



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 din partea mea. Vă mulțumim că v-ați alăturat teleconferinței noastre. Îmi face o deosebită plăcere să vă prezint astăzi performanța OMV Petrom pentru trimestrul al doilea al anului 2023.

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 statistică 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 "anticipază", "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 emisii nete 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.

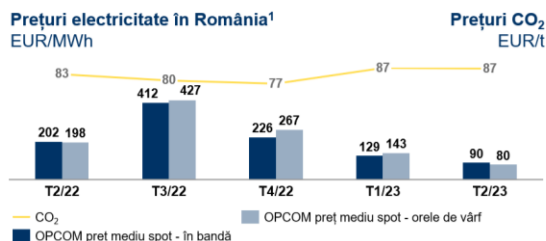
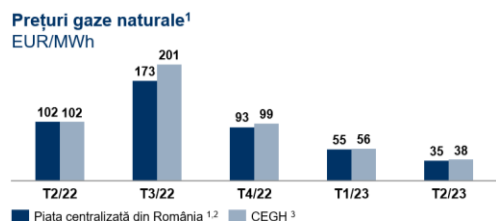
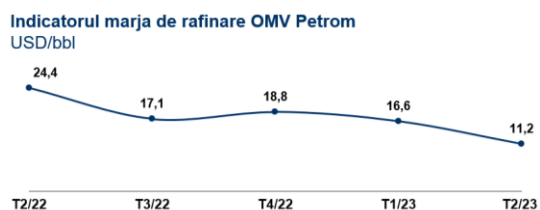
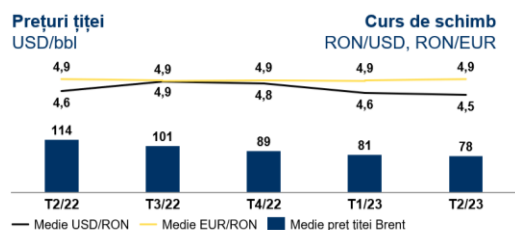
Această prezentare și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.

Slide 2 – Disclaimer

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

Prețurile mărfurilor

Pe un trend descendent, cu volatilitate persistentă



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 3 – Prețurile materiilor prime – Pe un trend descendent, cu volatilitate persistentă

Permiteți-mi să încep cu o privire de ansamblu asupra evoluției prețurilor materiilor prime în trimestrul al doilea al anului 2023.

Prețul Brent și-a continuat declinul în al doilea trimestru și a înregistrat o medie de 78 de dolari pe baril, în scădere cu 4% față de trimestrul precedent. Într-o comparație de la an la an, prețul mediu al Brent a scăzut cu 31%.

Indicatorul marja de rafinare a OMV Petrom a ajuns la 11 dolari și 17 cenți pe baril în al doilea trimestru, mai mic cu peste 13 dolari comparativ cu valoarea record din al doilea trimestru al anului 2022, determinată de o scădere a diferențialelor la produse, în principal pentru motorină, benzină și combustibil de aviație.

Pe piața gazelor naturale, prețurile spot europene au scăzut în primele două luni ale trimestrului din cauza cererii slabe și a intrărilor puternice de GNL. În iunie, prețurile hub-urilor europene au revenit pe creștere pe fondul întreruperilor cauzate de lucrările de mentenanță din Norvegia. La o medie de 38 de euro pe megawatt-oră, prețul CEGH a scăzut cu 63% față de perioada similară a anului precedent și cu 33% comparativ cu trimestrul anterior.

Urmând tendința prețurilor europene, prețurile gazelor naturale pe piața centralizată din România au scăzut și ele, prețurile pentru ziua următoare scăzând cu 65% față de perioada similară a anului precedent, până la o medie de 35 de euro pe megawatt-oră.

Prețurile energiei electrice livrate în bandă în România, în euro, au scăzut cu 56% față de nivelurile ridicate înregistrate în al doilea trimestru al anului 2022 și cu 30% comparativ cu trimestrul anterior.

Prețul mediu al CO2 a rămas la valoarea record de 87 de euro pe tonă, înregistrată în trimestrul precedent.

Mediul din România

Evoluție mixtă a cererii, în pofida creșterii economice



	Cerere		
	T2/23 yoy	1-6/23 yoy	2022 yoy
Carburanți ⁵	+7%	+3%	+2%
Gaze naturale ⁶	-12%	-13%	-16%
Electricitate ⁷	-7%	-8%	-8%

¹ Institutul Național de Statistică (ajustată sezonier); ² Comisia Europeană, mai 2023; ³ Banca Națională a României (raport mai 2023); ⁴ Fitch (martie 2023), Moody's, S&P (octombrie 2022); ⁵ Carburanții se referă doar la motorină și benzină, estimări OMV Petrom; ⁶ Estimările companiei; ⁷ Conform datelor preliminare de la operatorul de sistem

Slide 4 – Mediul românesc: Evoluție mixtă a cererii în pofida creșterii economice

Trecând la mediul macroeconomic din România, cele mai recente date disponibile arată că, în primul trimestru al anului 2023, PIB-ul a crescut cu 2,8% față de perioada similară a anului precedent, susținut în principal de servicii și construcții. În luna mai, Comisia Europeană și-a revizuit în sus estimările pentru creșterea PIB-ului în 2023 la 3,2%, de la 2,5%. Pentru 2024, estimarea de creștere a PIB a fost, de asemenea, majorată, până la 3,5 la sută, de la prognoza anterioară de 3 la sută. Economia României își va continua creșterea, susținută de creșterea consumului privat și de o piață a forței de muncă rezilientă. Cu toate acestea, creșterea va fi mai lentă decât în 2022, din cauza inflației persistente, a condițiilor stricte de finanțare și a creșterii economice scăzute în țările partenere comerciale ale României.

Indicele prețurilor de consum pentru luna iunie 2023 față de iunie 2022 a fost de 10,3%, pe un trend descendent, în linie cu așteptările. Pentru 2023, Banca Națională a României estimează o scădere graduală a ratei inflației, mai semnificativă în semestrul al doilea, cu o medie de 7% pentru întregul an.

