



Christina Verchere

Director General Executiv și Președinte al Directoratului

Alina Popa

Director Financiar

Christina Verchere – OMV Petrom – Director General Executiv

Slide 1 – Introducere

Bună ziua, doamnelor și domnilor, și un călduros bun venit la teleconferința noastră, în cadrul căreia vă vom prezenta performanța noastră pentru primul trimestru al anului 2025.

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

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

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

Slide 2 – Legal Disclaimer

Vă rog să-mi permiteți mai întâi să vă atrag atenția asupra secțiunii “Disclaimer”, pe care o puteți citi în detaliu pe slide-ul 2.

Mesaje-cheie T1/25

Performanță rezilientă susținută de afacerea noastră integrată

Rezultat din
exploatare CCA
excl. elemente
speciale
1,3 mld lei
-29% yoy

Flux de trezorerie
din activități de
exploatare
2,7 mld lei
-11% yoy

ROACE CCA
excl. elemente
speciale
13,3%
-12 pp yoy

Aspecte cheie T1/25

- Performanță financiară bună în contextul unei piețe volatile și puternic reglementate
- Cel mai mic declin de producție în primul trimestru din ultimii 5 ani
- Disponibilitate ridicată a activelor noastre downstream
- Focus puternic pe costuri

Focusul pe strategie a continuat

- **Neptun Deep**: progres conform planurilor; forajul a început în martie; activitățile de marketing au continuat
- Perimetrul **Han Asparuh** din Bulgaria: am transferat o participație de 50% către NewMed Energy; urmărim să începem forajul unei sonde de explorare în 2025
- Începerea construcției unității **SAF/HVO**
- Am acordat contractele EPCC pentru proiectele solare în parteneriat cu **CE Oltenia**
- Propunerea Directoratului pentru dividendul de bază aprobată de către AGA

TRIR¹: 0,47

HSSE

Intensitate GHG²: -13%

¹Rata totală a accidentelor înregistrabile, aprilie 2024-martie 2025; ² Intensitatea gazelor cu efect de seră 2024 vs. 2019

Slide 3 – Mesaje cheie T1/25 – Performanță rezilientă susținută de afacerea noastră integrată

Pe slide-ul 3, prezentăm principalele aspecte importante pentru primul trimestru.

Performanța operațională a fost puternică în primul trimestru. Cu toate acestea, contextul de prețuri și marje mai scăzute și volatile ale materiilor prime, precum și mediul de reglementare, au afectat performanța noastră financiară, parțial compensată de beneficiile integrării.

La 1,3 miliarde RON, Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale din primul trimestru a fost cu 29% mai mic comparativ cu T1/24. Fluxul nostru de trezorerie din activități de exploatare în primul trimestru al anului 2025 a scăzut cu 11% față de T1/24 și a ajuns la 2,7 miliarde RON. ROACE CCA excluzând elementele speciale a ajuns la 13,3 puncte procentuale.

Voi intra în detalii despre fiecare divizie de activitate mai târziu în această prezentare. Cu toate acestea, aș dori să subliniez că producția noastră de hidrocarburi a înregistrat cea mai mică scădere anuală pentru un prim trimestru din ultimii cinci ani, marcând chiar și o ușoară creștere față de T4/24. Utilizarea ridicată a rafinării Petrobrazî și concentrarea noastră continuă asupra costurilor au contribuit, de asemenea, la rezultatele noastre. Segmentul de activitate Gaze și Energie a fost afectat negativ de reglementări, cu toate acestea, rezultatele au rămas per total pozitive la nivel de companie integrată.

În primul trimestru, ne-am concentrat în continuare pe livrarea proiectelor în cadrul celor trei piloni strategici.

În pilonul nostru strategic **Dezvoltarea regională a gazelor naturale**, proiectul nostru Neptun Deep progresează conform planului. În martie, am început forajul în zăcămintul Pelican Sud, în timp ce progresăm cu fabricarea echipamentelor și construcția stației de măsurare a gazelor naturale. De asemenea, am continuat activitățile de comercializare a gazelor naturale.

În plus, în martie, am încheiat tranzacția cu NewMed Energy și avansăm activitățile de explorare în blocul offshore Han Asparuh din Bulgaria, cu scopul de a începe forarea unei sonde de explorare în acest an.

De asemenea, facem progrese semnificative în pilonul nostru strategic **"Tranziția către emisii reduse și zero de carbon"**.

În februarie, am început construcția unității de combustibili sustenabili la rafinăria noastră Petrobrazî, o investiție de 750 de milioane de euro care integrează producția de combustibili sustenabili și două instalații de hidrogen verde. Astfel, vom deveni primul mare producător de combustibili sustenabili din Europa de Sud-Est, contribuind la tranziția energetică.

