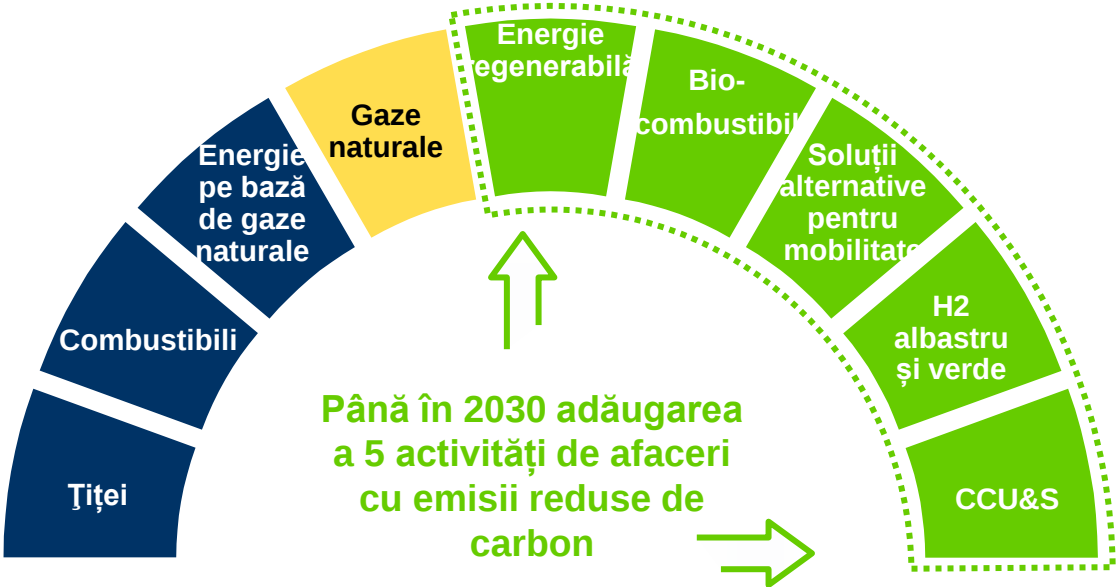
Inovație și digitalizare

Oameni și comunități

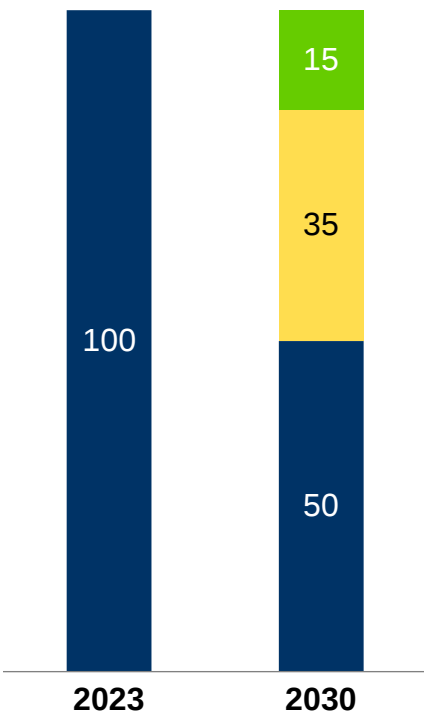
Operațiuni responsabile

# Construirea unei afaceri diversificate și integrate în domeniul tranziției energetice

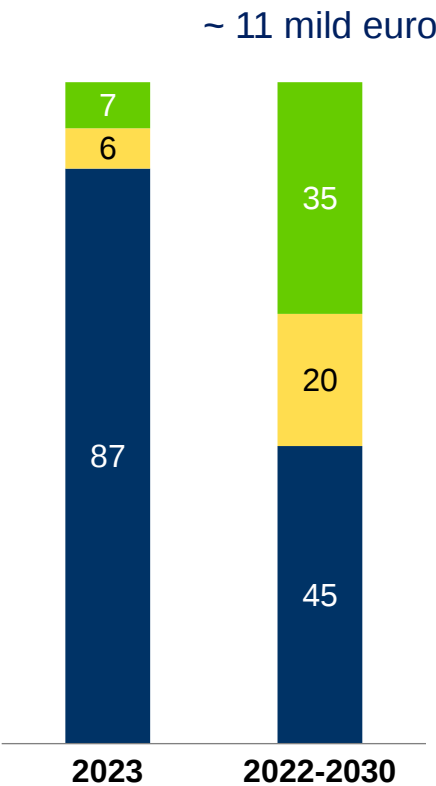
OMV Petrom - portofoliu 2030



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**

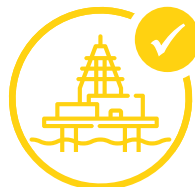
**Echipă de management experimentată** cu abilitate dovedită de a livra proiecte strategice

# 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, actualmente în execuție
  - Plan de dezvoltare zăcămintele confirmat de autoritatea de reglementare
  - Toate contractele principale atribuite
  - Costuri și planificare în grafic
- **Bulgaria Explorare**
  - Rolul de operator preluat
  - Progresăm cu opțiunile privind o potențială vânzare a unei părți din participație



## Emisii de carbon reduse și zero

- **Portofoliu solid de proiecte de energie regenerabilă**  
Am atins un portofoliu de 2,3 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
  - ~800 puncte de încărcare instalate<sup>1</sup>
  - Finanțare UE aprobată



## Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră

- **Emisii Scop 1-2:**  
- 22%<sup>2</sup>
- **Emisii Scop 1-3:**  
- 9%<sup>2</sup>

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

<sup>1</sup> Incluzând rețeaua Renovatio deja funcțională; <sup>2</sup> vs 2019

# Continuăm să livrăm obiectivele noastre de sustenabilitate

## Raportul de Sustenabilitate



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 <sup>3</sup>



<sup>1</sup> Grup, 2023 vs. 2019; <sup>2</sup> Conform ratingului Sustainalytics de la sfârșitul anului 2022, cel mai bun scor în rândul companiilor listate la BVB; <sup>3</sup> Pe baza ultimelor rapoarte disponibile; <sup>4</sup> 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 T3/24

4 | Perspective

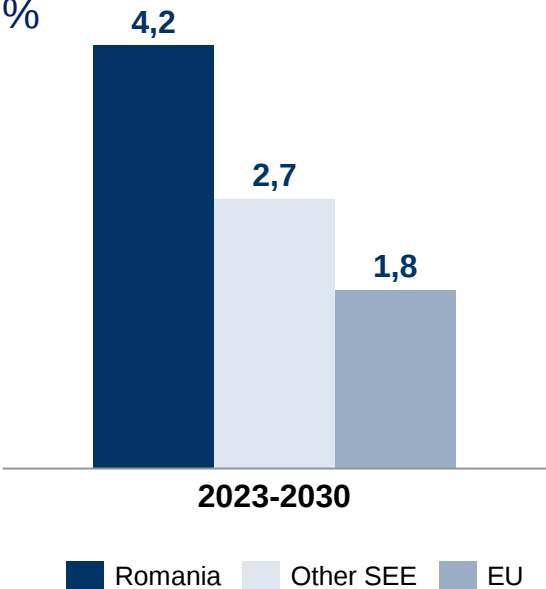
5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

# România: economia cu cea mai rapidă creștere din UE

PIB / locuitor în România  
preconizat în creștere <sup>1</sup>

Rată de creștere  
anuală compusă  
%



Cererea<sup>2</sup> în România

Benzină

↗ +5%

↘ -30%

Motorină

↗ +5%

↘ -30%

Combustibil aviație

↗ +25%

↗ +5%

Gaze naturale

↗ +25%

↘ -30%

Electricitate

↗ +15%

↗ +20%

din care din surse regenerabile <sup>3</sup>

↗ +140%

↗ +100%

din care automobile electrice (TWh)

↗ +1<sup>4</sup>

↗ +5

SAF (kt)

↗ +40<sup>5</sup>

↗ +180

<sup>1</sup> 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;

<sup>2</sup> Estimări interne; <sup>3</sup> Producție energie solară și eoliană, presupunând export zero; <sup>4</sup> cererea în 2023 ~0 TWh; <sup>5</sup> 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 T3/24

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**



# 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** of transportului din România prin producția de biocombustibili și **cea mai extinsă rețea de încărcare autovehicule electrice**

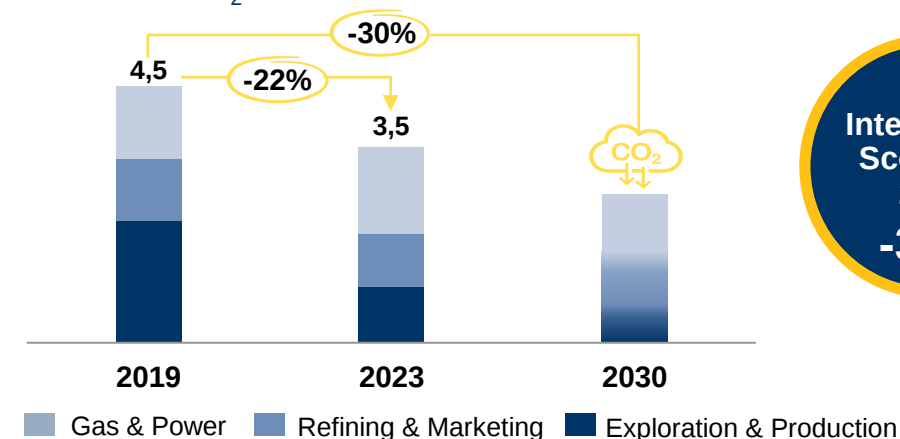
În timp ce decarbonăm operațiunile noastre curente, prin modernizare și optimizare.

### Obiectivul nostru: Operațiuni Net Zero în 2050

**CCS:** fundamental pentru decarbonarea economiei europene

### Emisii Scope 1 – 2

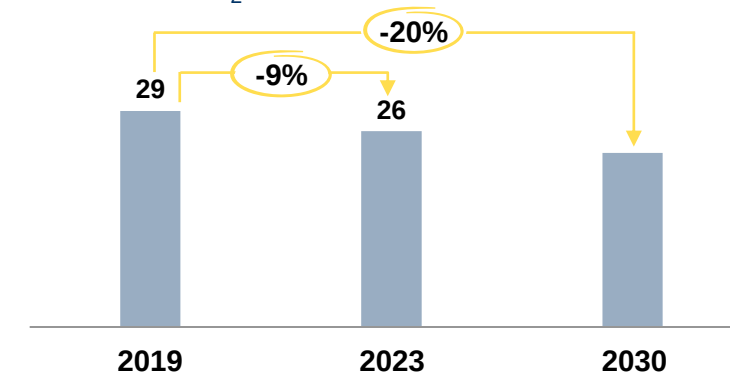
Echiv. mil t CO<sub>2</sub>



Intensitatea  
Scope 1-2  
2030  
**-30%**

### Emisii Scope 1 – 3<sup>1</sup> GHG

Echiv. mil t CO<sub>2</sub>



Intensitatea  
Scope 1-3  
2030  
**-20%<sup>2</sup>**

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

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

## Cifre cheie până în 2030

- > **~2,5 GW**  
țintă capacitate instalată <sup>1</sup>  
**60% solar; 40% eolian**
- > **~4,7 TWh**  
producție netă anuală  
electricitate <sup>2</sup>
- > **~3 mld EUR**  
investiție integrală  
**~1 mld EUR**  
investiție OMV Petrom <sup>3</sup>
- > **~35%**  
din cererea  
consumatorilor casnici <sup>4</sup>

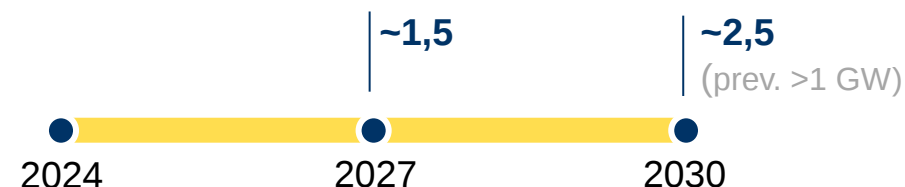
## Am construit un portofoliu puternic...

- **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)<sup>1</sup>



## Main projects

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

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

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

# Devenim primul producător major de combustibili regenerabili din Sud Estul Europei

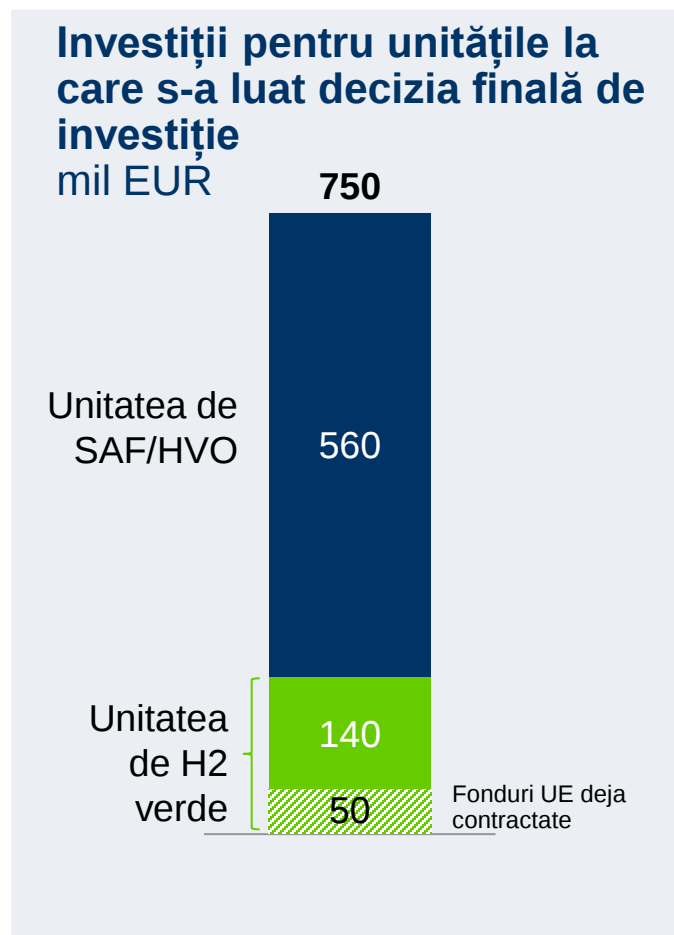
> Decizie finală de investiție luată pentru:

**250 kta SAF/HVO** și  
**~8 kta H<sub>2</sub> 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 H<sub>2</sub> verde pentru **atingerea țintelor RFNBO**<sup>1</sup> și asigurarea de **materie primă** pentru unitatea de SAF/HVO



Noile noastre ținte până în 2030

**Biocarburanți**



**H<sub>2</sub> verde**



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

# Consolidarea poziției noastre de furnizor preferat de mobilitate din România

## >5,000 puncte de încărcare<sup>1</sup>

Țintă 2030 crescută

> Valorificarea avantajului intrării devreme pe piață și creșterii cererii

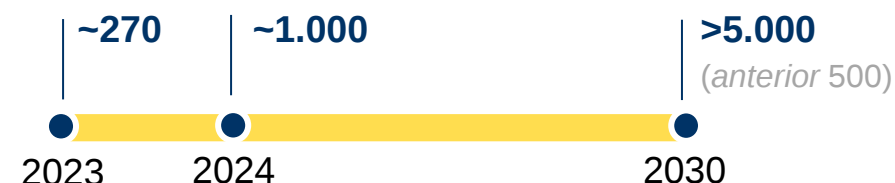
> Continuarea accesării de fonduri UE

> 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 benzinărilor:** 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