Analizând sectorul energetic românesc în trimestrul II 2023, în contextul prețurilor încă ridicate la energie și al preocupărilor legate de inflație, cererea de gaze naturale și energie electrică a continuat să scadă, în timp ce cererea în comerțul cu amănuntul de carburanți a crescut.

Mai exact, față de perioada similară a anului precedent, cererea de carburanți în comerțul cu amănuntul a crescut cu aproximativ 7%, ca urmare a efectului de bază scăzut din 2022, în timp ce cererea pieței comerciale a crescut cu 3%. Cererea de combustibil de aviație a fost mai mare cu 8%, datorită creșterii numărului de zboruri.

Conform estimărilor noastre interne, cererea de gaze a scăzut cu 12% față de perioada similară a anului precedent, reflectând în principal revizia planificată a centralei electrice Brazi și reducerea consumului generală a consumului de gaze naturale din industrie.

Cererea de energie a fost mai mică cu 7% față de perioada similară a anului precedent, în timp ce producția internă de energie a crescut cu 5%, România fiind un exportator net de energie în trimestrul al doilea. Față de perioada similară a anului precedent, producția de energie electrică din hidrocentrale a avut o contribuție semnificativ mai mare la mixul de

generare, energia nucleară a crescut, de asemenea, în timp ce gazul natural și cărbunele au scăzut semnificativ, sursele regenerabile de energie fiind relativ stabile.

Mediul de reglementare din România Intervenții persistente

Reglementări în vigoare

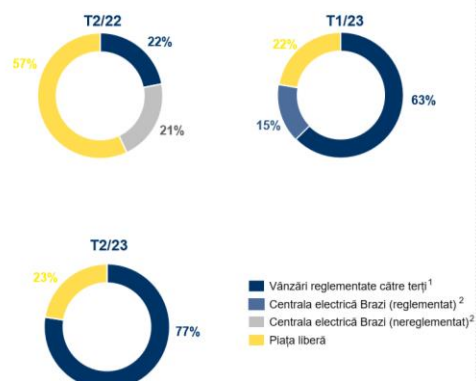
Piața de gaze și electricitate:

- **Legea 357/2022:** aprobă OUG 119/2022; introduce prețuri maxime la gaze naturale și electricitate, preț maxim pentru gazul natural utilizat în producția de electricitate, cantități reglementate, marje reglementate, obligația de înmagazinare de gaze; aplicabilă până în martie 2025
- **Legea 206/2023:** aprobă OUG 153/2022; obligația de a vinde o parte semnificativă a electricității produse la preț fix; aplicabilitate ian 2023 – mar 2025

Taxa de solidaritate UE – Legea 119/2023

- Implementează în legislația română contribuția de solidaritate prevăzută prin Regulamentul UE 1854/2022 pentru companiile din sectoarele combustibililor fosili
- Contribuția de 350 lei pe tona de țiței procesat pentru 2022 și 2023, pentru companii care produc și rafinează țiței

Portofoliu de vânzări gaze naturale din ce în ce mai reglementat



¹ Include cantitățile care fac obiectul OUG 27/2022 și OUG 119/2022 (consumatori casnici, producători de căldură pentru casnici, cost plus, trading, furnizor de ultimă instanță); ² Centrala electrică Brazi este subiectul OUG 119/2022 începând cu septembrie 2022

Slide 5 – Mediul de reglementare din România – Intervenții persistente

A trecut mai bine de un an de când Guvernul României a implementat măsuri pentru a aborda prețurile ridicate la gaze naturale și energie electrică, în vigoare între aprilie 2022 și martie 2025.

Acestea au afectat, de asemenea, trimestrul al doilea al anului 2023, aproape 80% din portofoliul nostru de gaze fiind supus reglementărilor, un nivel care ne așteptăm să fie menținut pentru întregul an 2023.

În ceea ce privește energia electrică, toate vânzările noastre din România au fost supuse unei anumite forme de reglementare sau impozitare în trimestrul al doilea.

Ordonanța de urgență a Guvernului 186/2022, care a transpus în legislația românească Regulamentul UE privind contribuția temporară de solidaritate, a fost modificată și transformată în Legea 119 în mai 2023. Această lege a introdus obligația de plată pentru anii 2022 și 2023 a unei contribuții de 350 de lei pentru fiecare tonă de țiței procesat pentru companiile care produc și rafinează țiței. Alina va detalia mai târziu implicațiile asupra situațiilor noastre financiare.

După cum s-a menționat anterior, intervențiile frecvente în materie de reglementare aduc volatilitate și instabilitate pentru participanții la piață și riscuri sporite de disfuncții ale pieței, inclusiv riscuri legate de securitatea aprovizionării.

Deși plafoanele de prețuri pot sprijini cererea, acestea descurajează investițiile în proiecte de eficiență energetică și transmit pieței semnale distorsionate.

Prin urmare, reiterăm convingerea noastră că principiile pieței libere sunt fundamentale pentru investiții și că intervențiile ar trebui să aibă un caracter temporar.

Mesaje cheie T2/23

Progrese semnificative în implementarea Strategiei 2030

Performanță financiară bună

**Rezultatul din exploatare CCA
excluzând elementele speciale**
1,6 mld lei

-56% yoy¹

**Fluxul de trezorerie din
activități de exploatare**
0,4 mld lei

-89% yoy

**ROACE CCA excluzând
elementele speciale**
31,3%

-4pp yoy

Performanță operațională

- ▶ Contribuția din foraj și reparații capitale a contrabalansat parțial declinul natural
- ▶ Vânzări cu amănuntul: +5% yoy
- ▶ Volume vânzări gaze naturale către terți: +8% yoy
- ▶ Lucrări de revizie generală planificate în downstream

Focus strategic

- ▶ Neptun Deep: decizie finală de investiție în iunie 2023
- ▶ Energie electrică regenerabilă: acord semnat pentru achiziționarea de proiecte fotovoltaice, 710 MW; contract de finanțare semnat pentru 450 MW (în parteneriat cu Complexul Energetic Oltenia)
- ▶ MyAuchan: accelerarea extinderii, 357 de magazine finalizate
- ▶ Noi descoperiri de țiței și gaze naturale
- ▶ Anunțarea dividendului special²

TRIR⁴: 0,48

HSSE³

Intensitatea GHG⁵: -11%

¹ year-on-year/comparativ cu perioada similară a anului anterior; ² Propunerea Directoratului, supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și a Adunării Generale a Acționarilor; ³ Sănătate, Siguranța Muncii, Securitate și Mediu; ⁴ Rata totală a accidentelor înregistrabile, iulie 2022 - iunie 2023; ⁵ Intensitatea gazelor cu efect de seră 2022 vs. 2019

Slide 6 – Mesaje-cheie T2/23 – Progrese semnificative în implementarea Strategiei 2030

Pe slide-ul 6, prezentăm cele mai importante momente ale trimestrului.