Și recent am anunțat semnarea contractelor de proiectare și execuție pentru patru parcuri fotovoltaice în parteneriatul nostru cu CE Oltenia. Cele patru proiecte prevăd o capacitate instalată totală de aproximativ 550 MW, mai mare decât capacitatea estimată inițial de 450 MW, construită pe soluțiile actualizate ale contractorilor care vizează maximizarea producției de energie. Investiția totală pentru cele patru parcuri fotovoltaice depășește 400 de milioane de euro, din care aproximativ 70% urmează să fie finanțate prin Fondul de Modernizare. OMV Petrom și CE Oltenia sunt parteneri egali în proiecte, fiecare deținând o participație de 50%.

Iar săptămâna trecută, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat distribuirea unui dividend de bază de 0,0444 RON pe acțiune. Plata se va face începând cu data de 3 iunie. În plus, la mijlocul anului 2025, Directoratul va decide dacă va fi propusă distribuirea unui dividend special.

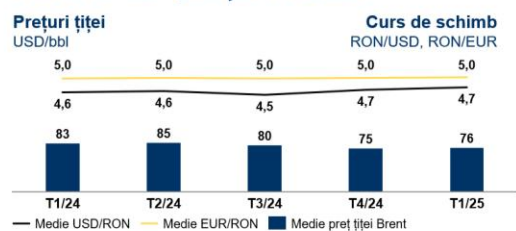
Legat de HSSE, rata totală a accidentelor înregistrabile pentru perioada aprilie 2024 - martie 2025 a fost de 0,47.

Mai mult, ne-am continuat eforturile de reducere a intensității gazelor cu efect de seră prin proiecte în toate cele trei segmente de activitate.

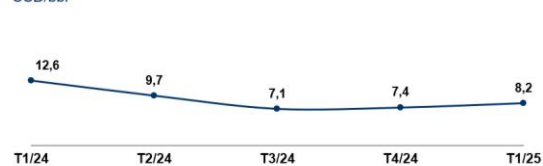
Această pagină a fost lăsată goală intenționat.

Prețurile mărfurilor

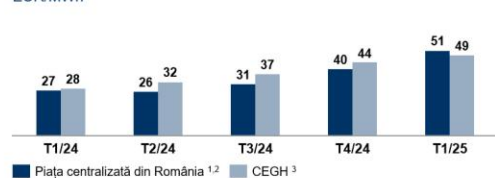
Mediu de piață volatil



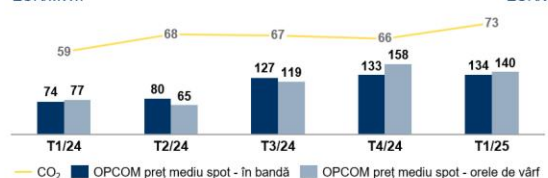
Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom



Prețuri gaze naturale¹



Prețuri electricitate în România¹



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

Slide 4 – Prețurile mărfurilor – Mediu de piață volatil

Acum să aruncăm o privire asupra evoluției prețurilor mărfurilor în primul trimestru al anului 2025.

Prețurile petrolului au fost susținute în ianuarie de sancțiuni suplimentare care vizează comerțul cu petrol rusesc. Cu toate acestea, prețurile au scăzut în februarie și martie, pe măsură ce piețele au devenit mai îngrijorate de creșterea economică globală pe fondul politicii comerciale emergente a SUA. Brent a înregistrat o medie de 76 de dolari pe baril în primul trimestru, în scădere cu 9% comparativ cu T1/24, dar în creștere cu 1% comparativ cu T4/24.

Indicatorul marja de rafinare a OMV Petrom a ajuns la 8 dolari și 23 de cenți pe baril în primul trimestru, cu 35% mai mic comparativ cu T1/24, în principal din cauza scăderii diferențialelor la distilatele medii și la benzină.

Prețurile spot europene ale gazelor naturale au crescut până la jumătatea lunii februarie, susținute de extracția mare din depozite din cauza cererii ridicate. Prețurile au scăzut în a doua jumătate trimestrului, pe măsură ce intrările de GNL au crescut și cererea a scăzut sezonier. La o medie de 49 de euro pe megawatt-oră, prețul CEGH a crescut cu peste 70% de comparativ cu T1/24 și cu 10% comparativ cu T4/24.

Prețurile gazelor naturale pe piața centralizată din România au crescut într-un ritm mai mare, parțial din cauza unor restricții de extracție din depozitele pe piața locală. Prețurile pentru ziua următoare au fost în jur de 51 de euro pe megawatt-oră; cu 28% mai mari comparativ cu T4/24 și cu 88% mai mari comparativ cu T1/24.

