



Prezentare pentru piața de capital

Decembrie 2025

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 pandemiei, 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 T3/25

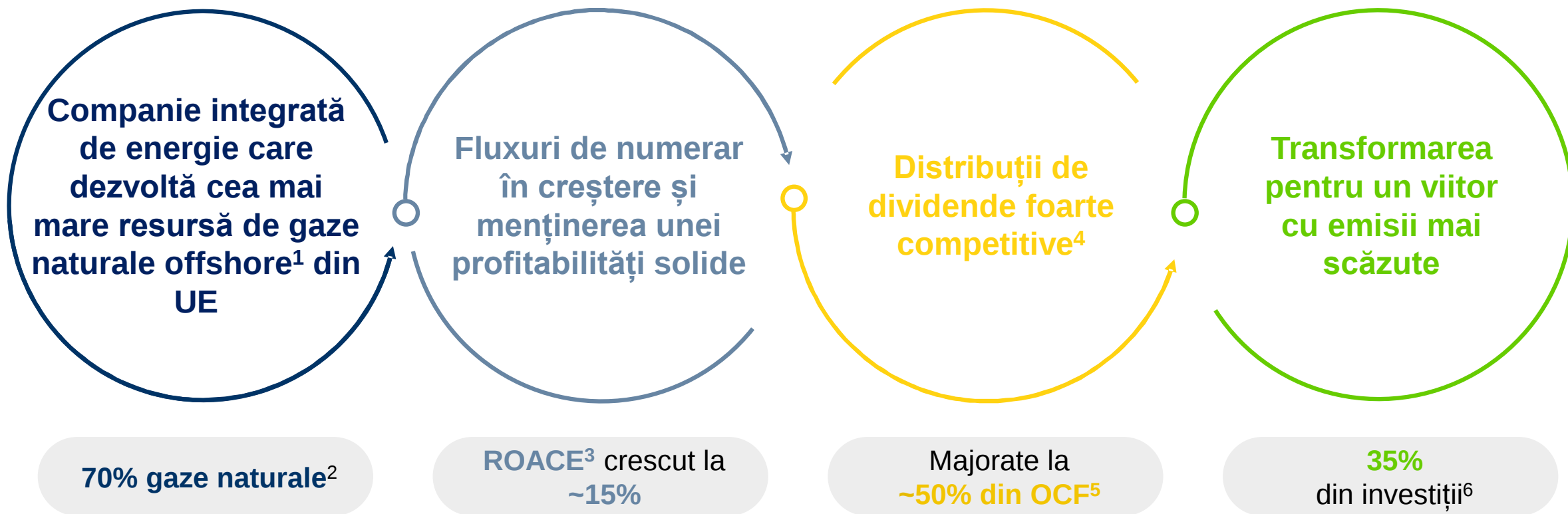
4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2024

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 T3/25 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



¹ în faza de execuție în septembrie 2025; 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, cumulat 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 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

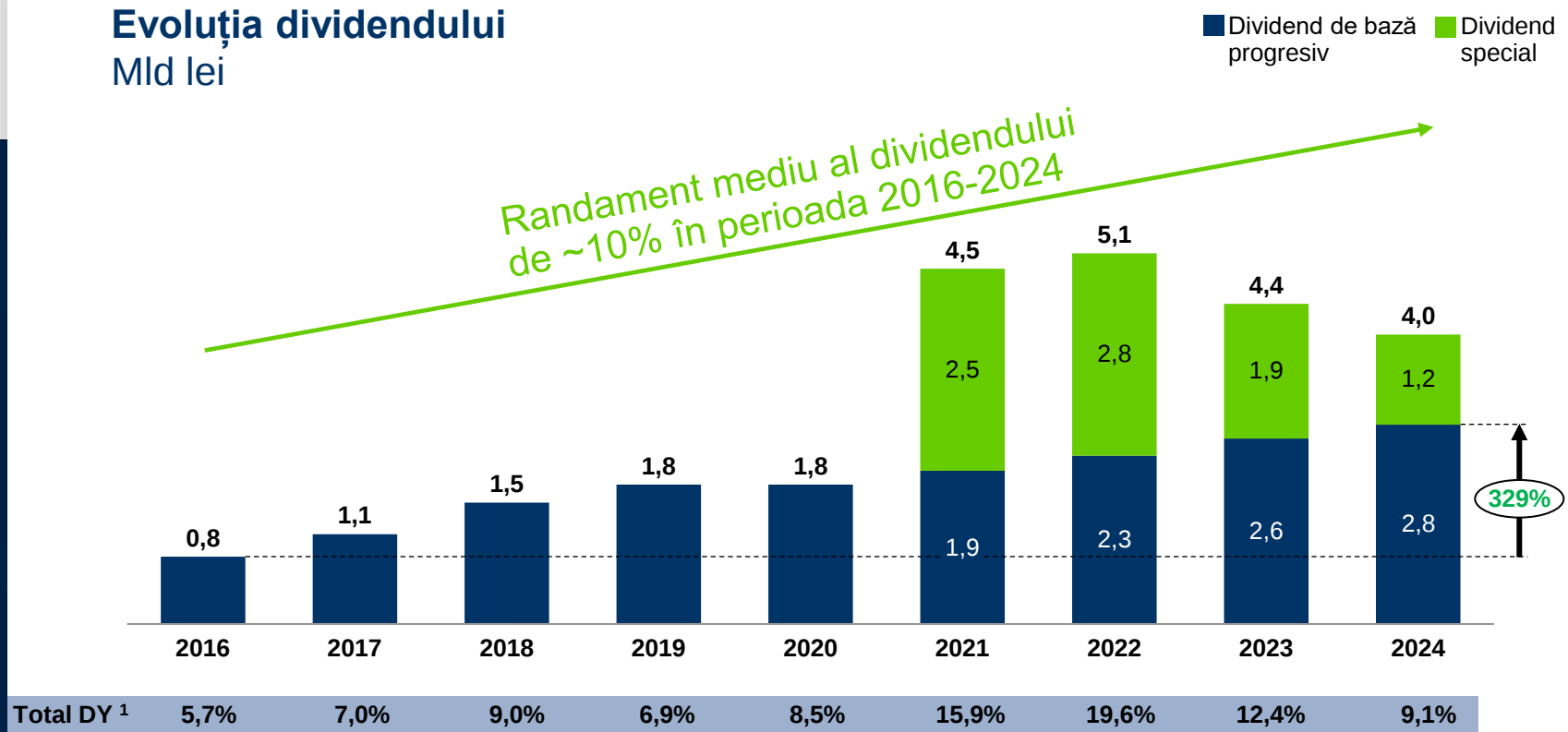
Total dividende (de bază și speciale)

- > **~40-70%**
OCF¹ interval anual
- > **~ 50%**
OCF¹ medie 2022-2030

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

Al 4-lea dividend special de la anunțarea Strategiei 2030

Evoluția dividendului Mld lei

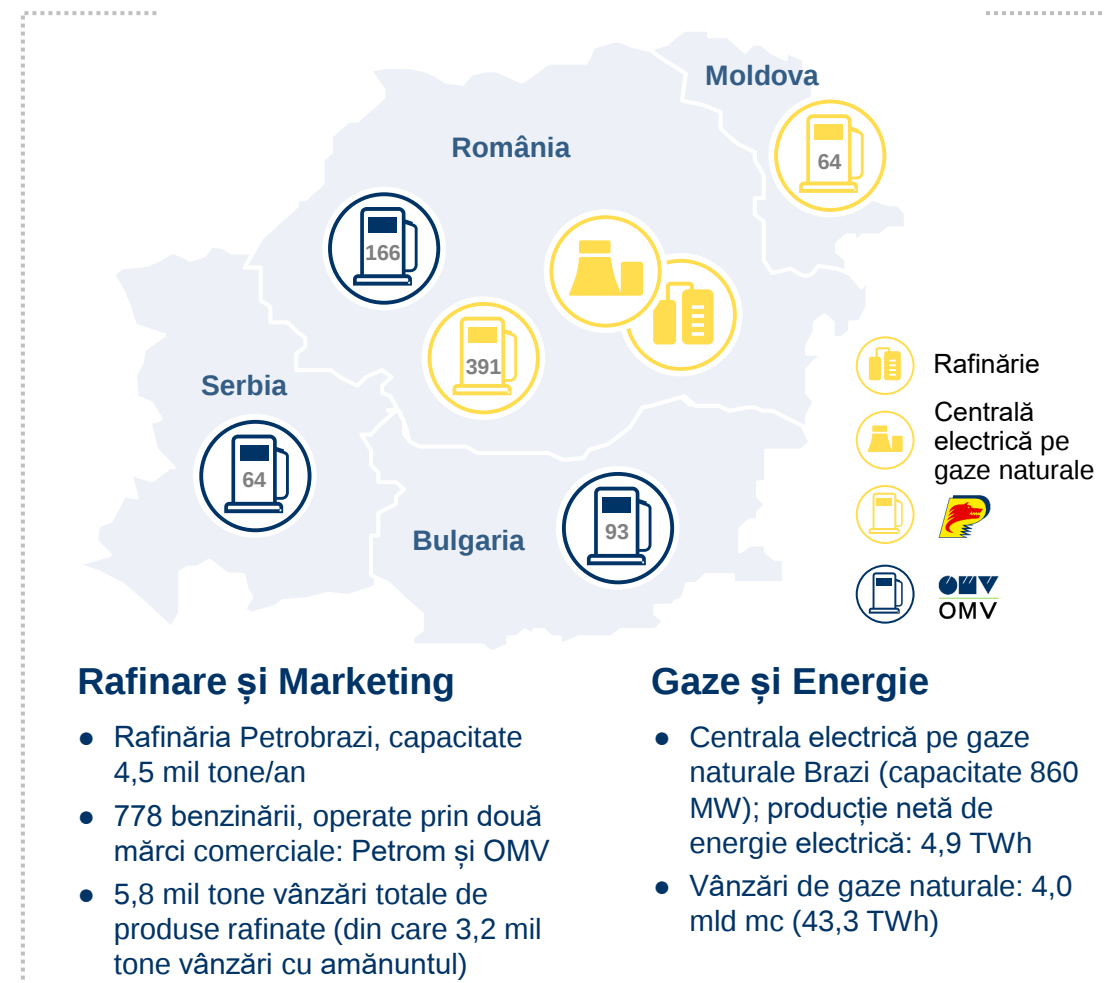


Dividend special pentru 2024:
0,0200 lei/ acțiune

Dividend de bază pentru 2024:
0,0444 lei/acțiune, +7,5% comparativ
cu anul precedent, plătit în iunie

¹ DY (dividend yield) = randament al dividendului; calculat folosind prețul de închidere al acțiunii din ultima zi de tranzacționare a anului respectiv

Cel mai mare producător integrat de energie din Europa de Sud Est



Toate datele se referă la anul 2024; în aprilie 2024, a fost anunțată decizia de retragere din Georgia, formalitățile sunt în derulare

Structura acționariatului și mediul pieței de capital

În top 3 companii listate la BVB după capitalizarea bursieră

Structura acționariatului OMV Petrom S.A.¹

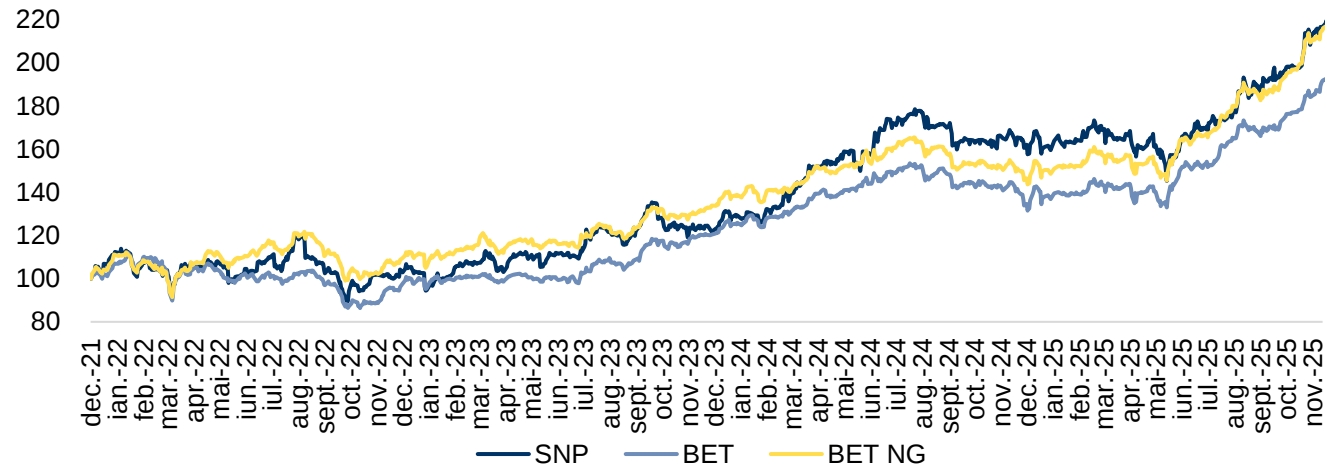
%



- 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 31 noiembrie 2025; ² Acționar din decembrie 2004; ³ Categoria premium la Bursa de Valori București; ⁴ Cotații 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 T3/25

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2024

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

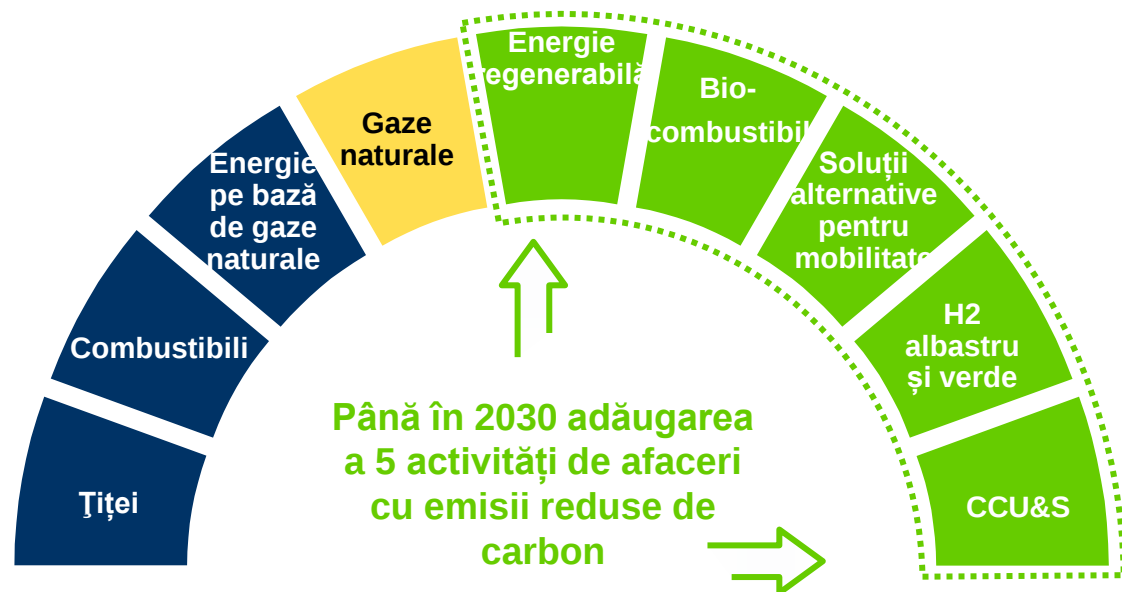
Inovație și digitalizare

Oameni și comunități

Operațiuni responsabile

Construirea unei afaceri diversificate și integrate în domeniul tranziției energetice

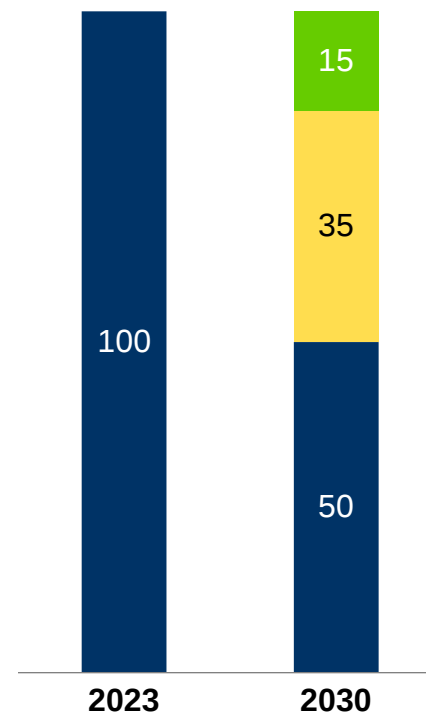
OMV Petrom - portofoliu 2030



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

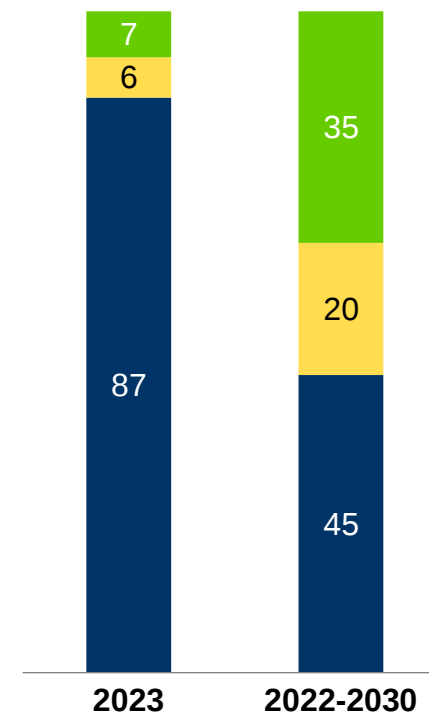
EBIT CCA excluzând
elementele speciale
%

> 1,5 mld euro



Investiții
%

~ 11 mld euro



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 majore¹ începând cu decembrie 2021



