

Rezultate T4/24 OMV Petrom

Christina Verchere, Director General Executiv

4 februarie 2025



Poză: Platforma Transocean Barents contractată pentru forarea sondelor de producție în perimetrul Neptun Deep

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 pandemiilor, cum ar fi COVID-19 (coronavirus); (k) efectele conflictului Rusia-Ucraina; și (l) modificări ale condițiilor de tranzacționare, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Societății să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipative. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și ipoteze, aceste declarații anticipative nu trebuie să se considere ca fiind o predicție a rezultatelor reale sau altfel. Această prezentare nu își propune să conțină toate informațiile care ar putea fi necesare în ceea ce privește Societatea și acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește această prezentare trebuie să facă o evaluare independentă. Societatea nu își asumă nicio obligație de a elibera public rezultatele oricăror revizuri 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.

2024: an remarcabil pentru implementarea strategiei

Neptun Deep



- >90% din buget angajat
- Progres conform planului: fabricarea structurii superioare și a structurii-suport; lucrări la stația de măsurare a gazelor
- Platforma de foraj a ajuns în Marea Neagră
- Am început activitățile de vânzare a gazelor

Energie verde



Portofoliu de proiecte cu capacitate >2.4 GW atins¹

- Am finalizat tranzacțiile M&A cu Renovatio (~1.2 GW, în principal eolian) și Jantzen (710 MW, solar)
- DFI² și contract EPCC³ pentru proiectul propriu Isalnita (89 MW, solar)
- Progres în parteneriatul cu CE Oltenia⁴

TRIR⁸: 0,42

HSSE

Biocombustibili & E-mobilitate



- DFI luată pentru unitatea SAF/HVO, inclusiv 2 electrolizoare pentru H₂ verde
- Tranzacție finalizată cu Respiră Verde
- Finalizare achiziție RAM⁵ – pentru a deveni cel mai mare jucător în e-mobilitate din România; 900 puncte încărcare instalate la finalul lui 2024

Dividende atractive



- Randament⁶ total dividend plătit în 2024 de 12,4%
- Propunere dividend⁷: 0,0444 lei/acțiune
- Dividend special potențial: pe la jumătatea anului 2025, Directoratul va decide dacă va propune un dividend special

Intensitate GHG⁹: -12%

¹Inclusiv parteneriate; ²Decizie finală de investiție; ³Contract de proiectare, achiziții, construcție și punere în funcțiune; ⁴Deținere OMV Petrom: 50%; ⁵Renovatio Asset Management; ⁶Utilizând prețul acțiunii la 30 decembrie 2023; ⁷Propunerea Directoratului supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și Adunării Generale a Acționarilor; ⁸Rata totală a accidentelor înregistrabile, 2024; ⁹Intensitatea gazelor cu efect de seră 2024 vs. 2019 (preliminar)

Performanță rezilientă susținută de afacerea noastră integrată

Rezultat din
exploatare CCA excl.
elemente speciale

1 mld. RON
-57% yoy

Flux de trezorerie
din activități de
exploatare

0,5 mld. RON
-76% yoy

ROACE CCA
excl. elemente
speciale

15,4%
-11 pp yoy

Aspecte cheie T4/24

- Performanță financiară bună în contextul prețurilor mărfurilor și marjelor mai scăzute
- Producție de hidrocarburi peste așteptări
- Disponibilitate ridicată a activelor noastre downstream
- Disciplină strictă a costurilor

Focusul pe strategie a continuat

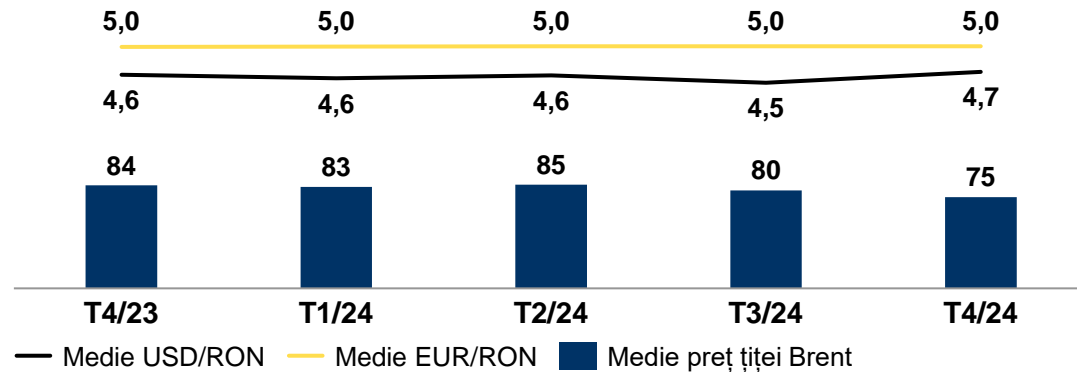
- **Neptun Deep:**
 - ✓ Platforma de foraj a ajuns în Constanța, România
 - ✓ Construcția platformei Neptun a continuat
- Parteneriat cu NewMed Energy pentru explorarea **perimetrului Han Asparuh** în Bulgaria
- Activități de furnizare a gazului natural extinse în Bulgaria
- Tranzacții M&A finalizate pentru energie regenerabilă și în legătură cu Respiră Verde
- Contract EPCC acordat pentru proiectul solar propriu de la **Ișalnița**

