



Prezentare pentru piața de capital

Septembrie 2023

Cuprins

- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | Rezultatele T1/23
- 4 | Perspective pentru anul 2023
- 5 | Rezultatele anului 2022
- 6 | Anexa

Toate cifrele din această prezentare se referă la Grupul OMV Petrom (numit în continuare și “Grupul”), cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii financiari se referă la rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS) (rezultatele financiare la T1/23 sunt neauditate). Indicatorii financiari sunt exprimați în milioane lei și sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la reconciliere. În această prezentare, EBIT CCA excluzând elementele speciale se referă la Rezultatul din exploatare excluzând elemente speciale.

Începând cu 1 ianuarie 2022, segmentele de activitate ale OMV Petrom au fost redenumite după cum urmează: Upstream a devenit Explorare și Productie, Downstream Oil a devenit Rafinare și Marketing, Downstream Gas a devenit Gaze și Energie.

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 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", "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 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 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 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.

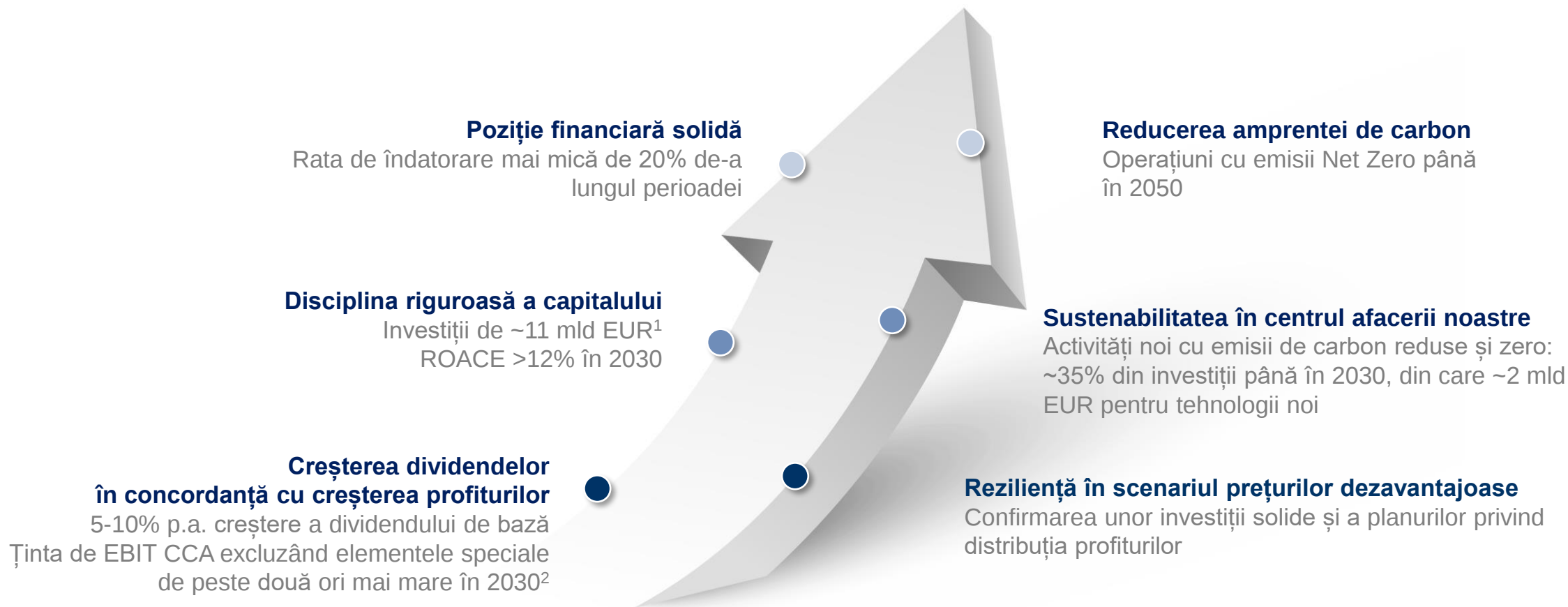
Această prezentare și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.



Propunerea către investitori

Creștere, dividende și sustenabilitate

Generare puternică de valoare



¹ Cumulat pentru perioada 2022-2030; ² vs. 2020; scenariul de bază privind prețurile (2022 – 2030): țitei Brent 65-70 USD/bbl și marja de rafinare 5-6 USD/bbl.

Distribuirea unui dividend foarte competitiv pe durata ciclului strategiei

Creștere dividend
în medie pe an



Dividende speciale

La discreția conducerii, într-un mediu de piață favorabil, cu condiția ca planurile de investiții ale companiei să fie finanțate.

€

Dividende

% din fluxul de trezorerie din exploatare¹

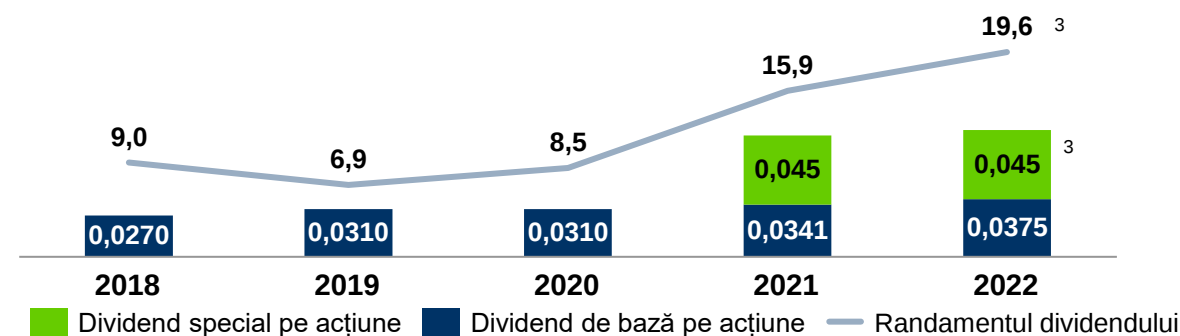


Politica de dividend

Angajament de a asigura acționarilor o rentabilitate competitivă pe perioada ciclului de afaceri, inclusiv prin plata unui **dividend crescător**, în concordanță cu performanța financiară și necesarul de investiții, având în vedere soliditatea financiară pe termen lung a Companiei