Optimizarea activităților tradiționale

- Descoperiri în apropierea zăcămintelor existente
- Cel mai mic declin anual al producției din ultimii șapte ani în 2024
- **Rafinăria Petrobrazii:**
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**
 - OMV Petrom - operator din 2022; decizie finală de investiție luată în 2023
 - Forajul de dezvoltare a început în T1/25
 - >90% din budget atribuit
 - Costuri și progres în grafic
- **Bulgaria explorare**
 - OMV Petrom - operator din 2023
 - Participație de 50% tranferată către NewMed Energy în T1/25
 - Contractarea navei de foraj în T2/25



Emisii de carbon reduse și zero

- **Portofoliu solid de proiecte de energie regenerabilă**
 - Am atins un portofoliu de 2,5 GW² de capacitate eoliană și solară în România
 - Prezența regională extinsă în Bulgaria
- **SAF/HVO**
 - Construcție în derulare; 250 kt
 - >80% materie primă asigurată
- **Hidrogen verde**
 - Finanțare UE aprobată pentru 55 MW
 - Construcție în derulare
- **Electromobilitate**
 - Achiziția rețelei Renovatio
 - Finanțare UE aprobată
 - ~1.100 puncte de încărcare instalate³



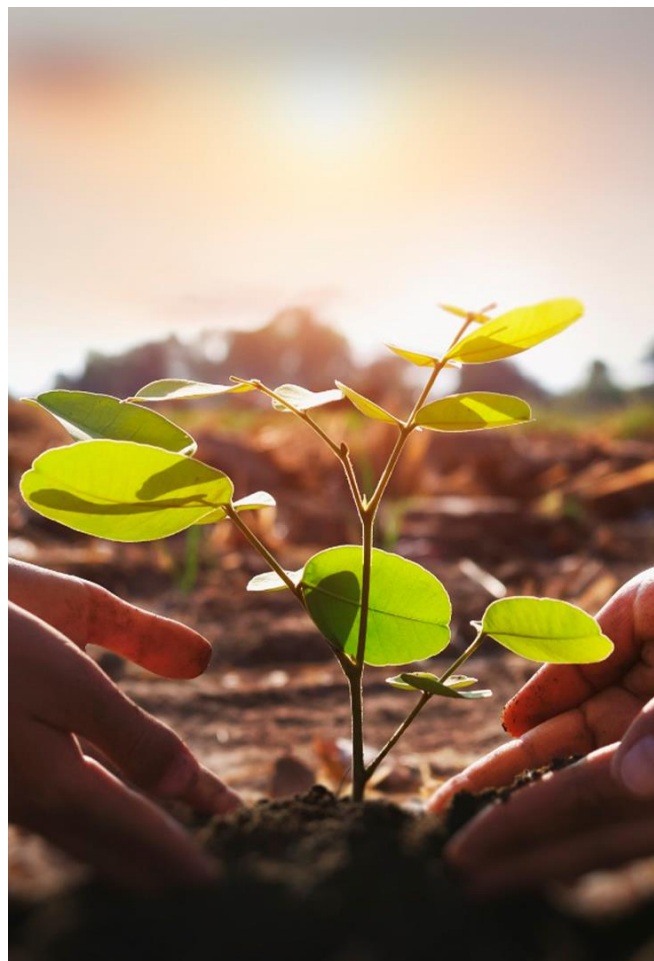
Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră

- **Emisii Scope 1-2:**
- 17%⁴
- **Emisii Scope 1-3:**
- 11%⁴

Distribuții de dividende mari contribuind la randamentul total pentru acționari de ~30% pe an în medie în 2022-2024

¹ Status la sfârșitul lunii septembrie 2025; ² Inclusiv parteneriate; ³ Incluzând rețeaua Renovatio deja funcțională; ⁴ 2024 vs 2019

Continuăm să livrăm obiectivele noastre de sustenabilitate



Sprijin clar pentru Acordul de la Paris privind schimbările climatice

E	-13% Intensitatea carbonului, Scope 1&2 ¹	-80% Intensitatea metanului în E&P ¹
	30% Femei în roluri de conducere	~30 mil EUR Proiecte sociale
S		
G	35% Obiectivele ESG în remunerarea pe termen lung a Directoratului	Noul Cod BVB Țintim un nivel de conformare ridicat
	FUNDAȚIA OMV Petrom	Investiții în educație, mediu și sănătate.

Evaluări ESG ²



**Risc mediu
(29,3)**
Anterior: Mediu
(28,9)



B ³
Anterior: A-



C+
Anterior: C+



71/100: Argint
Anterior: 71/100



55/100
Anterior: 55/100

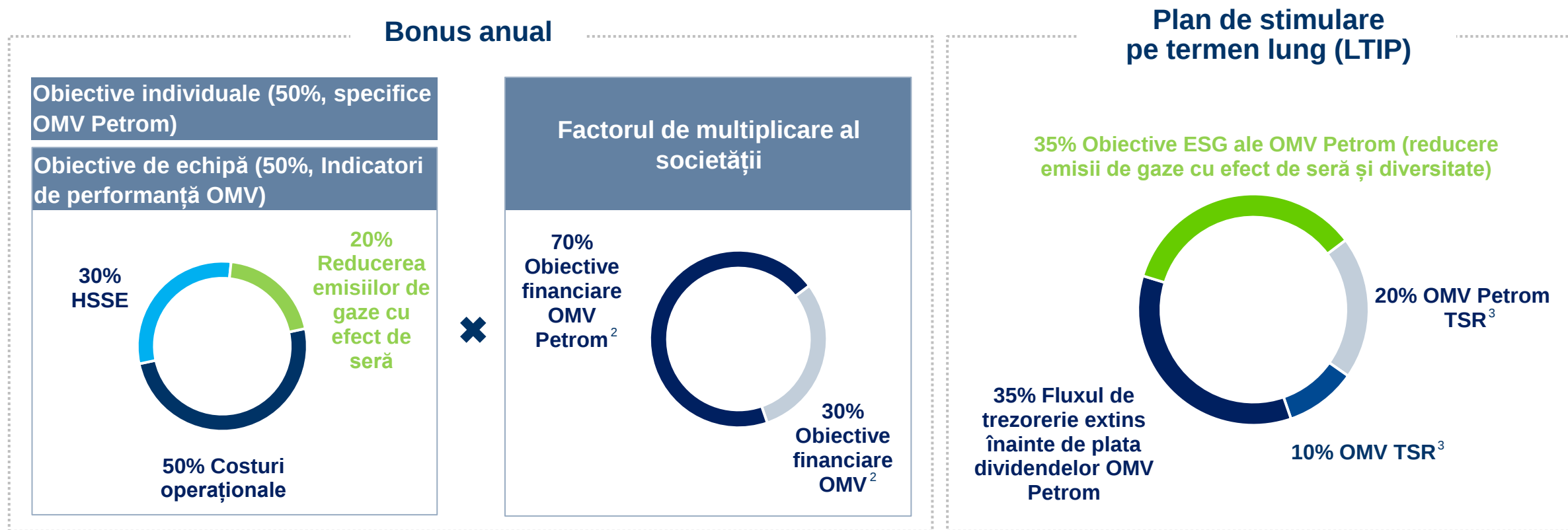


FTSE4Good

Constituent
Din iunie 2023

¹ Grup, 2024 vs. 2019; ² Pe baza ultimelor rapoarte disponibile (se referă la 2023); ³ Pe baza răspunsului Grupului OMV

Remunerația pentru 2026+ legată de acțiunile și indicatorii OMV Petrom¹



- Date conform Raportului de remunerare 2024
- Referitor la **bonusul anual 2024**: obiectivele individuale au fost îndeplinite în intervalul 86% - 109%; obiectivele de echipă au fost îndeplinite 110,1%; factorul de multiplicare al societății a fost de 138%; procentul de îndeplinire generală a obiectivelor a variat între 135,3% și 151,2%.
- Datele privind **LTIP** reflectă planul datorat în 2024. Realizarea obiectivelor LTIP a fost de 62,7%. În 2024, **ponderea remunerației fixe (salariul de bază)** în total variază între 43% și 70%.

¹ Politica de remunerare actualizată a fost aprobată în AGOA din 23 octombrie 2025; ² Profit net raportat, flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor și Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzând elementele speciale pentru OMV Petrom și OMV; ³ TSR –Randamentul total pentru acționarii OMV Petrom, respectiv OMV

În curs de implementare a noului Cod BVB

Conformarea cu Codul BVB

- **Codul BVB anterior:**

- aplicabil pentru 2016-2024
- în 2024, OMV Petrom a îndeplinit 32 din cele 34 de recomandări ale codului BVB¹

- **Noul Cod BVB:**

- aplicabil de la 1 ianuarie 2025; raportare anuală pentru 2025 pentru toate cele 77 de recomandări
- țintim atingerea celui mai înalt nivel de conformitate
- încorporăm feedback-ul primit de la investitori
- politici interne deja actualizate și aprobările AGOA și AGEA obținute

Progres în implementarea recomandărilor noului Cod BVB

Adunările Generale ale Acționarilor din 23 octombrie 2025 au aprobat:

- **Politică de remunerare actualizată**

- aplicabilă din 2026
- toate criteriile se referă exclusiv la performanța OMV Petrom și plata va fi făcută în acțiuni OMV Petrom
- mecanisme Clawback și Malus în conformitate cu practicile comune ale pieței (atât pentru bonusul anual, cât și pentru LTIP)

- **Actualizarea regulilor interne ale CS**

- vizibilitate pentru pragurile de aprobare ale CS
- noi atribuții pentru CS
- Departamentul Audit intern raportează către CS via Comitetul de Audit

¹ [Raportul Anual 2024 OMV Petrom](#), pp. 73-83



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 T3/25

4 | Perspective

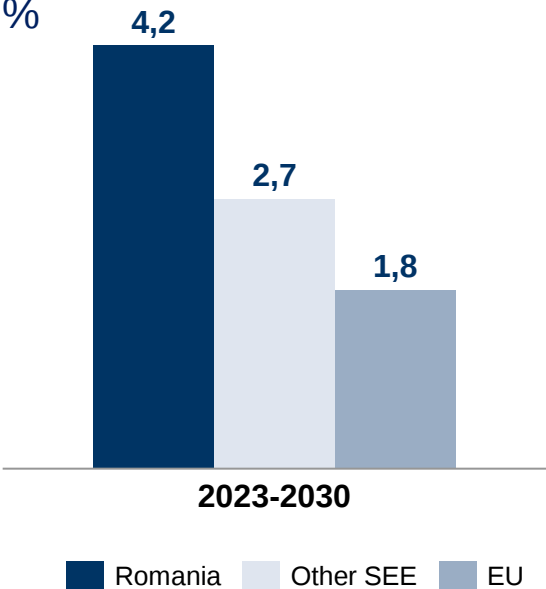
5 | Rezultatele anului 2024

6 | Anexa

România: economia cu cea mai rapidă creștere din UE

PIB / locuitor în România
preconizat în creștere ¹

Rată de creștere
anuală compusă
%



Cererea² în România

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)

↗ +1⁴

↗ +5

SAF (kt)

↗ +40⁵

↗ +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 T3/25

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2024

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
- **Unul dintre cele mai mari portofolii noi 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**

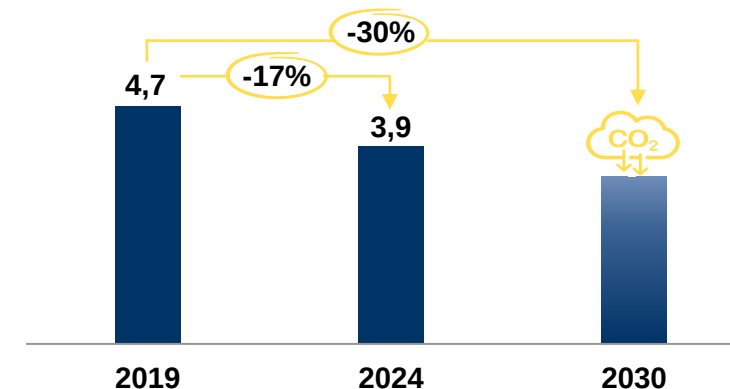
În timp ce decarbonăm operațiunile noastre curente, prin modernizare și optimizare.

Obiectivul nostru: Operațiuni Net Zero în 2050

CCS: fundamental pentru decarbonarea economiei europene

Emisii GHG Scope 1 – 2¹

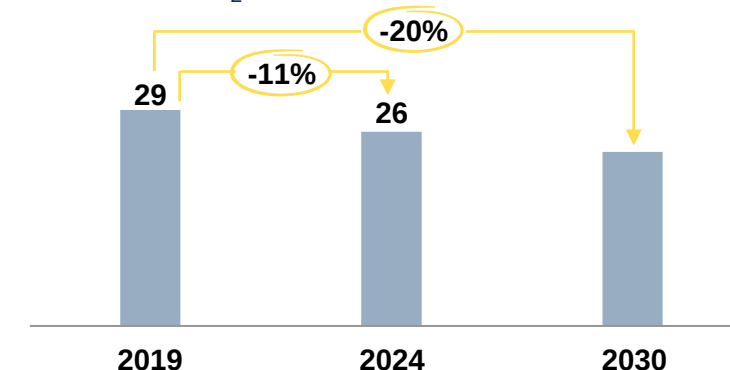
Echiv. mil t CO₂



Intensitatea
Scope 1-2
2030
-30%

Emisii GHG Scope 1 – 3^{1,2}

Echiv. mil t CO₂



Intensitatea
Scope 1-3
2030
-20%³

¹ Calcule aliniate la cele mai recente potențiale de încălzire globală (Global Warming Potentials) din cel de-al șaselea raport de evaluare (AR6) al IPCC, inclusiv pentru anul de referință 2019; ² Ținta include Categoria 11 pentru emisiile Scope 3: Utilizarea produselor vândute pentru energia furnizată; ³ Ținta se referă la Intensitatea de carbon pentru Furnizarea de Energie pentru 2030 în echiv. gCO₂/MJ

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

Cifre cheie până în 2030

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

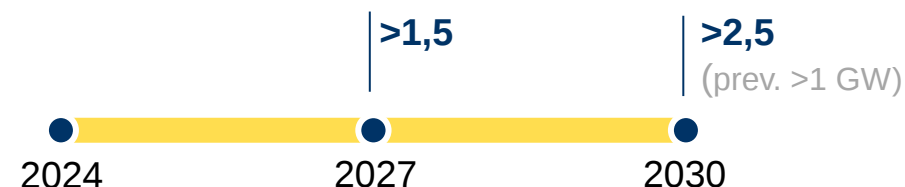
Am construit un portofoliu puternic...

- **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, 550 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%)
- Gabare, 400 MW solar (participație 50%)^{6,7}

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 2030;

³ Investițiile OMV Petrom înainte de subvenții; ⁴ Calculat pe baza producției brute, care include parteneriate; ⁵ Operațiuni în comun; ⁶ Asociere în participație; ⁷ Tranzacție finalizată în T3/25

Devenim primul producător major de combustibili regenerabili din Sud Estul Europei

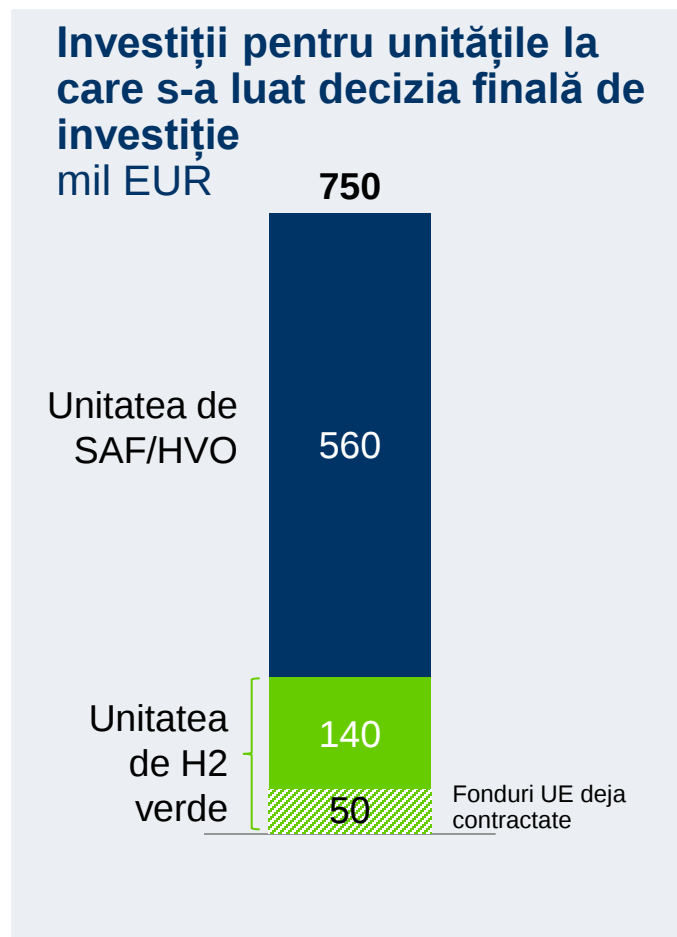
➤ Decizie finală de investiție luată pentru:

250 kta SAF/HVO¹ 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 RFNBO²** și asigurarea de **materie primă** pentru unitatea de SAF/HVO



Noile noastre ținte până în 2030

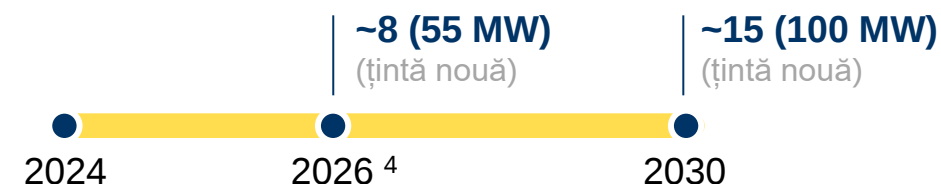
Biocarburanți

Producție kta



H₂ verde

Producție kta (capacitate MW)