Performanța noastră operațională din acest trimestru a reflectat reviziile majore din rafinăria Petrobrazî și centrala electrică Brazî, ambele planificate, dar și prelungite.

Performanța noastră financiară a reflectat, de asemenea, prețuri mai scăzute ale materiilor prime, care converg înapoi la nivelurile anterioare crizei energetice. Acest lucru a fost parțial compensat de reziliența afacerii noastre, inclusiv de măsurile de optimizare a vânzărilor, precum și de o concentrare continuă asupra costurilor și capitalului circulant.

În consecință, Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale de 1,6 miliarde lei a fost mai mic cu 56% față perioada similară a anului precedent.

Fluxul nostru de numerar operațional a scăzut cu 89% față perioada similară a anului precedent, la 0,4 miliarde lei, din cauza rezultatelor operaționale mai mici, dar și din cauza plății a aproximativ 1,5 miliarde lei contribuție de solidaritate aferentă țiteiului rafinat pentru 2022, de care am menționat mai devreme. ROACE CCA excluzând elementele a rămas robust, la 31 de puncte procentuale.

În Explorare și Producție, rezultatul în scădere se datorează în principal prețurilor materiilor prime și volumelor de vânzări mai mici. Rezultatul în Rafinare și Marketing a fost mai mic cu 88% față de perioada similară a anului precedent, determinat de marjele de rafinare mai mici, precum și de revizia planificată prelungită a Petrobrazî. În segmentul Gaze și Energie, rezultatul a fost mai mic cu 42% față de perioada similară a anului precedent, în contextul opririi totale a centralei Brazî și al unui mediu de piață provocator, cu impact negativ din partea legislației.

Ne-am concentrat în continuare pe realizarea celor trei direcții strategice ale noastre și voi detalia ulterior progresele înregistrate în ceea ce privește pilonii strategici, Tranziția către emisii de carbon reduse și zero și Dezvoltarea regională a gazelor naturale.

Mă voi referi acum doar la cel de-al treilea pilon strategic, Optimizarea activităților noastre tradiționale, unde, în parteneriat cu Auchan, am ajuns la 357 de magazine în benzinăriile marca Petrom la finalul lunii iunie și ne

propunem să finalizăm extinderea la 400 de magazine până la finalul anului.

În iunie, am anunțat descoperirea de noi resurse de țiței și gaze naturale în România. Cumulat, zăcămintele descoperite dețin resurse recuperabile de peste 30 milioane barili echivalent țiței. Acesta este rezultatul strategiei noastre de explorare axată pe oportunități situate în apropierea infrastructurii existente, ceea ce facilitează dezvoltarea rapidă, conectarea și producția timpurie a resurselor nou găsite.

Pe 27 iulie, am anunțat propunerea Directoratului de distribuire a unui dividend special de 0,0450 lei pe acțiune. Aceasta va fi supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și, ulterior, a Adunării Generale a Acționarilor. Alina va oferi mai multe detalii în acest sens.

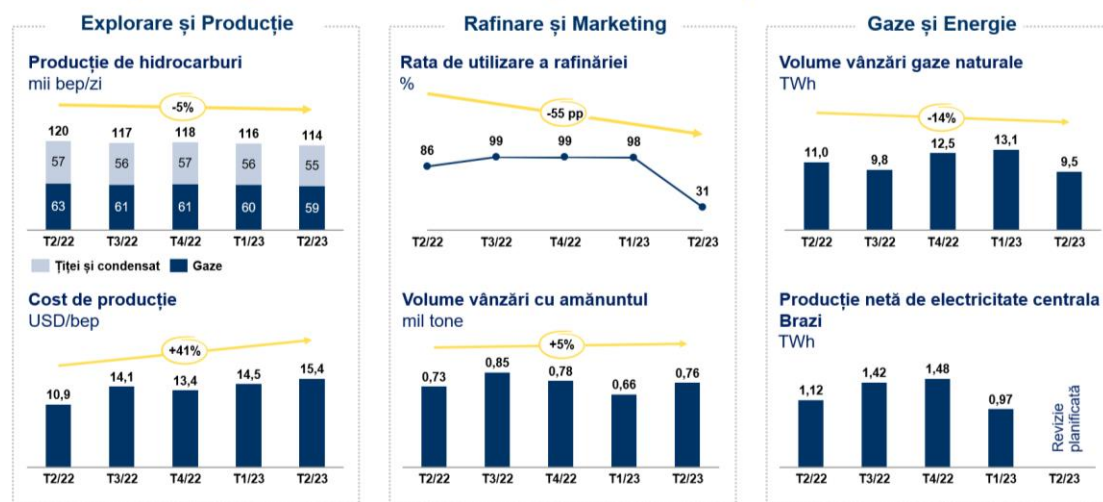
Legat de HSSE, rata totală a accidentelor inregistrabile pentru perioada de rulare iulie 2022-iunie 2023 a fost de 0,48.

În plus, continuăm eforturile noastre de reducere a intensității GES cu proiecte în toate cele trei segmente de afaceri.

Această pagină a fost lăsată goală intenționat.

Performanța operațională

Influențată negativ de mentenanța la instalații-cheie



Slide 7 – Performanța operațională – Influențată negativ de mentenanța la instalații-cheie

Pe slide-ul 7, aș dori să prezint performanța noastră operațională și voi începe cu segmentul **Explorare și Producție**.