Prețurile mărfurilor

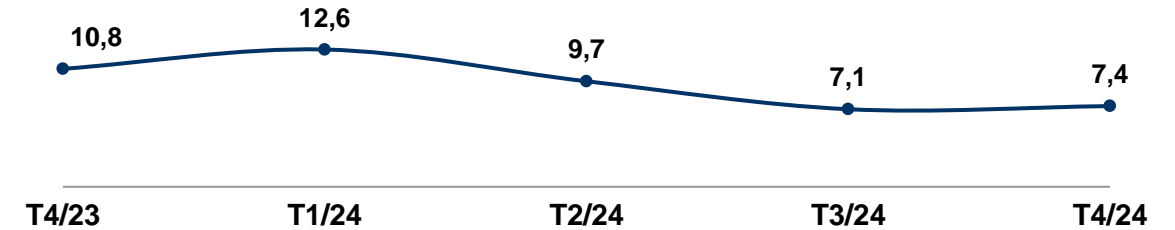
Mediu de piață volatil

Prețuri țiței
USD/bbl

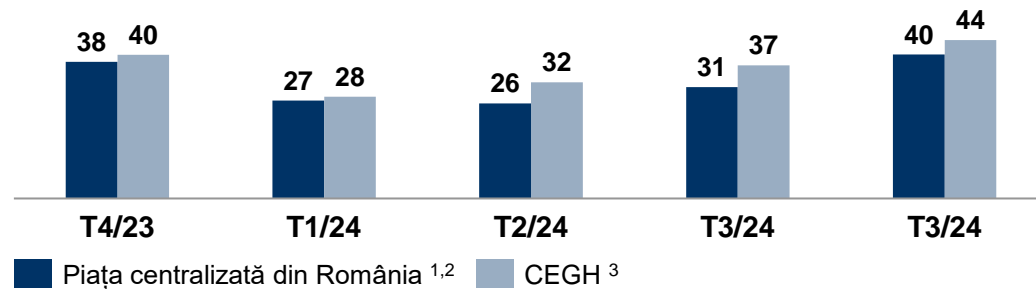
Curs de schimb
RON/USD, RON/EUR



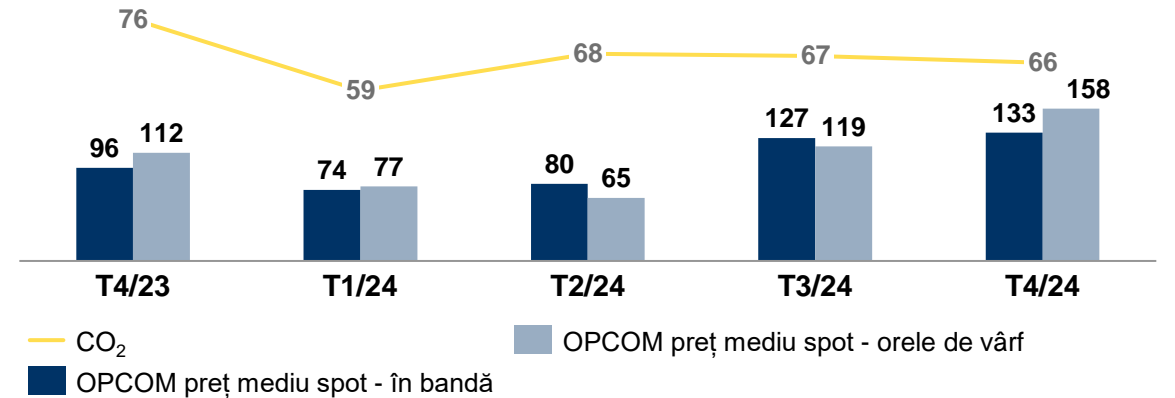
Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom
USD/bbl