¹ SAF = combustibil sustenabil pentru aviație; HVO = ulei vegetal hidrotratat (motorină din surse regenerabile); ² RFNBO = Renewable Fuels from Non-Biological Origin – Combustibili regenerabili de origine non-biologică; ³ Unitate flexibilă cu mixul în scenariul de bază: 90kt SAF, 130kt HVO, 30kt păcură bio și GPL bio; ⁴ În funcție de momentul livrării echipamentelor

Consolidarea poziției noastre de furnizor preferat de mobilitate din România

>5,000 puncte de încărcare¹

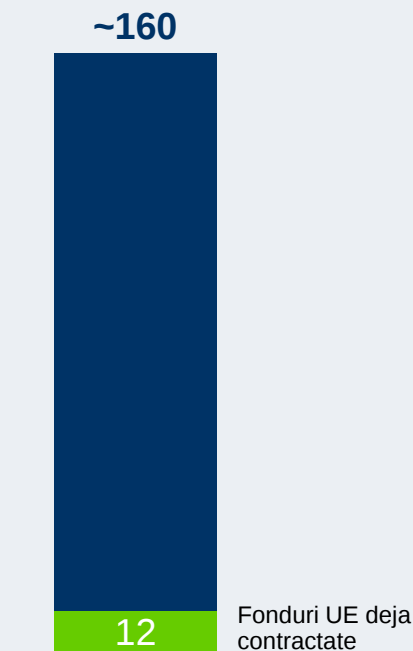
Țintă 2030 crescută

> 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; proprii și în parteneriate

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

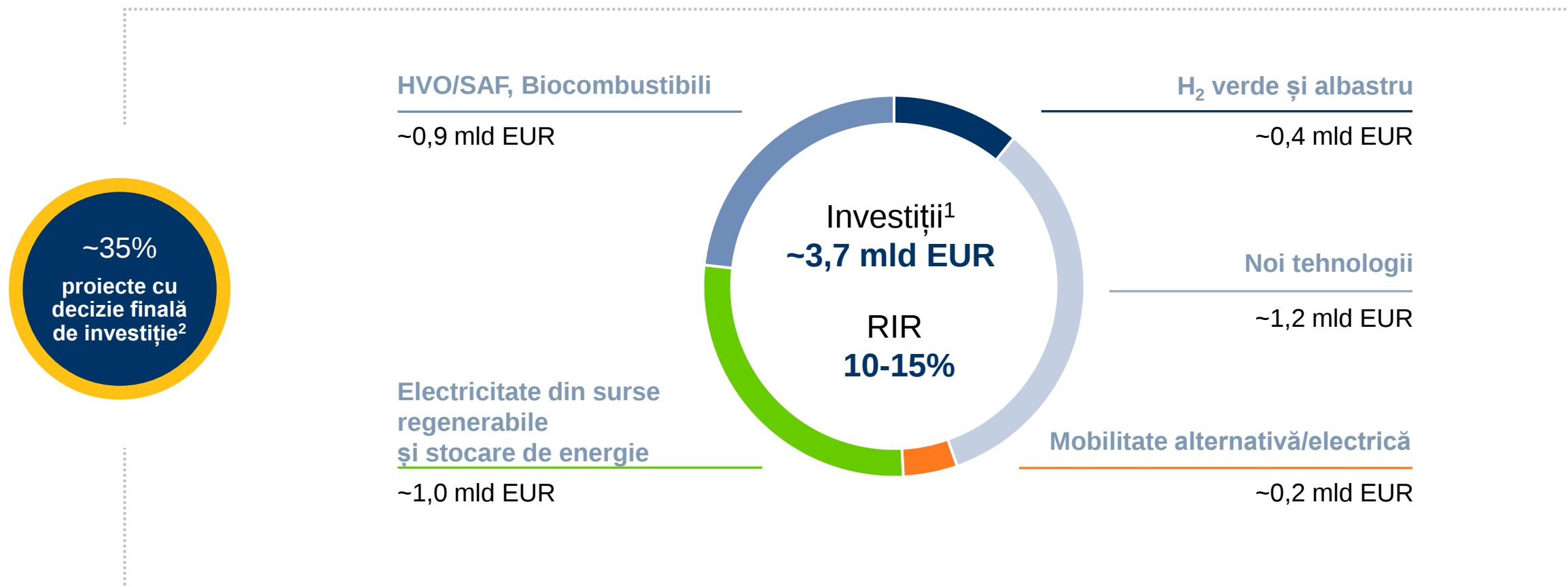
- **Oportunitate de extindere a portofoliului de produse regenerabile** și generare de numerar, în timp ce **valorificăm capacitățile E&P**

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; ² La finalul anului 2024



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 T3/25

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2024

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; primul gaz așteptat în 2027
- **Han Asparuh** – participatie de 50% transferată către NewMed Energy în T1/25; nava de foraj contractată; campania de foraj de explorare va începe în T4/25



Un proiect de referință orientat spre succes

Competențe 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, ~3 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

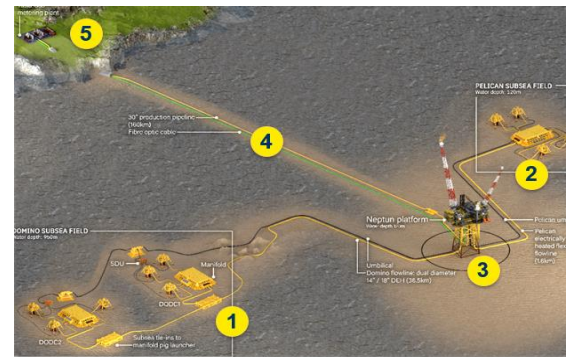
Fundamente solide ale proiectului



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 (NGMS)**

Tehnologie inovatoare



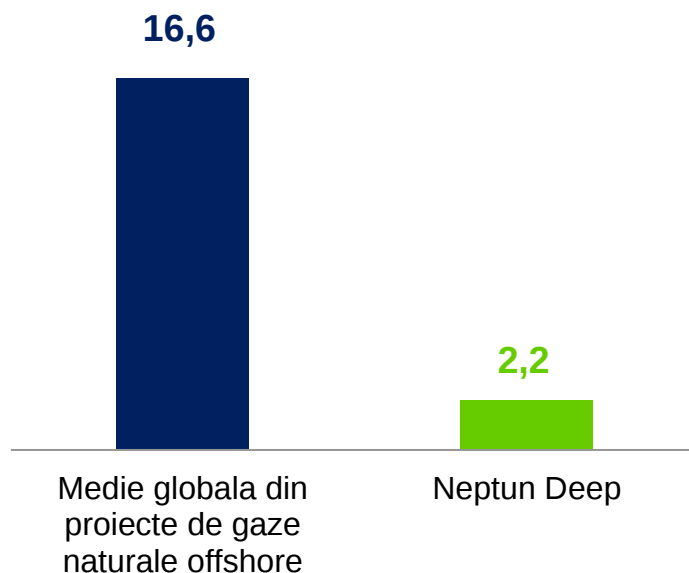
- **Platformă de producție operată complet de la distanță** (fără personal)
- **Replici digitale**
- **Navă multifuncțională de suport, de ultimă generație**, special construită pentru acest proiect (**OSV/MSV**)

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

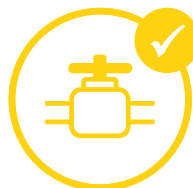
Intensitate a emisiilor de carbon din operațiuni foarte scăzută prin comparație cu standardele din industrie

Emisii GHG directe

per unitate de producție de hidrocarburi
kg CO₂ per bep



Neptun Deep va contribui semnificativ la ținta noastră de reducere cu 30% a **intensității emisiilor de carbon Scope 1-2**²



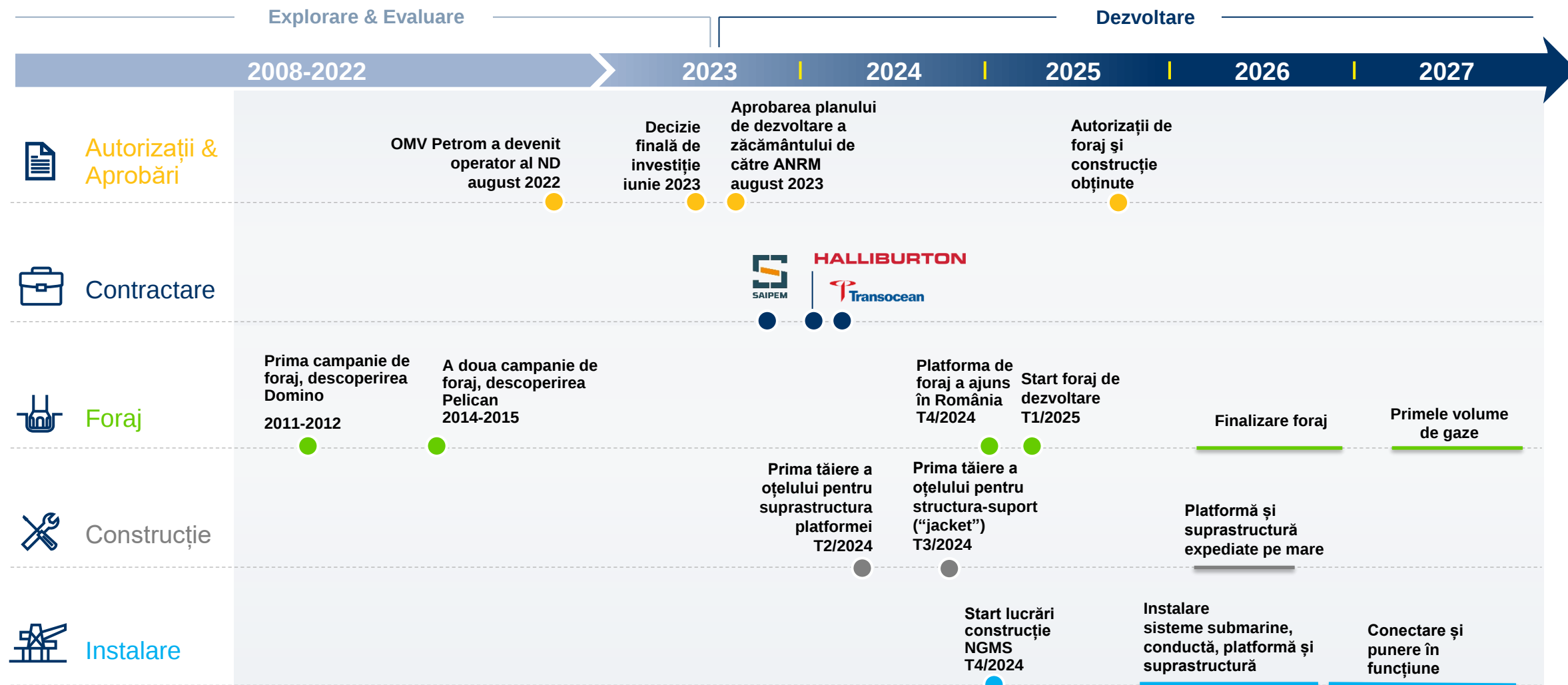
Concept de depletare naturală - Presiunea naturală din rezervor este utilizată pentru a transporta gazul natural la țărm, eliminând nevoia de compresie



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

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 T3/25

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2024

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 în 2030³

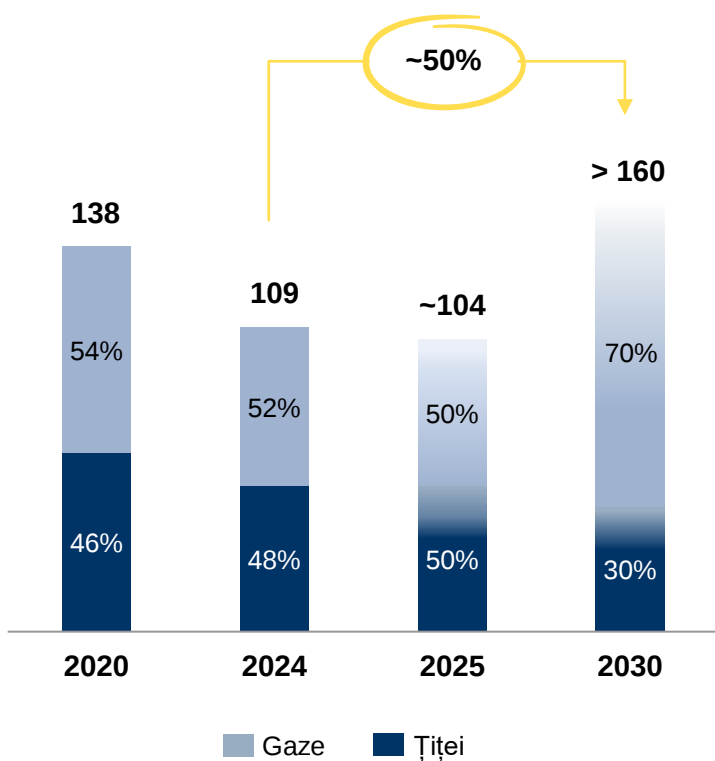
	2024	2030
Reparații capitale la sonde p.a.	511	>400 (nemodificat)
Sonde noi p.a.	39	~50 (anterior >60)
Facilități și sonde modernizate și automatizate	88%	>95% (nemodificat)
Intensitatea emisiilor de metan din E&P	0,32%	<0,2% (nemodificat)

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;

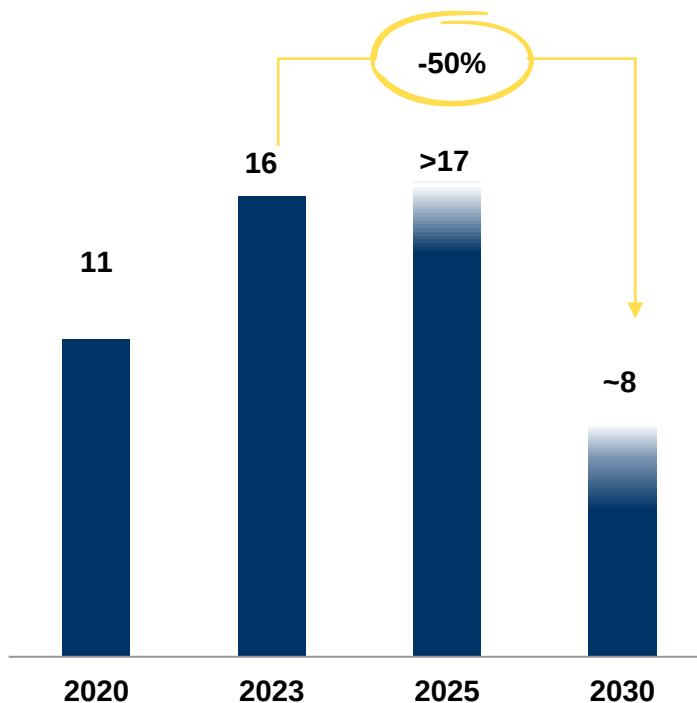
³ considerând producția tradițională de țiței și gaze naturale, exclusiv volumele din Neptun Deep

Transformare și generare a unui flux de trezorerie solid

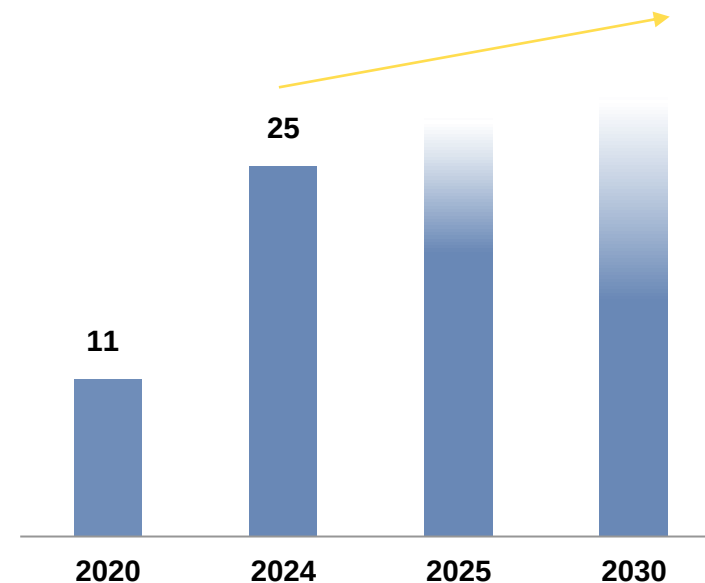
Producție hidrocarburi¹
kbep/zi



Cost producție
USD/bep



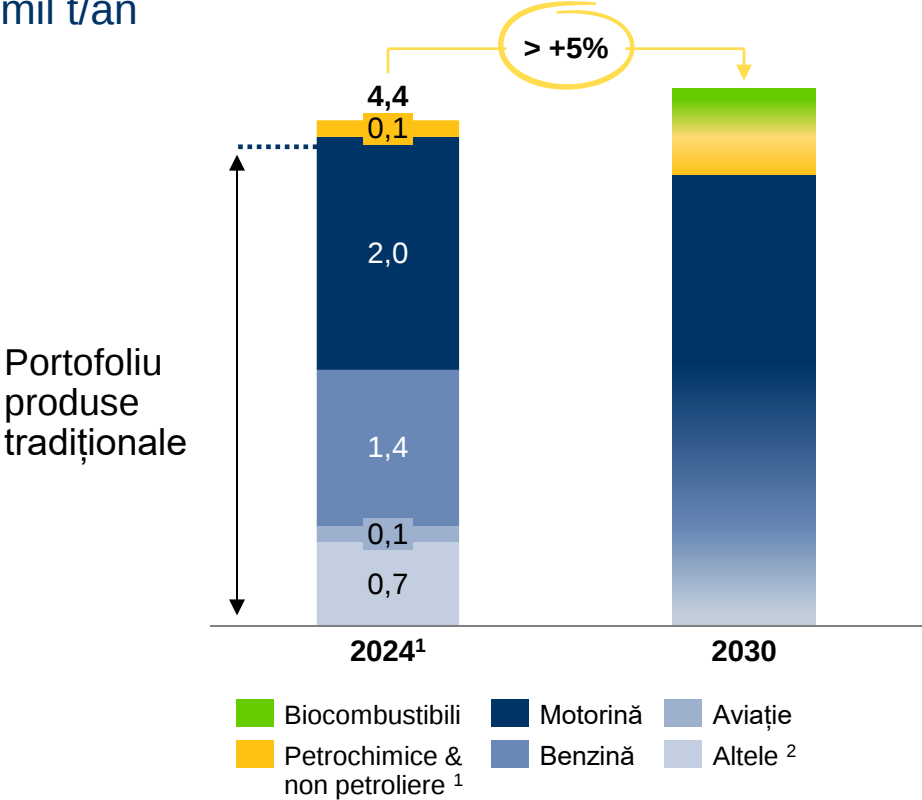
Flux de trezorerie din
activitățile de exploatare
USD/bep