Producția de hidrocarburi a scăzut cu 5%, reflectând declinul natural din principalele zăcăminte și efectul activităților de întreținere planificate, parțial compensat de contribuția noilor sondelor noi și a reparațiilor capitale la sonde.

Costul de producție pe baril echivalent petrol a crescut cu 41% față de perioada similară a anului precedent, la un nivel de 15 dolari și 40 de cenți, reflectând creșterea costurilor, producția mai mică disponibilă pentru vânzare și efectul nefavorabil al cursului de schimb. Reamintim, de asemenea, că costurile din al doilea trimestru al anului 2022 au beneficiat de un efect pozitiv de 2 dolari și 10 cenți pe baril echivalent petrol în urma unui audit fiscal. Pentru a aborda inflația costurilor, ne concentrăm în continuare asupra unor măsuri de contracarare a presiunii venite din partea furnizorilor prin intensificarea activităților noastre de achiziții, în timp ce implementăm în continuare măsuri de eficientizare.

În **Rafinare și Marketing**, rata de utilizare a rafinăriei a fost de 31%, reflectând revizia rafinăriei Petrobrazî, planificată inițial pentru 42 de zile, apoi prelungită cu două săptămâni ca urmare a unor lucrări suplimentare identificate în timpul activităților de mentenanță. Pentru luna iulie, utilizarea medie a rafinăriilor este de peste 80%, reflectând o încetinire a reluării activității față de estimarea inițială și o creștere a acesteia în ultimele zile la 95%.

Volumul total al vânzărilor de produse rafinate a scăzut cu 10% față de perioada similară a anului precedent, în principal ca urmare a disponibilității mai mici a produselor din cauza opririi rafinăriei. Astfel, o scădere cu 28% a fost înregistrată de volumele de vânzări totale de produse rafinate exceptând vânzările cu amanuntul, atât exporturi, cât și vânzări comerciale în România. Cu toate acestea, volumele noastre de vânzări cu amănuntul au crescut cu 5%, datorită cererii mai mari.

În segmentul Gaze și Energie, volumul total al vânzărilor de gaze naturale a scăzut cu 14% față de perioada similară a anului precedent, ca urmare a faptului că nu s-au consumat volume de gaze naturale în centrala electrică Brazî. Volumele de gaze naturale au fost redirectionate și vândute către terți, rezultând o creștere de 8% față de perioada similară

a anului precedent, cu volume mult mai mari vândute către clientii casnici și producătorii de energie termică pentru consumatorii casnici, precum și clienților în furnizare de Ultimă Instanță. Aceasta este o realizare majoră a echipei noastre de vânzări, în special în contextul unei oferte excedentare, cu marje în scădere.

Centrala electrică Brazi s-a aflat într-o întrerupere planificată prelungită, cu întreaga capacitate pentru întregul trimestru, comparativ cu doar jumătate din capacitatea sa în aprilie 2022.

Această pagină a fost lăsată goală intenționat.

Investiții Pe un trend ascendent

Investiții la nivel de Grup¹
mld lei



¹ Inclusive investițiile de explorare și evaluare capitalizate

8

OMV Petrom Rezultate T2/23

1-6/23

► 2,4 mld lei:

- 16 sonde noi și sidetrack-uri; ~240 reparații capitale la sonde
- Înlocuirea camerelor la instalația de cocsare
- Revizia generală a rafinării Petrobraz
- Unitate nouă de produse aromatice
- Revizia planificată a centralei electrice Brazi

2023E

► ~6,0 mld lei:

- Sonde noi și sidetrack-uri: ~55; ~450 de reparații capitale la sonde
- Proiectul Neptun Deep
- Înlocuirea camerelor la instalația de cocsare
- Revizia generală a rafinării Petrobraz
- Unitate nouă de produse aromatice
- Revizia planificată a centralei electrice Brazi
- Proiecte adiționale de energie din surse regenerabile

Slide 8 – Investiții – Pe un trend ascendent

Trecând acum la slide-ul 8, în prima jumătate a anului 2023, investițiile totale organice s-au ridicat la 2,4 miliarde de lei, în creștere cu 72% față perioada similară a anului precedent.

Aproape jumătate au fost direcționate către Explorare și Producție, unde am finalizat forarea a 16 sonde noi și sidetrack-uri, inclusiv o sondă de explorare, și am efectuat peste 240 de lucrări de reparații capitale.

În Rafinare și Marketing, cea mai mare parte a investițiilor de 1,1 miliarde de lei au fost dedicate reviziei majore de la rafinăria Petrobrazî, precum și proiectelor în derulare, cum ar fi înlocuirea camerelor de la instalația de cocsare, construcția unui nou rezervor de țiței și noua instalație de produse aromatice.

În segmentul Gaze și Energie, cele mai multe investiții au fost alocate pentru revizia planificată la centrala electrică Brazi.

Pentru 2023, ne menținem îndrumarea privind investițiile de aproximativ 6 miliarde de lei, mai mare cu aproximativ 70% față de anul precedent, cu investiții sporite dedicate în principal proiectului Neptun Deep, accelerării proiectelor cu emisii reduse și zero de carbon, precum și pentru revizia rafinăriei Petrobrazî și proiectele conexe reviziei.

Strategia 2030 în acțiune

11 mld EUR pentru un viitor predictibil și mai curat al României



Neptun Deep

- 2027 - debut producție gaze
- 100 mld mc - resurse recuperabile totale estimate



Fotovoltaice

- Parteneriat cu CE Oltenia: 450 MW
- Proiecte fotovoltaice în Teleorman: 710 MW



E-mobilitate

- 150 de puncte de încărcare instalate
- Finanțare UE pentru puncte de încărcare electrice: 15 mil EUR



Dividende atractive

- Dividend de bază: 0,0375 lei/acțiune
- Dividend special¹: 0,045 lei/acțiune
- 19,6% randament total al dividendului²

¹ Propunerea Directoratului, supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și a Adunării Generale a Acționarilor; ² Inklusiv dividendul de bază în valoare de 0,0375 lei și folosind prețul acțiunii la 30 decembrie 2022

9

OMV Petrom Rezultate T2/23

Slide 9 – Strategia 2030 în acțiune – 11 miliarde EUR pentru un viitor predictibil și mai curat în România

Doamnelor și domnilor, trimestrul al doilea al anului 2023 a înregistrat câteva repere semnificative în punerea în aplicare a Strategiei noastre 2030, lansată în decembrie 2021.