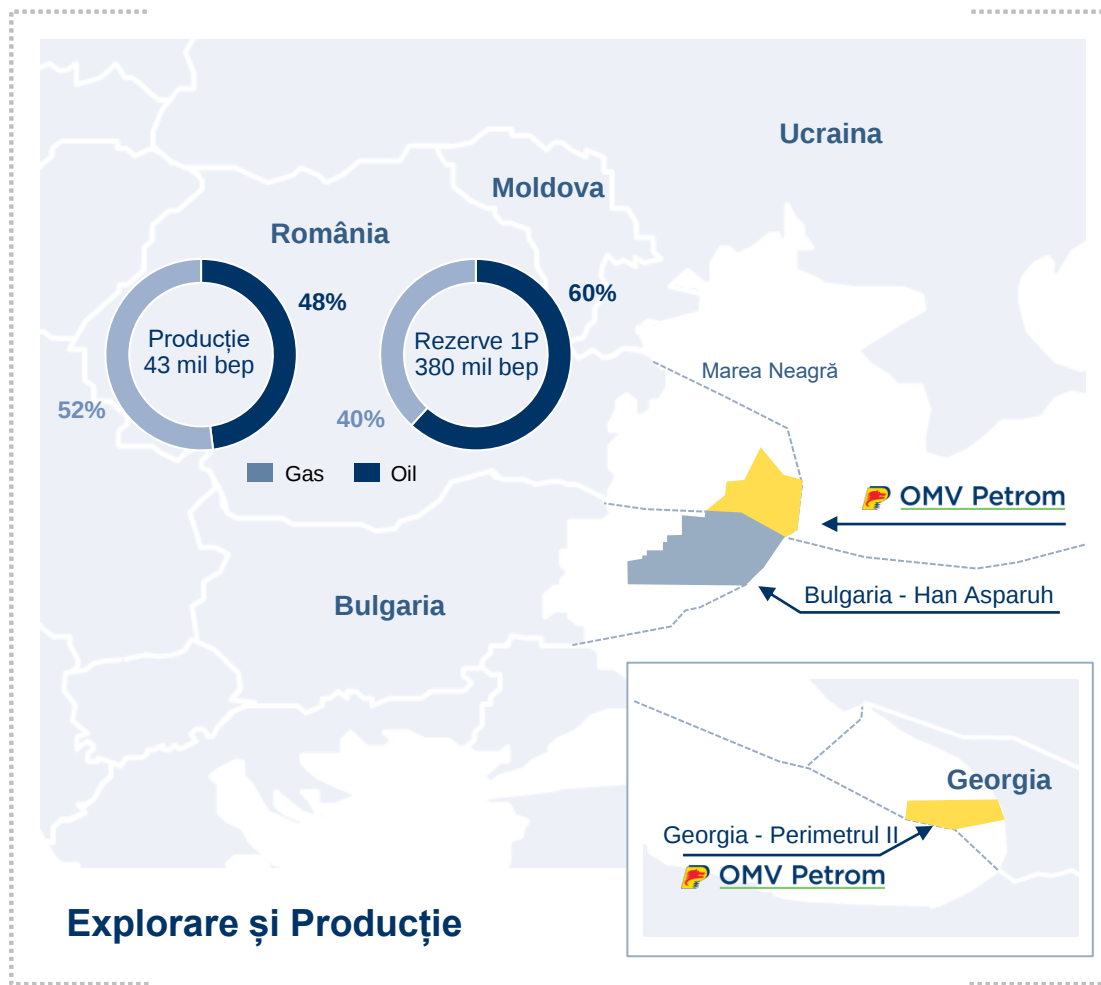
Dividend pe acțiune
RON/acțiune

Randamentul dividendului ²
%

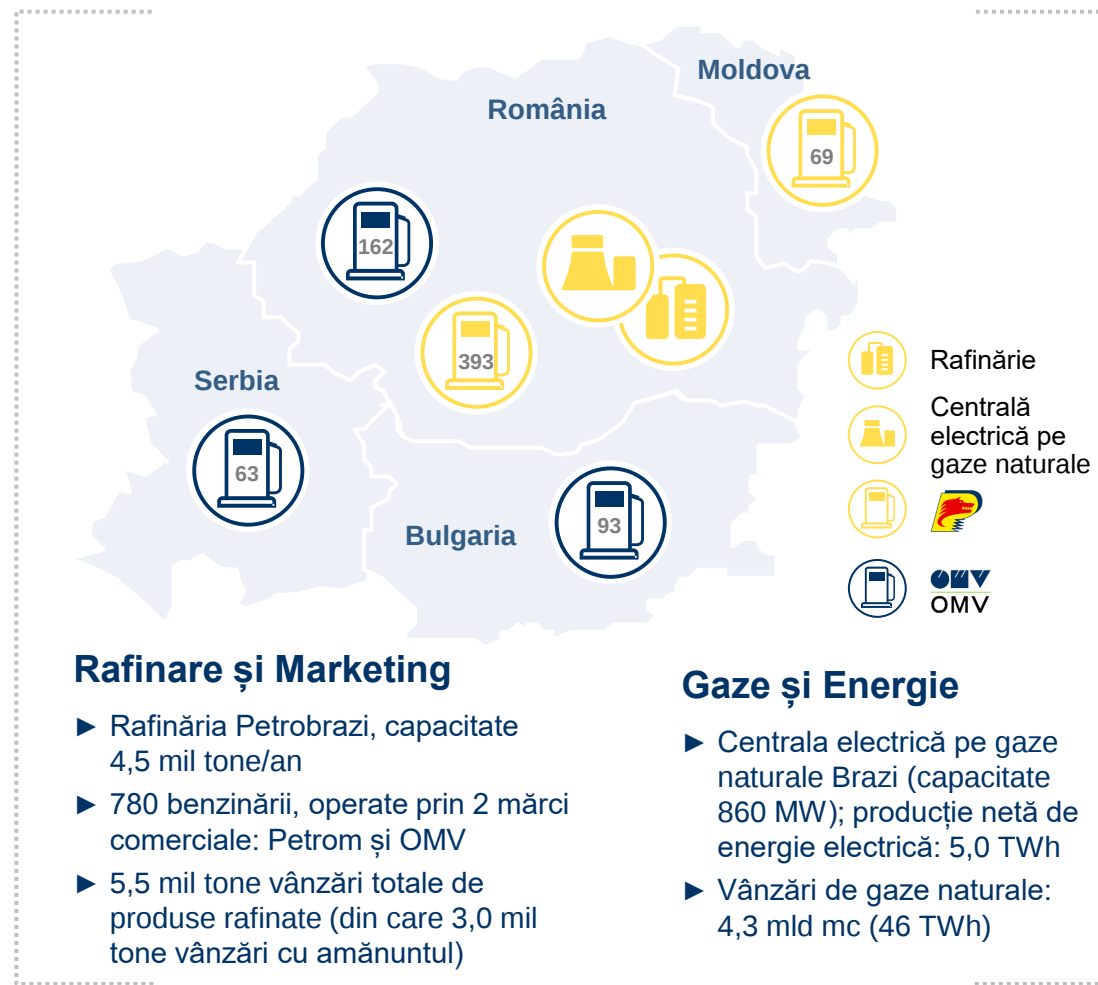


¹ Estimări de preț în scenariul de bază (2022-2030): țiței Brent 65-70 USD/bbl și marja de rafinare 5-6 USD/bbl; procent calculat ca total dividende pe fluxurile cumulate de trezorerie din activitățile de exploatare pentru 2022-2030; ² Calculat pe baza prețului de închidere (neajustat) al acțiunilor din ultima zi de tranzacționare a anului respectiv; ³ Propunerea Directoratului este supusă aprobării Adunării Generale a Acționarilor

Cea mai mare companie integrată de energie din Europa de Sud Est



Toate datele se referă la anul 2022



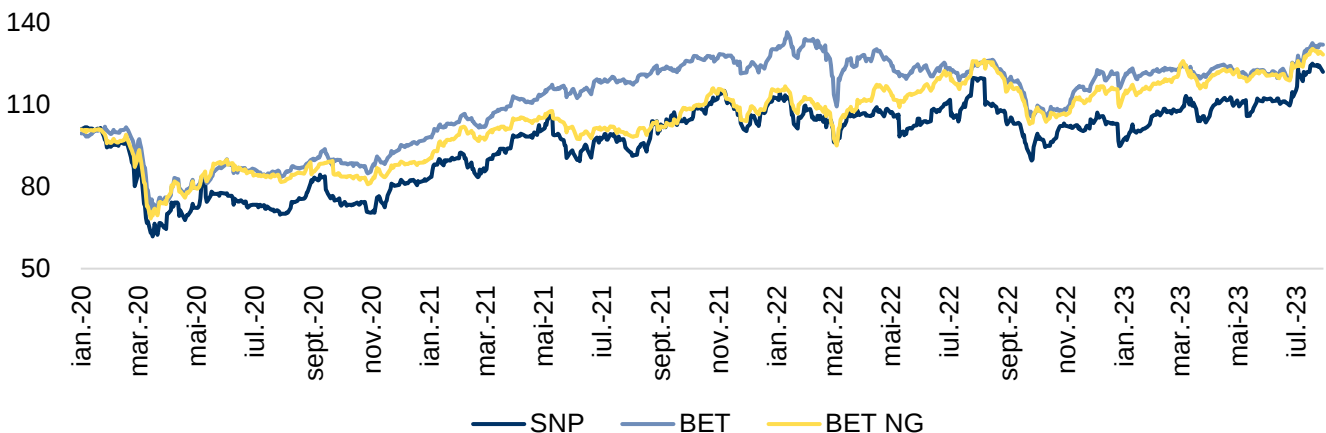
Top companie listată la BVB după capitalizarea bursieră

Structura acționariatului OMV Petrom S.A.¹ %



- OMV²:** Companie internațională integrată de țitei și gaze, una dintre cele mai mari companii listate din Austria
- Statul român,** fără drepturi speciale
- Alți acționari** ³: 28,15%

Performanța prețului acțiunii ⁴
Index ian 2020 = 100



Informații despre acțiuni

Simbol la Bursa de Valori București

SNP

Acțiuni ordinare

62.311.667.058

Simbol la Bursa de Valori din Londra (BVL)

PETB (GDR)

GDR-uri⁵ în circulație la 31 august 2023

127,544

¹ La 31 august 2023; ² Acționar din decembrie 2004; ³ Categoria premium la Bursa de Valori București și piața principală la Bursa de Valori din Londra; ⁴ Cotații rebazate la Bursa de Valori București; neajustate; ⁵ 1 GDR = 150 acțiuni ordinare; procesul de delistare a GDR-urilor a fost inițiat la 24 august [link](#); ultima zi preconizată de tranzacționare la BVL a GDR-urilor este 25 octombrie 2023