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

Evoluție în creștere a cererii pentru produsele noastre

↑ PIB
Creștere estimată

2,1%
2023¹

0,9%
1-9/24¹

1,4%
2024e²

2,5%
2025e²

↓ Inflație (IPC)
Pe un trend descendent

6,6%
Dec 23/Dec 22

5,1%
Dec 24/Dec 23³

3,5%
2025e³

Recomandare de investiții menținută pentru România de agențiile majore de rating, dar cu înrăutățiri recente ale perspectivei ⁴



| Cerere | T4/24 yoy | 2024 yoy | 2024 vs 2019 |
|----------------------------|-----------|----------|--------------|
| Carburanți ⁵ | +2% | +4% | +17% |
| Gaze naturale ⁶ | +8% | +4% | -12% |
| Electricitate ⁷ | +4% | +2% | -10% |

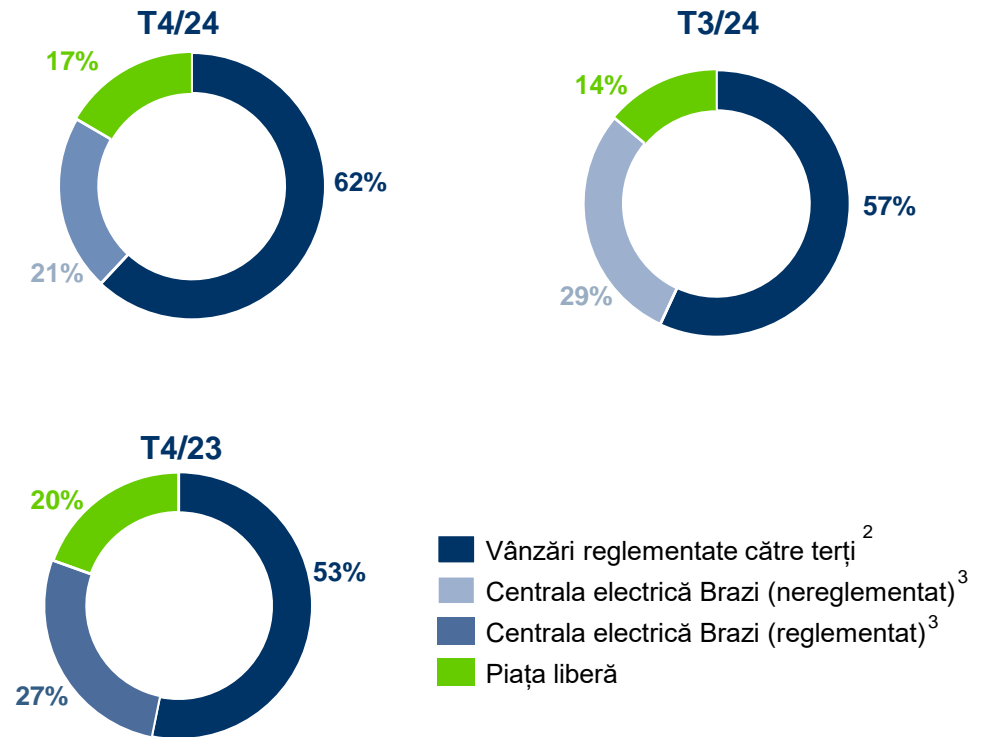
¹ Institutul Național de Statistică (ajustată sezonier, raport ianuarie 2025); ² Comisia Europeană (noiembrie 2024); ³ Banca Națională a României (raport noiembrie 2024); ⁴ S&P (ianuarie 2025), Fitch (decembrie 2024); Moody's (octombrie 2024); ⁵ Carburanții se referă doar la motorina și benzina cu amănuntul; 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

Povara fiscală în creștere

Reglementări aplicabile în 2024-2025

- **Taxa pe construcții speciale:** introdusă începând cu 2025 la 1% din valoarea construcțiilor; sunt așteptate clarificări asupra detaliilor privind aplicabilitatea
- **Impozitul pe cifra de afaceri din sectorul de petrol și gaze naturale:** scop extins începând cu 2025 către companiile care furnizează servicii industriei de petrol și gaze
- **Sectorul de gaze naturale și energie electrică rămâne puternic reglementat:**
 - OUG 32/2024 aplicabilă până la finalul T1/25
 - Costurile cu CO₂ nu mai sunt recuperabile
 - MACEE¹ în vigoare până la finalul anului 2024

Highly regulated gas sales portfolio



¹Mecanismul de Achiziție Centralizată a Energiei Electrice; ²Include 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); ³Centrala electrică Brazi a fost subiectul OUG 119/2022 între septembrie 2022 și martie 2024