¹ 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



	2024	2030 (ținte neschimbate)
Rata de utilizare a rafinăriei ³	97%	>95% ⁴
Extinderea capacității de produse aromatice kt/an	—	+50 2025
Îmbunătățirea fracției joase a barilului de țiței ⁵ kt/an	—	~200

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

Propunerea noastră privind vânzările cu amănuntul

Strategia cu două mărci comerciale va genera valoare suplimentară

	2024	2030 <i>(ținte nemodificate)</i>
Profitabilitatea la nivel de benzinărie ^{1,3}	+26%	+20%
Marja produselor complementare ¹	+72%	+100%
Volume vânzări la nivel de benzinărie ²	+21% 5,9 mil l	+20% ~ 6 mil l
Număr de stații de distribuție	778	~800

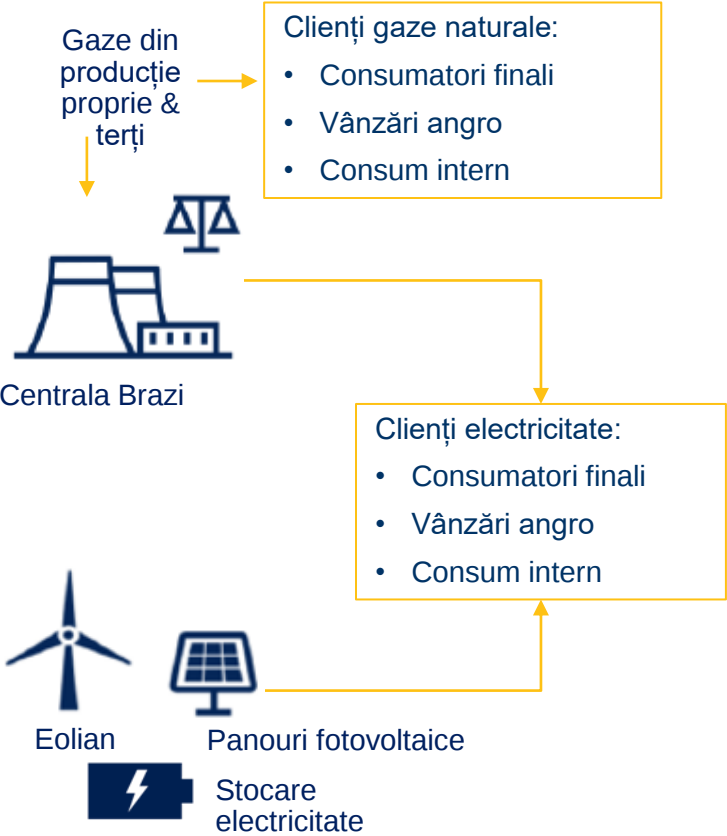
Alegerea preferată a clienților



¹ vs 2020, datele se referă la regiunea în care activează OMV Petrom care include România, Bulgaria, Moldova și Serbia;
² vs 2020, în România; ³ 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

	2024	2030
Vânzări totale gaze naturale TWh	43	>60 (anterior 70)
Producție netă electricitate ¹ TWh/an	4,9	>6 (nou)
Vânzări electricitate verde % în total	-	~30 (anterior >20)

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 T3/25

4 | Perspective

5 | Rezultatele anului 2024

6 | Anexa

Cadru financiar rezilient în pofida unui context de piață turbulent

Prețuri în scenariul de bază anunțate în iunie 2024

2025 – 2030¹

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 ↗

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

¹ Tendințe comparativ cu asumptiile din Strategia 2030 anunțate în decembrie 2021

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 $\geq 10\%$

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 ² **<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

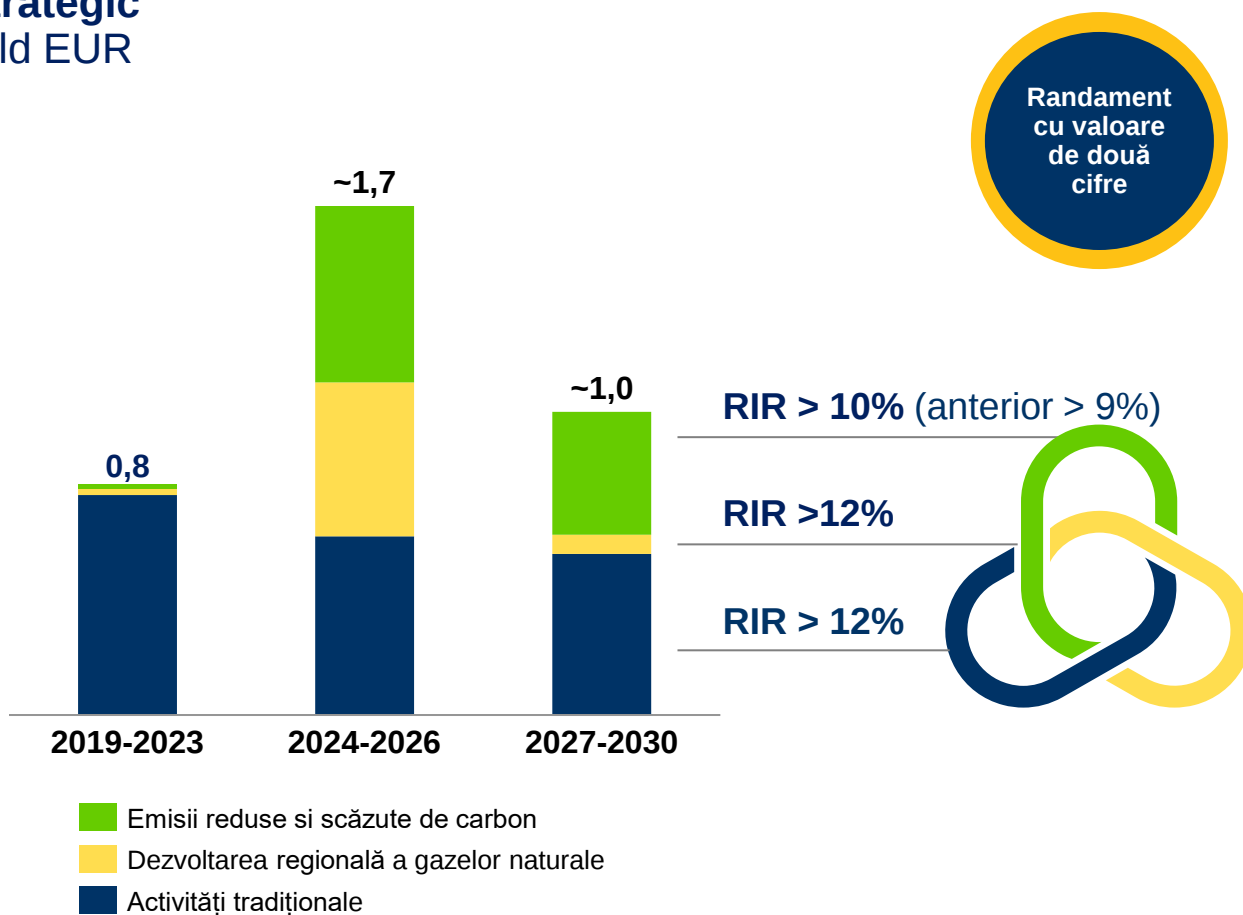
- **Tranzacții de M&A** selective care să ajute accelerarea tranziției energetice
- Alocate în mare parte **proiectelor transformatoriale** din activitățile cu emisii de carbon reduse și zero

4 Dividende speciale

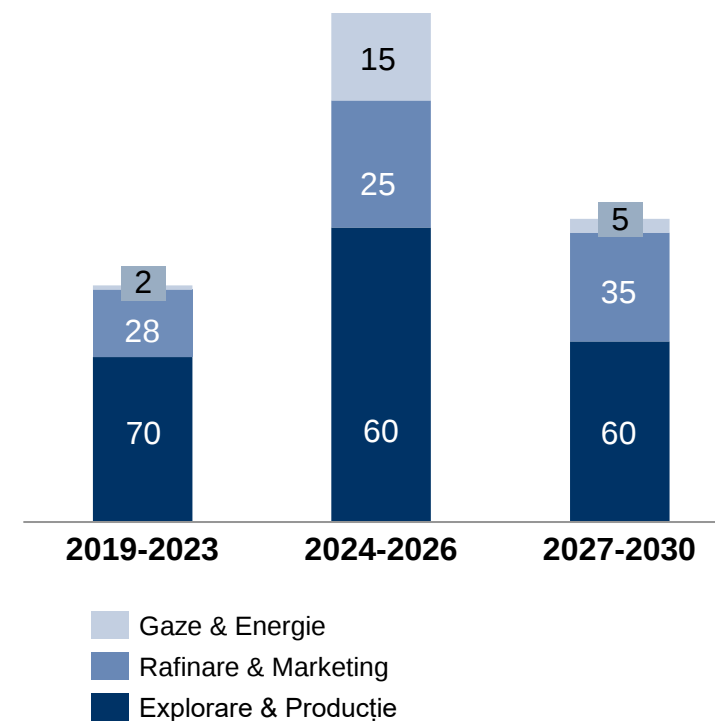
- **Dividende speciale** ar putea fi distribuite într-un mediu de piață favorabil
- Împreună cu dividendul de bază, **dividendul total va reprezenta ~50% din OCF** în medie până în 2030 (*anterior ~40%*)

Disciplina de capital riguroasă susține strategia

Investiții medii anuale / pilon
strategic
mld EUR

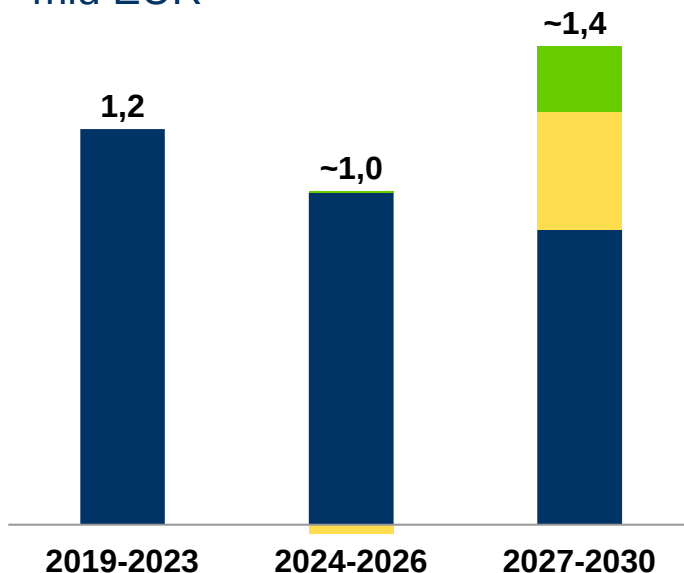


Investiții medii anuale / segment
de activitate
%



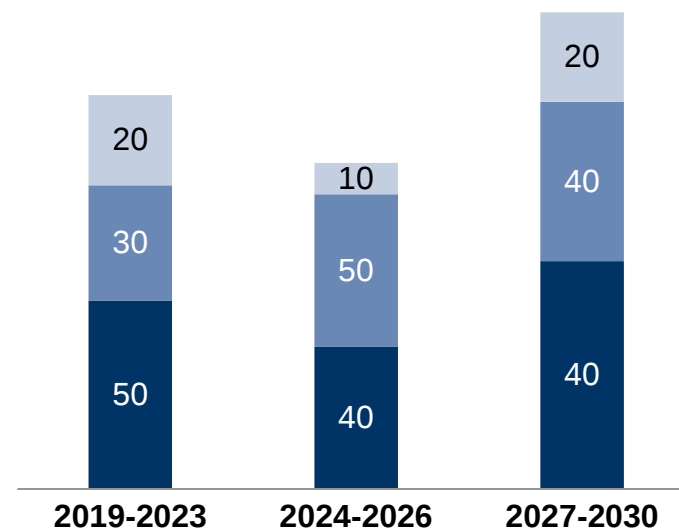
Performanță financiară solidă în toate segmentele de activitate

EBIT CCA excluzând elementele speciale pe direcții strategice ¹
mld EUR



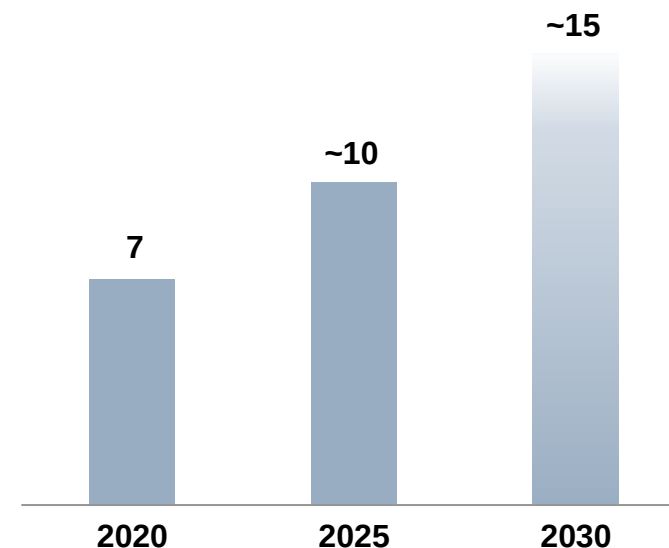
- Emisii de carbon reduse și zero
- Dezvoltarea regională a gazelor naturale
- Activități tradiționale

EBIT CCA excluzând elementele speciale pe segmente de activitate ¹
%



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

ROACE CCA excluzând elemente speciale
%

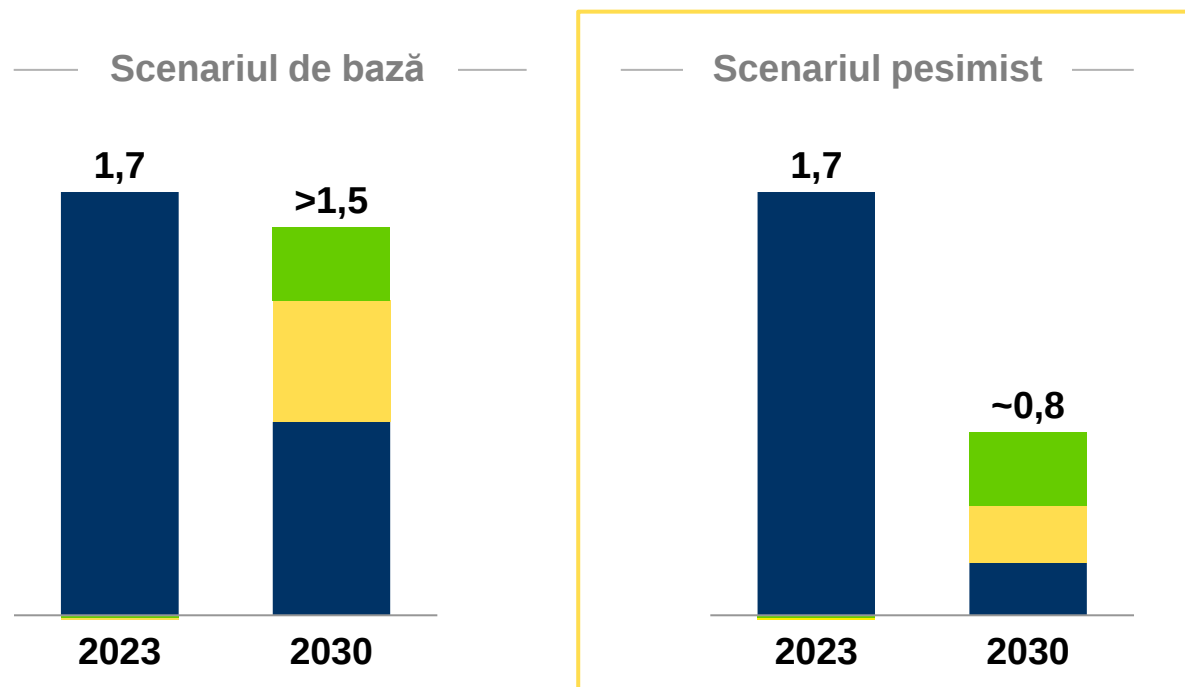


¹ Ajustat cu contribuția pentru taxa de solidaritate înregistrată în 2023

Reziliență în scenariu pesimist cu prețuri scăzute ¹

Poziție financiară încă puternică

Rezultat Operațional CCA excluzând elementele speciale
mld EUR



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

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

¹ 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 T3/25**
- 4 | Perspective
- 5 | Rezultatele anului 2024
- 6 | Anexa

Performanță bună susținută de afacerea noastră integrată

Aspecte cheie T3/25

Rezultat din
exploatare CCA
excl. elemente
speciale
1,4 mld lei
-16% yoy

Flux de trezorerie
din activități de
exploatare
2,2 mld lei
+13% yoy

ROACE CCA
excl. elemente
speciale
12,8%
-8 pp yoy

- Performanță financiară bună în contextul unor prețuri ale mărfurilor în scădere
- Disponibilitate ridicată a activelor noastre din downstream
- Activitate de energie electrică sprijinită de liberalizarea pieței începând din iulie
- Focus puternic pe costuri