Prețurile energiei electrice livrate în bandă în România au rămas în linii mari neschimbate de la un trimestru la altul, dar au crescut cu 82% comparativ cu T1/24, la o medie de 134 de euro pe megawatt-oră. Această creștere reflectă provocările sistemelor energetice din cauza disponibilității temporare scăzute a energiei hidro și eoliene, care necesită mai multă energie din surse de gaze naturale și cărbune.

Prețul mediu al CO₂ a crescut cu 24% comparativ cu T1/24, la 73 de euro pe tonă de CO₂, de la nivelurile foarte scăzute înregistrate în primul trimestru al anului 2024.

Mediul din România

Evoluție în creștere ușoară a cererii pentru produsele noastre



Cerere	T1/25 yoy	2024 yoy	2024 vs 2019
Carburanți ⁵	+1%	+4%	+17%
Gaze ⁶	+2%	+4%	-12%
Energie ⁷	+1%	+2%	-10%

¹ Institutul Național de Statistică (ajustată sezonier, raport martie 2025); ² FMI (aprilie 2025); ³ Banca Națională a României (raport aprilie 2025); ⁴ Moody's (martie 2025); S&P (ianuarie 2025); Fitch (decembrie 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

Slide 5 – Mediul din România: Evoluție în creștere ușoară a cererii pentru produsele noastre

Privind acum mediul macroeconomic românesc, cele mai recente date disponibile arată că, în 2024, PIB-ul a crescut cu doar 0,9% comparativ cu 2023.

Săptămâna trecută, FMI a redus creșterea prognozată a PIB-ului pentru 2025 pentru România de la 3,3% la 1,6%. Iar pentru 2026, PIB-ul României este prognozat să crească cu 2,8%, în scădere de la 3,7% anterior. Deși așteptările sunt în scădere, România rămâne peste media estimărilor pentru UE de 1,2% în 2025 și 1,5% în 2026.

Indicele prețurilor de consum pentru luna martie 2025 față de martie 2024 a fost de 4,9%.

Recent, rating-ul României a fost reconfirmat la gradul investițional, dar cu o revizuire în scădere a perspectivei de la stabil la negativ. Acest lucru a fost determinat de deficitul bugetar ridicat, precum și de perspectivele de creștere economică mai slabe.

Privind sectorul energetic din România în primul trimestru al anului 2025, cererea, pe baza estimărilor noastre interne, a crescut ușor pentru toate produsele noastre.

Cererea de combustibili cu amănuntul a crescut ușor cu mai puțin de 1% comparativ cu T1/24. Cererea comercială a scăzut cu 8% comparativ cu T1/24, din cauza evoluției slabe a sectorului industrial, împreună cu o creștere sezonieră a costurilor energiei din cauza vremii mai reci.

Cererea de gaze naturale a crescut cu aproximativ 2% comparativ cu T1/24, generată de consumul mai mare din gospodării și întreprinderile mici și mijlocii, din cauza vremii foarte reci din februarie.

Cererea de energie electrică a fost cu 1% mai mare comparativ cu T1/24, în timp ce producția internă a scăzut semnificativ, cu 15% comparativ cu T1/24, făcând din România un importator net de energie în primul trimestru al anului 2025, comparativ cu un exportator net în aceeași perioadă a anului precedent. Contribuția din surse hidro, eoliene și gaze naturale la mixul general de producție a scăzut semnificativ comparativ cu T1/24, în timp ce energia electrică din surse solare și pe cărbune a crescut comparativ cu T1/24.

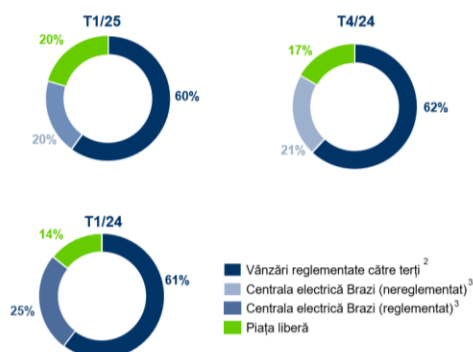
Cadrul de reglementare din România

Povara fiscală și de reglementare persistă

Reglementări aplicabile

- **Taxa pe construcții speciale:** introdusă începând cu 2025 la 0,5% din valoarea netă a construcțiilor; mai mică decât valoarea anunțată inițial, 1% din valoarea brută
- **Impozitul pe cifra de afaceri din sectorul de petrol și gaze naturale:** 0,5%, aplicabil până la final de 2025
- **Sectorul de gaze naturale și energie electrică rămâne puternic reglementat:**
 - Aplicabilitatea OUG 32/2024 extinsă prin OUG 6/2025 până la finalul T2/25 pentru energie electrică și până la finalul T1/26 pentru gaze naturale
 - Alte modificări:
 - Contribuția la ETF ¹ redusă de la 100% la 80%
 - Marja de profit din trading majorată de la 10% la 20%