Performanța pe divizii

E&P

Principali factori determinanți ai rezultatelor din T4/24

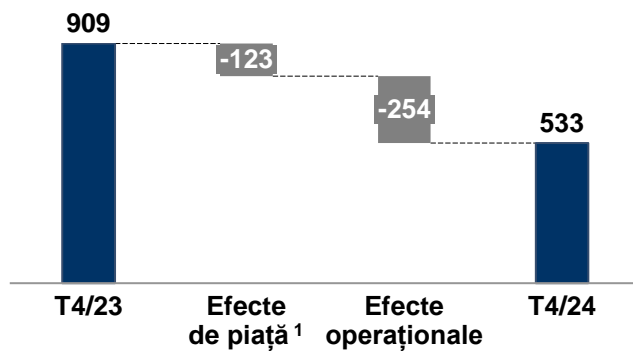
- Preț realizat la țiței -11%
- Vânzări de hidrocarburi -4%
- Impozitare mai mare a gazelor naturale în E&P
- Preț realizat la gaze naturale mai mare
- Costuri de producție mai mici

Perspectiva 2025

- **Țițeiul Brent:** ~75 USD/bbl (2024: 81 USD/bbl)
- **Producție²:** ~104 mii bep/zi (2024: 109 mii bep/zi)
- **Costul de producție:** ~16 USD/bbl (2024: 16.3 USD/bbl)
- **Investiții:** ~5.8 mld. lei (2024: 4.5 mld. lei)

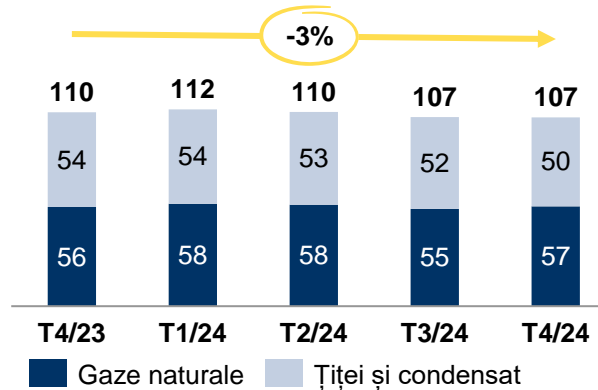
Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale

Mil. lei



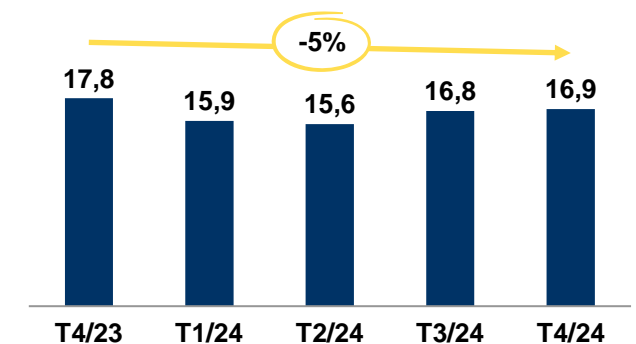
Producția de hidrocarburi

Mii bep/zi



Costul 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 zăcăminte

Performanța pe divizii

R&M

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T4/24



- Volume vânzări produse rafinate -5%
- Marjă de rafinare -32%; marje mai mici la vânzările comerciale și cu amănuntul
- Impozit suplimentar asupra veniturilor



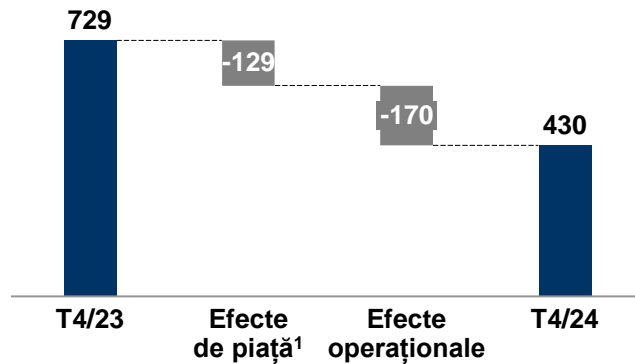
- Rata de utilizare mai mare
- Marjă mai bună pentru activitatea cu produse complementare