<sup>1</sup> 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 CO<sub>2</sub>

- **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

H<sub>2</sub>

- **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

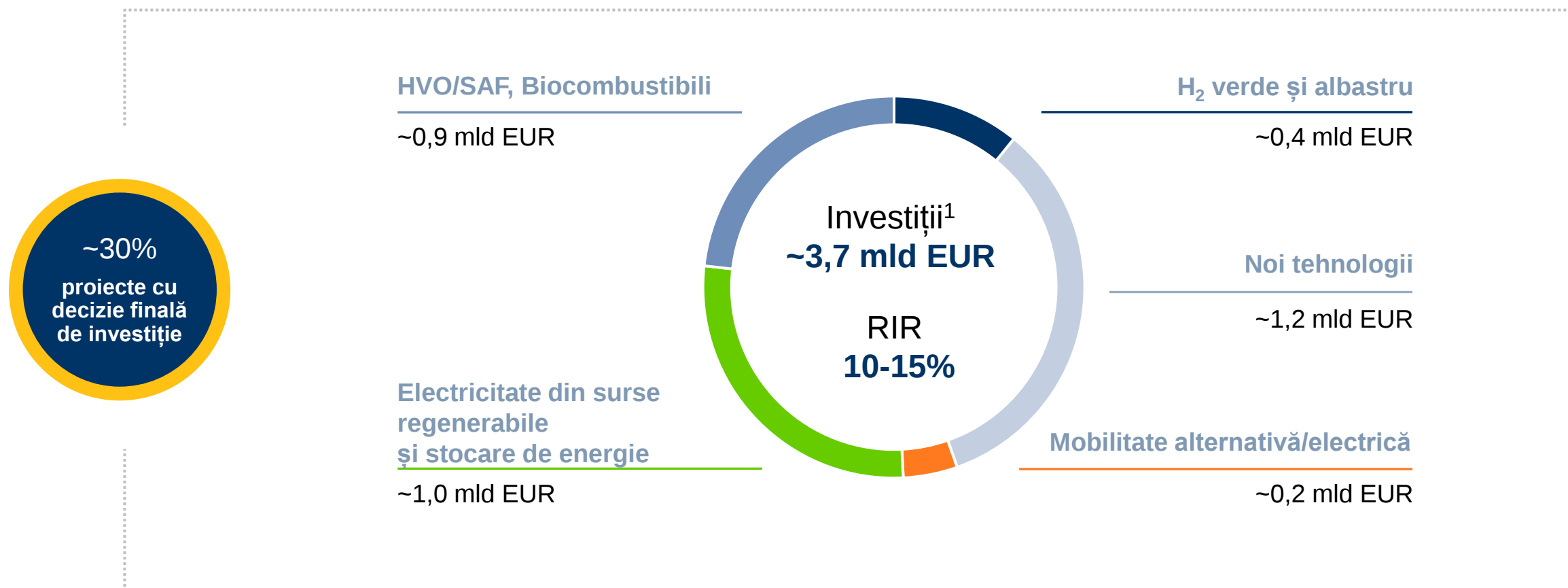
- **Oportunitate de extindere a portofoliului de produse regenerabile** și generare de numerar, în timp ce **valorificăm capacitățile E&P**

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



<sup>1</sup> 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 T3/24

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** – progresăm cu opțiunile privind o potențială vânzare a unei părți din participație



# 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

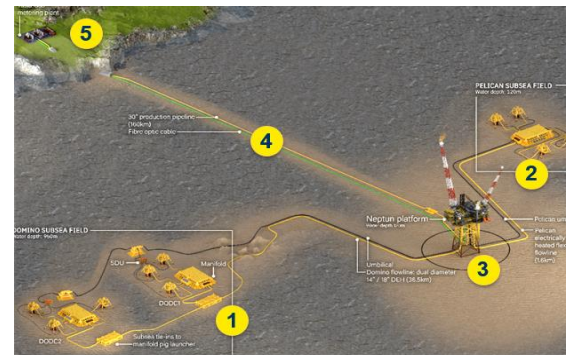
## Fundamente solide ale proiectului



### 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 producție<sup>1</sup>: **~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



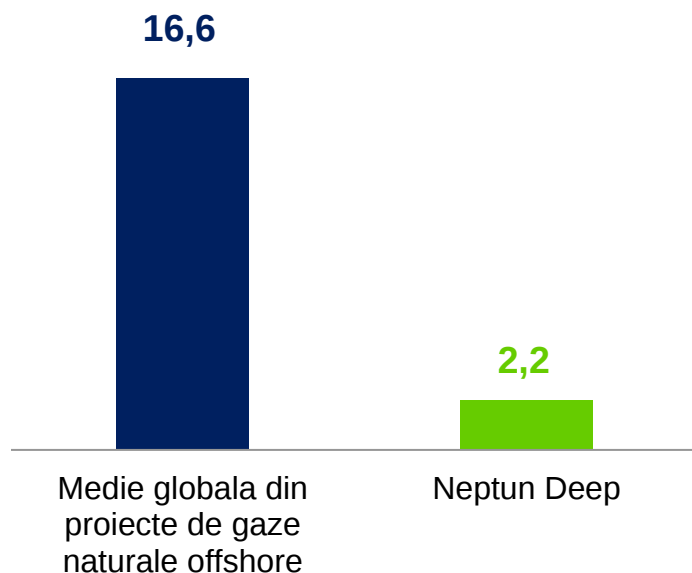
- **Platformă de producție operată complet de la distanță** (fără personal)
- **Replici digitale**
- **Navă multifuncțională de suport, de ultimă generație**, special construită pentru acest proiect (**OSV/MSV**)

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

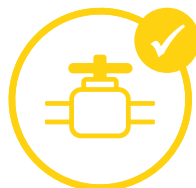
# Intensitate a emisiilor de carbon din operațiuni foarte scăzută prin comparație cu standardele din industrie

## Emisii GHG directe

per unitate de producție de hidrocarburi  
kg CO<sub>2</sub> per bep



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



### Concept de depletare naturală -

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

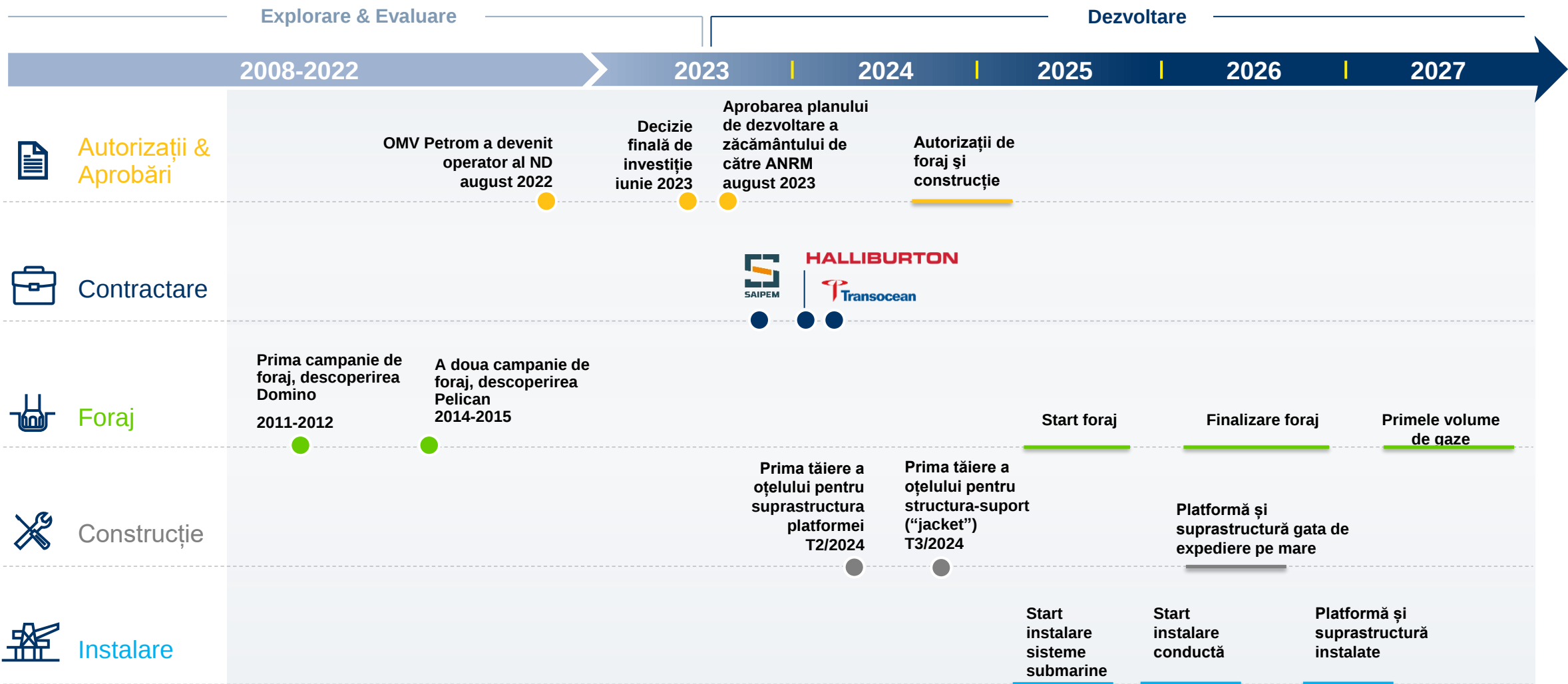


**Pelican și Domino sunt rezervoare de gaz natural biogenic (99,5% conținut de metan)** fără contaminanți, conținut de țiței sau hidrocarburi lichide

<sup>1</sup> Indicatorii de performanță de mediu IOGP din octombrie 2023 și care reflectă performanța companiilor membre; <sup>2</sup> 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 T3/24

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2023

6 | Anexa

## Active E&P integrate: maximizarea valorii

Investiții<sup>1</sup>  
până la 400  
mil. euro/an

IRR  
>12%

Declinul  
producției  
<5% / an<sup>2</sup>

### Valoare vs. volum și management strict al costurilor:

- Maximizarea recuperării economice
- Focus pe oportunitățile din zăcămintele apropiate
- Reducerea amprentei 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 în 2030<sup>3</sup>

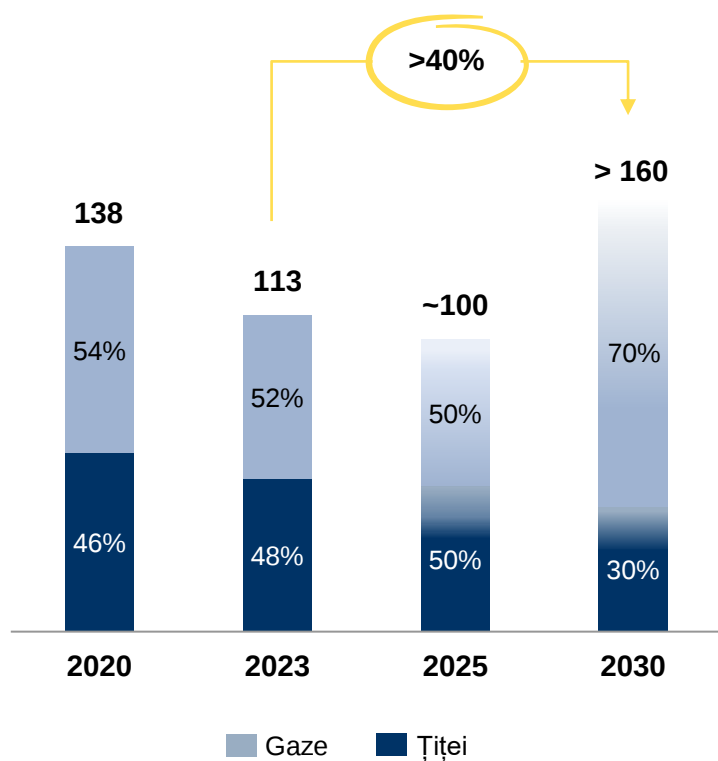
|                                                 | 2023 | 2030                   |
|-------------------------------------------------|------|------------------------|
| Reparații capitale la sonde<br>p.a.             | ~500 | >400<br>(nemodificat)  |
| Sonde noi<br>p.a.                             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

<sup>1</sup> 2024-2030, în medie, exclusiv Neptun Deep; <sup>2</sup> declin mediu anual al producției tradiționale de hidrocarburi în 2024-2030 înainte de optimizarea portofoliului și excluzând volumele din Neptun Deep;

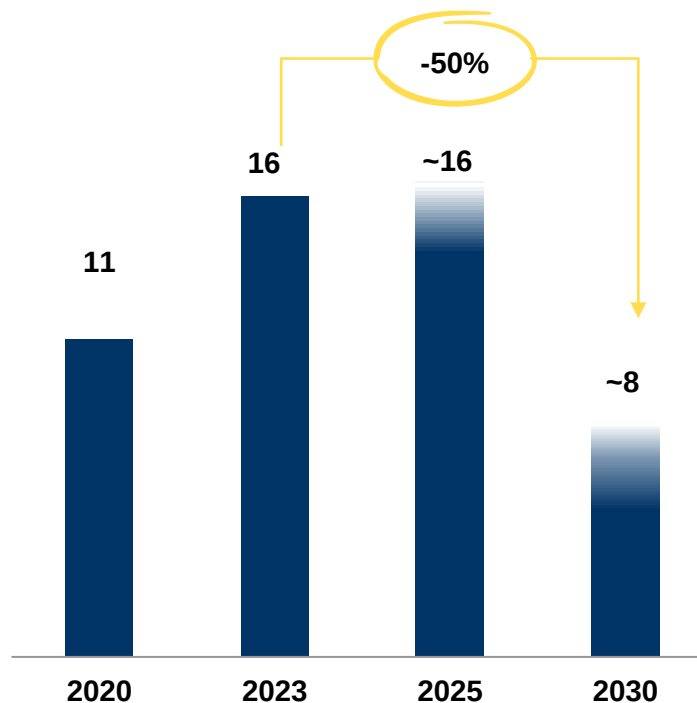
<sup>3</sup> considerând producția tradițională de țiței și gaze naturale, exclusiv volumele din Neptun Deep

## Transformare și generare a unui flux de trezorerie solid

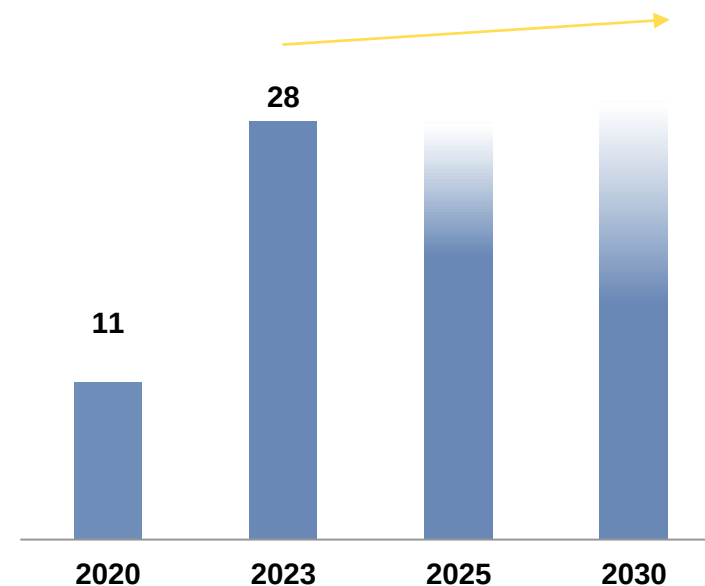
Producție hidrocarburi<sup>1</sup>  
kbep/zi