Portofoliu de vânzări de gaze naturale foarte reglementat



¹Energy Transition Fund = Fondul de Tranziție Energetică; ² 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); ³ Centrala electrică Brazi a fost subiectul OUG 119/2022 între septembrie 2022 și martie 2024

Slide 6 – Cadrul de reglementare din România – Povara fiscală și de reglementare persistă

În ceea ce privește cadrul fiscal și de reglementare pentru piețele noastre, în contextul deficitului fiscal ridicat al României, începând cu 1 ianuarie 2025 a fost introdus un impozit pe valoarea netă a anumitor construcții. Procentul de 0,5% aprobat este mai mic decât cel de 1% din valoarea brută a activelor anunțată inițial la sfârșitul anului 2024. Ca urmare, am redus estimarea impactului asupra OMV Petrom pentru 2025 de la ordin mediu la ordin scăzut în zeci de milioane de euro.

Taxa de 0,5% pe cifra de afaceri introdusă în 2024 pentru doi ani rămâne aplicabilă și în 2025. Ne menținem estimarea asupra impactului acestei taxe la sub 250 de milioane de lei în 2025.

Sectorul gazelor naturale și energiei electrice din România rămâne foarte reglementat, mai mult de jumătate din portofoliul nostru de vânzări de gaze naturale și energie electrică fiind supus unei forme de reglementare sau impozitare.

Ordonanța 32, în vigoare din aprilie 2024, a fost prelungită prin Ordonanța 6/2025, până la sfârșitul lunii iunie a anului curent pentru energie electrică și până la sfârșitul lunii martie 2026 pentru gaze naturale. De asemenea, a adus unele modificări, care au redus ușor presiunea de reglementare, deoarece contribuția la Fondul de tranziție energetică a scăzut de la 100% la 80%, iar marja de profit pentru activitatea de tranzacționare a crescut de la 10% la 20%.

Ne reiterăm convingerea că principiile pieței libere sunt fundamentale pentru investiții și că intervențiile ar trebui să fie de natură temporară.

Performanța pe divizii

E&P – cel mai mic declin de producție în primul trimestru în 5 ani

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T1/25

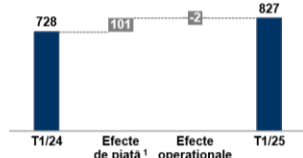
- Preț realizat la gaze naturale mai mare
- Amortizare mai mică
- Preț realizat la țiței -10%
- Vânzări de hidrocarburi -5%
- Impozitare mai mare a gazelor naturale în E&P

Perspectiva 2025

- Țițeiului Brent: ~70 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)

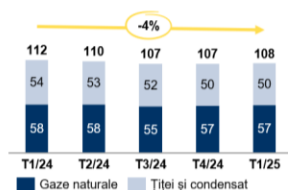
Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale

Mil. lei



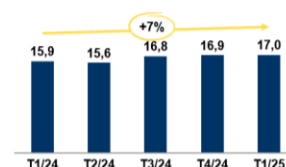
Producția de hidrocarburi

Mii bep/zi



Producția de hidrocarburi

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

Slide 7 – Performanța pe divizii – E&P – cel mai mic declin de producție în primul trimestru în 5 ani

Permiteți-mi să trec acum la performanța diviziilor noastre, începând cu Explorare și Producție.

Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a crescut cu 14% comparativ cu T1/24, la 0,8 miliarde de lei în primul trimestru al anului 2025, determinat de prețul mai mare al gazelor naturale, deprecierea mai mică și efectul din cursul de schimb valutar favorabil, parțial anulate de impozitarea mai mare a gazelor naturale, prețul mai mic al petrolului, volumele de vânzări mai mici și costurile de producție mai mari.