Strategia 2030:
Transformare pentru un
viitor cu emisii reduse
de carbon

1 | **Strategia – imagine de ansamblu**

2 | Contextul energetic

3 | Tranziția către emisii de carbon
reduse și zero

4 | Dezvoltarea regională a gazelor
naturale

5 | Optimizarea activităților tradiționale

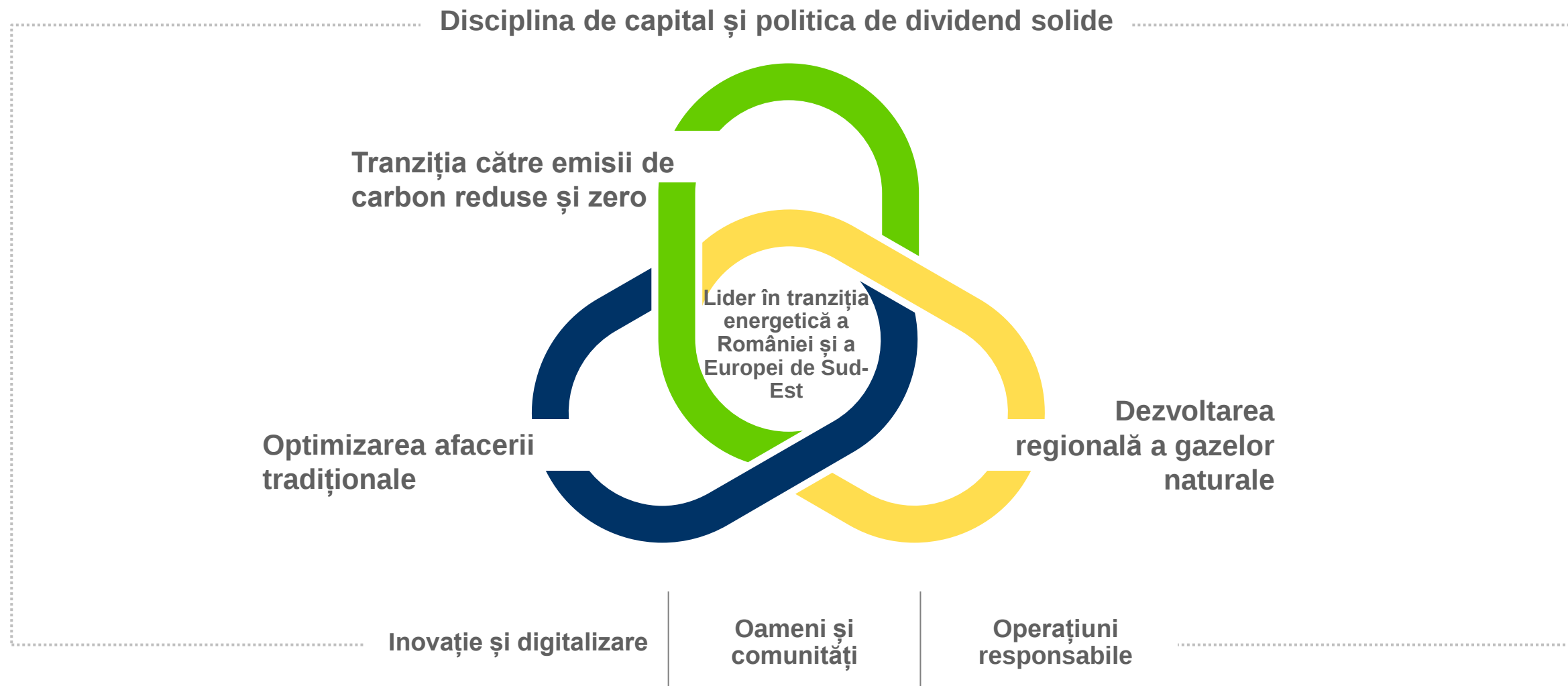
6 | Cadrul financiar

Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

- ▶ **Vom fi lider în tranziția energetică a Europei de Sud-Est**, valorificând oportunitățile din piețele noastre emergente
- ▶ **România este una dintre economiile cu cea mai rapidă creștere din Europa**, conducând la majorarea cererii de energie
- ▶ OMV Petrom este bine plasată pentru a satisface această cerere prin intermediul **gazelor naturale cu emisii reduse de carbon din Marea Neagră** și investițiilor semnificative **în energia din surse regenerabile, biocombustibili, soluții alternative pentru mobilitate și noile tehnologii**
- ▶ Ne-am luat angajamentul să ajungem la **operațiuni cu emisii Net Zero până în 2050**
- ▶ Până în 2030 **vom reduce emisiile de carbon din operațiunile noastre cu ~30%¹**, gazele naturale vor reprezenta 70% din producția noastră de hidrocarburi și **~35% din investițiile noastre vor fi destinate activităților cu emisii de carbon reduse și zero**
- ▶ Împreună cu **o abordare disciplinată privind alocarea de capital**, vom genera **o creștere semnificativă a fluxurilor de trezorerie printr-o majorare puternică a profiturilor** – ceea ce va sprijini investițiile noastre în toate segmentele de activitate și va genera randamente semnificative pentru acționari de-a lungul deceniului
- ▶ **Ne menținem o atenție continuă asupra tuturor părților noastre interesate:** angajați, comunități, clienți și acționari

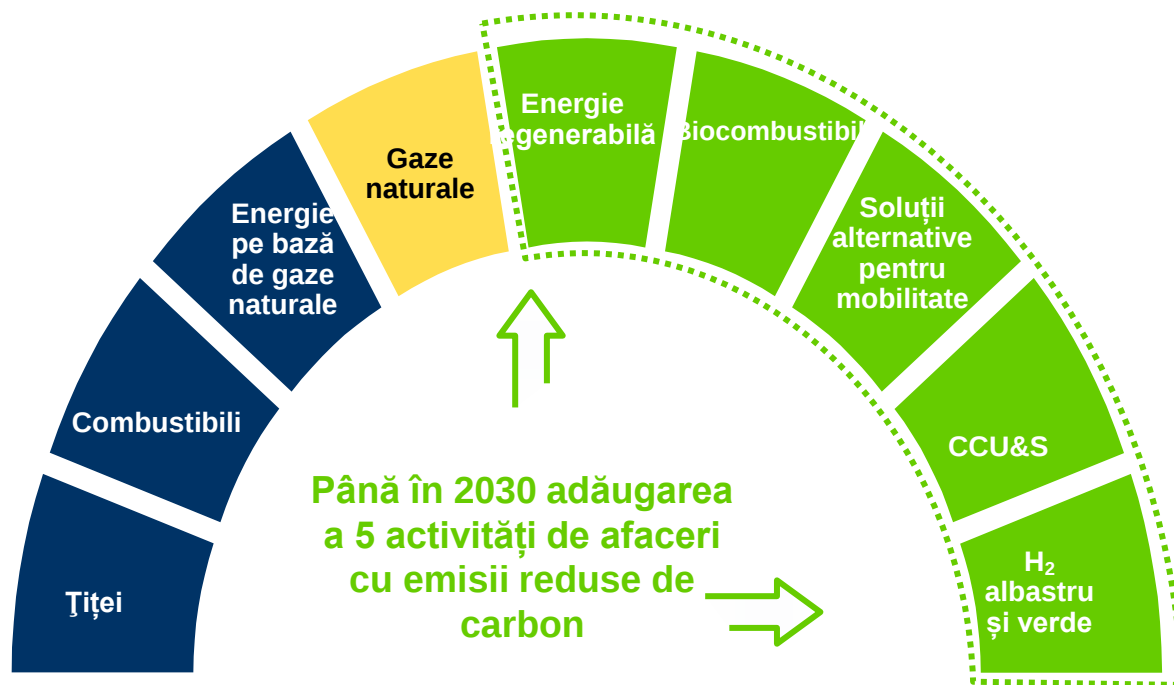
¹ Emisii Scope 1 și 2 reducere vs. 2019

Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

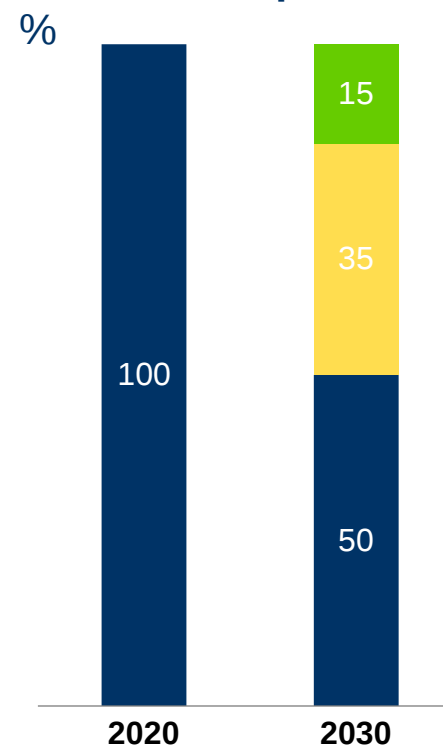


Construirea unei afaceri diversificate și integrate în domeniul tranziției energetice