TRIR¹: 0,57

HSSE

Focusul pe strategie a continuat

- **Proiectul Neptun Deep** în România: progres conform planurilor; forajul și lucrările de construcție au continuat
- Perimetrul **Han Asparuh** din Bulgaria: am contractat nava de foraj; prima sondă de explorare va fi forată în T4/25
- **Energie regenerabilă**: am finalizat achiziția unei participații de 50% în proiectul Gabare (400 MW, solar) (Bulgaria); >800 MW¹ în construcție, ~70 MW¹ în producție
- **Dividend special** de 0,0200 RON/acțiune plătit din decembrie

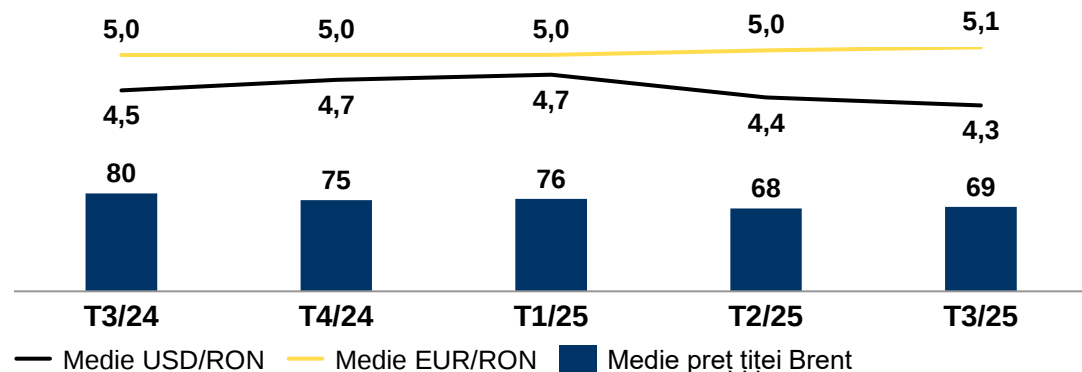
Intensitate GHG²: -13%

¹ Inklusiv parteneriate; ² Rata totală a accidentelor înregistrabile, octombrie 2024-septembrie 2025; ³ Intensitatea gazelor cu efect de seră 2024 vs. 2019

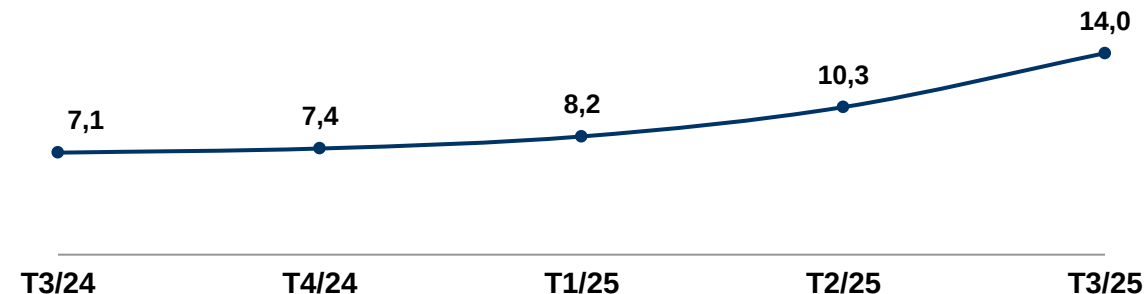
Mediu de piață volatil

Prețuri țiței
USD/bbl

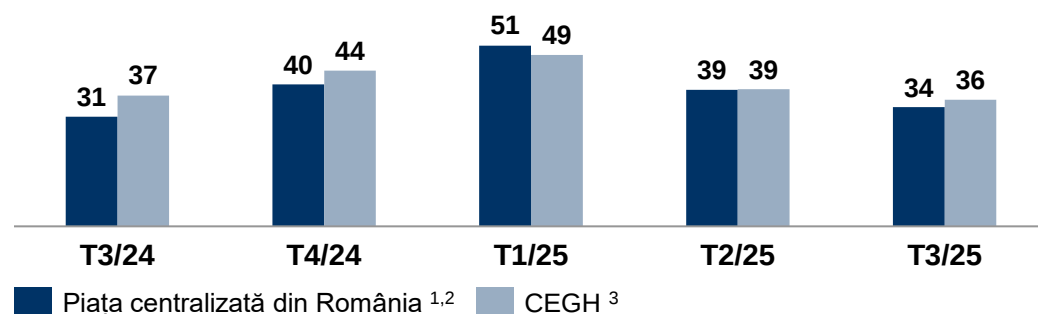
Curs de schimb
RON/USD, RON/EUR



Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom
USD/bbl

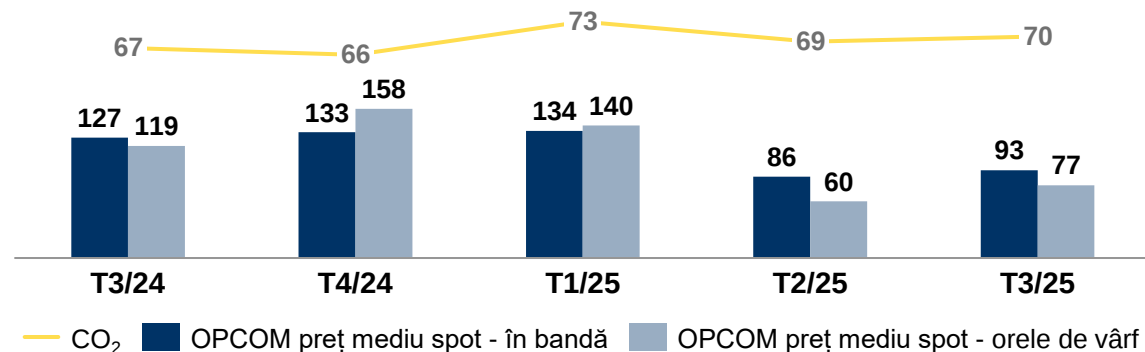


Prețuri gaze naturale¹
EUR/MWh



Prețuri electricitate în România¹
EUR/MWh

Prețuri CO₂
EUR/t



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 începe să reflecte creșterea economică lentă

⬇️

PIB

0,9%

1,6%

0,8%

1,0%

2024¹

T3/25¹

1-9L/25¹

2025e²

⬇️

Inflație (IPC)

5,1%

9,8%

9,6%

Dec 24/Dec 23

Oct 25/Oct 24³

2025e³

Recomandare de investiții pentru România de la agențiile
majore de rating ⁴

Cerere	T3/25 yoy	1-9/25 yoy	2024 vs 2019
Carburanți ⁵	0%	-1%	+17%
Gaze ⁶	-2%	+2%	-12%
Energie ⁷	-4%	-1%	-10%



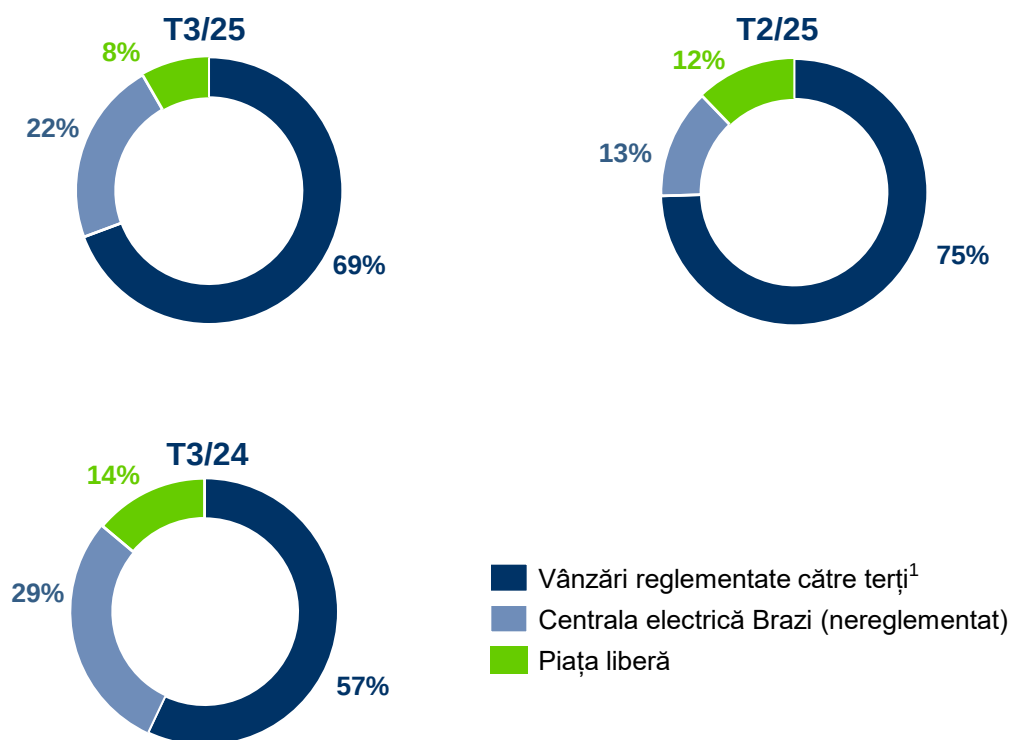
¹ Institutul Național de Statistică (serie brută, raport noiembrie 2025; cifre ajustate sezonier: 2024: 0,9%, T3/25: 1,4% an/an; -0.2% T/T, 1-9L/25:1,4%); ² FMI, World Economic Outlook (octombrie 2025); ³ Banca Națională a României (www.bnr.ro, captură 14 noiembrie 2025); ⁴ Moody's (septembrie 2025); Fitch (august 2024); S&P (iulie 2025); 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)

Piața de energie electrică dereglementată începând cu 1 iulie

Reglementări aplicabile

- **Dereglementarea pieței de energie electrică:** începând cu 1 iulie, un ajutor din partea statului fiind oferit consumatorilor vulnerabili
- **Sectorul de gaze naturale rămâne reglementat:** până la finalul T1/26
- **Taxa pe construcții speciale:** introdusă începând cu 2025 la 0,5% din valoarea netă a construcțiilor
- **Impozitul pe cifra de afaceri din sectorul de petrol și gaze naturale:** 0,5%, aplicabil până la final de 2025
- **Noul pachet fiscal aplicabil începând cu august 2025:** cererea pentru produsele noastre afectată gradual

Portofoliu de vânzări de gaze naturale foarte 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)

E&P – impact principal din prețurile realizate mai mici

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T3/25



- Preț realizat la țiței -16%; preț realizat la gaze naturale mai mic
- Vânzări de țiței și condensat -8%
- Efect negativ din cursul de schimb
- Cost de producție mai mare

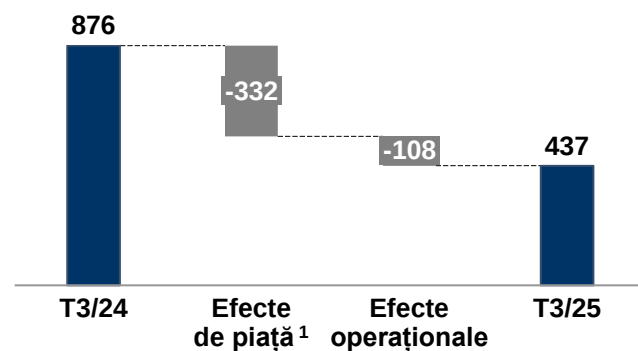


- Vânzări de gaze naturale +4%
- Taxare specifică E&P mai mică

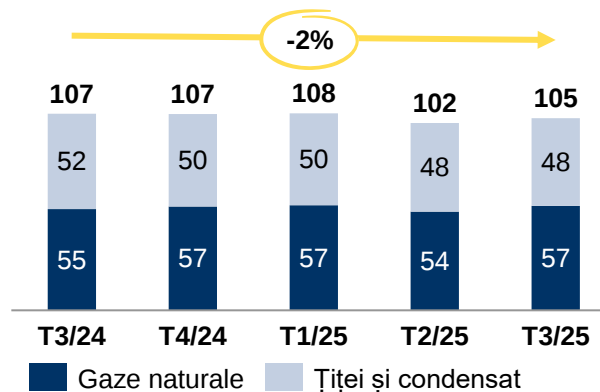
Perspective 2025

- **Țițeiul Brent:** ~70 USD/bbl (2024: 81 USD/bbl)
- **Producție²:** ~104 mii bep/zi (2024: 109 mii bep/zi)
- **Costul de producție:** >17 USD/bbl (2024: 16,3 USD/bbl)
- **Investiții:** ~5,8 mld. lei (2024: 4,5 mld. RON)

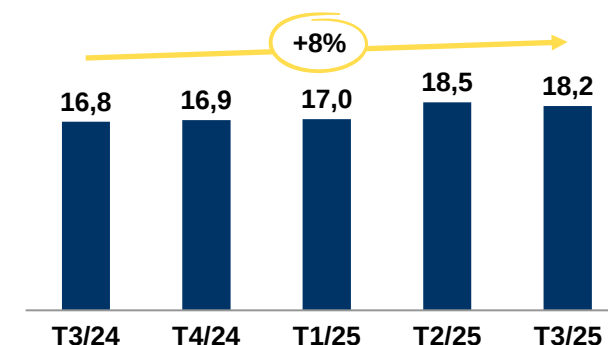
Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale mil. RON



Producția de hidrocarburi mii bep/zi



Cost de producție USD/bep



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 Fără vânzări de zăcămintă

R&M – rezultat solid din marja de rafinare aproape dublă

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T3/25



- Marjă de rafinare +98%
- Volume de vânzări cu amănuntul ușor mai mari
- Contribuție stabilă a activității de produse complementare

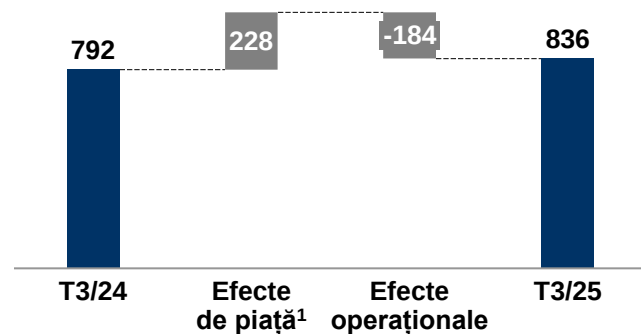


- Rata de utilizare a rafinăriei ușor mai mică, dar peste media europeană
- Volume vânzări produse rafinate -3%

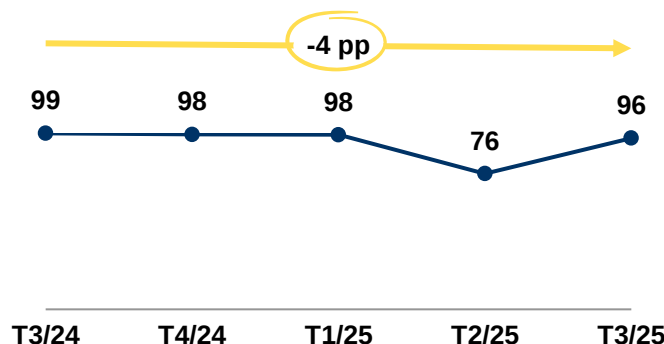
Perspective 2025

- **Indicatorul marja de rafinare:** >9 USD/bbl (anterior: ~8; 2024: 9 USD/bbl)
- **Rata de utilizare a rafinăriei:** 90-95% (2024: 97%)
- **Cererea de produse petroliere în comerțul cu amănuntul din România:** stabilă vs. 2024
- **Vânzările totale de produse rafinate:** în scădere vs. 2024
- **Vânzările cu amănuntul de carburanți:** relativ stabile vs. 2024

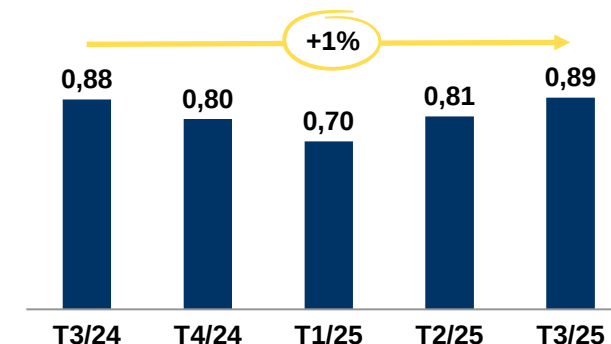
Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale mil. RON



Rata de utilizare a rafinăriei %



Volume vânzări cu amănuntul mil. t



¹ Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

G&E – performanță susținută de dereglementarea pieței de electricitate

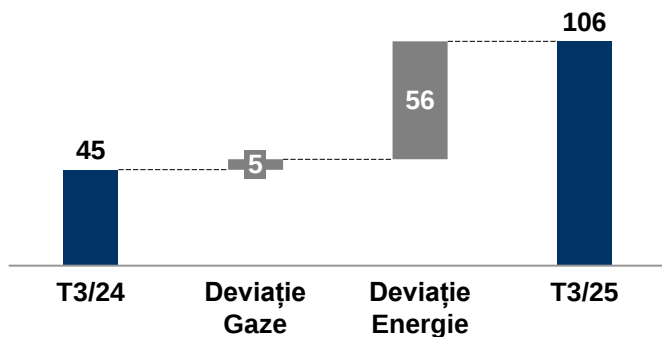
Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T3/25

- Dereglementarea pieței de energie electrică
- Marje mai mari la energie electrică achiziționată de la terți
- Rezultate mai bune din tranzacțiile de energie electrică pe piața de echilibrare și servicii auxiliare
- Volume de vânzări de gaze naturale mai mari
- Producție mai mică de energie electrică