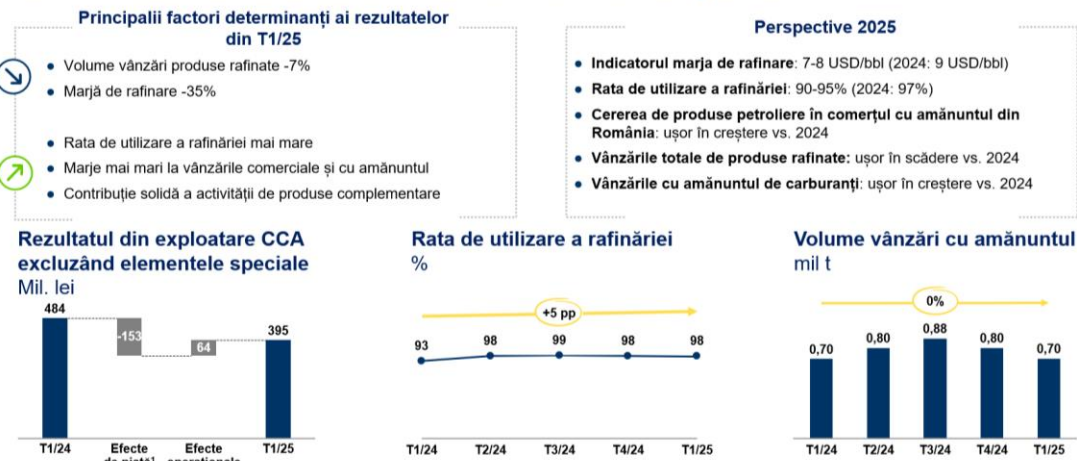
Producția de hidrocarburi în primul trimestru a continuat performanța puternică, cu o scădere de 3,7% comparativ cu T1/24, susținută de contribuția din reparațiile capitale la sonde și foraje, reușind să compenseze parțial declinul natural. Mai mult, producția a fost ușor mai mare comparativ cu T4/24, cu o creștere de 1,3% la gaze naturale, parțial anulată de o scădere de 0,8% la petrol.

Costul de producție pe baril echivalent petrol a crescut cu 7% comparativ cu T1/24, la 17 dolari, reflectând volumele mai mici disponibile pentru vânzare și costurile crescute, inclusiv taxa pe construcții nou introdusă, cu un impact de 0,34 dolari pe baril echivalent petrol.

Pentru întregul an 2025, menținem în mare măsură îndrumările furnizate în februarie. Acum estimăm că prețul petrolului Brent va fi de aproximativ 70 de dolari pe baril, mai mic decât așteptările noastre anterioare de 75 de dolari pe baril. Ne așteptăm să producem aproximativ 104 mii de barili echivalent petrol pe zi, luând în considerare faptul că nu se vor efectua vânzări de active. Deocamdată, vedem în continuare costul de producție la aproximativ 16 dolari pe baril echivalent petrol, ceea ce este o provocare, având în vedere așteptarea unei presiuni inflaționiste persistente asupra costurilor noastre. Cheltuielile de investiții în E&P sunt estimate la aproximativ 5,8 miliarde RON. Alina va oferi mai multe detalii.

Performanța pe divizii

R&M – rata record de utilizare a rafinăriei pentru un T1



¹ Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

Slide 8 – Performanța pe divizii – R&M – O rată record de utilizare a rafinăriei pentru primul trimestru

În Rafinare și Marketing, Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a scăzut cu 18% comparativ cu T1/24, până la 0,4 miliarde de lei în primul trimestru al anului 2025, în principal din cauza marjei de rafinare mai mici. Acest lucru a fost parțial compensat de creșterea ratei de utilizare a rafinăriei și de marjele mai mari ale canalelor de vânzări.

Vânzările cu amănuntul au rămas neschimbate comparativ cu T1/24, dar volumele totale de vânzări de produse rafinate au scăzut cu 7% comparativ cu T1/24, reflectând exporturile mai mici.

Pentru întregul an 2025, estimăm că indicatorul marja de rafinare se va situa între 7 și 8 dolari pe baril. Rata de utilizare a rafinăriei este estimată a fi între 90 și 95% din cauza unei opriri planificate de 20 de zile în al doilea trimestru.

Estimăm că cererea de produse petroliere în comerțul cu amănuntul din România va fi ușor peste 2024. În ceea ce privește vânzările totale de produse rafinate, vedem o performanță ușor mai scăzută comparativ cu 2024, cu vânzări de produse petroliere în comerțul cu amănuntul în ușoară creștere ca urmare a cererii.