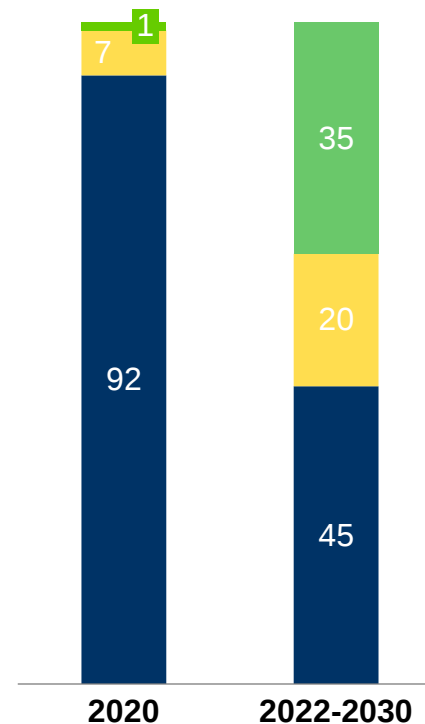
OMV Petrom - portofoliu 2030



EBIT CCA excluzând elementele speciale



Investiții %



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

Strategia 2030:
Transformare pentru un
viitor cu emisii reduse
de carbon

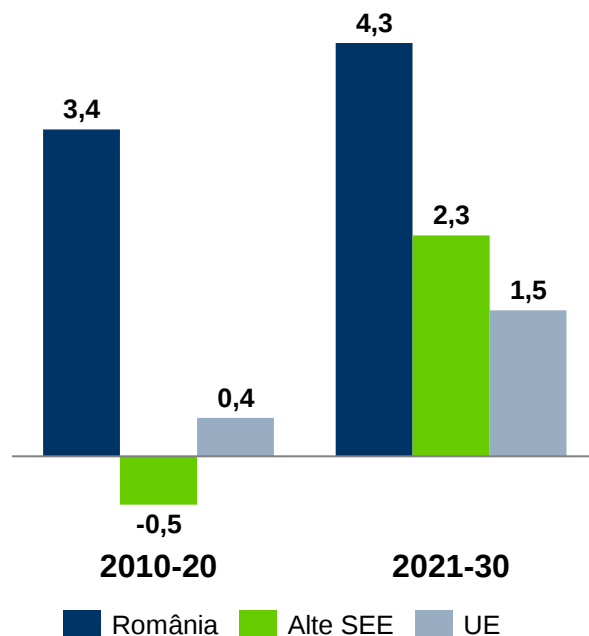
- 1 | Strategia – imagine de ansamblu
- 2 | **Contextul energetic**
- 3 | Tranziția către emisii de carbon reduse și zero
- 4 | Dezvoltarea regională a gazelor naturale
- 5 | Optimizarea activităților tradiționale
- 6 | Cadrul financiar

România este una dintre economiile cu cea mai rapidă creștere din Europa

Mediul energetic european trece printr-o transformare semnificativă



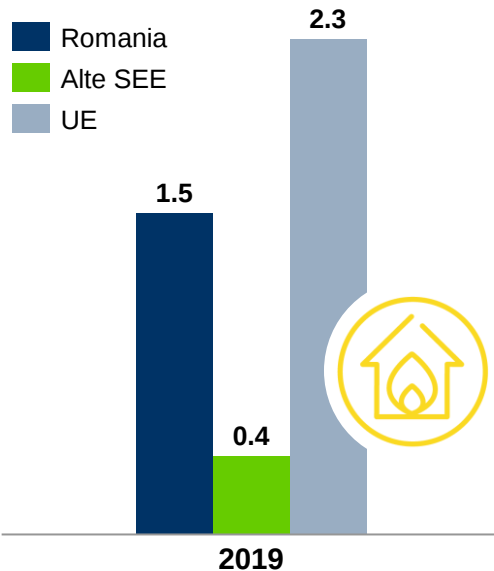
PIB-ul României pe cap de locuitor este estimat să crească¹ CAGR, %



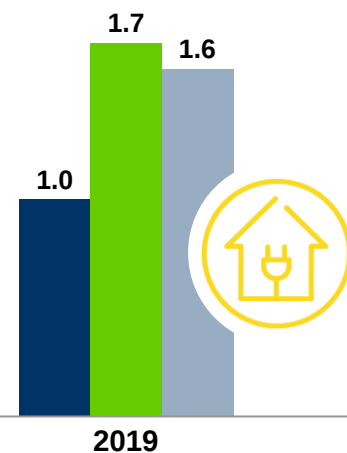
¹ Sursa: pachetul UE Fit for 55; Eurostat, FMI și prognoze interne OMV Petrom; Alte SEE nu includ România, dar includ: Bulgaria, Serbia, Cipru și Grecia

Creștere solidă în România până în 2030

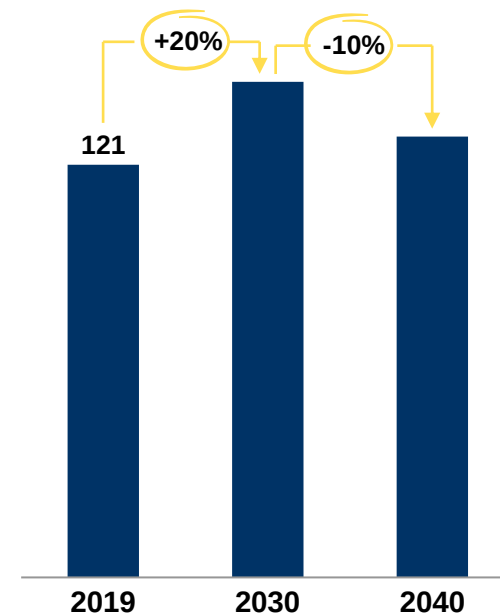
Consumul casnic de gaze naturale¹
MWh pe locuitor