Cost producție  
USD/bep



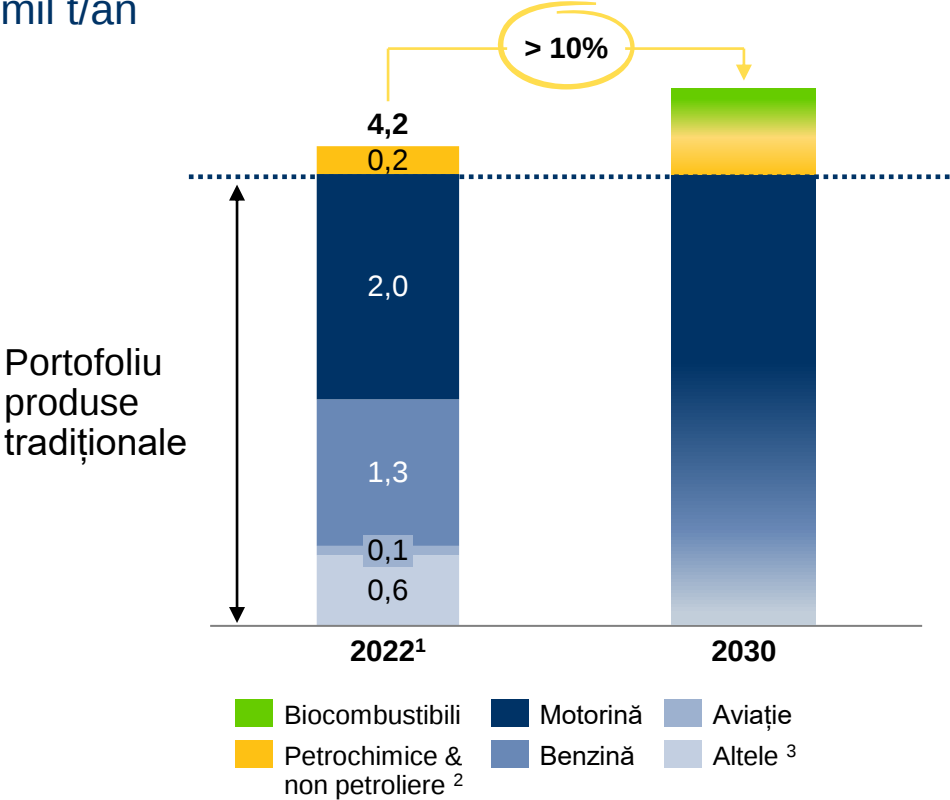
Flux de trezorerie din  
activitățile de exploatare  
USD/bep



<sup>1</sup> Înainte de vânzări potențiale de zăcăminte estimate la 10-15 kbep/zi până în 2030

# Performanță ridicată a rafinăriei, cu rată de utilizare peste medie

Producție  
mil t/an



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

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

Propunerea noastră privind vânzările cu amănuntul  

# Strategia cu două mărci comerciale va genera valoare suplimentară

|                                                                  | 2023                         | 2030<br><i>(ținte nemodificate)</i> |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|
| <b>Profitabilitatea</b><br>la nivel de benzinărie <sup>1,4</sup> | <b>+16%</b>                  | <b>+20%</b>                         |
| <b>Marja produselor complementare</b> <sup>1</sup>               | <b>+58%</b>                  | <b>+100%</b>                        |
| <b>Volume vânzări</b><br>la nivel de benzinărie <sup>2</sup>     | <b>+14%</b><br>5,7 mil l     | <b>+20%</b><br>~ 6 mil l            |
| <b>Număr servicii</b><br>în benzinăriile noastre                 | <b>28</b><br>+8 vs 2020      | <b>&gt;50</b>                       |
| <b>Procent din rețea cu plată rapidă</b> <sup>1,3</sup>          | <b>21%</b><br>+19 pp vs 2020 | <b>100%</b>                         |
| <b>Număr de stații de distribuție</b>                            | <b>780</b>                   | <b>~800</b>                         |



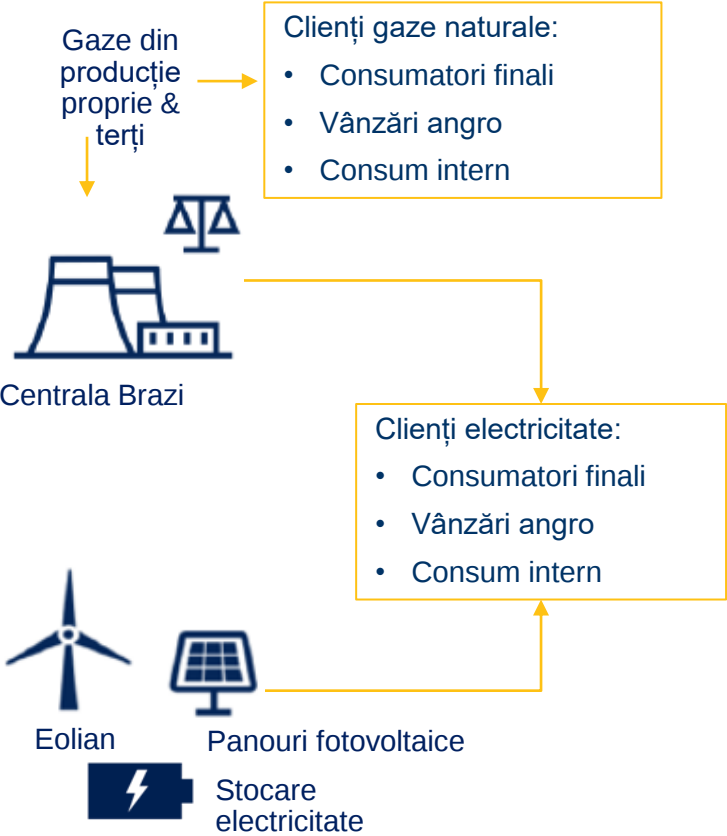
Alegerea preferată a clienților



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

Activitate remodelată de gaze naturale și electricitate captând tendințele pieței

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

<sup>1</sup> 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 T3/24

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 creștere <sup>1</sup>

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 ↗

**CO<sub>2</sub>**  
EUR/tCO<sub>2</sub>

70 – 140 ↗

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

<sup>1</sup> vs asumțiile din Strategia 2030 anunțate în decembrie 2021

# Investițiile profitabile generează performanță financiară solidă

## Disciplină riguroasă a capitalului

- Investiții<sup>1</sup> ~11 mld EUR
- Investiții<sup>1</sup> ~3,7 mld EUR în activități cu emisii de carbon reduse și zero
- Rate interne de rentabilitate  $\geq 10\%$

## 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 îndatorare <sup>2</sup> **<20%**

## Cadrul financiar

<sup>1</sup> Investiții cumulate pentru 2022-2030; <sup>2</sup> 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

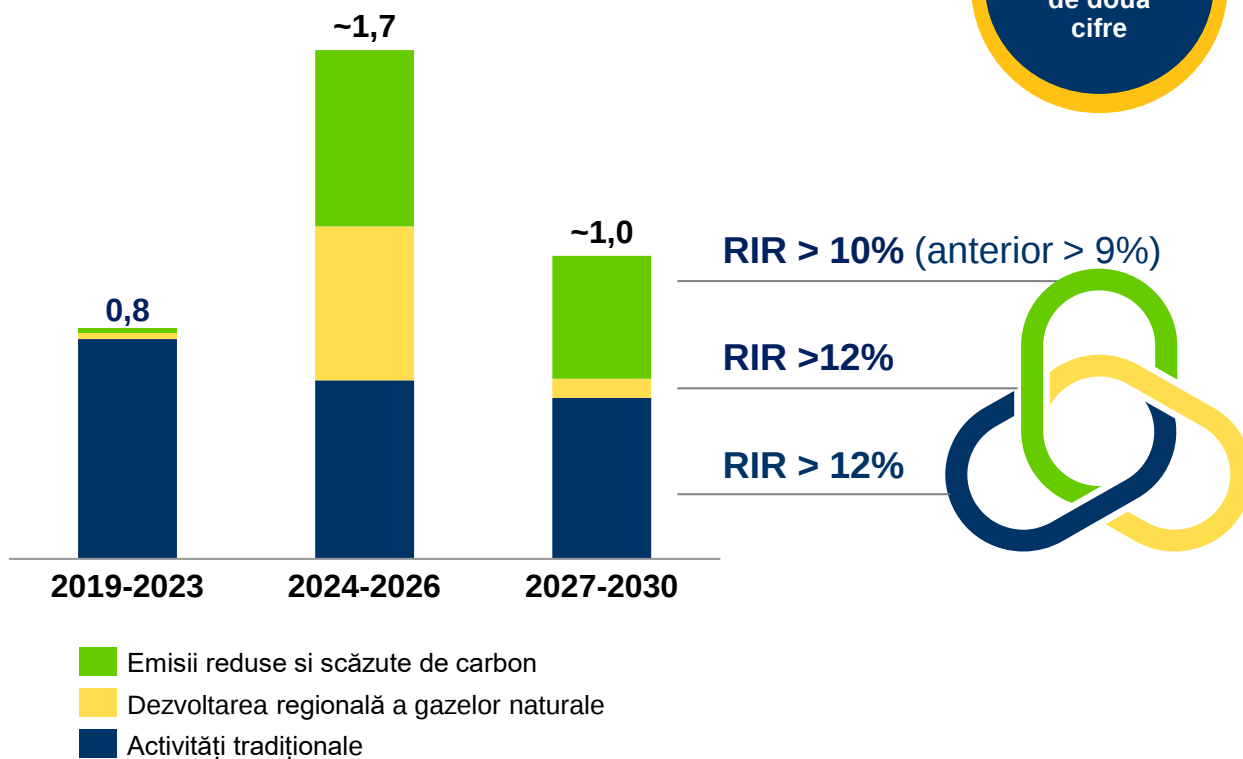
- **Tranzacții de M&A** selective care să ajute accelerarea tranziției energetice
- Alocate în mare parte **proiectelor transformatoriale** din activitățile cu emisii de carbon reduse și zero

## 4 Dividende speciale

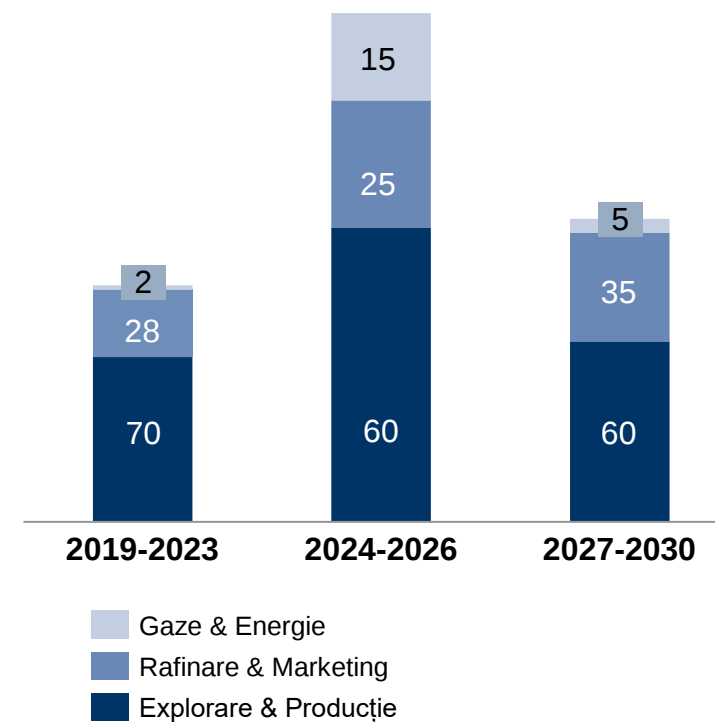
- **Dividende speciale** ar putea fi distribuite într-un mediu de piață favorabil
- Împreună cu dividendul de bază, **dividendul total va reprezenta ~50% din OCF** în medie până în 2030 (*anterior ~40%*)

# Disciplina de capital riguroasă susține strategia

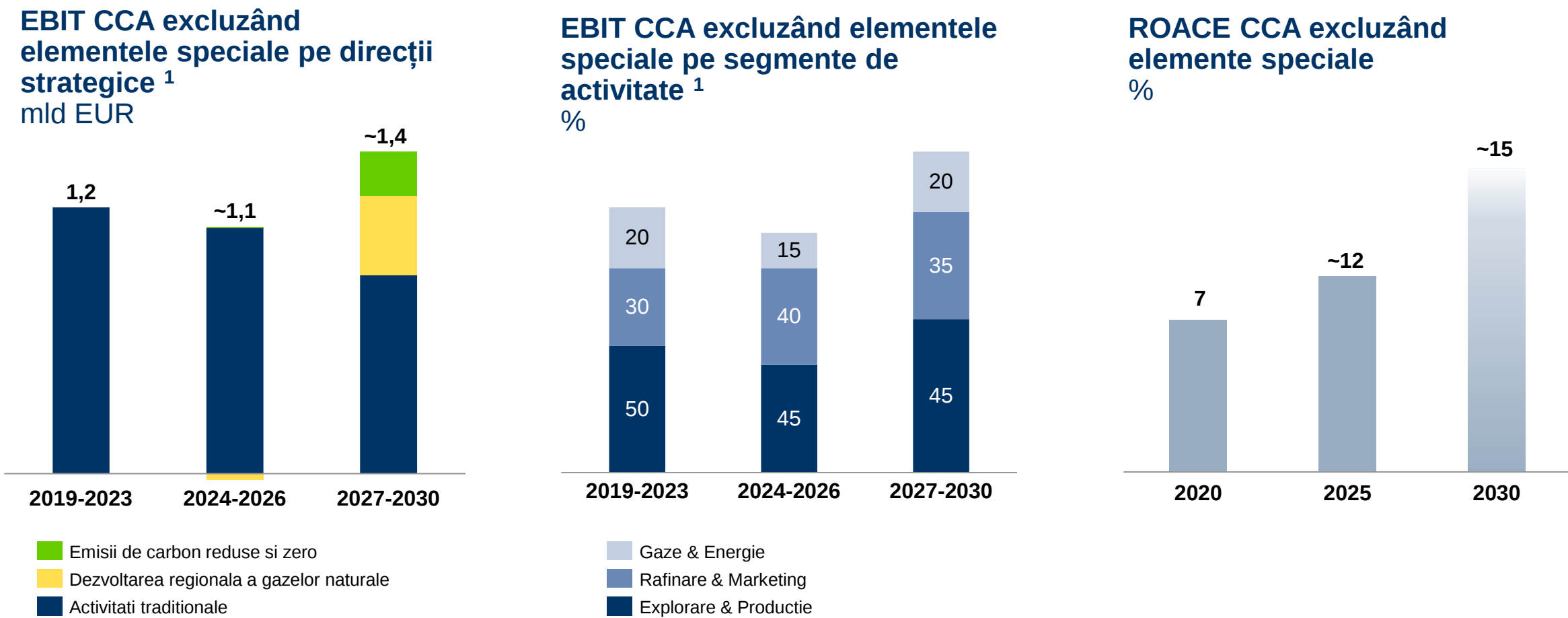
Investiții medii anuale / pilon strategic  
mld EUR