Performanța pe divizii

G&E – impact negativ din cadrul de reglementare

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T1/25



- Marje mai mici la gaze naturale
- Marje semnificativ mai mici la energie electrică din cauza reglementărilor
- Producție mai mică de energie electrică



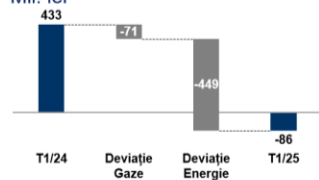
- Volume de vânzări de gaze naturale mai mari
- Rezultate bune din tranzacțiile de energie electrică pe piața de echilibrare și servicii auxiliare

Perspective 2025

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

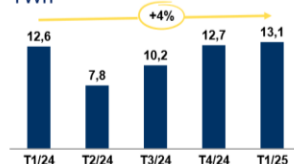
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale

Mil. lei



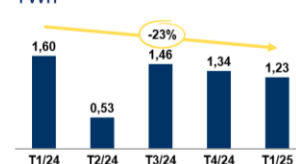
Volume vânzări de gaze naturale

TWh



Producție netă de electricitate centrala Brazi

TWh



9

OMV Petrom Rezultate T1/25

Slide 9 – Performanța pe divizii – G&E – impact negativ din mediul de reglementare

În Gaze și Energie, am înregistrat rezultate mai mici atât în activitatea de gaze naturale, cât și în cea de energie electrică, ceea ce a dus la o pierdere de 86 de milioane de lei, fiind afectați în continuare de cadrul de reglementare și de evoluțiile pieței.

În activitatea de gaze naturale, am avut performanțe operaționale bune, cu volume de vânzări mai mari față de T1/24. Cu toate acestea, s-a obținut o contribuție mai mică comparativ cu T1/24, reflectând marjele în scădere atât pentru gazele naturale din producția proprie, cât și pentru cele achiziționate de la terți, parțial compensate de marja mai mare din gazul extras din depozitele de înmagazinare.

Activitatea de energie electrică a continuat să fie afectată semnificativ de modificările legislației introduse începând cu aprilie 2024 și a reflectat supraimpozitarea ridicată a energiei electrice și costurile mai mari ale gazelor naturale în trimestru. Am obținut rezultate bune de pe piețele de echilibrare și servicii auxiliare, precum și din volumele cumpărate de la terți.

Centrala de la Brazi a generat 1,2 terawatt-oră în primul trimestru, acoperind 9% din mixul de producție al României.

Pentru întregul an 2025, volumele noastre totale de vânzări de gaze sunt preconizate să scadă, în principal din cauza ofertei mai scăzute și oportunităților de tranzacționare mai reduse. Producția electrică netă este de așteptat să fie stabilă față de anul precedent.

Permiteți-mi acum să-i dau cuvântul Alinei pentru mai multe detalii despre rezultatele financiare din primul trimestru al anului 2025.

OMV Petrom Rezultate T1/25

Alina Popa, Director Financiar

30 aprilie 2025



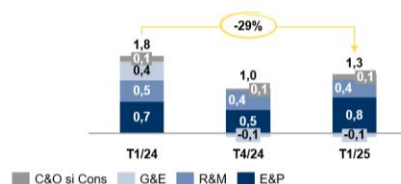
OMV Petrom

Rezultate financiare

Rezultate robuste; generare de numerar solidă

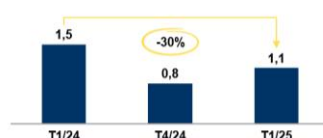
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale

Mld lei



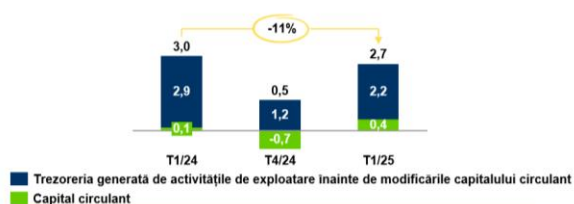
Profit net CCA excluzând elemente speciale¹

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 Înaintea de plata dividendelor

Slide 11 – Rezultate financiare – Rezultate robuste; generare de numerar solidă

Mulțumesc, Christina, și bună ziua și din partea mea.

Voi continua prezentarea noastră cu slide-ul 11, începând cu câteva aspecte importante privind Contul de profit și pierdere și, de asemenea, prezentând evoluțiile cheie în situația fluxurilor noastre de trezorerie.

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale al Grupului a scăzut cu 29 procente comparativ cu T1/24, la 1,3 miliarde lei, cu rezultate mai mari în E&P și rezultate mai mici în diviziile R&M și G&E.

Linia de consolidare excluzând elementele speciale a fost de 154 milioane RON în primul trimestru al anului 2025, în principal ca urmare a volumelor de gaze naturale extrase din depozite.

Pentru primul trimestru al anului 2025, am înregistrat pierderi de deținerea stocurilor de (5) milioane de lei, comparativ cu câștiguri de 23 de milioane de lei în primul trimestru al anului 2024.

De asemenea, am înregistrat cheltuieli speciale nete de (15) milioane RON. Pentru comparație, în primul trimestru al anului 2024, am înregistrat cheltuieli speciale nete de (193) milioane RON, determinate în principal de efectele temporare nete din contractele forward de energie electrică.