Voi începe cu pilonul nostru strategic, Dezvoltarea regională a gazelor naturale. În luna iunie, am anunțat decizia finală de investiție la proiectul nostru Neptun Deep și, împreună cu partenerul nostru Romgaz, am înaintat planul de dezvoltare către autoritatea de reglementare pentru confirmare. Acest lucru a declanșat începutul recunoașterii în trimestrul al doilea de rezerve 1P aferente.

Pentru restul anului ne concentrăm pe atribuirea principalelor contracte și permise, în urma confirmării planului de dezvoltare de către autoritatea de reglementare.

Neptun Deep este crucial în asigurarea creșterii noastre durabile pe termen lung, prin generarea unei profitabilități ridicate, care va facilita noi investiții și randamente atractive pentru acționari. Proiectul va aduce o schimbare semnificativă în portofoliul nostru de hidrocarburi.

Până în 2030, producția noastră de gaze naturale se va dubla în comparație cu nivelurile actuale, iar gazul natural va ajunge la o pondere de 70% în producția noastră totală de hidrocarburi.

Trecând la pilonul nostru strategic, **Tranziția către emisii de carbon reduse și zero.**

În ceea ce privește portofoliul nostru de energie regenerabilă, în luna iulie am continuat derularea parteneriatului cu Complexul Energetic Oltenia, prin semnarea contractelor de finanțare pentru construirea a patru parcuri fotovoltaice cu o capacitate cumulată de 450 megawați. Investițiile totale necesare pentru dezvoltarea acestora se ridică la peste 400 de milioane de euro, din care 70% urmează să fie finanțate prin Fondul de modernizare.

În plus, am continuat să ne extindem portofoliul de energie regenerabilă odată cu semnarea în luna iunie a contractului de achiziție a mai multor proiecte de energie fotovoltaică cu o țintă de capacitate instalată de aproximativ 710 megawați, care urmează să fie construite în județul Teleorman din România. Tranzacția este de așteptat să fie finalizată în

trimestrul al doilea al anului 2024, iar parcurile să devină operaționale 18-24 de luni mai târziu.

Această achiziție recentă sprijină realizarea obiectivului nostru strategic de a avea o capacitate instalată de energie regenerabilă de cel puțin 1 GW până în 2030, inclusiv prin parteneriate.

În ceea ce privește mobilitatea alternativă, până la sfârșitul lunii iunie 2023 au fost instalate 150 de puncte de încărcare rapidă și ultra rapidă. Planul nostru pentru 2023 este să ajungem la aproximativ 240 de puncte de încărcare atât în rețeaua proprie de benzinării, cât și în alte locații.

După cum am anunțat ieri, am accesat, de asemenea, un grant UE pentru extinderea în continuare a rețelei noastre de încărcare a vehiculelor electrice, contribuind astfel la crearea unui coridor de stații de încărcare rapidă în stațiile noastre de alimentare existente. Investiția totală în acest proiect este estimată la aproximativ 40 de milioane de euro, din care aproximativ 15 milioane de euro vor fi asigurate din fonduri europene, prin Mecanismul pentru Interconectarea Europei (Connecting Europe Facility).

În plus, ne respectăm, de asemenea, angajamentul de a oferi randamente atractive acționarilor. După nivelul record al dividendelor plătite anul trecut, ieri am anunțat propunerea Directoratului pentru cel de-al doilea dividend special. Împreună cu dividendul de bază deja plătit în luna iunie a acestui an, acesta va conduce la distribuirea în 2023 a unor dividende totale de 5,1 miliarde de lei, din profiturile de anul trecut. Mai multe detalii vor fi oferite de Alina în scurt timp.

Am fost foarte activi în întâlnirile cu investitori din diferite părți ale lumii pentru a discuta planurile noastre strategice și execuția și pentru a colecta feedback-ul lor. Îmbunătățirea anuală a prețului acțiunii noastre de peste 30% este semnificativ peste cea a companiilor similare din sector. Vedem acest lucru ca o dovadă a încrederii din partea investitorilor în performanța firmei și în progresul nostru în implementarea strategiei noastre.

Vă rog să-mi permiteți să dau cuvântul Alinei, care va oferi mai multe detalii despre situația noastră financiară și perspective.

Această pagină a fost lăsată goală intenționat.



Rezultate T2/23 OMV Petrom

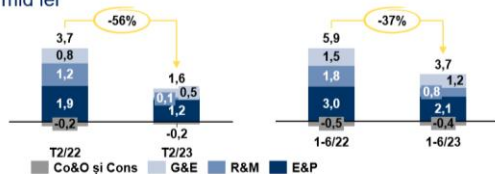
Alina Popa, Director Financiar

28 iulie 2023

Situația veniturilor și cheltuielilor

Rezultate reziliente

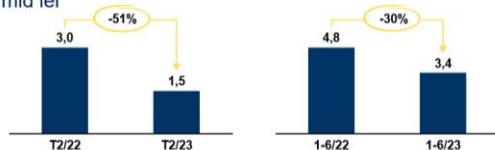
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale
mld lei



► Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale din T2/23 reflectă:

- Prețuri mai mici la mărfuri și marjă de rafinare mai mică
- Revizii generale planificate și activități de mentenanță
- Volume mai mici de vânzări de carburanți și electricitate
- Volume mai mari de vânzări cu amănuntul

Profit net CCA excluzând elemente speciale ¹
mld lei



► Profitul net CCA excluzând elementele speciale din T2/23 reflectă:

- Evoluția rezultatului operațional
- Venituri mai mari din dobânzi la depozitele bancare
- Contribuția de solidaritate tratată ca element special

¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă

Slide 11 – Situația veniturilor și cheltuielilor– Rezultate reziliente

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

Voi continua prezentarea cu slide-ul 11, începând cu câteva repere din Contul de profit și pierdere, cu accent pe evoluțiile din trimestrul II 2023 comparativ cu perioada similară din 2022.