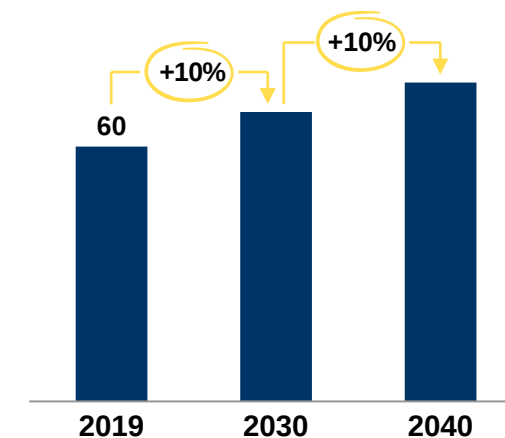
Consumul casnic de energie electrică¹
MWh pe locuitor



Cererea de gaze naturale în România²
TWh



Cererea de energie electrică în România²
TWh

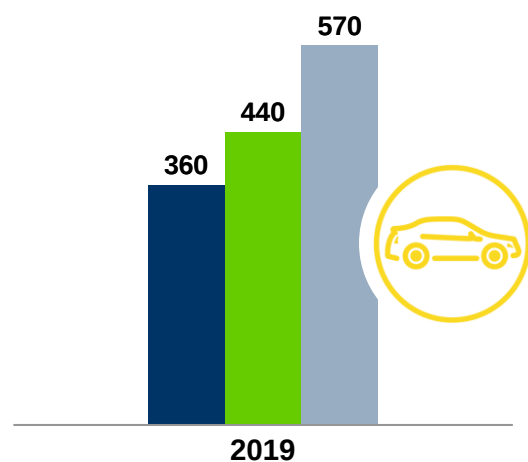


¹ Alte SEE nu includ România, dar includ: Bulgaria, Serbia, Cipru și Grecia; Sursa: Eurostat

² 2019 cererea de gaze naturale și energie electrică conform statisticilor ANRE/datelor oficiale Transelectrica; estimările de gaze naturale și energie electrică bazate pe date și prognoze interne OMV Petrom

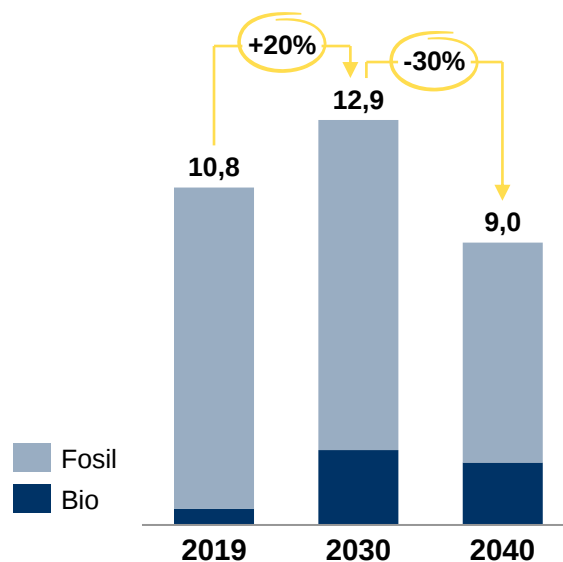
Creșterea economică și a nivelului de trai conduce la creșterea până în 2030

Indicele de motorizare¹
mașini/1.000 locuitori



■ România ■ Alte SEE ■ UE

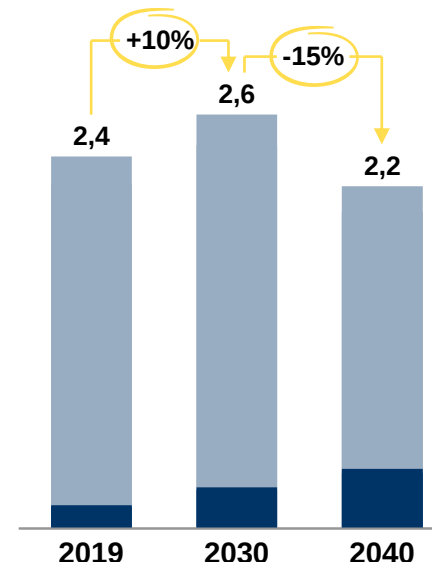
Cererea de motorină^{2,3}
mil t



■ Fosil
■ Bio

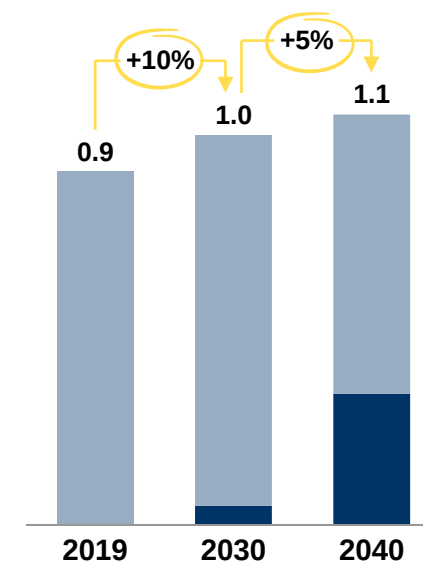
Conținut de biocombustibil⁴ 5% → 22%

Cererea de bezină^{2,3}
mil t



6% → 17%

Cererea de jet^{2,3}
mil t



0% → 32%

¹ Sursa: Indicele de motorizare: ACEA – Asociația europeană a producătorilor de automobile; Alte SEE nu includ România, dar includ: Bulgaria, Serbia, Cipru și Grecia; ² Cererea de combustibil: bazată pe date și prognoze interne OMV Petrom; Datele se referă la regiunea în care operează OMV Petrom, care include România, Bulgaria, Moldova și Serbia; ³ Scalarea barelor din grafice nu este egală; ⁴ Prognoze interne OMV Petrom



Strategia 2030: Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

- 1 | Strategia – imagine de ansamblu
- 2 | Contextul energetic
- 3 | **Tranziția către emisii de carbon reduse și zero**
- 4 | Dezvoltarea regională a gazelor naturale
- 5 | Optimizarea activităților tradiționale
- 6 | Cadrul financiar

Direcții-cheie



Decarbonizarea operațiunilor curente

Extinderea afacerilor în domeniul gazelor naturale cu emisii mai reduse de carbon