În primul trimestru al anului 2025, profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă a scăzut cu 24% față de T1/24, până la 1,1 miliarde de lei.

Impozitul de 0,5% pe venit introdus în 2024 s-a ridicat la circa 51 de milioane de lei, înregistrate în mare parte în segmentul Rafinare și Marketing. În ceea ce privește noua taxă de 0,5% pe construcții, am înregistrat în primul trimestru aproximativ 20 de milioane de lei, în principal în divizia de Explorare și Producție.

În ceea ce privește situația fluxurilor de numerar, în primul trimestru al anului 2025, numerarul generat din activitățile operaționale înainte de mișcările nete ale capitalului de lucru a fost cu 23% mai mic comparativ cu T1/24, la 2,2 miliarde RON.

Modificările capitalului circulant au dus la intrări de numerar de 445 milioane RON în primul trimestru al anului 2025, față de 124 milioane de lei în primul trimestru al anului 2024. Intrările de numerar mai mari reflectă în principal datorii mai mari legate de achizițiile de produse petroliere,

gaze naturale și energie electrică. În consecință, fluxul de trezorerie din activități de exploatare în primul trimestru al anului 2025 s-a ridicat la 2,7 miliarde lei, față de 3,0 miliarde lei în T1/24.

Plățile noastre nete pentru activitățile de investiții s-au ridicat la 1,6 miliarde RON, în creștere cu 44% față de T1/24. Acest lucru reflectă în principal o ieșire de numerar pentru investiții organice în valoare de 1,4 miliarde de lei și o ieșire netă de numerar pentru investiții în obligațiuni de stat de 0,2 miliarde de lei.

Poziția netă de numerar, inclusiv contractele de leasing, a scăzut la 8,1 miliarde RON în primul trimestru al anului 2025, față de 14,4 miliarde RON la finalul lunii martie 2024.

Dividendele noastre de bază pentru exercițiul financiar 2024, în valoare de 2,8 miliarde RON, vor fi plătite începând cu 3 iunie 2025.

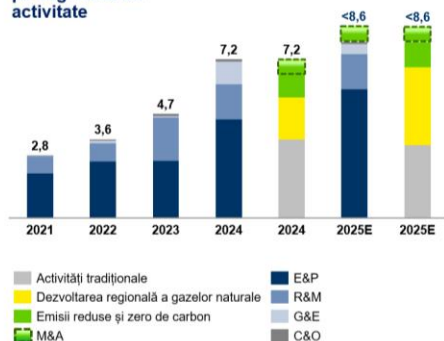
Această pagină a fost lăsată goală intenționat.

Investiții

Progresăm în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria noastră

Investiții la nivel de Grup¹
mld. lei

pe segmente de activitate



T1/25

- 1,4 mld. lei:
- Proiectul Neptun Deep în fază de execuție
- 6 sonde noi și sidetrack-uri; 115 reparații capitale la sonde
- Unitatea nouă de produse aromatice
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazi

2025E

- Până la 8,6 mld. lei:
- Proiectul Neptun Deep
- Sonde noi și sidetrack-uri: ~40; <500 workovers
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazi
- 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 hidrotrat

Slide 12 – Investiții – Progresăm în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria noastră

Trecând acum la slide-ul 12, investițiile totale pentru primele trei luni ale anului 2025 a fost de 1,4 miliarde de lei, cu 44% mai mari comparativ cu T1/24.

75% din această sumă a fost cheltuită în Explorare și Producție, în principal pentru proiectul Neptun Deep. În plus, am finalizat forarea a 6 noi sonde și sidetrack-uri și am efectuat 115 reparații capitale la sonde.

În Rafinare și Marketing, investițiile au crescut cu 86% la aproape 300 de milioane de lei, în principal ca urmare a proiectelor legate de tranziția către activități cu emisii reduse și zero de carbon, precum unitatea SAF/HVO și mobilitate electrică, precum și a lucrărilor de pregătire pentru oprirea planificată de 20 de zile a rafinăriei din luna mai.

În Gaze și Energie, am investit 50 de milioane de lei, în principal pentru finalizarea achiziției a 100% din acțiunile OMV Gas Marketing & Trading Hungary și pentru investiții în centrala electrică de la Brazi.

Pentru întregul an 2025, presupunând un mediu de reglementare și fiscal previzibil și competitiv, menținem îndrumările furnizate în februarie. Planificăm investiții organice de aproximativ 8 miliarde lei, cu peste 25% mai mari comparativ cu 2024. În plus, potențialele investiții anorganice sunt estimate la până la 0,6 miliarde de lei, în principal în legătură cu tranzacțiile de fuziuni și achiziții pe segmentul de Gaze și Energie anunțate în 2024.