Investiții medii anuale / segment de activitate  
%



# Performanță financiară solidă în toate segmentele de activitate



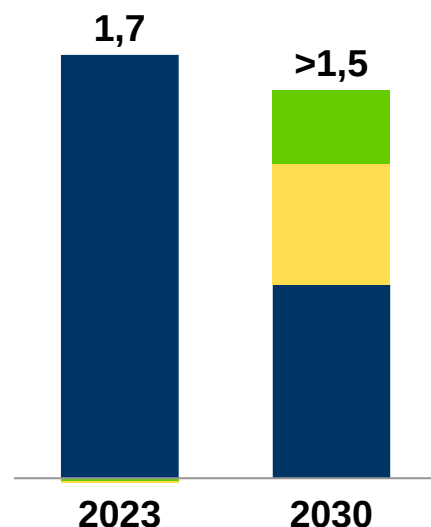
<sup>1</sup> Ajustat cu contribuția pentru taxa de solidaritate înregistrată în 2023

Reziliență în scenariu pesimist cu prețuri scăzute <sup>1</sup>

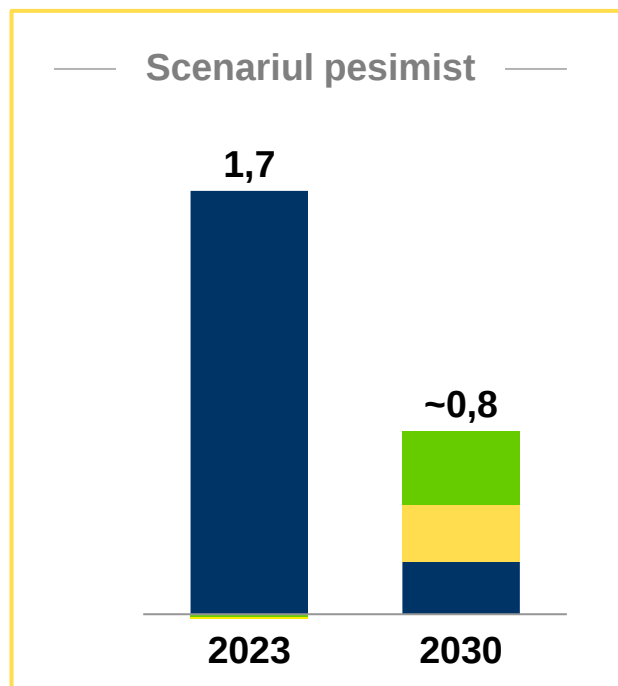
## Poziție financiară încă puternică

Rezultat Operațional CCA excluzând elementele speciale  
mld EUR

— Scenariul de bază —



— Scenariul pesimist —



**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 și zero ■ Dezvoltarea regională a gazelor naturale ■ Activități tradiționale

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

# Cuprins

- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | **Rezultatele T3/24**
- 4 | Perspective
- 5 | Rezultatele anului 2023
- 6 | Anexa

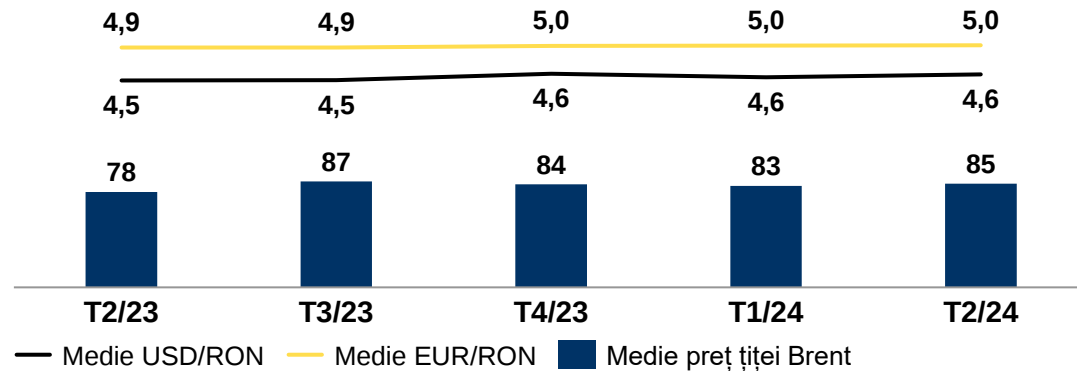
*Toate cifrele din această prezentare se referă la Grupul OMV Petrom (numit în continuare și "Grupul"), cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii financiari se referă la rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS) (rezultatele financiare la T3/24 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.*

## Prețurile mărfurilor

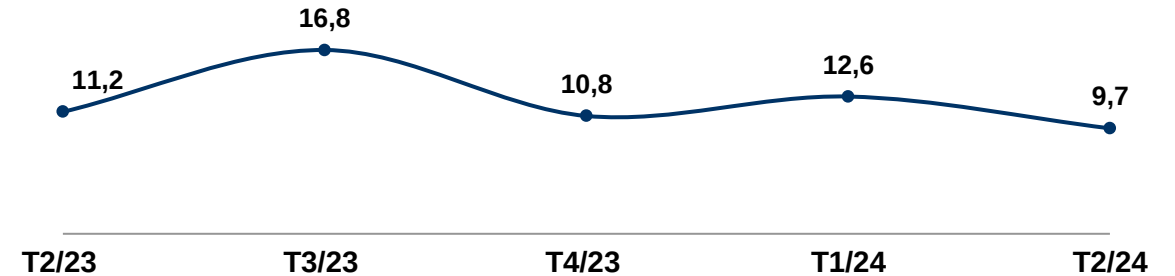
# Context de piață volatil

Prețuri țiței  
USD/bbl

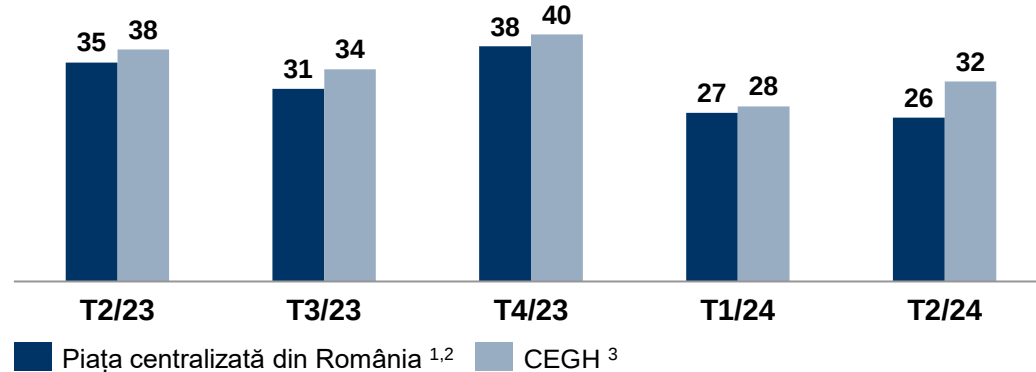
Curs de schimb  
RON/USD, RON/EUR



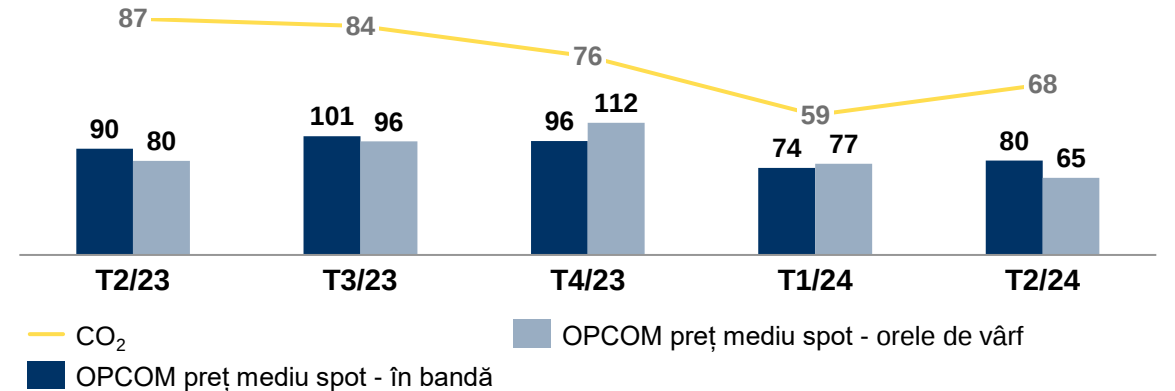
Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom  
USD/bbl



Prețuri gaze naturale<sup>1</sup>  
EUR/MWh



Prețuri electricitate în România<sup>1</sup>  
EUR/MWh



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

# Evoluție în creștere a cererii pentru produsele noastre

**PIB**  
Creștere estimată

2,1%

2023<sup>1</sup>

0,8%

1-9/24<sup>1</sup>

2,8%

2024e<sup>2</sup>

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

6,6%

Dec 23/Dec 22

4,7%

Oct 24/Oct 23<sup>3</sup>

4,9%

2024e<sup>3</sup>

**Recomandare de investiții menținută pentru România de**

**agențiile majore de rating<sup>4</sup>**

| Cerere                     | T3/24 yoy | 1-9/24 yoy | 2023 yoy |
|----------------------------|-----------|------------|----------|
| Carburanți <sup>5</sup>    | +2%       | +5%        | +4%      |
| Gaze naturale <sup>6</sup> | +4%       | +1%        | -7%      |
| Electricitate <sup>7</sup> | +2%       | +1%        | -5%      |

<sup>1</sup> Institutul Național de Statistică (ajustată sezonier, raport noiembrie 2024); <sup>2</sup> FMI (octombrie 2024); <sup>3</sup> Banca Națională a României; <sup>4</sup> S&P (octombrie 2024), Fitch (septembrie 2024), Moody's (octombrie 2024); <sup>5</sup> Carburanții se referă doar la motorina și benzina cu amănuntul; estimări OMV Petrom; <sup>6</sup> Estimările companiei; <sup>7</sup> 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 – decembrie 2024

# Sectorul de gaze și energie rămâne puternic reglementat

## Reglementari G&E aplicabile în T3/24

**OUG 32/2024** modifică OUG 27/2022

- **Aplicabilitate:** începând cu aprilie 2024 până la finalul T1/25

- **Principalele prevederi:**

### Gaze naturale:

- reducerea plafonului de preț pentru consumatorii casnici și producătorii de energie termică<sup>1</sup> la 120 RON/MWh
- creșterea componentei de marjă reglementată pentru furnizarea de gaze
- prețul de transfer al gazului pentru producția de electricitate dereglementat

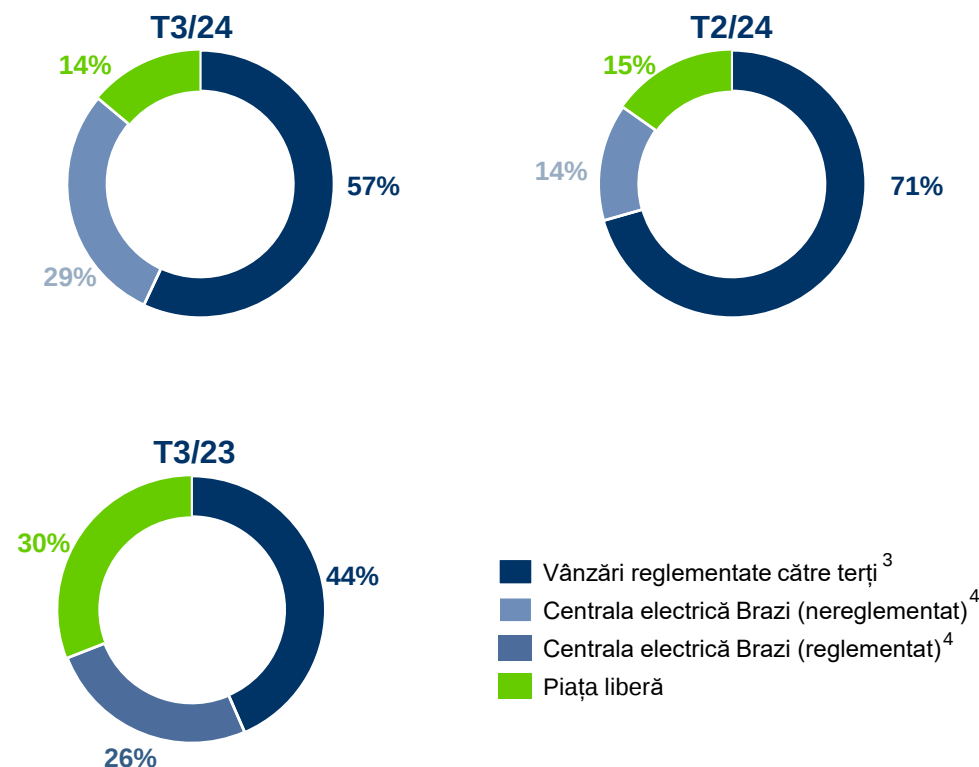
### Energie electrică:

- MACEE<sup>2</sup>: 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



<sup>1</sup> Consumatori casnici, producători de căldură pentru casnici; <sup>2</sup> Mecanismul de Achiziție Centralizată a Energiei Electrice; <sup>3</sup> 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); <sup>4</sup> Centrala electrică Brazi a fost subiectul OUG 119/2022 între septembrie 2022 și martie 2024;

# Am continuat să implementăm Strategia 2030

## Performanță financiară bună

**Rezultatul din exploatare CCA  
excluzând elementele speciale**

1,6 mld lei

-36% yoy

**Fluxul de trezorerie din  
activități de exploatare**

1,9 mld lei

-36% yoy

**ROACE CCA excluzând  
elemente speciale**

20,6%

-4,6 pp yoy

## Performanță operațională

- Producție de hidrocarburi -6% comparativ cu T3/23, ca urmare a lucrărilor de mentenanță planificate; rezultate bune din reparații capitale la sonde și sonde noi
- Vânzări de produse rafinate: +2% comparativ cu T3/23; rata de utilizare a rafinăriei la 99%, semnificativ peste media europeană
- Volume totale de vânzări de gaze naturale -12% comparativ cu T3/23, obligație de înmagazinare mai mare și oportunități comerciale reduse

**TRIR<sup>1</sup>: 0,28**

## HSSE

## Focus strategic

- **Neptun Deep:** progres conform planului; prima tăiere a oțelului pentru structura-suport ("jacket")
- **Energie regenerabilă:** am atins un portofoliu de 2,3 GW prin finalizarea tranzacțiilor M&A cu:
  - Jantzen (proiecte fotovoltaice de 710 MW)
  - Renovatio (proiecte de 1 GW, în principal eoliene)
- **E-mobilitate:** am atins o rețea de 800 de puncte de încărcare
- **Dividend special de 0,03 RON/acțiune** plătit în septembrie