Perspective 2025

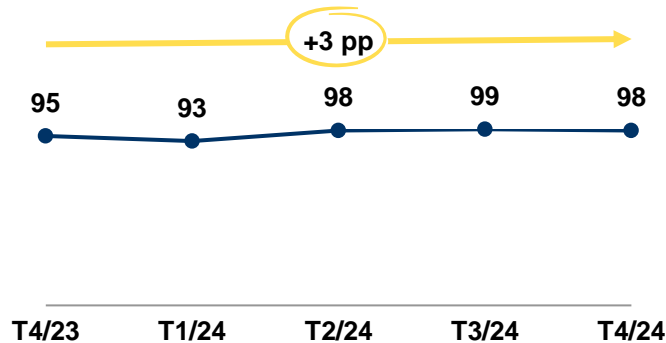
- **Indicatorul marja de rafinare:** 7-8 USD/bbl (2024: 9 USD/bbl)
- **Rata de utilizare a rafinării:** 90-95% (2024: 97%)
- **Cererea de produse petroliere în comerțul cu amănuntul din România:** ușor în creștere vs. 2024
- **Vânzările totale de produse rafinate:** stabile vs. 2024
- **Vânzările cu amănuntul de carburanți:** ușor în creștere vs. 2024

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale

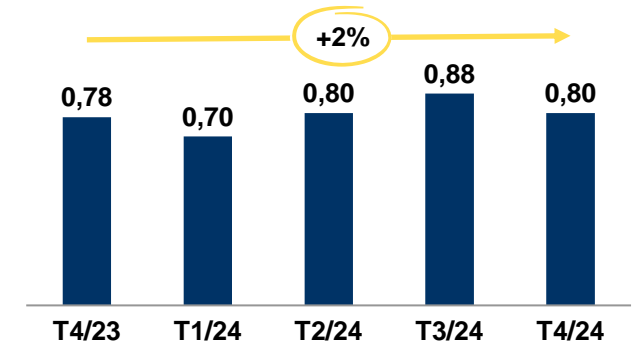
Mil. lei



Rata de utilizare a rafinării %



Volume vânzări cu amănuntul mn t



¹ Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

Performanța pe divizii

G&E

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T4/24



- Marje mai mici la gaze naturale și energie electrică
- Producție și vânzări de energie electrică mai mici



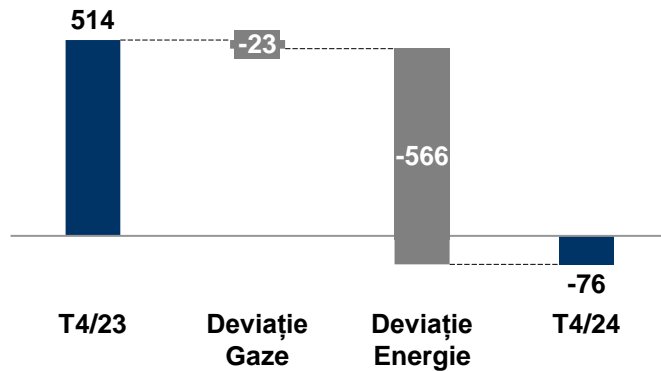
- Volume de gaze naturale mai mari
- Rezultate bune din tranzacțiile de energie electrică pe piața de echilibrare și servicii auxiliare

Perspective 2025

- **Cererea de gaze naturale din Romania:** stabilă vs. 2024
- **Cererea de energie electrică din Romania:** stabilă vs. 2024
- **Volume totale de vânzări de gaze naturale:** mai mici vs. 2024
- **Producția totală netă de energie electrică:** stabilă vs. 2024

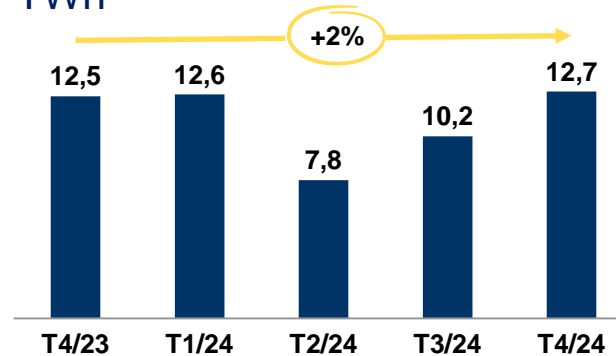
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale

Mil. lei



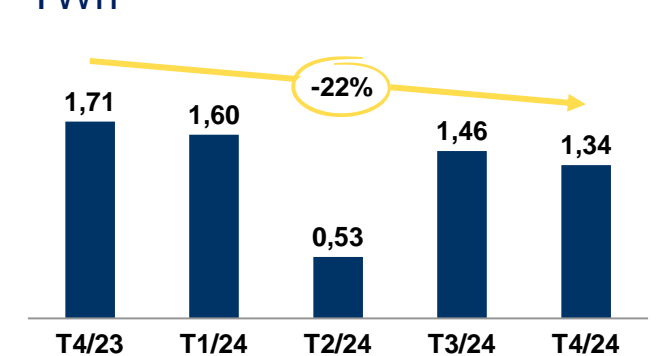
Volume vânzări de gaze naturale

TWh



Producție netă de electricitate centrala Brazi

TWh



Rezultate T4/24 OMV Petrom

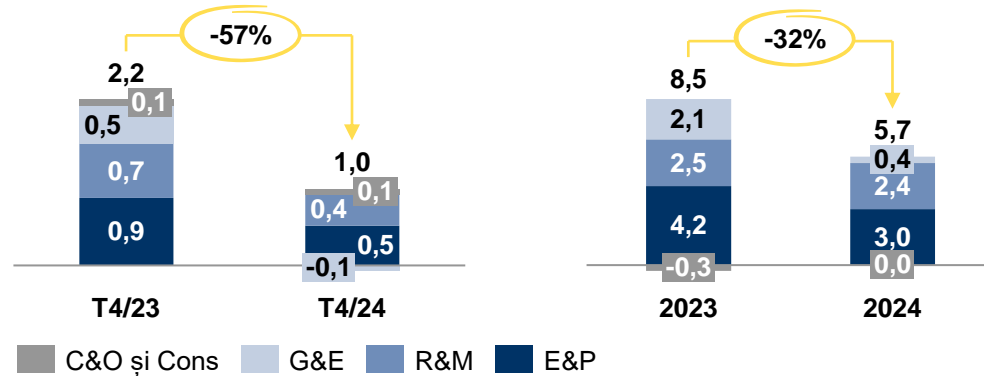
Alina Popa, Director Financiar

4 februarie 2025

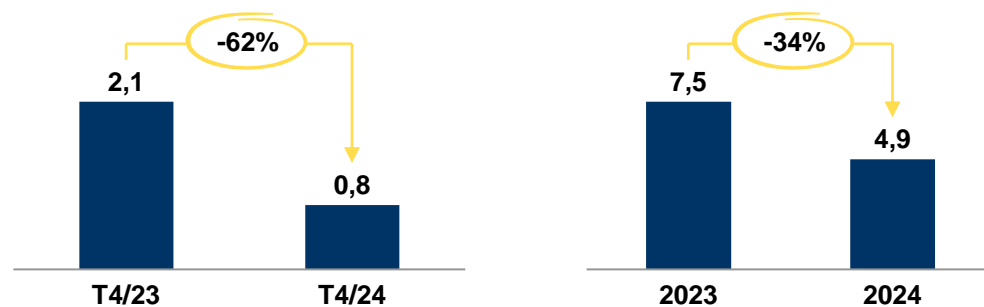


Rezultate robuste; generare de numerar solidă

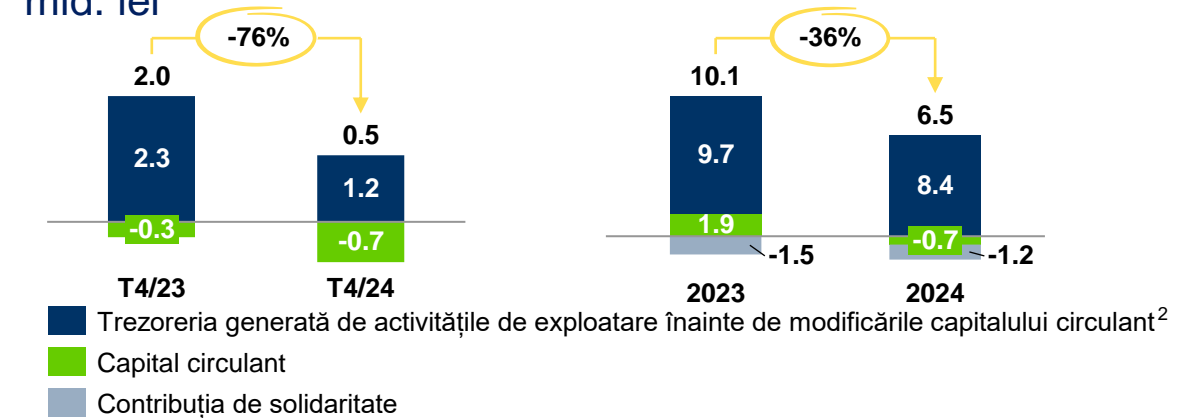
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale (mld. lei)