Perspective
Îndrumare pentru 2025-2027

Indicatori	Realizat T1/25	Asumptii / Ținte 2025	Asumptii / Ținte medii 2026-2027
Preț țiței Brent	76 USD/bbl	~70 USD/bbl (anterior ~75 USD/bbl)	~75 USD/bbl
Producție ¹	108 mii bep/zi	~104 mii bep/zi	<130 mii bep/zi
Indicatorul marja de rafinare	8,2 USD/bbl	7-8 USD/bbl	~8 USD/bbl
Investiții	1,4 mld. lei	<8,6 mld. lei	~8 mld. lei
Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor	1,1 mld. lei	Negativ	Marginal pozitiv

¹ Înainte de posibile vânzări de active

Slide 13 – Perspective – Îndrumare pentru 2025-2027

Vă rog să îmi permiteți să trecem la Perspective pe slide-ul 13.

Am prezentat deja așteptările noastre pentru indicatorii relevanți pentru 2025. Ca urmare, în acest an, în contextul investițiilor planificate mai mari, ne așteptăm ca Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende să fie negativ, scăzând și mai mult poziția noastră netă de numerar, așa cum am planificat.

Monitorizăm îndeaproape evenimentele de pe agenda globală și evaluăm permanent impactul acestora asupra activității noastre. Deocamdată, ipotezele și țintele comunicate la începutul anului pentru perioada 2026-2027 sunt încă valabile. În funcție de modul în care evoluează contextul în lunile următoare, vom oferi îndrumări actualizate, după caz.

Suntem încrezători că poziția noastră financiară puternică și modelul de afaceri integrat ne vor ajuta să navigăm în acest mediu volatil.

Cu aceasta, încheiem prezentarea noastră și vă mulțumim pentru atenție. Acum suntem disponibili pentru întrebările dvs.

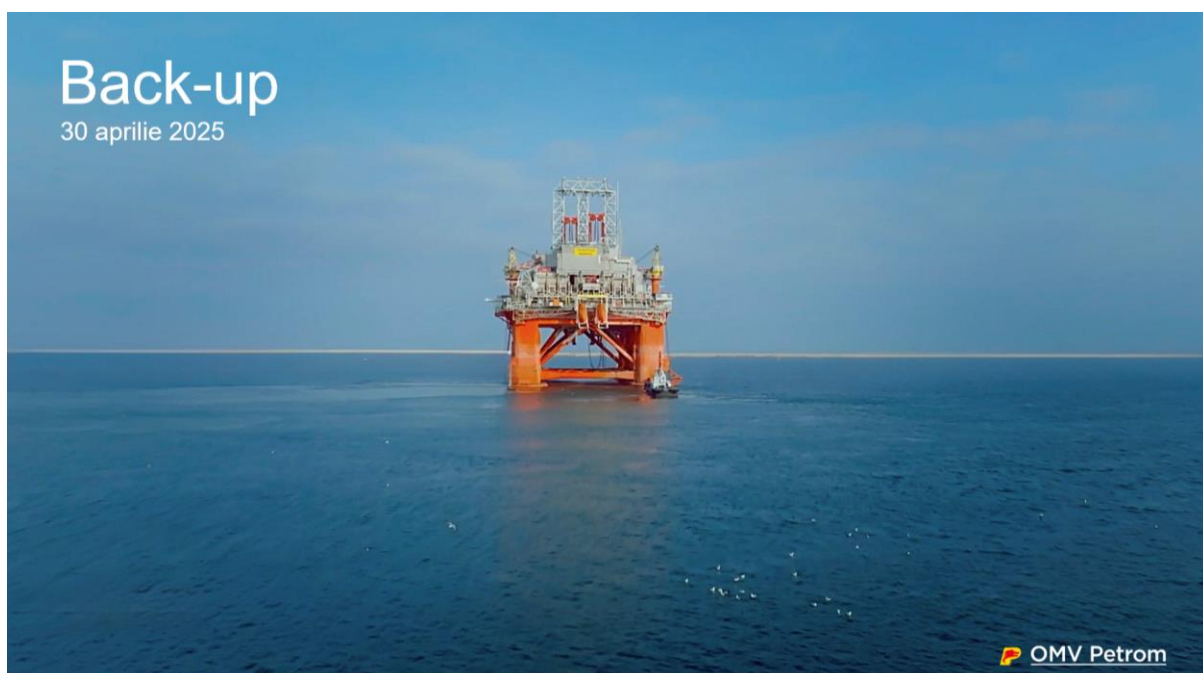
Întrebări & Răspunsuri

30 aprilie 2025



Back-up

30 aprilie 2025



Senzitivități

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