**Intensitatea GHG<sup>2</sup>: -11%**

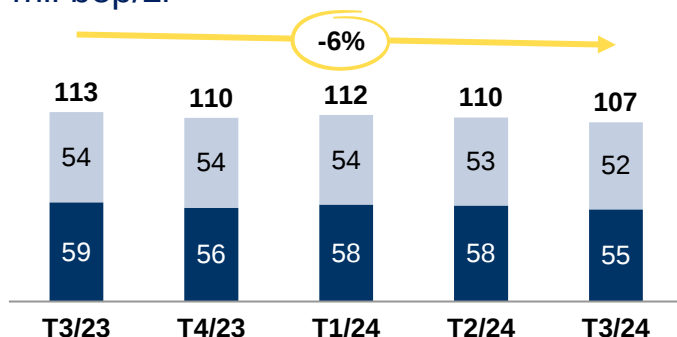
<sup>1</sup> Rata totală a accidentelor înregistrabile, octombrie 2023 – septembrie 2024; <sup>2</sup> Intensitatea gazelor cu efect de seră 2023 vs. 2019

# Performanța operațională

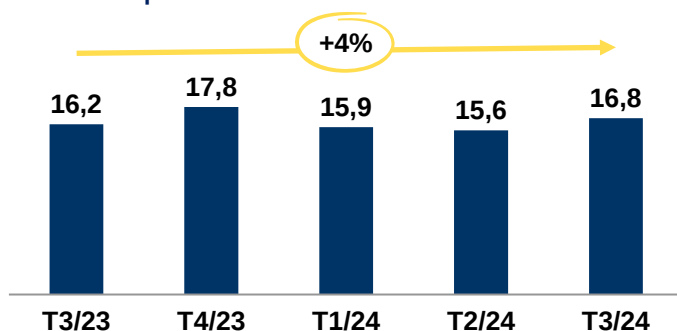
## Performanță rezilientă

### Explorare și Producție

#### Producție de hidrocarburi mii bep/zi

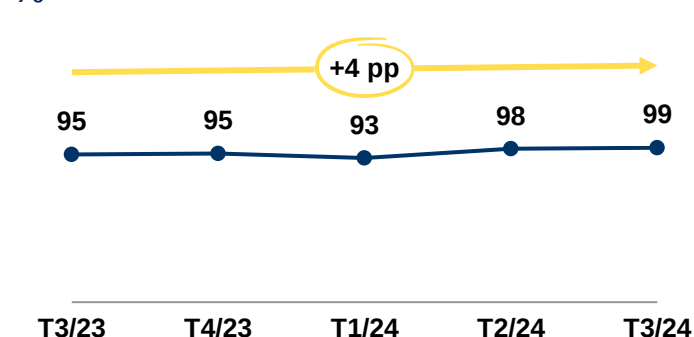


#### Cost de producție USD/bep

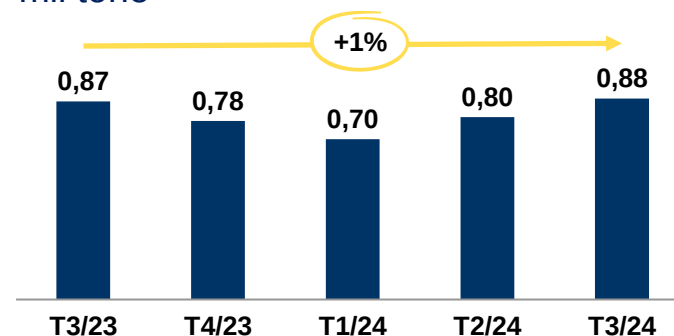


### Rafinare și Marketing

#### Rata de utilizare a rafinăriei %

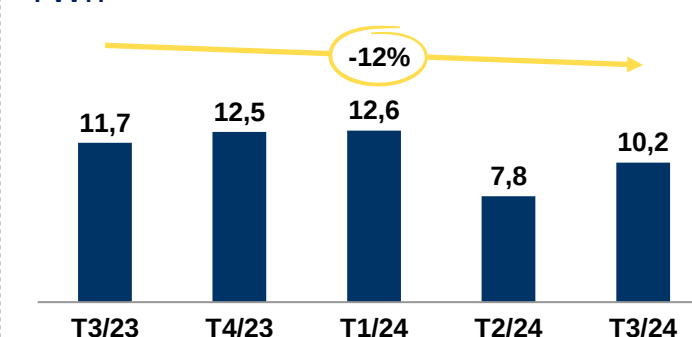


#### Volume vânzări cu amănuntul mil tone

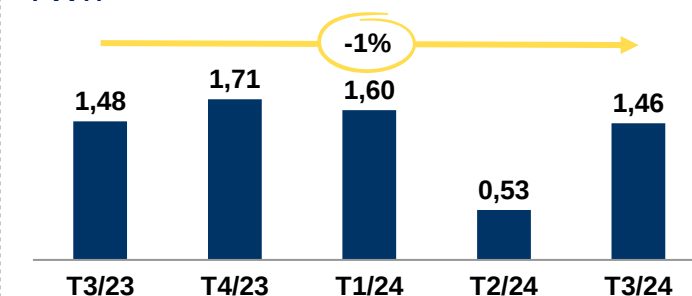


### Gaze și Energie

#### Volume vânzări de gaze naturale TWh



#### Producție netă de electricitate centrala Brazi TWh



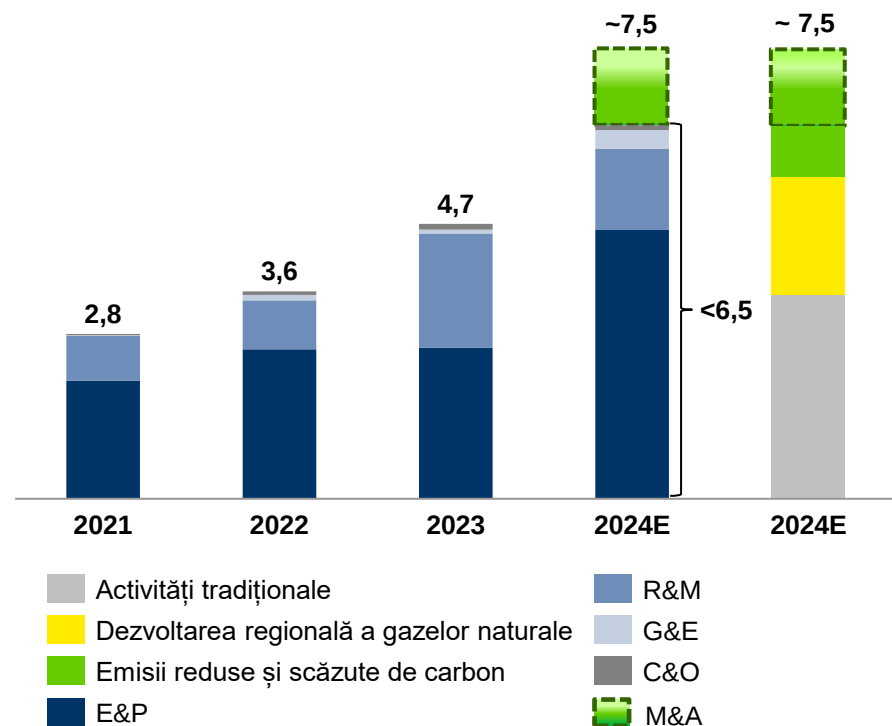
## Investiții

# Angajați în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria noastră

## Investiții la nivel de Grup<sup>1</sup>

mld lei

pe segmente de activitate



### 1-9/24

#### • 4,8 mld lei:

- Proiectul Neptun Deep
- 26 sonde noi si sidetrack-uri; >400 reparații capitale la sonde
- Unitatea nouă de produse aromatice
- Unitatea de producție SAF/HVO<sup>2</sup> în Petrobrazii
- Achiziția rețelei Renovatio de puncte de încărcare vehicule electrice
- M&A: finalizarea unor tranzacții de proiecte de energie regenerabilă

### 2024E

#### • ~7,5 mld lei:

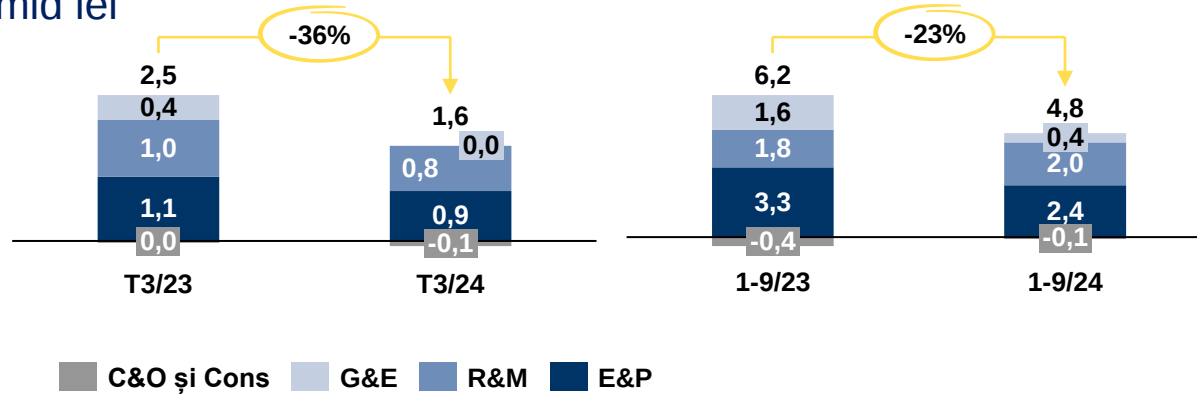
- Proiectul Neptun Deep
- Sonde noi si sidetrack-uri: ~40; <500 reparații capitale la sonde
- Unitatea nouă de produse aromatice
- Unitatea de producție SAF/HVO<sup>2</sup> în Petrobrazii
- Proiectele de energie din surse regenerabile
- M&A – proiectele cu amprentă scăzută sau zero de carbon anunțate

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

## Situația veniturilor și cheltuielilor

# Rezultate robuste

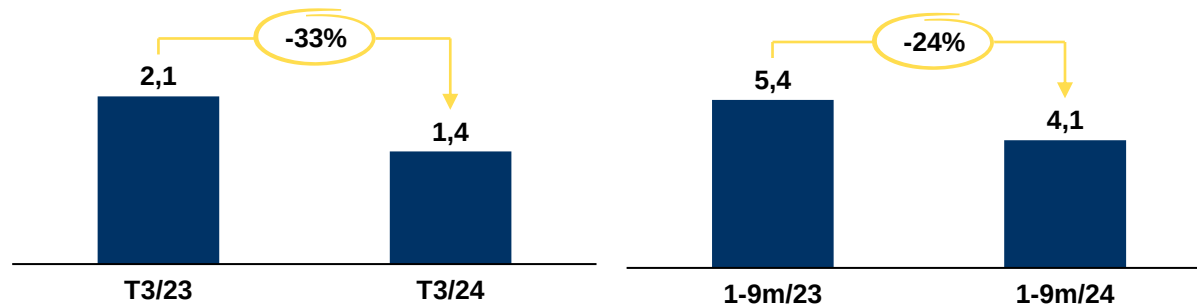
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale  
mld lei



• **Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale din T3/24 reflectă:**

- Marjă de rafinare mai mica și marje ale canalelor de vânzări mai mari
- Marje mai mici la gaze naturale și energie electrică
- Volume mai mari de vânzări de produse petroliere

Profit net CCA excluzând elemente speciale <sup>1</sup>  
mld lei



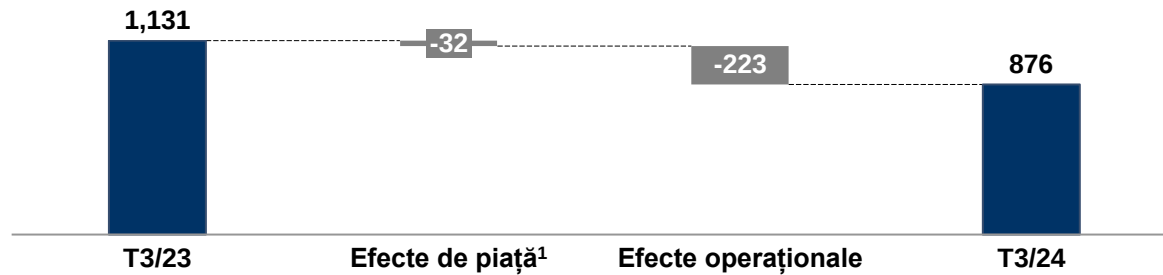
• **Evoluția profitului net CCA excluzând elementele speciale din T3/24** reflectă evoluția rezultatului operațional

<sup>1</sup> Atribuibil acționarilor societății-mamă

# Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale

## Rezultate operaționale solide

### E&P mil lei

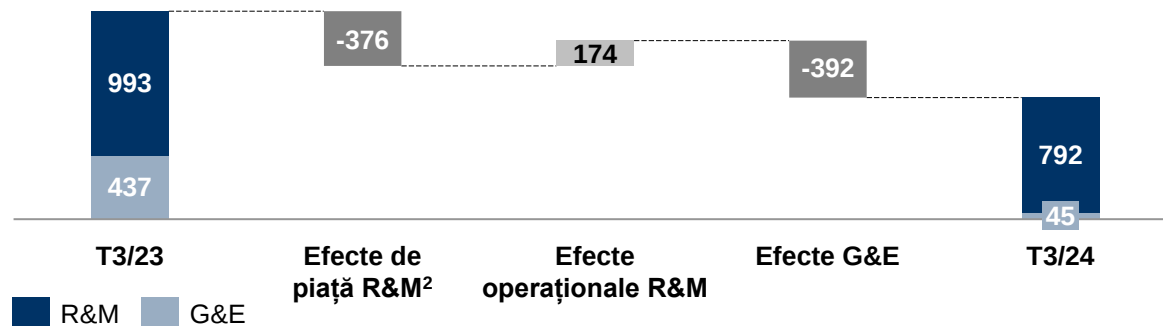


- Preț realizat la țiței -7%; preț realizat la gaze naturale mai mic
- Vânzări de hidrocarburi -4%



- Impozitare mai mică în E&P
- Depreciere mai mică

### R&M și G&E mil lei



- Marjă de rafinare -58%
- Impozit suplimentar asupra veniturilor
- Marje mai mici la gaze naturale și energie electrică, parțial compensate de rezultate bune din tranzacțiile de energie electrică pe piața de echilibrare și servicii auxiliare