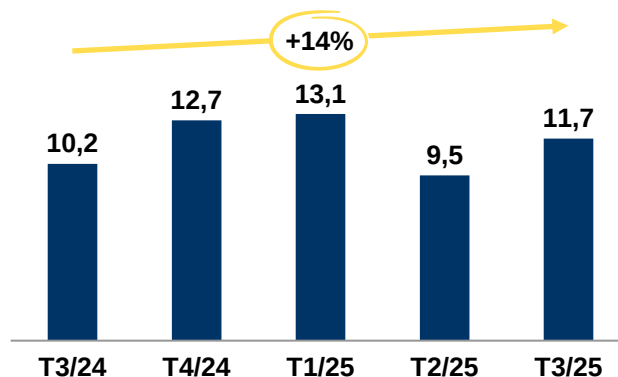
Perspective 2025

- **Cererea de gaze naturale din România:** stabilă vs. 2024
- **Cererea de energie electrică din România:** stabilă vs. 2024
- **Volume totale de vânzări de gaze naturale:** ușor în creștere vs. 2024
- **Producția totală netă de energie electrică:** relativ stabilă vs. 2024

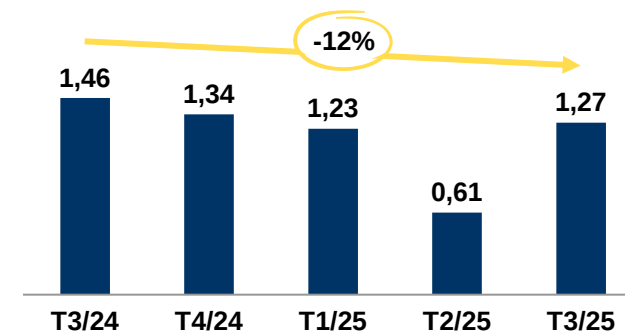
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale mil. RON



Volume vânzări de gaze naturale TWh

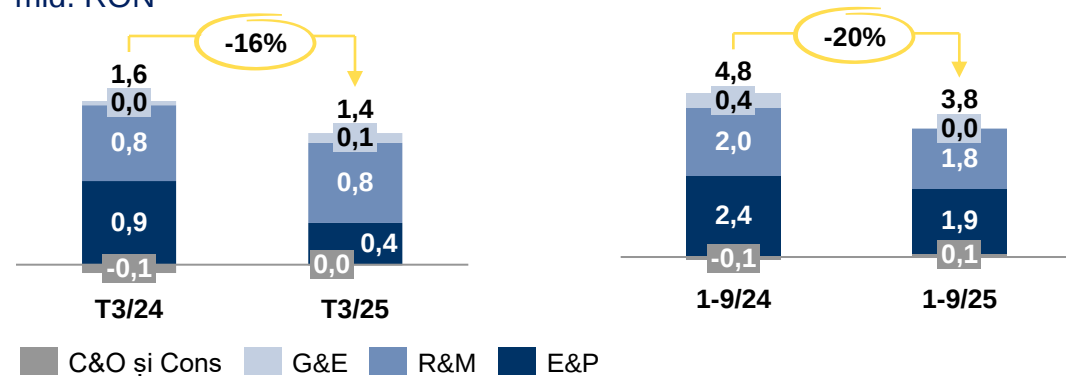


Producție netă de electricitate centrala Brazi TWh

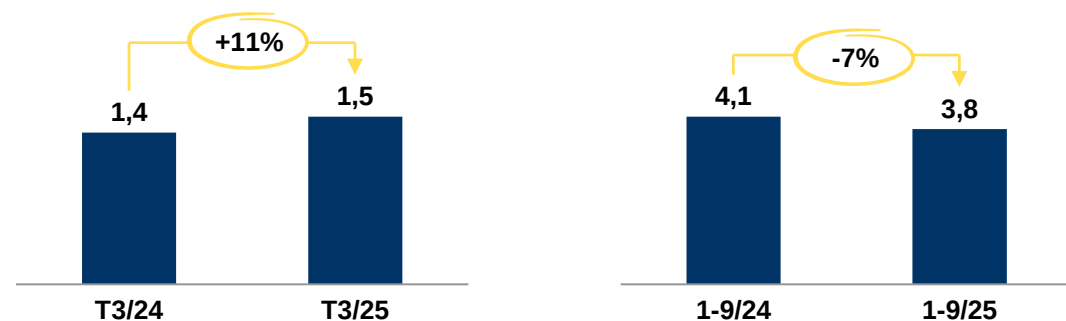


Rezultate reziliente; generare de numerar solidă

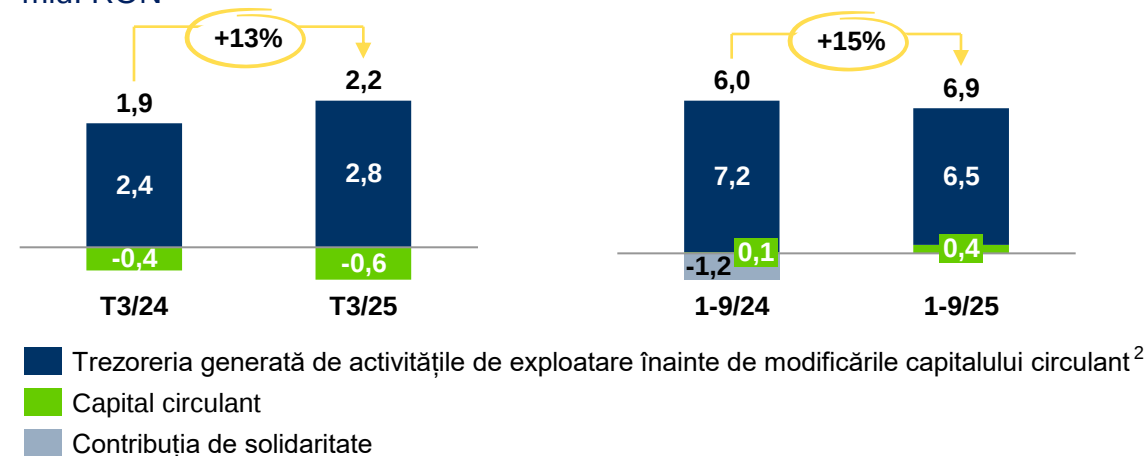
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale mld. RON



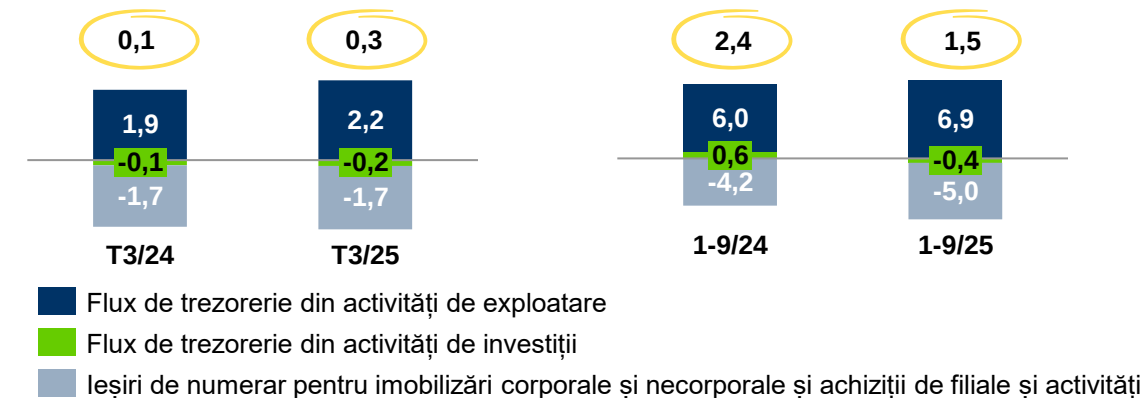
Profit net CCA excluzând elemente speciale¹ mld. RON



Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare mld. RON



Flux de trezorerie extins³ mld. RON



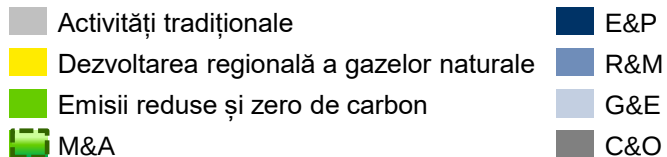
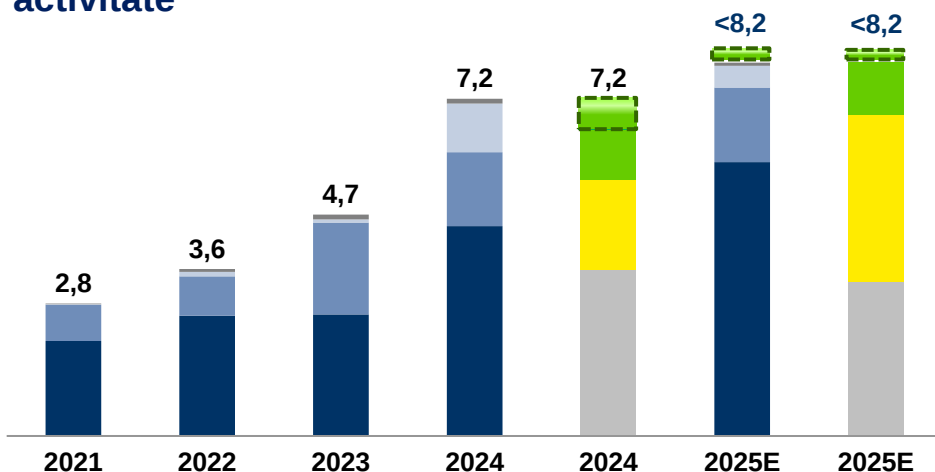
¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă; ² Înaintea contribuției de solidaritate; ³ Înaintea plății dividendelor

Investiții

Progresăm în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria noastră

Investiții la nivel de Grup¹
mld. RON

pe segmente de
activitate



1-9/25

• 5,2 mld. RON:

- Proiectul Neptun Deep în fază de execuție
- >20 sonde noi și sidetrack-uri;
>410 reparații capitale la sonde
- Unitatea nouă de produse aromatice
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazî

2025E

• Până la 8,2 mld. RON:

- Proiectul Neptun Deep
- Sonde noi și sidetrack-uri:
<40; >500 reparații capitale la sonde
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazî
- Proiectele de energie din surse regenerabile
- Investiții inorganice potențiale: <0,2 mld. RON

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



Cuprins

- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | Rezultatele T3/25
- 4 | **Perspective**
- 5 | Rezultatele anului 2024
- 6 | Anexa

Îndrumare pentru 2025-2027

Indicatori	Realizat 1-9/25	Asumpții / Ținte 2025	Asumpții / Ținte medii ¹ 2026-2027
Preț țiței Brent	71 USD/bbl	~70 USD/bbl	~75 USD/bbl
Producție ²	105 mii bep/zi	~104 mii bep/zi	<130 mii bep/zi
Indicatorul marja de rafinare	10,9 USD/bbl	>9 USD/bbl (anterior ~8 USD/bbl)	~8 USD/bbl
Investiții	5,2 mld. RON	<8,2 mld. RON (anterior <8.6 mld. RON)	~8 mld. RON
Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor	1,5 mld. RON	Relativ neutru	Marginal pozitiv

¹ În proces de revizuire; ² Înainte de posibile vânzări de active

Impactul asupra Rezultatului din exploatare în 2025

Senzitivități 2025	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 10 cenți	~ +90 mil EUR



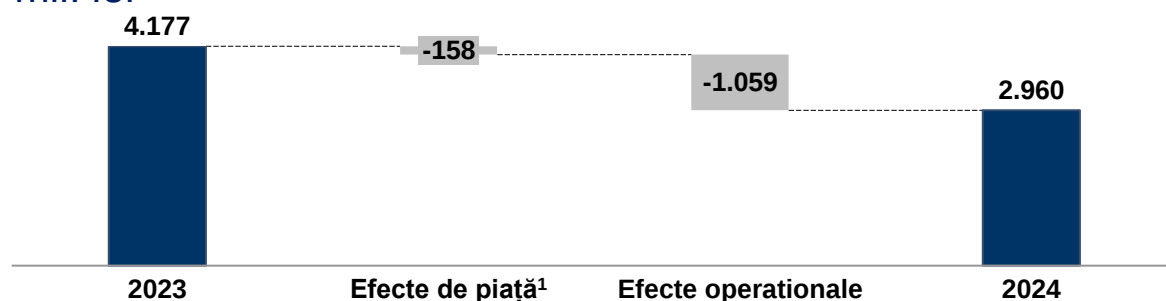
Cuprins

- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | Rezultatele T3/25
- 4 | Perspective
- 5 | Rezultatele anului 2024**
- 6 | Anexa

Rezultate solide în toate segmentele de activitate, deși în scădere

E&P

mil. lei



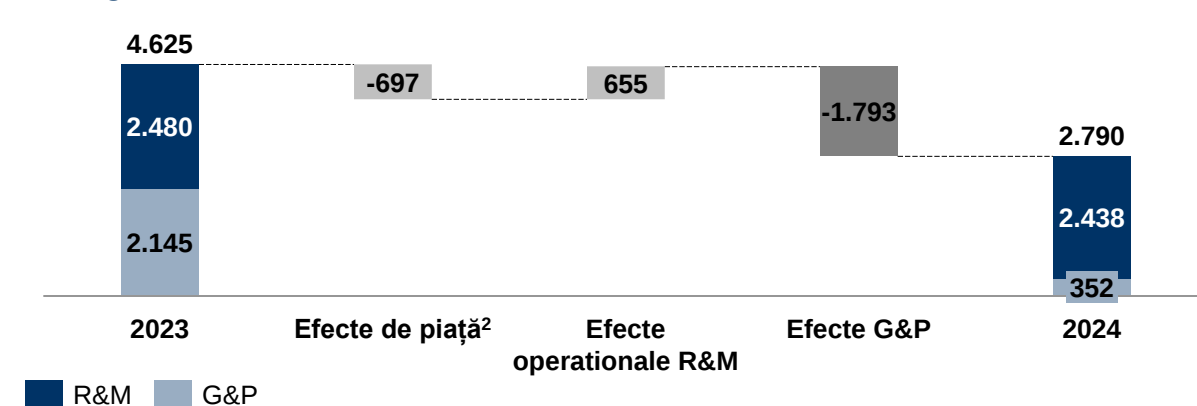
- Prețul realizat la țiței -1%; preț realizat la gaze naturale mai mic
- Vânzări de hidrocarburi -4%



- Redevențe și suprataxare la gaze naturale mai scăzute
- Costuri totale de producție mai mici
- Curs de schimb favorabil

R&M și G&E

mil. lei



- Marje de rafinare -34%
- Impact negativ din modificări de reglementări, în special în activitatea de Energie
- Marje mai mici la gaze naturale achiziționate de la terți, rezultat mai mic din tranzacțiile cu gaze naturale din afara României
- Reversarea unui provizion în 2023



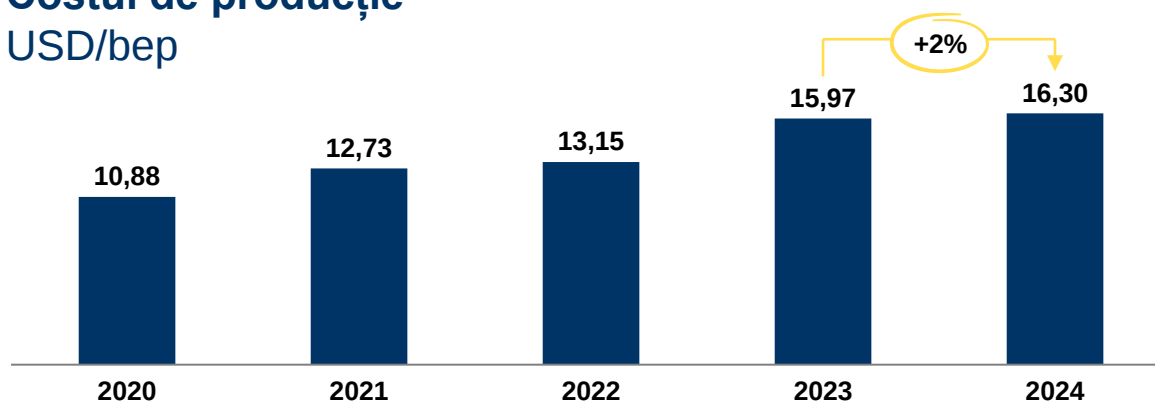
- Rată mai mare de utilizare a rafinăriei; marje mai mari din vânzările cu amănuntul și comerciale
- Opreire planificată mai scurtă a centralei electrice Brazi; rezultate bune din tranzacțiile de energie electrică pe piața de echilibrare și servicii auxiliare