Vânzările au scăzut cu 39% față de perioada similară a anului 2022, ca urmare a prețurilor mai mici ale materiilor prime și a volumelor mai mici de vânzări de produse petroliere și energie electrică. Scăderea a fost doar parțial compensată de volumele mai mari de vânzări de gaze naturale.

Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale din segmentul Explorare și Producție a scăzut la 1,2 miliarde lei, de la 1,9 miliarde lei în trimestru al doilea al anului trecut. Acest lucru a fost determinat de prețurile mai mici ale petrolului și gazelor naturale, de volumele mai mici de vânzări, costurile de producție mai mari și efectul unui curs de schimb valutar nefavorabil (lei s-a apreciat fata de USD), parțial contrabalansate de scăderea impozitării din E&P și a ajustărilor de depreciere.

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale din segmentul Rafinare și Marketing a scăzut cu 88% față de perioada similară a anului precedent ajungând la 142 milioane lei, din cauza marjei de rafinare și a gradului de utilizare a rafinăriei mai mici, parțial contrabalansate de volumele și marjele mai mari din activitatea de vânzare cu amănuntul.

Rezultatul exploatare excluzând elementele speciale din segmentul Gaze și Energie a fost mai mic cu 42% față de perioada similară a anului precedent, la 471 milioane lei, în contextul unui mediu de piață provocator și al unei intervenții fiscale și de reglementare semnificative. Rezultatul reflectă, de asemenea, revizia prelungită a centralei electrice Brazi.

Linia de consolidare excluzând elementele speciale de (139) milioane lei în al doilea trimestru al anului 2023 reflectă, în principal, cantitățile crescute de stocuri de țiței ca urmare a reviziei rafinăriei, precum și stocurile mai mari de gaze naturale din cauza perioadei de injecție.

În consecință, rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale al Grupului a scăzut cu 56% față de perioada similară a anului precedent, ajungând la 1,6 miliarde lei.

Pentru trimestrul al doilea al anului 2023, am înregistrat pierderi din deținerea de stocuri de (30) milioane lei, reflectând în principal scăderea prețurilor la țiței pe parcursul trimestrului. Pentru comparație, în trimestrul al doilea al anului trecut am înregistrat câștiguri din deținerea stocurilor de 322 milioane lei.

Cheltuieli speciale nete de (25) milioane lei au fost înregistrate și în al doilea trimestru al anului 2023. Pentru comparație, în al doilea trimestru al anului 2022, cheltuielile speciale nete de (450) milioane lei au fost legate în principal de pierderile temporare din contractele forward de energie electrică.

Pierdere netă atribuibilă acționarilor societății-mamă a scăzut cu 51% față de perioada similară a anului precedent, la 1,5 miliarde lei.

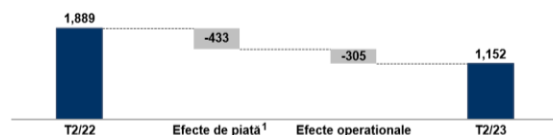
După cum a menționat anterior Christina, noua legislație emisă în mai 2023 a introdus obligația de a plăti o contribuție de solidaritate pentru 2022 și 2023. În consecință, am reflectat în trimestrul II contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat în valoare de 1,5 miliarde lei pentru întregul an 2022 și în valoare de 498 milioane lei pentru semestrul I 2023, prezentată ca linie separată în contul de profit și pierdere consolidat, sub linia rezultatului din exploatare. Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat este tratată ca element special în calculul Profitului net CCA excluzând elementele speciale. Prin urmare, Profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă a fost negativ de (537) milioane lei.

Această pagină a fost lăsată goală intenționat.

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale

Prețuri mai mici și revizie planificată prelungită

E&P
mil lei



► Impozitare E&P mai mică

► Ajustări de deprecieri mai mici

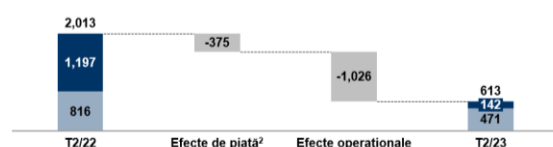


► Preț realizat la țiței -33%; preț realizat la gaze mai mic

► Vânzări de hidrocarburi -6%

► Costuri mai mari de producție

R&M și G&E
mil lei



► Vânzări cu amănuntul +5%; marjă mai bună pentru activitatea cu produse complementare

► Vânzări de gaze către terți +8%; marje bune pentru gazul importat

► Rezultat bun din tranzacțiile cu electricitate în afara României



► Marjă de rafinare -54%; vânzări produse rafinate -10%

► Revizie generală a rafinării Petrobrazi

► Revizie planificată a centralei Brazi

¹ Efecte de piață definite ca prețurile țițeiului și gazelor, efectul cursului de schimb asupra veniturilor, efectul prețurilor asupra redevențelor (inclusiv suprataxarea veniturilor din vânzarea gazelor);

² Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

Slide 12 – Rezultatul din exploatare CCA excluzând elemente speciale - Prețuri mai mici și revizii planificate prelungite

Permiteți-mi să trec la slide-ul 12, care arată principalele elemente de bază pentru dezvoltarea rezultatului din exploatare CCA excluzând elementele speciale.

Voi începe cu Explorare și Producție, unde Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a scăzut la 1,2 miliarde lei.

Deviația efectului de piață de 433 milioane lei reflectă efectul negativ al scăderii prețurilor la petrol și gaze naturale, compensat parțial de efectul pozitiv al taxelor E&P mai mici.

Pentru gaze naturale, taxele din acest an au reflectat cantități mai mari de vânzări reglementate, care sunt scutite de supraimpozitare și pentru care redevențele sunt calculate la prețuri plafonate în loc de CEGH.