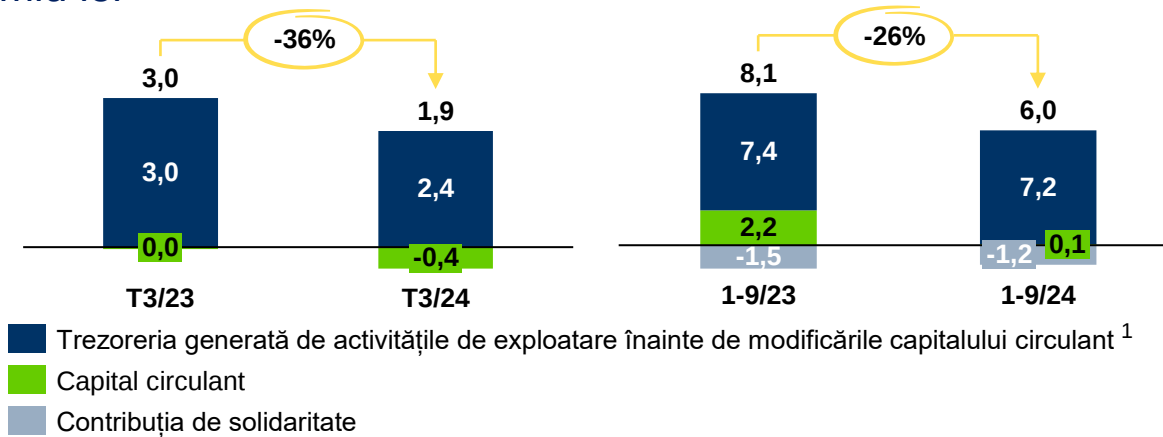
- Volume vânzări produse rafinate +2%; volume vânzări cu amănuntul +1%
- Marje mai mari la vânzările comerciale și cu amănuntul; marjă mai bună pentru activitatea cu produse complementare

<sup>1</sup> 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); <sup>2</sup> 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

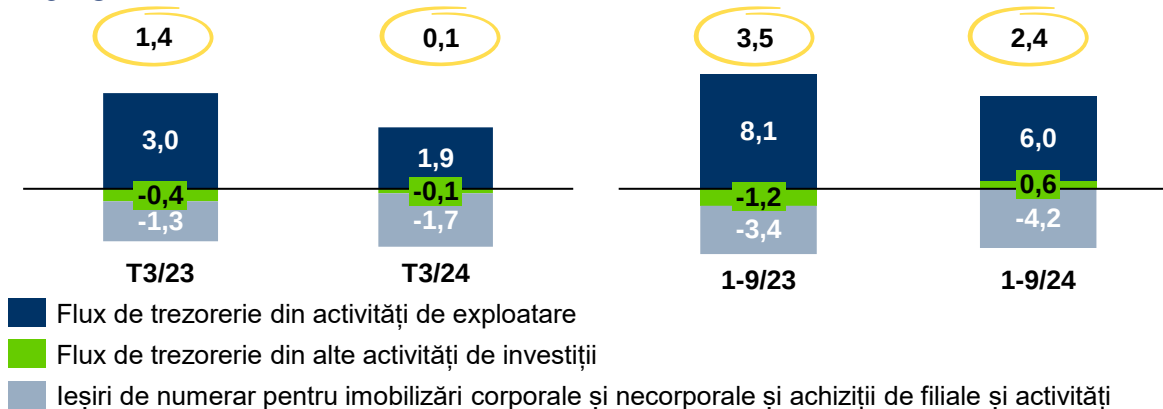


### Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare în T3/23:

- Scăderea trezoreriei generate de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant
- Capital circulant negativ

## Flux de trezorerie extins<sup>2</sup>

mld lei



### Fluxul de trezorerie extins în T3/24:

- Reflectă evoluția fluxurilor de trezorerie din activitățile de exploatare
- Leșiri de numerar din activitățile de investiții cu 10% mai mari față de T3/23 datorită activelor financiare
- Leșiri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale și achiziții de filiale și participații: +34% față de T3/23

<sup>1</sup> Înaintea contribuției de solidaritate; <sup>2</sup> înainte de plata dividendelor



# Cuprins

- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | Rezultatele T3/24
- 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 T3/24 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.*

# Perspective pentru 2024. Estimări pentru 2025-2026 în revizuire

| Indicatori                                              | Realizat 1-9/2024 | Asumpții / Ținte 2024                         | Asumpții / Ținte medii 2025-2026 <sup>2</sup> |
|---------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| Preț țiței Brent                                        | 83 USD/bbl        | 80-85 USD/bbl<br>(anterior ~85 USD/bbl)       | ~80 USD/bbl                                   |
| Producție <sup>1</sup>                                  | 110 mii bep/zi    | ~108 mii bep/zi<br>(anterior >106 mii bep/zi) | ~100 mii bep/zi                               |
| Indicatorul marja de rafinare                           | 10 USD/bbl        | ~9 USD/bbl<br>(anterior ~10 USD/bbl)          | ~10 USD/bbl                                   |
| Investiții                                              | 4,8 mld lei       | ~7,5 mld lei<br>(anterior până la 8 mld lei)  | >8.5 mld lei                                  |
| Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor | 2,4 mld lei       | Pozitiv                                       | Marginal negativ                              |

<sup>1</sup> Înainte de posibile vânzări de active; <sup>2</sup> 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

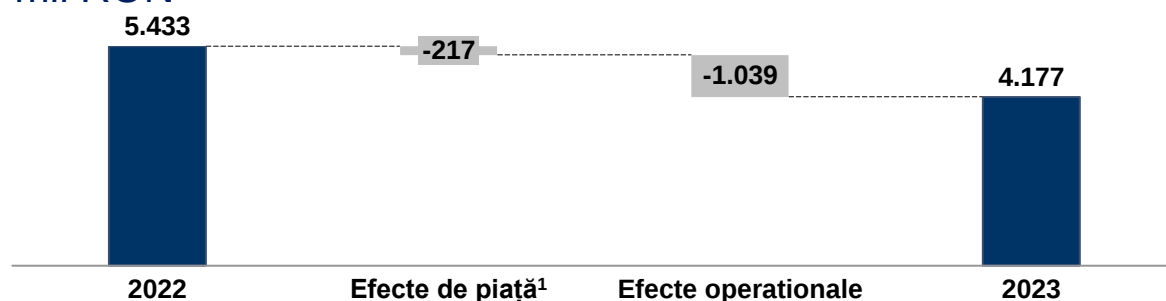
- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | Rezultatele T3/24
- 4 | Perspective
- 5 | Rezultatele anului 2023**
- 6 | Anexa

*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 T3/24 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.*

# Rezultate solide în toate segmentele de activitate

## E&P

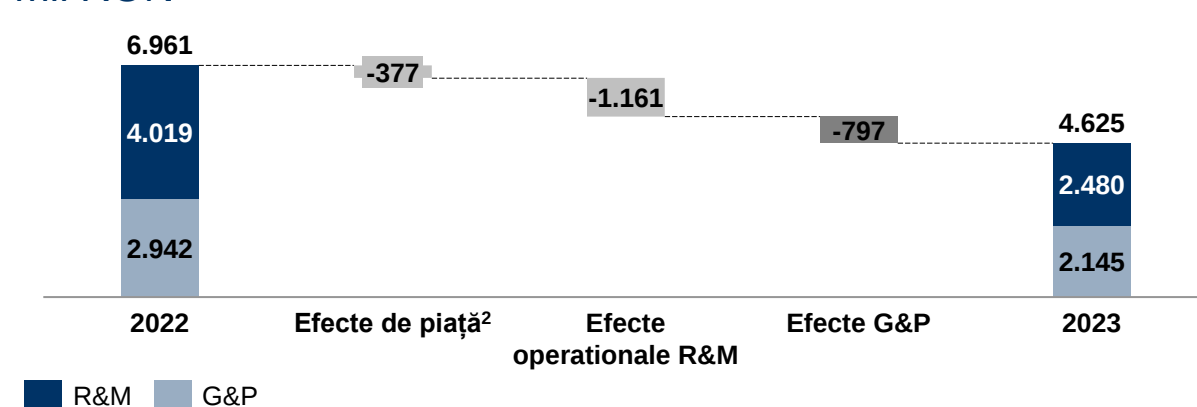
mil RON



- 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



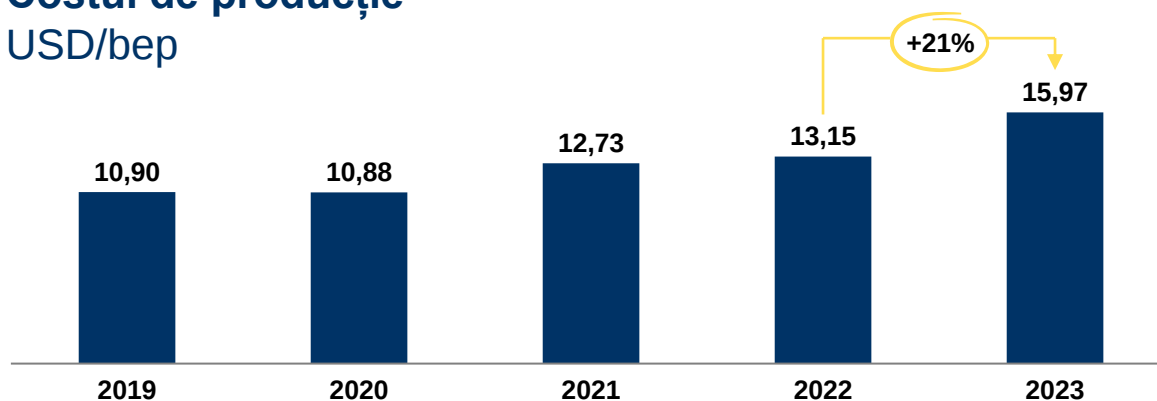
- Marje de rafinare -16%; revizie planificată a rafinăriei
- Opre planificată mai lungă a centralei electrice Brazi
- Marje mai mici la gaze naturale, rezultat mai mic din tranzacțiile cu gaze naturale din afara României
- Marje mai mari din vânzările cu amănuntul și comerciale
- Rezultat bun la tranzacțiile cu energie electrică din afara României
- Provizion pentru riscuri legate de taxarea specifică a sectorului constituit în T4/22, parțial reversat în T2/23

<sup>1</sup> 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); <sup>2</sup> Efectele de piață se bazează pe indicatorul marja de rafinare

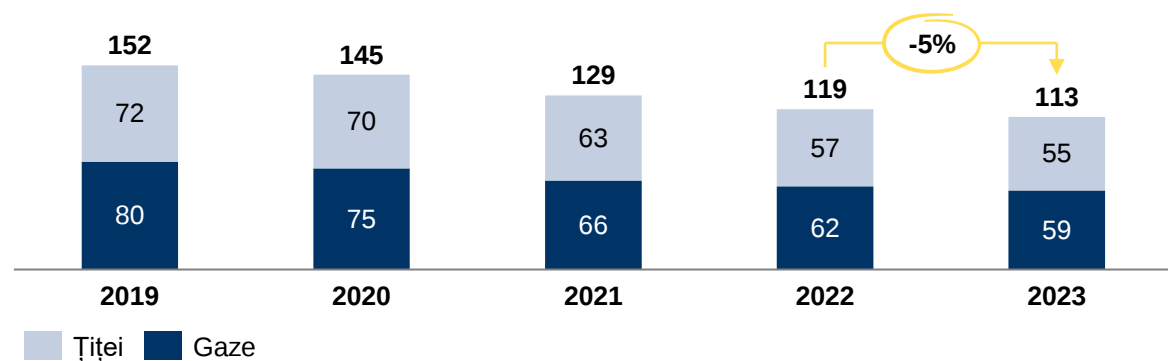
# Indicatori de performanță operaționali

## 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

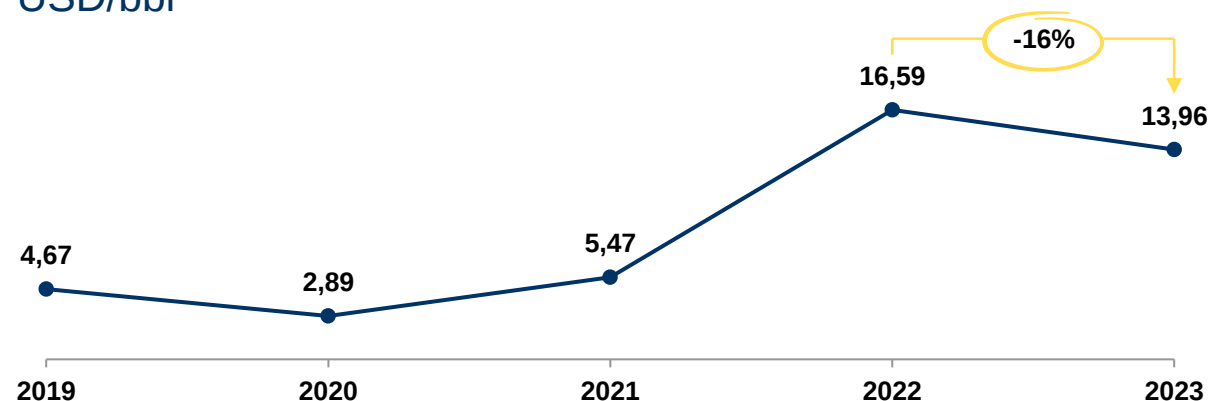
- Declin natural și activități de mentenanță planificate

- 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

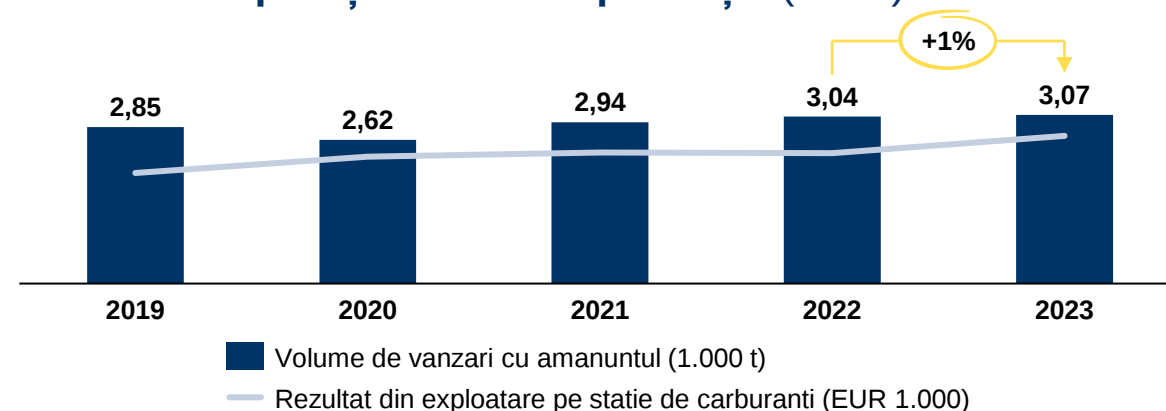


### Factori-cheie 2023 vs. 2022



- 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 stație<sup>1</sup> +7,5% CAGR 2019-2023