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

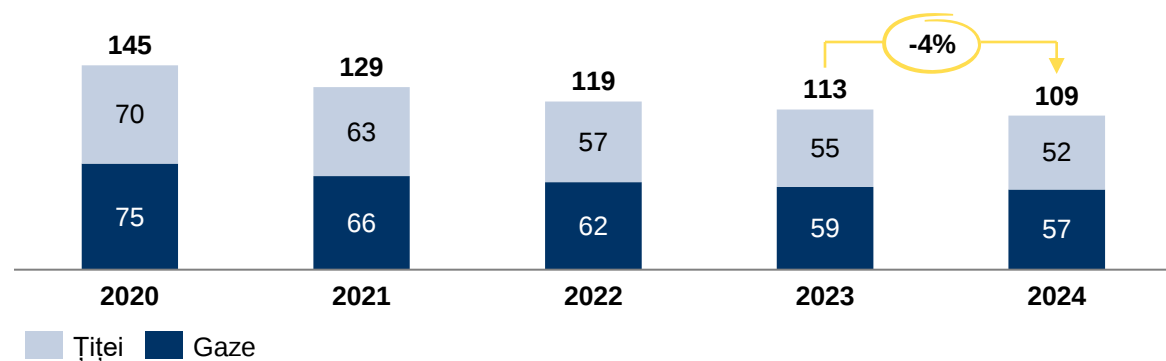
Indicatori de performanță operaționali

Explorare & Producție

Costul de producție USD/bep



Producție de hidrocarburi mii bep/zi



Factori-cheie 2024 vs. 2023



- Producție disponibilă pentru vânzare mai mică
- Costuri mai mari cu personalul



- Costuri mai mici cu energia, materialele și serviciile



- Declin natural

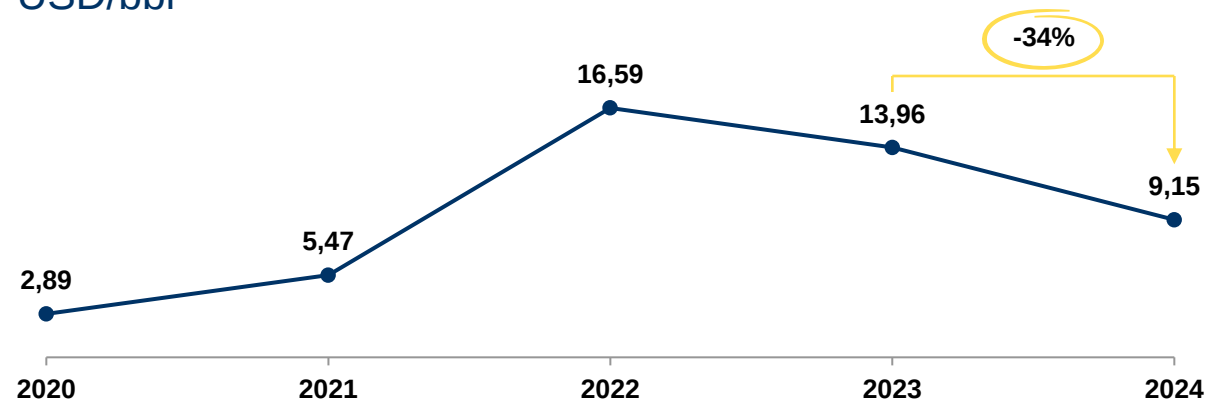


- Producția rezultată în urma reparațiilor capitale la sonde și din sondele noi

Indicatori de performanță operaționali

Rafinare & Marketing

Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom USD/bbl

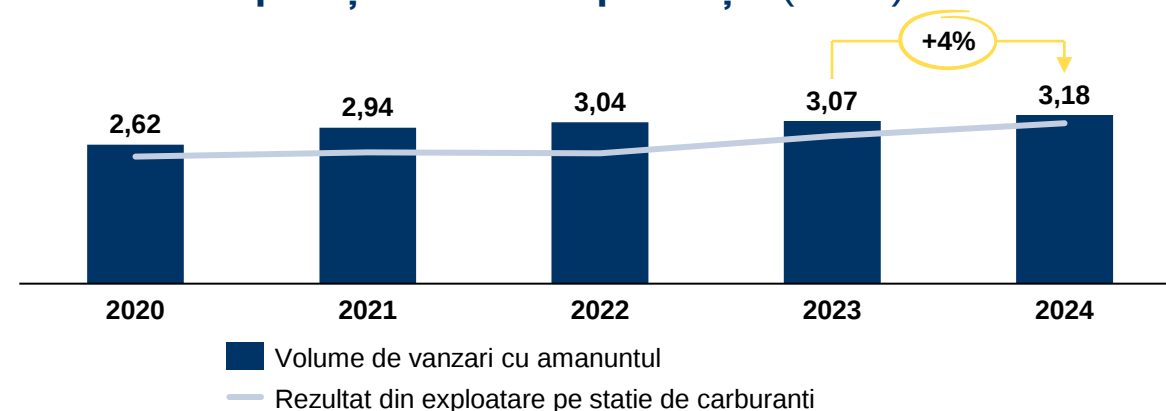


Factori-cheie 2024 vs. 2023



- Diferențiale mai mici pentru distilate medii și benzină

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



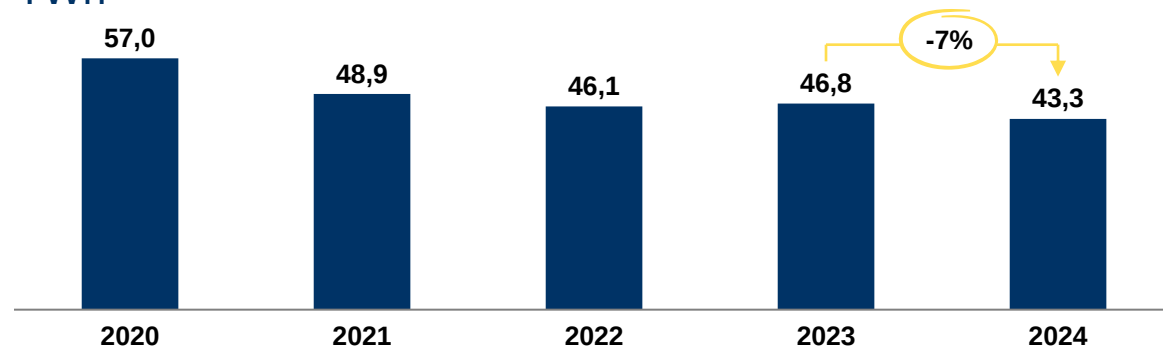
- Volume vânzări cu amănuntul +4% datorită cererii mai mari
- Rezultatul operațional pe stație¹ +6,0% CAGR 2020-2024
- Vânzări de produse rafinate +6%, (2023 afectat de revizia rafinării)

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

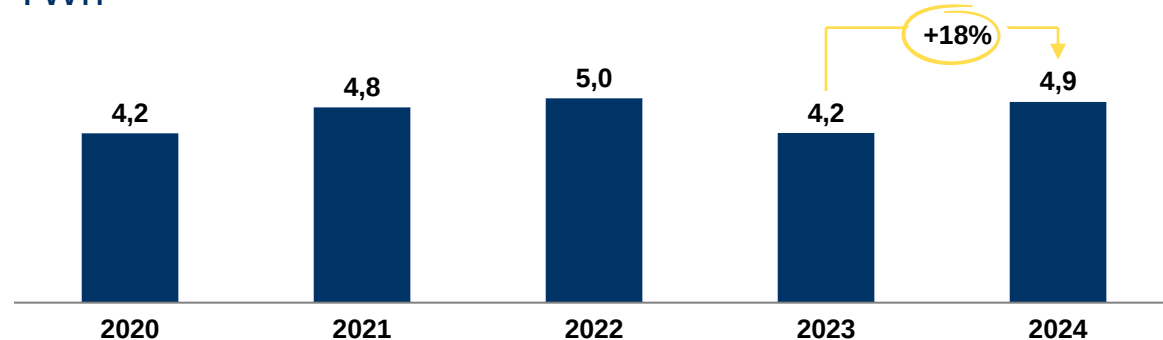
Indicatori de performanță operaționali

Gaze & Energie

Volume vânzări gaze naturale TWh



Producția netă de energie electrică a centralei Brazi TWh



Factori-cheie 2024 vs. 2023



- Livrări mai mici către piața reglementată
- Cantitate mai mare consumată în centrala de la Brazi



- Cantități mai mici de gaze naturale din producția proprie
- Livrări mai mici către piața angro și clienții finali



- Opreire planificată mai scurtă a centralei Brazi comparativ cu 2023



- Cost al gazelor naturale plafonat pentru centrala electrică Brazi între 1 septembrie 2022 și 31 martie 2024
- Mecanismul MACEE¹ în vigoare între 1 ianuarie 2023 și 31 decembrie 2024

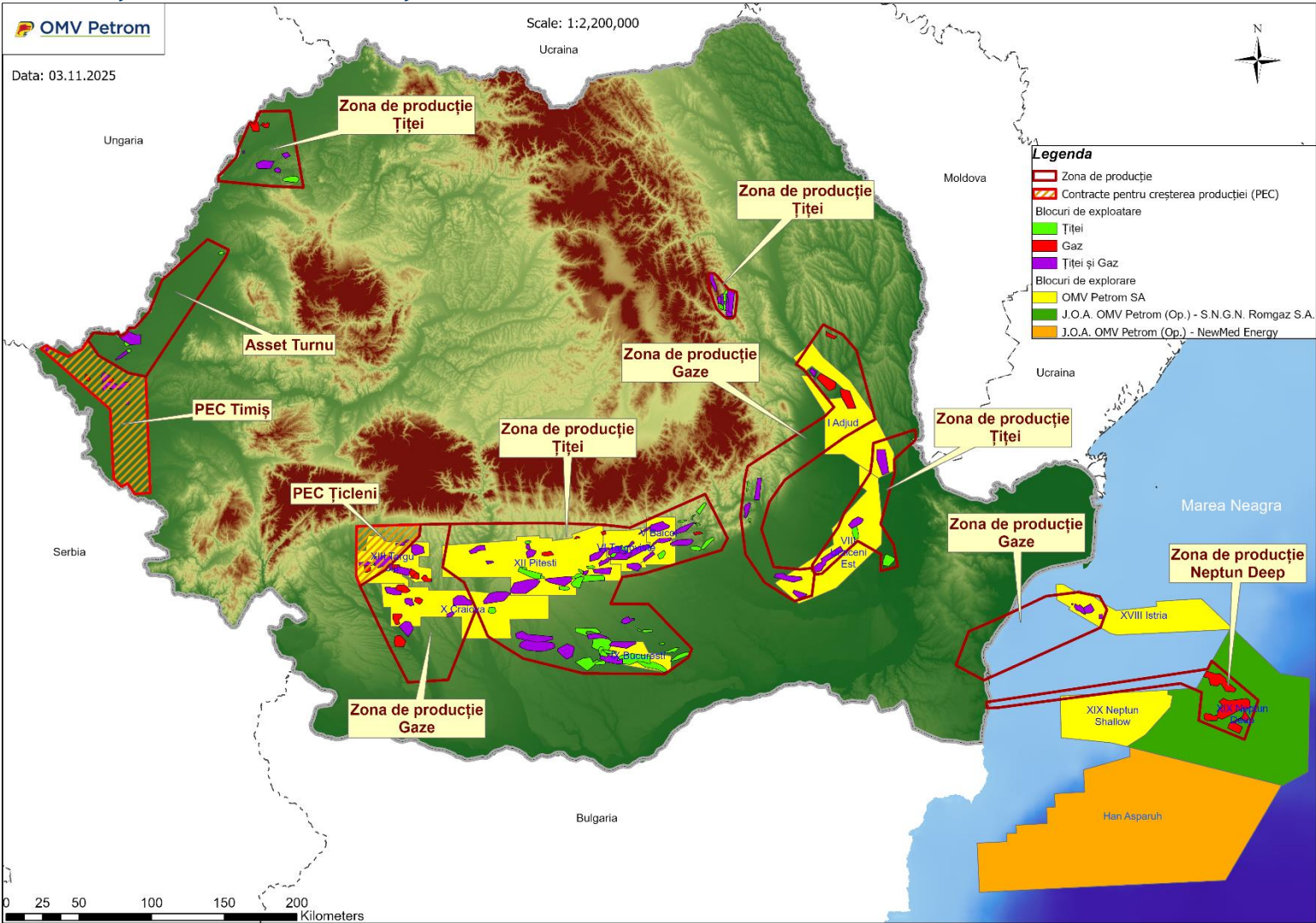
¹ Mecanism de achiziție centralizată de energie electrică



Cuprins

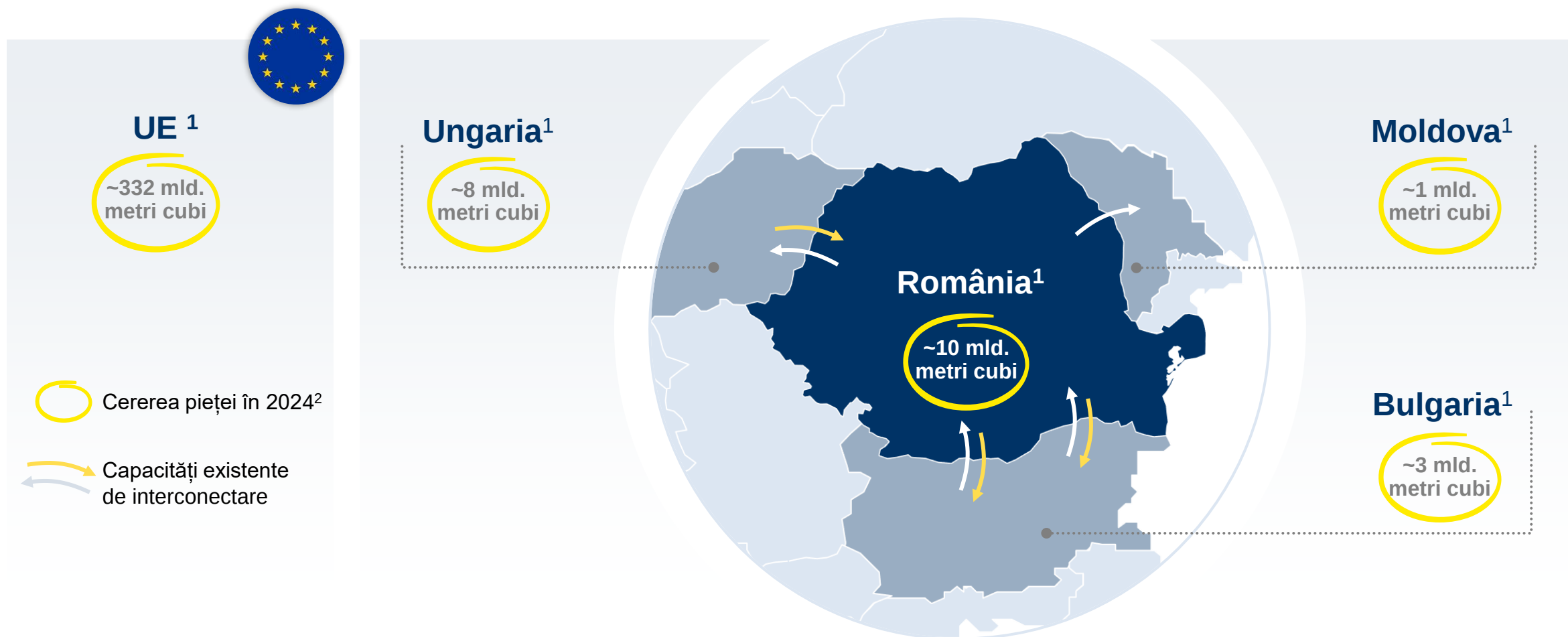
- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | Rezultatele T3/25
- 4 | Perspective
- 5 | Rezultatele anului 2024
- 6 | Anexa**

Harta Explorare și Producție



În aprilie 2024, a fost anunțată decizia de retragere din Georgia, formalitățile sunt în derulare

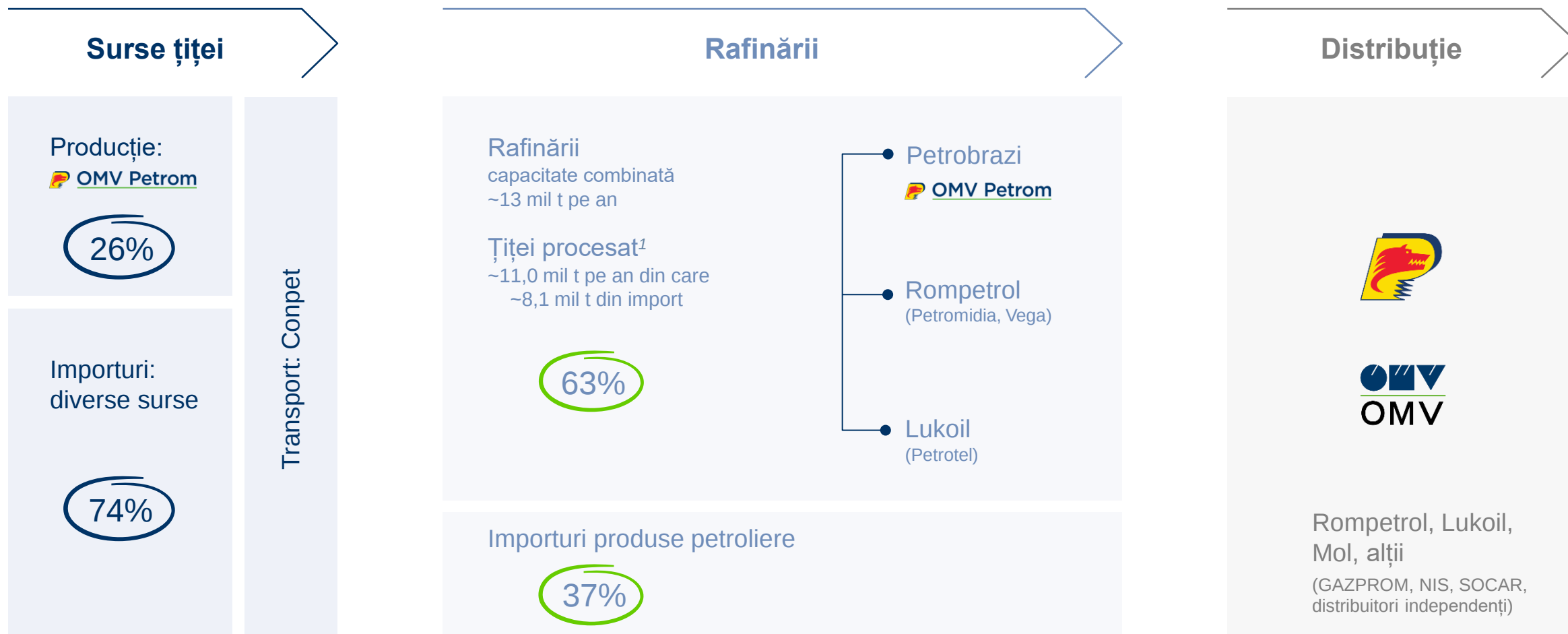
Gazele naturale din Neptun Deep vor avea acces la piața din România și la alte piețe potențiale