Efectele operaționale includ, în principal, deviația negativă de volum, datorată vânzărilor de hidrocarburi cu 6% mai mici, compensată parțial de ajustări de depreciere mai mici.

Privind graficul inferior, Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale al segmentului Rafinare și Marketing a scăzut cu 88% față de cel din trimestrul al doilea al anului 2022. Efectul negativ de piață reflectă marja de rafinare mai scăzută, determinată de scăderea diferențialelor majorității produselor.

Efectele operaționale au fost negative, ca urmare a reviziei prelungite a rafinării Petrobrazi, cu un impact negativ total în rezultat de 355 milioane lei sub forma costurilor mai mari de mentenanță și a pierderii de marjă. Rezultatul a fost, de asemenea, afectat negativ de o creștere a provizioanelor de mediu de aproximativ 60 de milioane de lei. Acestea au fost doar parțial compensate de volumele și marjele mai mari ale vânzărilor cu amănuntul, precum și de o performanță îmbunătățită a marjei pentru activitatea cu produse complementare.

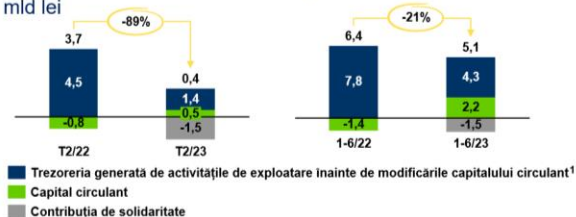
În segmentul Gaze și Energie, rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a scăzut cu 42% față de perioada similară a anului precedent. Contribuția activității de gaze naturale a scăzut, fiind influențată de marjele mai mici realizate la gazele naturale din producția proprie și la tranzacțiile din afara României, compensate parțial de marjele bune din volumele de gaze importate. Rezultatul activității de energie electrică a crescut, susținut de marjele bune realizate la tranzacțiile

încheiate în afara României. Rezultatul a reflectat, de asemenea, reversarea unui provizion pentru riscurile evaluate de Grup în domeniul impozitării specifice sectorului.

Situația fluxurilor de trezorerie

Capital circulant pozitiv

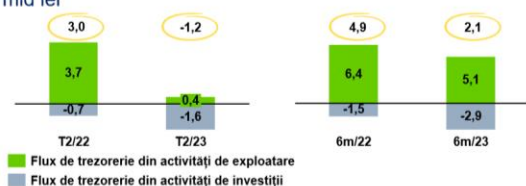
Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare
mld lei



► Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare în T2/23:

- Scăderea trezoreriei generate de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant
- Contribuția de solidaritate pentru 2022 plătită în T2/23: 1,5 mld lei
- Capital circulant pozitiv

Flux de trezorerie extins²
mld lei



► Fluxul de trezorerie extins în T2/23²:

- Reflectă evoluția fluxurilor de trezorerie din activitățile de exploatare
- Leșiri de numerar din activitățile de investiții cu 117% mai mari față de T2/22

¹ Înaintea contribuției de solidaritate; ² Înaintea de plata dividendelor

Slide 13 – Situația fluxurilor de trezorerie – Capital circulant pozitiv

Pe slide-ul 13, aș dori să continui cu cele mai importante aspecte privind situația fluxurilor noastre de numerar.

În trimestrul al doilea al anului 2023, fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare a fost de 412 milioane lei, în scădere cu 89% față de perioada similară a anului precedent. Această scădere reflectă, în principal, rezultatul operațional mai scăzut, impozitul mai mare pe profitul plătit, precum și plata contribuției de solidaritate pentru anul 2022.

În ceea ce privește evoluția capitalului circulant net, în trimestrul II 2023 am înregistrat intrări de numerar de 0,5 miliarde lei, comparativ cu o ieșire de numerar de 0,8 miliarde lei în trimestrul II 2022. Intrările din trimestrul II 2023 s-au datorat în principal scăderii creanțelor comerciale, în mare parte pe segmentul G&P, ca urmare a scăderii vânzărilor de gaze naturale și energie electrică.

Fluxurile nete de trezorerie pentru activitățile de investiții s-au ridicat la ieșiri 1,6 miliarde de lei în trimestrul al doilea al anului 2023, în creștere cu 117% față de anul precedent. Plățile pentru activitățile de investiții se referă la investiții în active corporale și necorporale în valoare de 1 miliard lei și plăți pentru investiții în alte active financiare în valoare de 0,6 miliarde lei.

Dividendele noastre de bază record pentru anul financiar 2022, în valoare de 2,3 miliarde lei, au fost plătite începând cu 7 iunie 2023.

Poziția netă de numerar, inclusiv contractele de leasing, a crescut la 13,2 miliarde lei la sfârșitul celui de-al doilea trimestru al anului 2023, față de 12,3 miliarde lei la sfârșitul celui de-al doilea trimestru al anului 2022.

Perspective 2023-2025

Indicatori	Realizat 1-6/23	Asumpții / Ținte 2023	Asumpții / Ținte Medii 2024-2025
Preț țiței Brent	79,7 USD/bbl	75 – 80 USD/bbl (anterior: USD >80/bbl)	~75 USD/bbl
Producție ¹	115 mii bep/zi	~110 mii bep/zi	95 – 100 mii bep/zi
Indicatorul marja de rafinare	14,0 USD/bbl	>10 USD/bbl (anterior: >9 USD/bbl)	~9 USD/bbl
Investiții	2,4 mld lei	~6,0 mld lei	~7,0 mld lei
Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor	2,1 mld lei	Pozitiv	Pozitiv

¹ Excluzând posibile vânzări de active

14 OMV Petrom Rezultate T2/23

Slide 14 – Perspective – 2023-2025

Permiteți-mi să continui prezentarea noastră cu perspectivele, pe slide-ul 14.

Ne așteptăm ca prețul petrolului Brent în 2023 să fie între 75 și 80 de dolari pe baril.

Producția noastră de hidrocarburi în 2023 este de așteptat să fie de aproximativ 110 mii de barili echivalent petrol pe zi, excluzând posibilele vânzări de active în 2023.