Urmărirea oportunităților de afaceri cu emisii de carbon reduse și zero

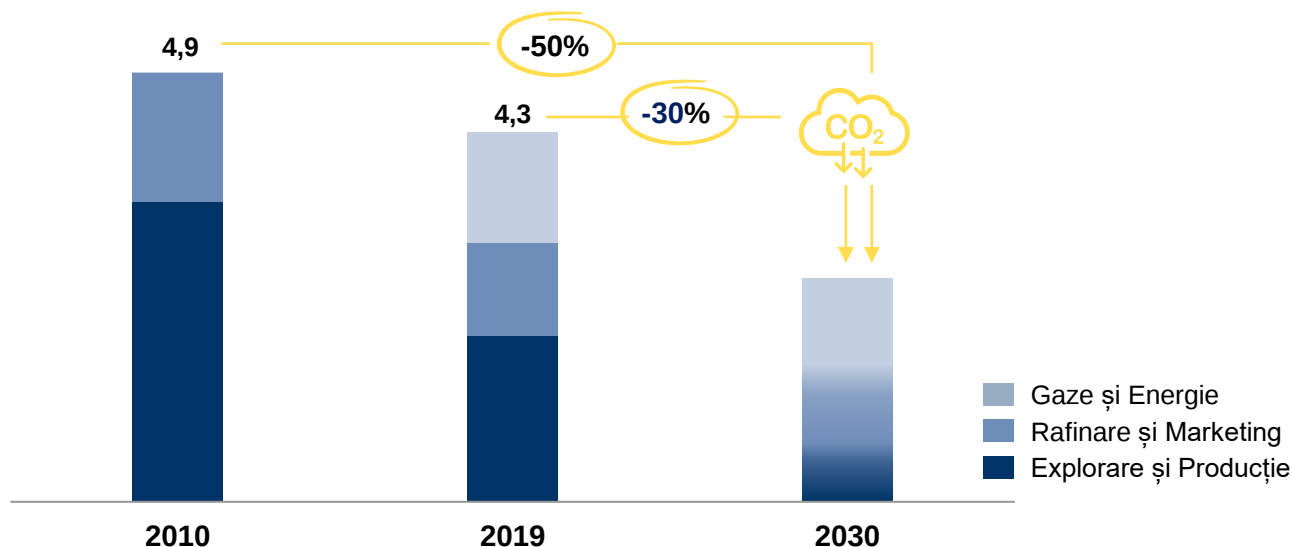
Decarbonizare



Pregătiri în vederea operațiunilor cu emisii Net Zero în 2050



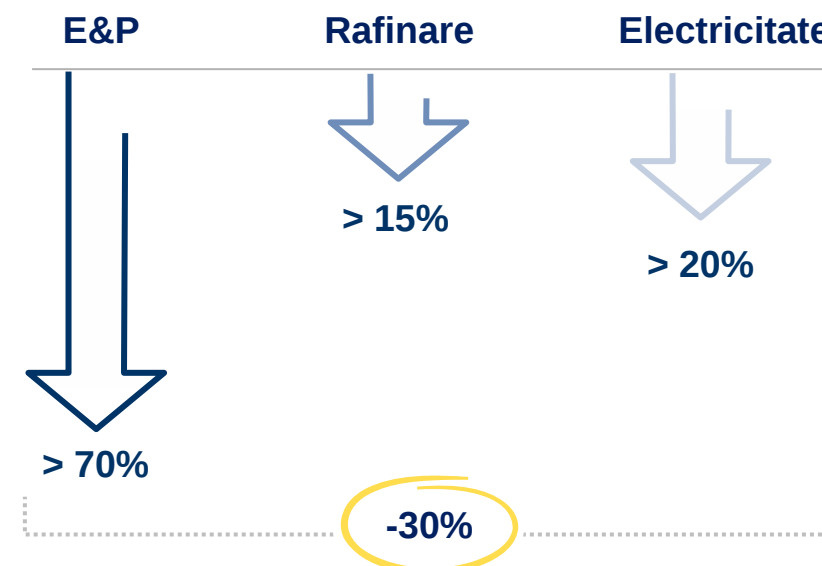
Emisii Scope 1 – 2¹
mil t echivalent CO₂



Acțiuni vizând reducerea emisiilor Scope 1 & 2 până în 2030

- ▶ Reducerea intensității emisiilor de metan la sub 0,2%
- ▶ Detectarea și reducerea emisiilor fugitive în E&P și R&M
- ▶ Eliminarea din proiectele existente și **niciun proiect nou cu ardere la facă și ventilare de rutină**
- ▶ Optimizarea portfoliului în E&P
- ▶ Producerea de electricitate din gaze asociate sau energie termală și generarea de electricitate din surse regenerabile pentru consumul propriu

Intensitatea emisiilor de carbon
Scope 1 – 2²
reducere %

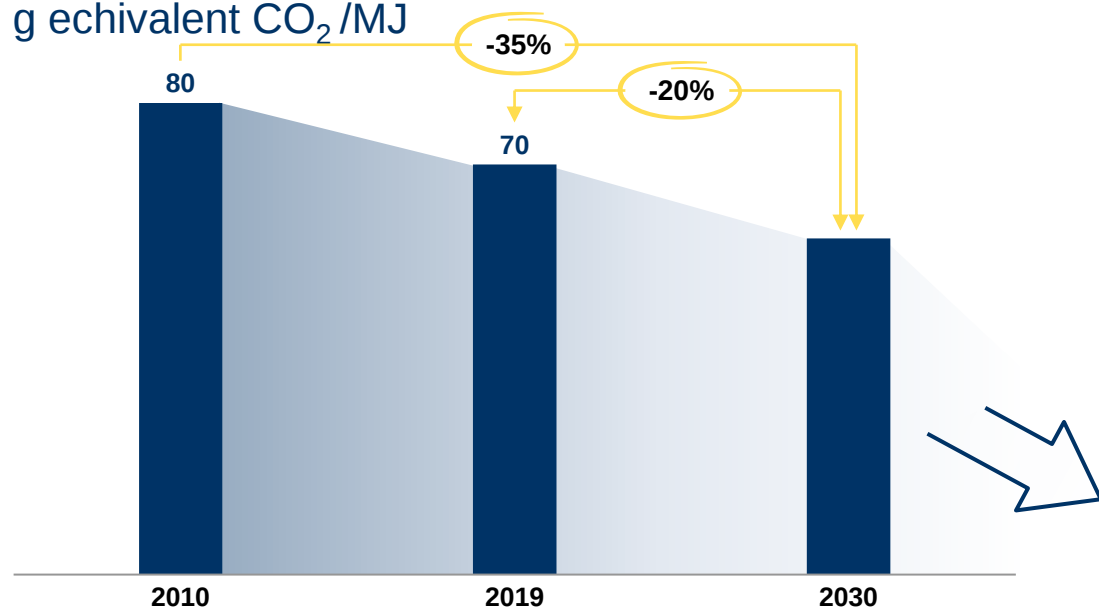


¹ Scope 1 = emisiile directe din operațiuni care sunt deținute majoritar sau controlate de organizație; Scope 2 = emisiile GES indirecte asociate cu achiziția de electricitate, abur, căldură și altele; ² Vs. 2019