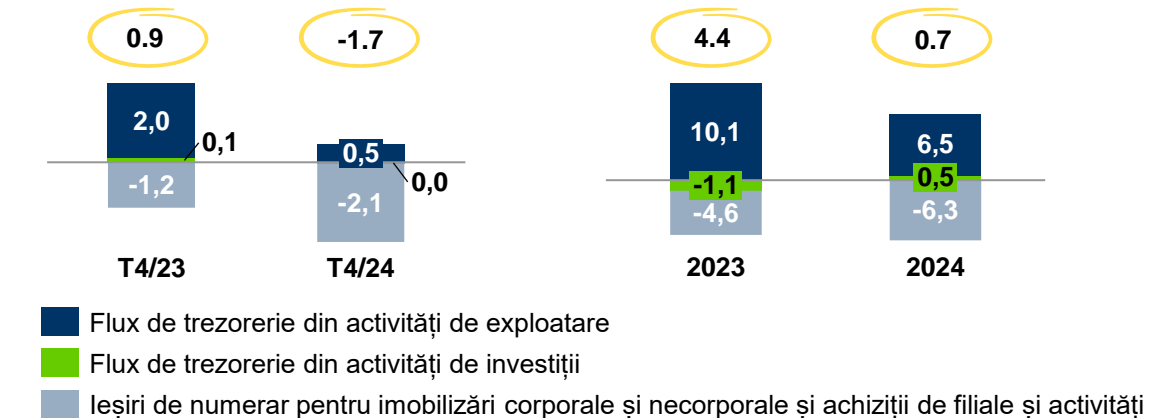
Profit net CCA excluzând elemente speciale¹ mld. lei



Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare mld. lei



Flux de trezorerie extins³ mld. lei



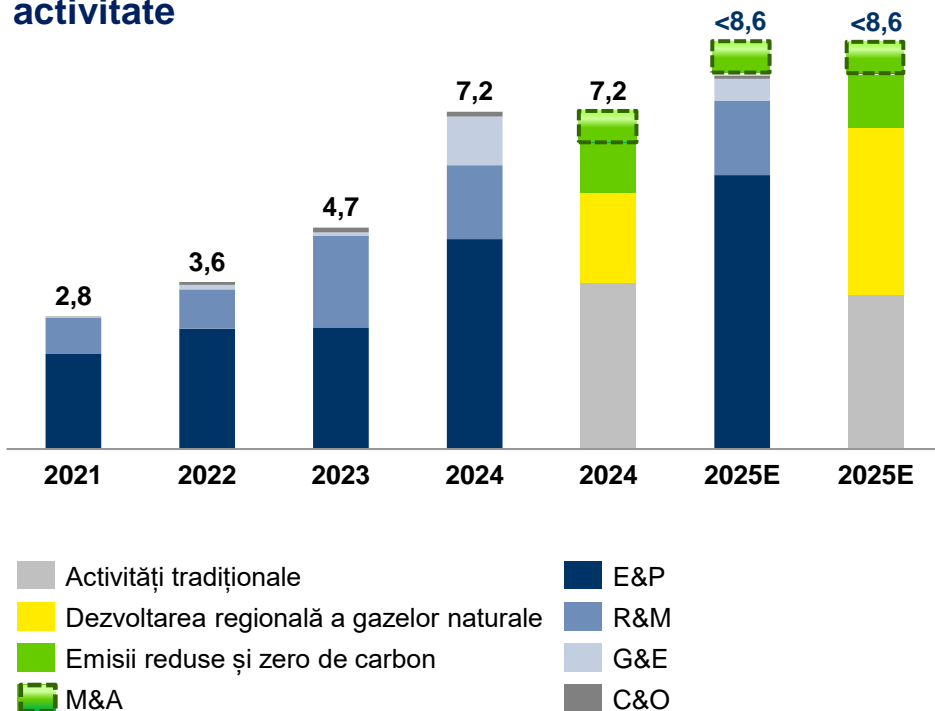
¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă; ² Înaintea contribuției de solidaritate; ³ înainte de plata dividendelor

Investiții

Progresăm în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria noastră

Investiții la nivel de Grup¹
mld. lei

pe segmente de
activitate



2024

- 7,2 mld. lei:

- Proiectul Neptun Deep în fază de execuție
- 39 sonde noi și sidetrack-uri; >500 reparații capitale la sonde
- Unitatea nouă de produse aromatice
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazî
- Achiziția rețelei Renovatio de puncte de încărcare vehicule electrice
- M&A: finalizarea unor tranzacții cu proiecte de energie regenerabilă; finalizarea tranzacției Respiră Verde

2025E

- Până la 8.6 mld. lei:

- Proiectul Neptun Deep
- Sonde noi și sidetrack-uri: ~40; <500 workovers
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazî
- Proiectele de energie din surse regenerabile
- Investiții inorganice potențiale: 0,6 mld. RON