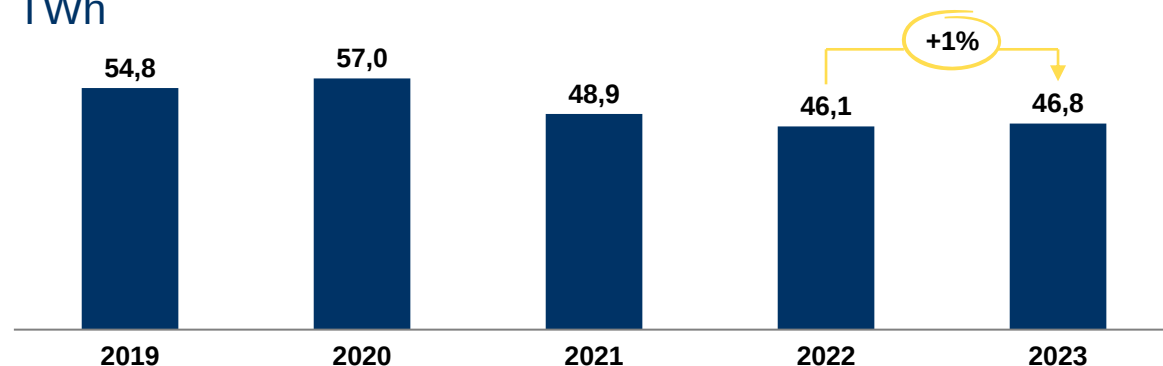
- Vânzări de produse rafinate -1%, reflectând revizia rafinăriei

<sup>1</sup> Activitatea de vânzări cu amănuntul, inclusiv cele pe baza cardurilor de carburant

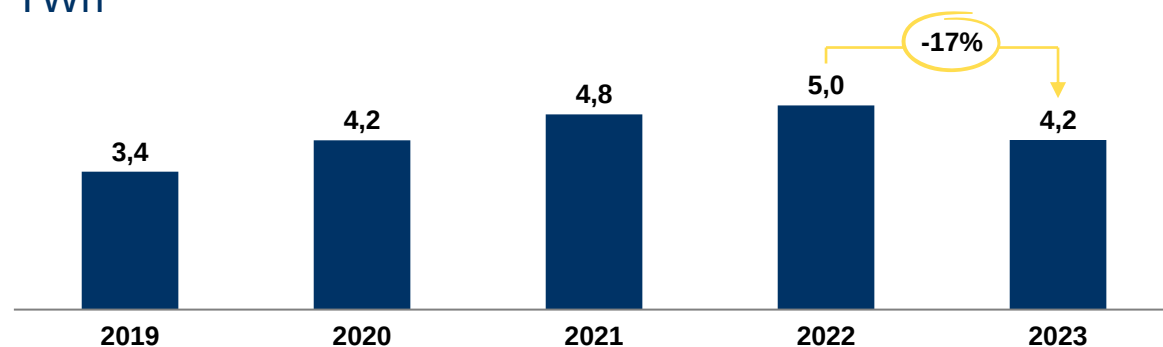
# Indicatori de performanță operaționali

## 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

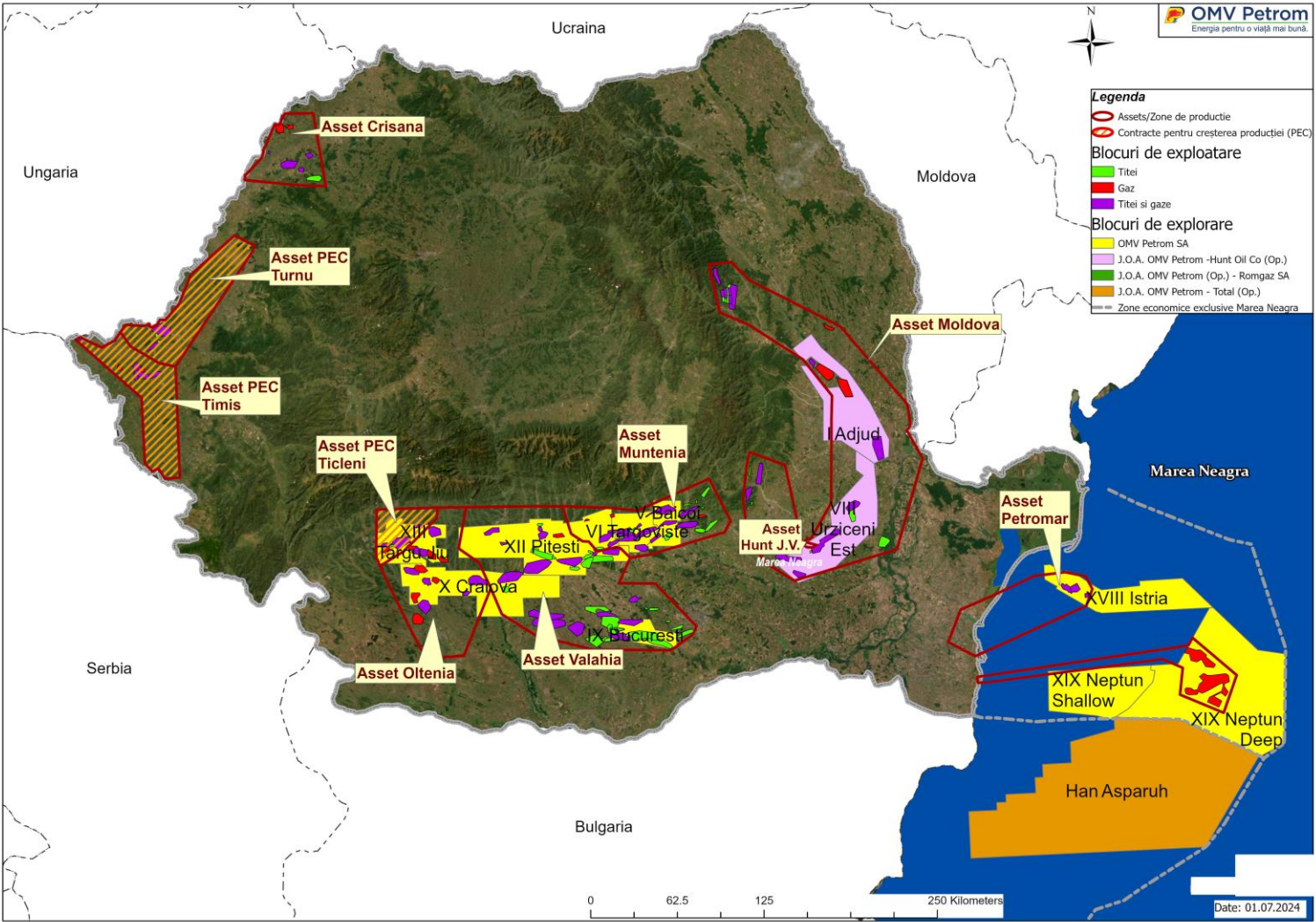
<sup>1</sup> Mecanism de achiziție centralizată de energie electrică

# Cuprins

- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | Rezultatele T3/24
- 4 | Perspective
- 5 | Rezultatele anului 2023
- 6 | **Anexa**

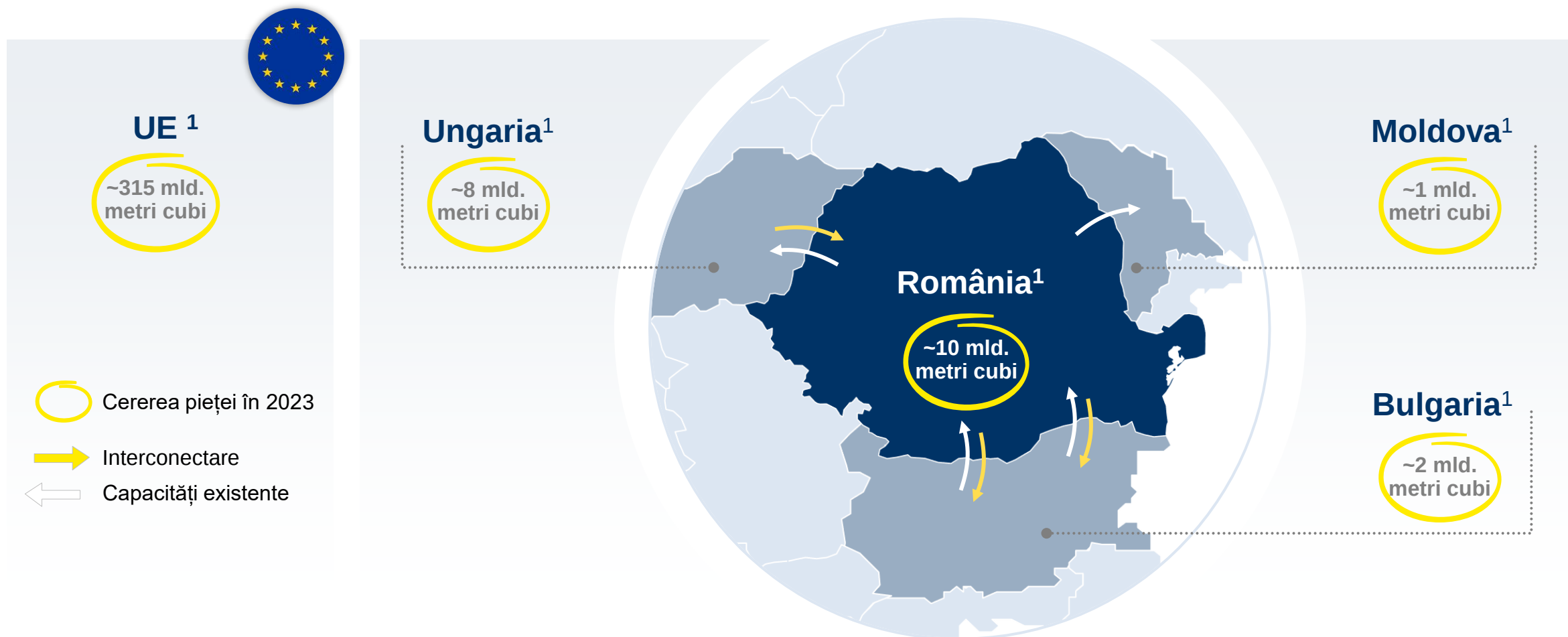
*Toate cifrele din această prezentare se referă la Grupul OMV Petrom (numit în continuare și "Grupul"), cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii financiari se referă la rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS) (rezultatele financiare la T3/24 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.*

# Harta Explorare și Producție



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

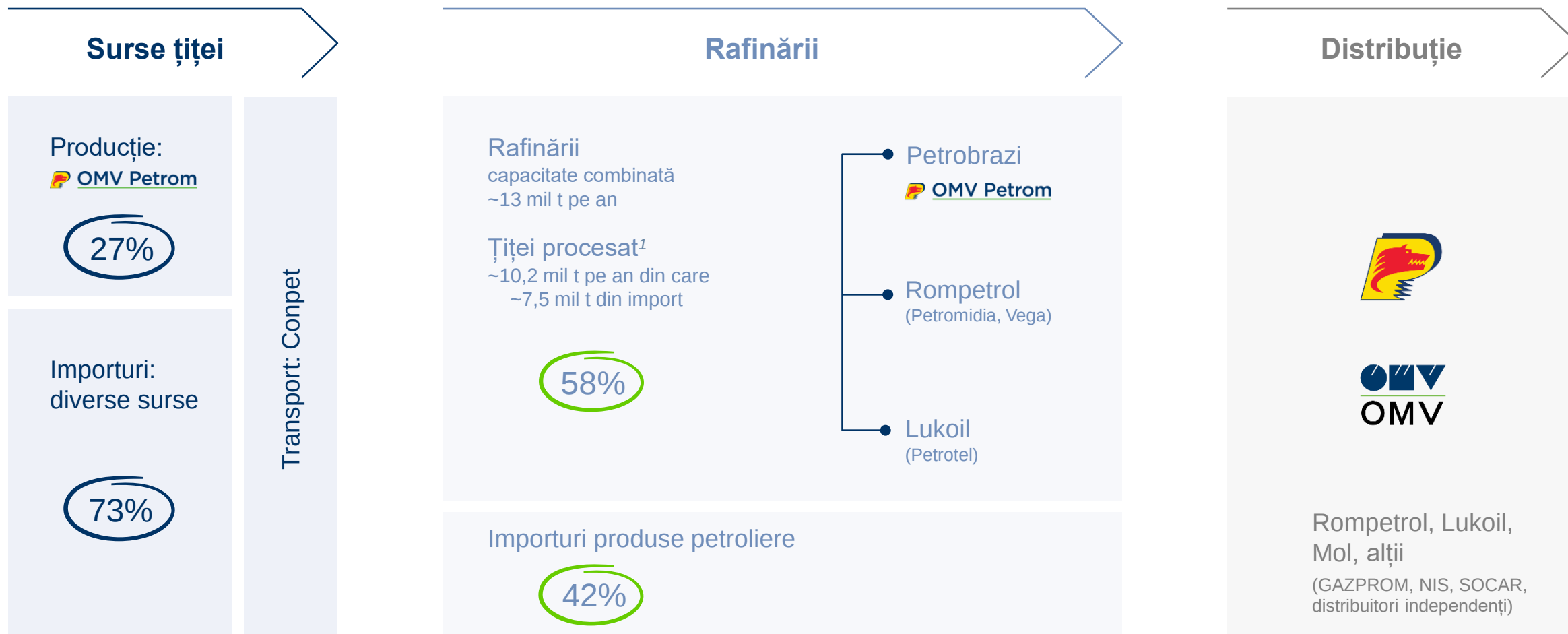
# Gazele naturale din Neptun Deep vor avea acces la piața din România și la alte piețe potențiale



<sup>1</sup> Importator net

# Piața de produse petroliere din România

## Imaginea de ansamblu în 2023

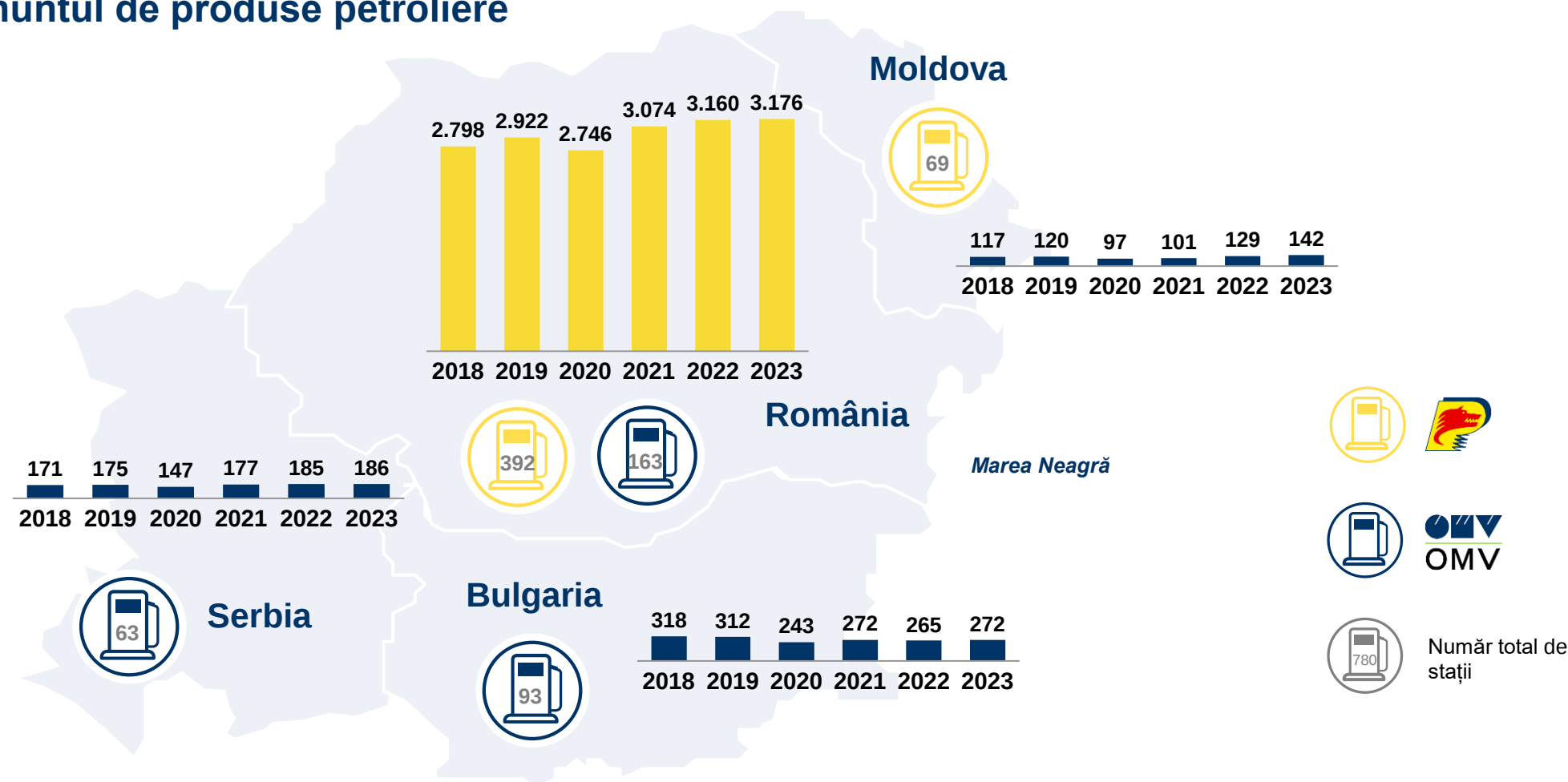


<sup>1</sup> Doar țiței procesat (nu sunt incluse alte materii prime). Sursa: Institutul Național de Statistică și calcule OMV Petrom