Anticipăm că presiunea inflaționistă asupra costurilor noastre va persista pe tot parcursul anului. Cu toate acestea, un dolar mai puternic poate susține costul de producție, estimat acum la aproximativ 16 dolari pe baril echivalent petrol pentru anul 2023.

În Rafinare și Marketing, estimăm în prezent o marjă medie de rafinare de peste 10 dolari pe baril în 2023. Rata de utilizare a rafinăriei este estimată la aproximativ 80% în 2023, având în vedere revizia majoră prelungită a rafinăriei și pornirea mai lentă a acesteia.

După cum a menționat Christina mai devreme, valoarea investițiilor este estimată la în jur de 6 miliarde de lei în 2023, din care 2,9 miliarde de lei dedicați E&P, inclusiv Neptun Deep, 2,1 miliarde de lei diviziei R&M, iar restul diviziei G&P.

În 2023, ne așteptăm la un flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor pozitiv, dar mai mic comparativ cu valoarea din 2022 de 8,2 miliarde lei, în principal datorită investițiilor mai mari și plății contribuției de solidaritate.

Estimăm că cererea de produse petroliere cu amănuntul în România va fi ușor peste 2022. Cererea de gaze naturale și energie electrică este de așteptat să fie semnificativ mai mică comparativ cu anul precedent.

Comparativ cu anul precedent, estimăm că vânzările totale de produse rafinate vor scădea comparativ cu 2022, din cauza exporturilor mai mici, în timp ce vânzările noastre cu amănuntul de combustibil sunt de așteptat să crească ușor.

Se preconizează că volumele noastre totale de vânzări de gaze naturale vor scădea, în principal din cauza ofertei mai mici, atât din partea producției proprii, cât și a livrărilor de la terți. În ceea ce privește centrala

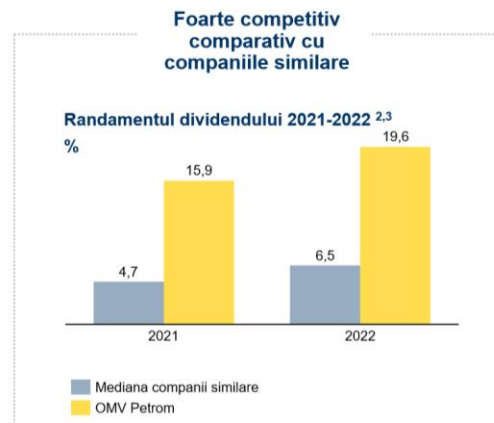
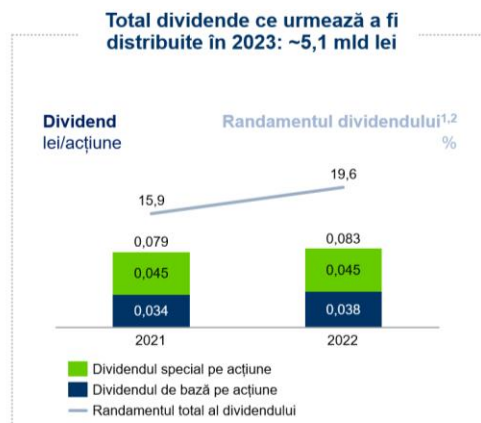
Brazi, oprirea a fost prelungită până în prima săptămână a lunii iulie, din cauza constatărilor identificate în timpul inspecțiilor. Prin urmare, producția netă de energie electrică este de așteptat să fie mai mică comparativ cu anul precedent, în contextul opririi mai lungi decât cea planificată inițial a centralei electrice Brazi.

Pentru perioada 2024-2025, ne menținem deocamdată îndrumările comunicate în luna februarie.

Această pagină a fost lăsată goală intenționat.

Dividend special

Dividende speciale record pentru al doilea an consecutiv



¹ Propunerea Directoratului, supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și a Adunării Generale a Acționarilor; ² Randamentul dividendului OMV Petrom calculat pe baza prețurilor de închidere ale ultimei zile de tranzacționare, neajustate cu majorarea de capital social și dividendul special; ³ Dividende distribuite pentru anii fiscali 2021-2022; Mediana privind companiile similare nu include răscumpărările de acțiuni proprii și se referă la Shell, BP, TotalEnergies, Equinor, Repsol, Galp Energia, Neste Oil, Eni, Orlen, MOL și Tupras.

Slide 15 – Dividend special – Dividende speciale record pentru al doilea an consecutiv

Trecând acum la slide-ul 15, așa cum a menționat Christina, ne-am îndeplinit Strategia 2030, progresând cu transformarea noastră pentru un viitor cu emisii de carbon reduse și, de asemenea, oferind randamente solide acționarilor noștri.

În 2022, am majorat dividendul de bază cu 10% față de cel plătit în anul precedent și am distribuit primul dividend special. Anul acesta, am plătit deja în iunie un dividend de bază majorat cu încă 10%, iar ieri am anunțat al doilea dividend special.

Propunerea de dividend special este de 0,045 lei pe acțiune și este supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și Adunării Generale a Acționarilor.

Randamentul total al dividendelor, incluzând atât cele de bază, cât și cele speciale, va crește la 19,6% în 2023, de la aproape 16% anul trecut. După cum puteți vedea pe slide, acest randament total al dividendelor ne menține într-o poziție extrem de competitivă printre companiile similare din sector.

Acest lucru arată că noi, Directoratul OMV Petrom, ne-am angajat să oferim un randament competitiv acționarilor, inclusiv prin plata unui dividend atractiv.

Cu aceasta, închei prezentarea noastră și vă mulțumesc pentru atenție.

Acum vă stăm la dispoziție pentru întrebările dumneavoastră.



Analiza de senzitivitate în 2023

Senzitivități 2023	Modificare	Impact în EBIT
Preț țiței Brent	+1 USD/bbl	~ +15 mil EUR
Indicatorul marja de rafinare	+1 USD/bbl	~ +25 mil EUR
Rata de schimb EUR/USD	Aprecierea USD cu 5 cenți	~ +50 mil EUR