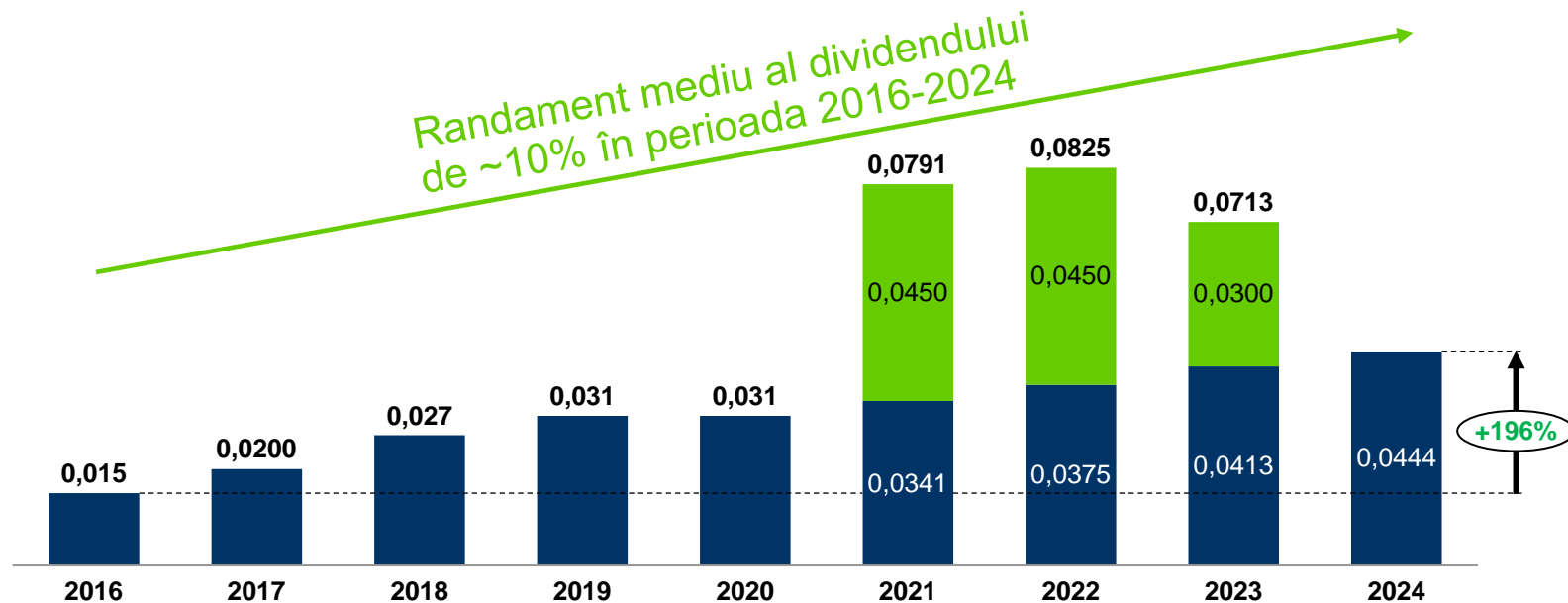
¹ Inclusive investițiile de explorare și evaluare capitalizate; ² SAF/HVO combustibil durabil de aviație și ulei vegetal hidrotratat

Rate de distribuție dividende atractive

2024 – încă un an cu propunere de dividend de bază în creștere

Evoluția dividendului pe acțiune lei/acțiune

■ Dividend de bază
progresiv ■ Dividend
special



Potențial dividend special pentru
2024: decizia va fi anunțată la
mijlocul anului 2025

Propunere inițială dividend de bază
pentru 2024¹: 0,0444 lei/acțiune,
+7,5% comparativ cu anul precedent

¹ Propunere dividend de bază pentru 2024 supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și a Adunării Generale a Acționarilor

Îndrumare pentru 2025-2027

| Indicatori | Realizat 2024 | Asumpții / Ținte 2025 | Asumpții / Ținte medii 2026-2027 |
|--|------------------|--------------------------|-------------------------------------|
| Preț țiței Brent | 81 USD/bbl | 75 USD/bbl | ~75 USD/bbl |
| Producție ¹ | 109 mii bep/zi | ~104 mii bep/zi | <130 mii bep/zi |
| Indicatorul marja de rafinare | 9 USD/bbl | 7-8 USD/bbl | ~8 USD/bbl |
| Investiții | 7,2 mld. lei | <8,6 mld. lei | ~8 mld. lei |
| Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor | 0,7 mld. lei | Negativ | Marginal pozitiv |

¹ Înainte de posibile vânzări de active

Întrebări & Răspunsuri

4 februarie 2025



Back-up

4 februarie 2025



Senzitivități

Impactul asupra Rezultatului din exploatare în 2024

| 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 |



OMV Petrom