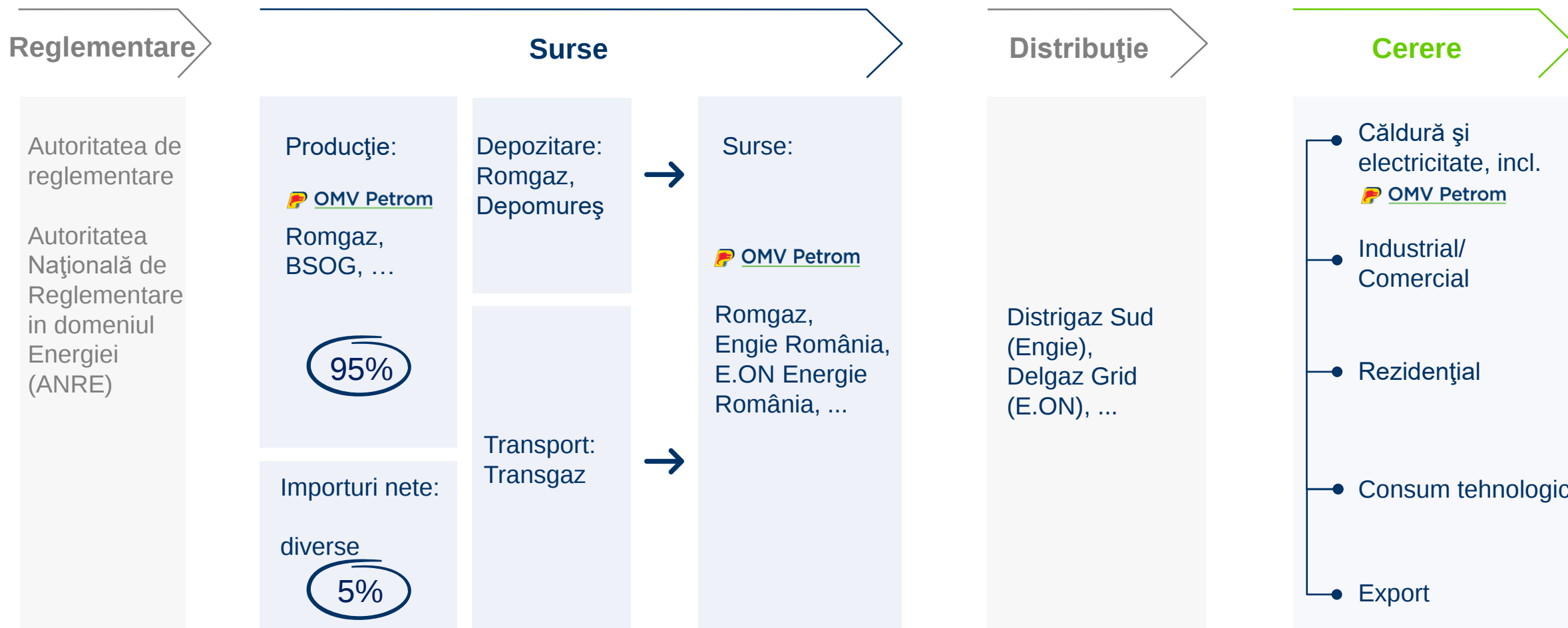
Grupul OMV Petrom număr de stații

# 780 de stații la sfârșitul anului 2023

Vânzări cu amănuntul de produse petroliere  
mil l

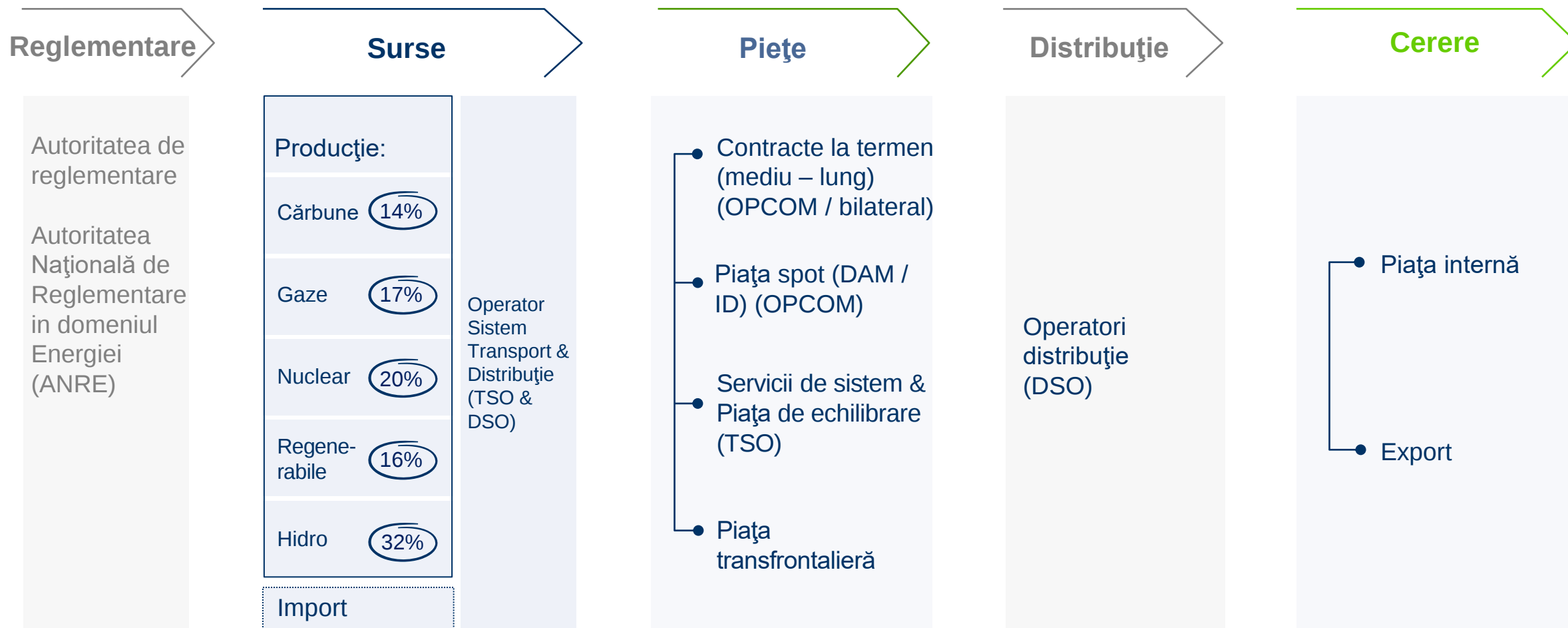


# Imaginea de ansamblu în 2023



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

# Situația veniturilor și cheltuielilor

| mil RON                                                          | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   |
|------------------------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| <b>Venituri din vânzări</b>                                      | 25.485 | 19.717 | 26.011 | 61.344 | 38.808 |
| <b>Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale</b> | 4.573  | 2.287  | 4.346  | 12.198 | 8.482  |
| <b>Din care</b>                                                  |        |        |        |        |        |
| 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   |
| <b>Rezultat din exploatare</b>                                   | 4.245  | 1.467  | 3.709  | 12.039 | 7.554  |
| <b>Rezultat financiar</b>                                        | 32     | 12     | -311   | 17     | 263    |
| <b>Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat</b>            |        |        |        |        | -2.729 |
| <b>Impozit pe profit</b>                                         | -642   | -188   | -534   | -1.756 | -1.058 |
| <b>Profit net<sup>1</sup></b>                                    | 3.635  | 1.291  | 2.864  | 10.301 | 4.030  |
| <b>Profit net CCA excluzând elemente speciale<sup>1</sup></b>    | 3.863  | 1.931  | 3.353  | 10.273 | 7.464  |

<sup>1</sup> Atribuibil acționarilor societății-mamă

# Rezultatul din exploatare

| mil RON                                                          |                                  | 2019         | 2020         | 2021         | 2022          | 2023         |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| <b>Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale</b> |                                  | <b>4.573</b> | <b>2.287</b> | <b>4.346</b> | <b>12.198</b> | <b>8.482</b> |
| <b>Din care</b>                                                  | <b>Explorare &amp; Producție</b> | 2.845        | 7            | 1.814        | 5.433         | 4.177        |
|                                                                  | <b>Rafinare &amp; Marketing</b>  | 1.501        | 1.454        | 2.041        | 4.019         | 2.480        |
|                                                                  | <b>Gaze &amp; Energie</b>        | 282          | 718          | 781          | 2.942         | 2.145        |
|                                                                  | <b>Corporativ &amp; Altele</b>   | -89          | -84          | -87          | -96           | -93          |
|                                                                  | <b>Consolidare</b>               | 34           | 193          | -203         | -99           | -227         |
| <b>Rezultat din exploatare</b>                                   |                                  | <b>4.245</b> | <b>1.467</b> | <b>3.709</b> | <b>12.039</b> | <b>7.554</b> |
| <b>Din care</b>                                                  | <b>Explorare &amp; Producție</b> | 2.589        | -985         | 1.660        | 3.612         | 4.170        |
|                                                                  | <b>Rafinare &amp; Marketing</b>  | 1.475        | 1.060        | 2.663        | 4.076         | 2.318        |
|                                                                  | <b>Gaze &amp; Energie</b>        | 438          | 1.257        | -253         | 4.662         | 1.474        |
|                                                                  | <b>Corporativ &amp; Altele</b>   | -156         | -105         | -99          | -250          | -161         |
|                                                                  | <b>Consolidare</b>               | -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        | T2/24        | T3/24        |
|------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 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        | 8,704        | 9,437        |
| 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        | 1,379        | 1,626        |
| Rezultat din exploatare <sup>1</sup>                                   | 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        | 1,420        | 1,517        |
| Rezultat din exploatare înainte de deprecieri                          | 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        | 2,288        | 2,354        |
| Profit net CCA excluzând elementele 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        | 1,190        | 1,381        |
| 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        | 1,229        | 1,298        |
| 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        | 1,055        | 1,933        |
| 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        | -2,182       | -1,748       |
| 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       | 36,122       | 38,160       |
| 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       | 39,426       | 38,865       |
| 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      | -12,088      | -10,193      |
| Investiții                                                             | 4,225       | 3,206       | 2,821       | 3,551       | 4,704       | 629          | 760          | 901          | 1,261        | 959          | 1,434        | 988          | 1,323        | 972          | 1,444        | 2,364        |
| 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.         | n.m.         | n.m.         |
| Profit pe acțiune CCA excluzând elementele speciale (RON) <sup>2</sup> | 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       | 0.0191       | 0.0222       |
| Profit pe acțiune (RON) <sup>2</sup>                                   | 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       | 0.0197       | 0.0208       |
| ROACE CCA excluzând elementele speciale (%)                            | 14%         | 6%          | 13%         | 38%         | 27%         | 18%          | 27%          | 37%          | 38%          | 37%          | 31%          | 25%          | 27%          | 25%          | 24%          | 21%          |
| Rata de distribuire a profitului                                       | 48%         | 136%        | 156%        | 50%         | 110%        |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |
| Dividend pe acțiune (brut, RON)                                        | 0.0310      | 0.0310      | 0.0791      | 0.0825      | 0.0713      |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |
| 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        | 8,098        | 8,159        |
| <b>NBR rates</b>                                                       | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>T1/22</b> | <b>T2/22</b> | <b>T3/22</b> | <b>T4/22</b> | <b>T1/23</b> | <b>T2/23</b> | <b>T3/23</b> | <b>T4/23</b> | <b>T1/24</b> | <b>T2/24</b> | <b>T3/24</b> |
| 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         | 4.98         | 4.98         |
| 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         | 4.62         | 4.53         |

<sup>1</sup> 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 gazele offshore) și includ redevențe (2.094 mil. lei) și supra-taxarea pe țigări 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 țigări 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 **1-9/24** s-au ridicat la 970 mil. lei, reprezentând 13% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pentru gaze offshore reprezintă ~11,5% din veniturile E&P din gaze offshore) și includ redevențe (575 mil. lei) și supra-taxarea pe țigări și gaze naturale (395 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 122 mil. lei. Noul impozit suplimentar asupra veniturilor introdus în 2024 a fost de ~165 mil lei.

<sup>2</sup> Cifrele din perioadele anterioare au fost ajustate retrospectiv în conformitate cu cerințele IFRS ca urmare a majorării capitalului social finalizate în 2022; <sup>3</sup>Include dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2022; <sup>4</sup>Include dividendul de bază de 0,0341 lei/acțiune pentru 2021 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2022; <sup>5</sup>Include dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2023; <sup>6</sup>Include dividendul de bază de 0,0375 lei/acțiune pentru 2022 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2023; <sup>7</sup>Include special de 0,0300 lei/acțiune declarat în 2024; <sup>8</sup>Include dividendul de bază de 0,0413 lei/acțiune pentru 2023 și dividendul special de 0,0300 lei/acțiune declarat în 2024 plătit în septembrie 2024

## Contact

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

Relația cu Investitorii  
[investor.relations.petrom@petrom.com](mailto:investor.relations.petrom@petrom.com)  
[www.omvpetrom.com](http://www.omvpetrom.com)  
Tel: +40 372 161 930



### Calendar financiar 2025

**4 februarie:** Rezultate T4/24

**24 aprilie:** Adunarea Generală a Acționarilor

**30 aprilie:** Rezultate T1/25

**31 iulie:** Rezultate T2/25

**29 octombrie:** Rezultate T3/25