¹ Importator net; Ultimele date disponibile

Piața de produse petroliere din România

Imaginea de ansamblu în 2024

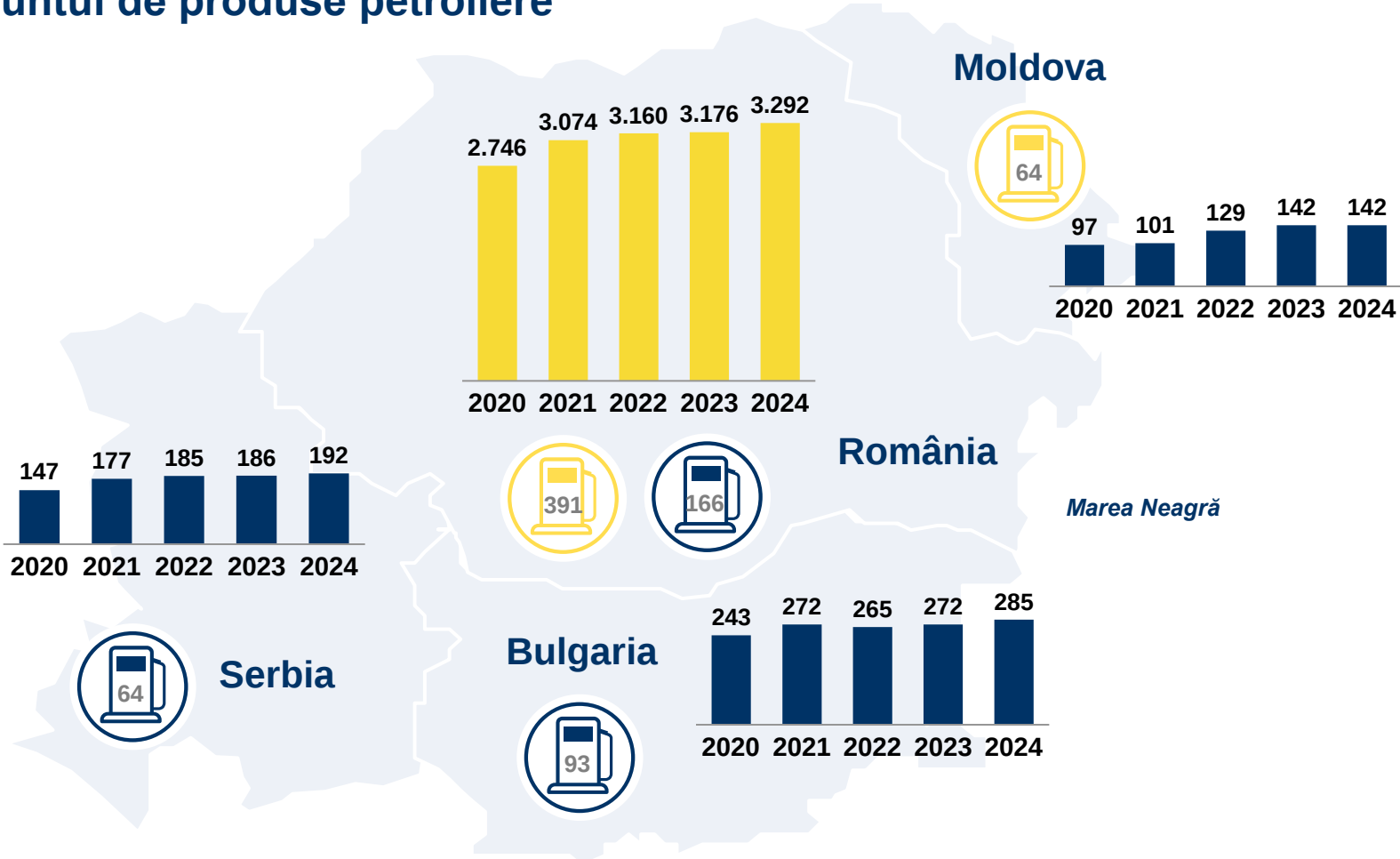


¹ Doar țiței procesat (nu sunt incluse alte materii prime). Sursa: Institutul Național de Statistică și calcule OMV Petrom

Grupul OMV Petrom număr de stații

778 de stații la sfârșitul anului 2024

Vânzări cu amănuntul de produse petroliere
mil. litri



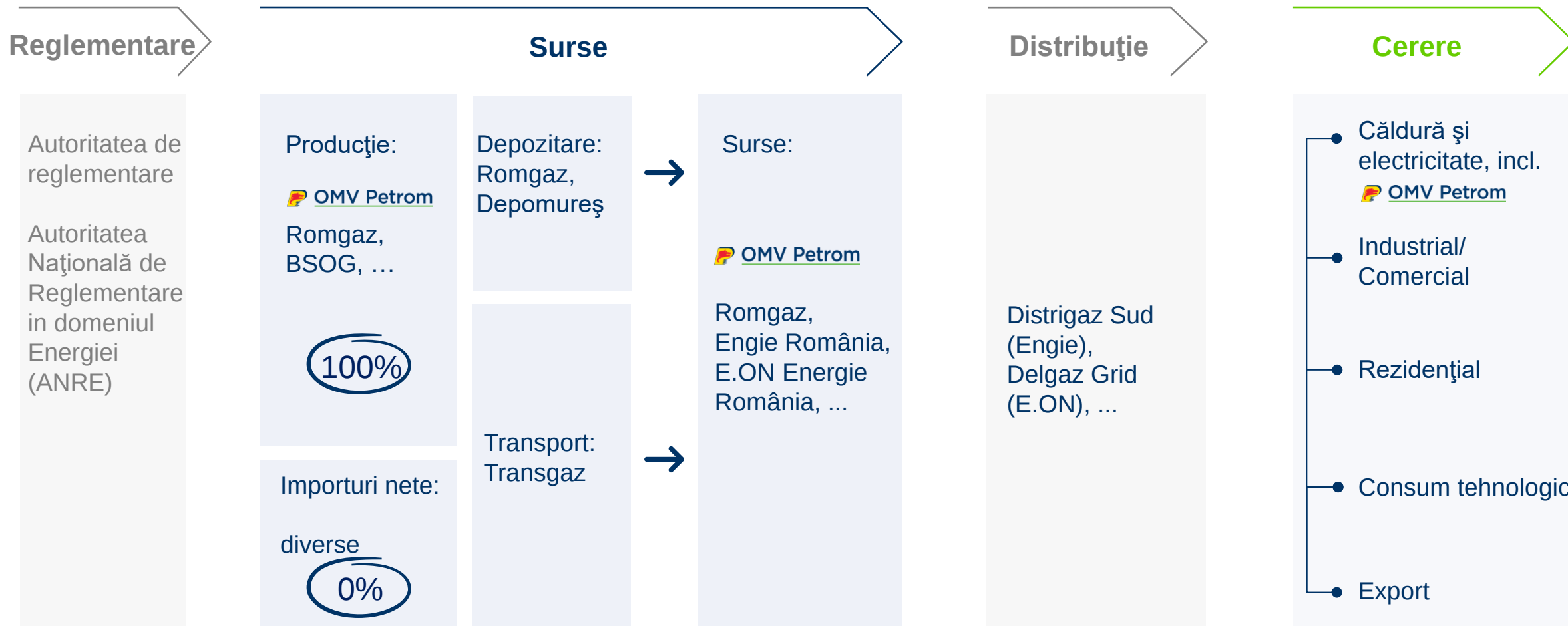






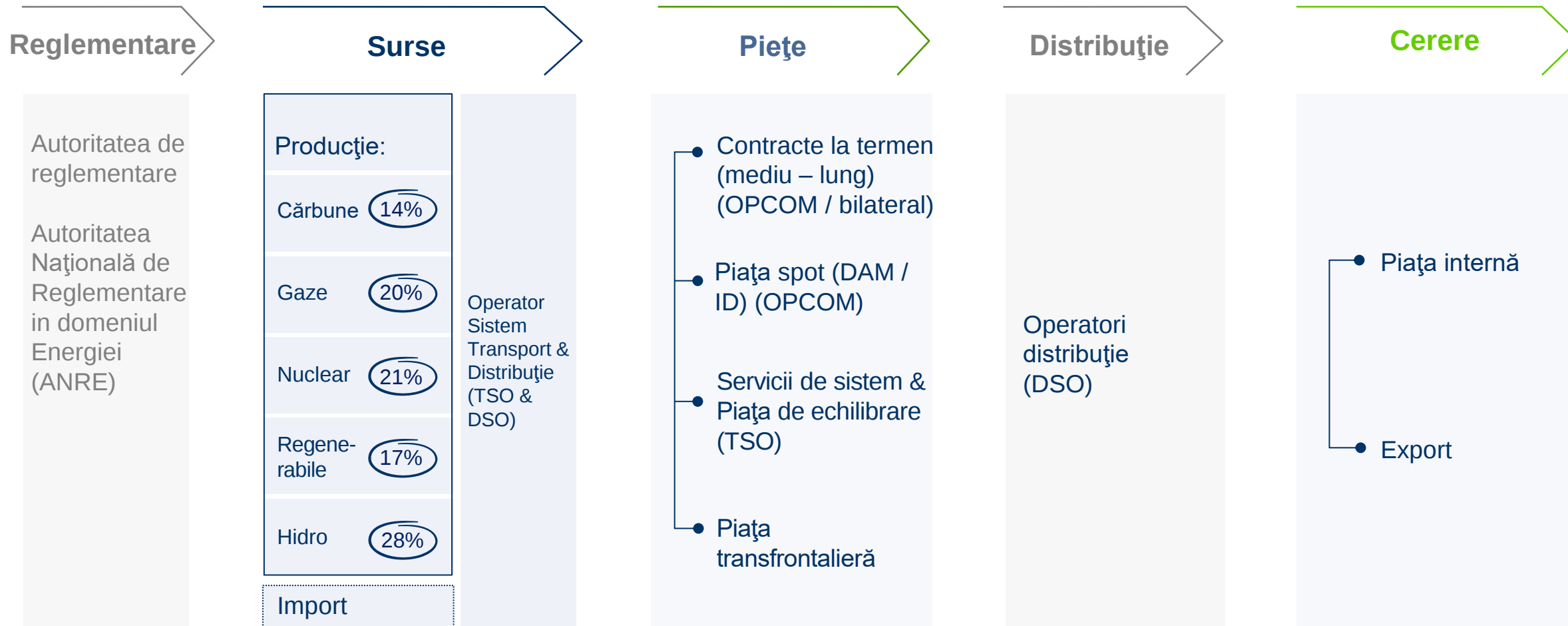
Număr total de stații

Imaginea de ansamblu în 2024



Sursa: rapoarte lunare de monitorizare ANRE pentru 2024

Imaginea de ansamblu în 2024



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

Situația fluxurilor de trezorerie

mil RON	2020	2021	2022	2023	2024
Flux de trezorerie din activități de exploatare	5.556	6.997	11.337	10.114	6.465
Din care, modificări ale capitalului circulant	964	-433	-3.544	1.915	-680
Flux de trezorerie din activități de investiții	-3.163	-2.253	-3.104	-5.730	-5.771
Flux de trezorerie din activități de finanțare, din care	-1.921	-1.914	-4.300	-5.300	-4.818
Dividende plătite	-1.740	-1.741	-4.438	-5.102	-4.410
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	7.451	10.323	14.256	13.339	9.219
Flux de trezorerie extins	2.393	4.744	8.232	4.384	694
Flux de trezorerie extins după plata de dividende	652	3.003	3.794	-717	-3.717

Situația veniturilor și cheltuielilor

mil RON	2020	2021	2022	2023	2024
Venituri din vânzări	19.717	26.011	61.344	38.808	35.765
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	2.287	4.346	12.198	8.482	5.729
Din care					
Explorare & Producție	7	1.814	5.433	4.177	2.960
Rafinare & Marketing	1.454	2.041	4.019	2.480	2.438
Gaze & Energie	718	781	2.942	2.145	352
Corporativ & Altele	-84	-87	-96	-93	-96
Consolidare	193	-203	-99	-227	75
Rezultat din exploatare	1.467	3.709	12.039	7.554	4.855
Rezultat financiar	12	-311	17	263	113
Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat				-2.729	
Impozit pe profit	-188	-534	-1.756	-1.058	-778
Profit net¹	1.291	2.864	10.301	4.030	4.190
Profit net CCA excluzând elemente speciale¹	1.931	3.353	10.273	7.464	4.900

¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă

Rezultatul din exploatare

mil RON	2020	2021	2022	2023	2024
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	2.287	4.346	12.198	8.482	5.729
Din care Explorare & Producție	7	1.814	5.433	4.177	2.960
Rafinare & Marketing	1.454	2.041	4.019	2.480	2.438
Gaze & Energie	718	781	2.942	2.145	352
Corporativ & Altele	-84	-87	-96	-93	-96
Consolidare	193	-203	-99	-227	75
Rezultat din exploatare	1.467	3.709	12.039	7.554	4.855
Din care Explorare & Producție	-985	1.660	3.612	4.170	2.323
Rafinare & Marketing	1.060	2.663	4.076	2.318	2.238
Gaze & Energie	1.257	-253	4.662	1.474	364
Corporativ & Altele	-105	-99	-250	-161	-127
Consolidare	240	-263	-61	-248	57

Performanța financiară

Indicatori cheie

în mil RON	2020	2021	2022	2023	2024	T1/24	T2/24	T3/24	T4/24	T1/25	T2/25	T3/25
Venituri din vânzări	19.717	26.011	61.344	38.808	35.765	8.544	8.704	9.437	9.080	8.953	8.074	9.809
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	2.287	4.346	12.198	8.482	5.729	1.769	1.379	1.626	955	1.263	1.188	1.368
Rezultat din exploatare ¹	1.467	3.709	12.039	7.554	4.855	1.599	1.420	1.517	319	1.242	954	1.146
Rezultat din exploatare înainte de deprecieri	5.145	7.209	17.159	10.812	9.026	2.492	2.288	2.354	1.892	2.085	1.725	2.257
Profit net CCA excluzând elementele speciale atribuibil acționarilor	1.931	3.353	10.273	7.464	4.900	1.540	1.190	1.381	788	1.072	1.210	1.527
Profit net atribuibil acționarilor	1.291	2.864	10.301	4.030	4.190	1.399	1.229	1.298	263	1.070	1.019	1.345
Flux de trezorerie din activități de exploatare	5.556	6.997	11.337	10.114	6.465	2.988	1.055	1.933	488	2.664	2.012	2.190
Flux de trezorerie extins după plata de dividende	652	3.003	3.794	-717	-3.717	1.894	-2.182	-1.748	-1.680	1.092	-2.646	315
Active imobilizate	34.505	32.655	32.218	35.373	38.756	35.344	36.122	38.160	38.756	40.249	41.184	43.328
Total capitaluri proprii	33.071	34.214	40.508	39.379	39.118	40.761	39.426	38.865	39.118	40.188	38.456	39.803
Datorii nete/(numerar net)	-6.486	-9.391	-13.463	-12.551	-8.076	-14.385	-12.088	-10.193	-8.076	-8.097	-5.450	-5.748
Investiții	3.206	2.821	3.551	4.704	7.171	972	1.444	2.364	2.392	1.403	1.913	1.914
Profit pe acțiune CCA excluzând elementele speciale (RON) ²	0,0341	0,0550	0,1679	0,1198	0,0786	0,0247	0,0191	0,0222	0,0127	0,0172	0,0194	0,0245
Profit pe acțiune (RON) ²	0,0228	0,0470	0,1684	0,0647	0,0672	0,0225	0,0197	0,0208	0,0042	0,0172	0,0163	0,0216
ROACE CCA excluzând elementele speciale (%)	6%	13% ³	38% ⁴	27% ⁵	15% ⁶	25%	24%	21%	15%	13%	13%	13%
Dividend pe acțiune (brut, RON)	0,0310	0,0791 ³	0,0825 ⁴	0,0713 ⁵	0,0644 ⁶							
Rata de distribuire dividende din profitul net	136%	156% ³	50% ⁴	110% ⁵	96% ⁶							
Rata de distribuire dividende din flux de numerar din activitatea de exploatare	32%	64% ³	45% ⁴	44% ⁵	62% ⁶							
Multiplu preț/profit pe acțiune (P/E)	15,9	10,6	2,5	8,9	10,6							
Angajați Grup OMV Petrom la sfârșitul perioadei	10.761	7.973	7.742	7.714	10.545	8.157	8.098	8.159	10.545	10.445	10.158	9.939

¹ Taxele specifice E&P în România pentru 2024 s-au ridicat la 1.394 mil. lei, reprezentând 14% 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 (773 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze naturale (621 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 203 mil. lei. Noul impozit suplimentar asupra veniturilor introdus în 2024 a fost de ~216 mil lei.

Taxele specifice E&P în România pentru 1-9/25 s-au ridicat la 1.119 mil. lei, reprezentând 12% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pentru gaze offshore reprezintă ~14% din veniturile E&P din gaze offshore) și includ redevențe (580 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze naturale (516 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 168 mil. lei. Noul impozit suplimentar asupra veniturilor a fost de 150 mil. lei. Taxa nou introdusă pe construcții acumulată pentru tot anul 2025 la 69 mil. lei a fost plătită în mai 2025.

² Cifrele din perioadele anterioare au fost ajustate retrospectiv în conformitate cu cerințele IFRS ca urmare a majorării capitalului social finalizate în 2022; ³ Include dividendul de bază de 0,0341 lei/acțiune pentru 2021 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2022; ⁴ Include dividendul de bază de 0,0375 lei/acțiune pentru 2022 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2023; ⁵ Include dividendul de bază de 0,0413 lei/acțiune pentru 2023 și dividendul special de 0,0300 lei/acțiune declarat și plătit în 2024; ⁶ Include dividendul de bază pentru 2024 de 0,0444 lei/acțiune care a fost plătit începând cu 3 iunie 2025 și dividendul special de 0,0200 lei/acțiune declarat în 2025, plătit începând cu 3 decembrie 2025.

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 2025

4 februarie: Rezultate T4/25

28 aprilie: Adunarea Generală Anuală a Acționarilor

30 aprilie: Rezultate T1/26

31 iulie: Rezultate T2/26

29 octombrie: Rezultate T3/26