Intensitatea emisiilor de carbon din furnizarea de energie va scădea cu ~20% până în 2030

Intensitatea netă a emisiilor de carbon **Scope 1 – 3** din furnizarea de energie g echivalent CO₂ /MJ



- ▶ ~20% reducere a emisiilor de carbon Scope 1-3¹
- ▶ Investițiile eligibile conform Taxonomiei UE vor ajunge la 35%²
- ▶ Energia cu emisii de carbon reduse și zero pentru clienți va reprezenta ~60% din totalul produselor vândute în 2030

Acțiuni concentrate pentru reducerea emisiilor

- ▶ Creșterea vânzărilor de gaze naturale din producție proprie, cel mai curat combustibil fosil
- ▶ Noi tehnologii (în principal CCU&S și H₂)
- ▶ Măsuri de compensare a emisiilor de carbon
- ▶ Prezență selectivă pe cele mai profitabile canale de vânzări

¹ 2030 vs 2019; Intensitatea emisiilor de carbon în furnizarea cu energie = Emisiile totale (total Scope 1 + total Scope 2 + total Scope 3, doar pentru produsele energetice) / furnizarea cu energie; ² Până în 2030

Bine poziționat pentru a capta oportunități

Potențialul solar al României permite dezvoltarea portofoliului de energie regenerabilă



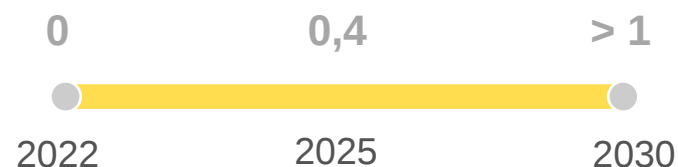
Electricitate
din surse
regenerabile

Oportunități

Ținta OMV Petrom privind
capacitatea totală, inclusiv
parteneriate, GW

Energie
fotovoltaică

- ▶ România are cel mai mare potențial de energie solară din regiune
- ▶ > 10% contribuție la capacitățile solare totale estimate pentru 2030 în România¹
- ▶ Vom construi pe experiența noastră de 10 ani în piața de electricitate
- ▶ Oportunitate de a oferi electricitate verde clienților noștri și contracte de achiziție de electricitate pe termen lung
- ▶ Optimizarea serviciilor de echilibrare pe baza integrării cu centrala electrică Brazi



¹ Capacitatea solară totală de 7,4 GW în 2030 în România, estimată de Comisia Europeană, scenariul de politici pentru implementarea Green Deal, scenariul MIX (scenariul MIX se bazează atât pe extinderea semnalului de preț al carbonului la transportul rutier și clădiri, cât și pe intensificarea politicilor în domeniul energiei și transportului)

Bine poziționat pentru a capta oportunități

Biocombustibilii vor depăși 15% din producția noastră totală de combustibili în 2030



Biocombustibili	Oportunități	Ținta OMV Petrom privind capacitatea, mii tone/an
Etanol avansat: etanol celulozic din paie	▶ România: combinație unică de disponibilitate a paielor și costul lor ▶ Valorificarea reziduurilor agricole pentru producerea de etanol cu potențial negativ de emisii de CO₂ folosit în combinație cu CCS ▶ Etanolul¹ se așteaptă să crească ca amestec în benzină, materie primă opțională pentru SAF² și produse petrochimice verzi	0 50 150 2022 2023 2030
Combustibili sustenabili de aviație și motorină din surse regenerabile SAF/HVO ¹	▶ România: sector agricol puternic și oportunitatea de a transforma deșeurile agricole în SAF/HVO² cu valoare ridicată ▶ Flexibilitate de a alege între SAF și HVO ▶ Cea mai bună opțiune poate fi asigurată pe baza evoluției piețelor de combustibil de aviație / motorină	0 450 2022 2030

¹ Singurul biocombustibil neplafonat; ²SAF/HVO: combustibili sustenabili de aviație (bio jet) și ulei vegetal hidrotratat

Bine poziționat pentru a capta oportunități

Mobilitatea viitorului noul mix energetic



Electro-Mobilitatea

Dezvoltarea ofertei privind mobilitatea electrică și poziționarea ca partener preferat pentru flotele electrice



Mobilitatea pe bază de H₂

Contribuție activă la dezvoltarea mobilității pe bază de H₂ - soluție de decarbonizare a transporturilor grele



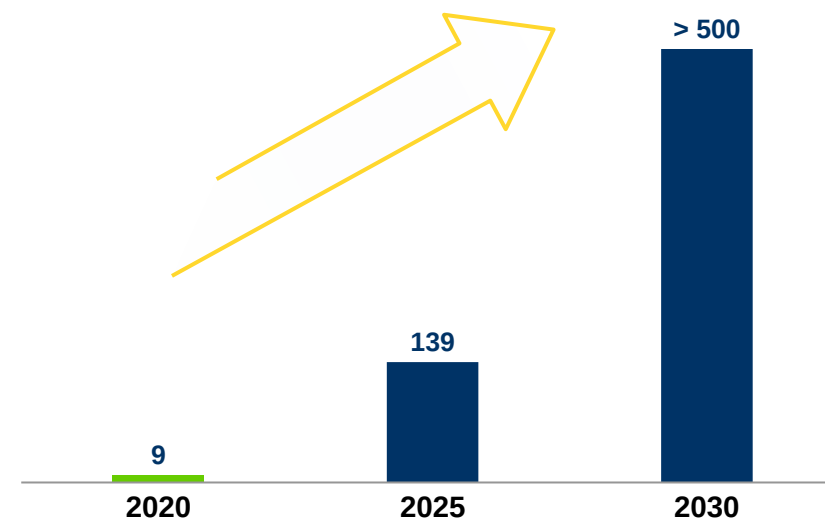
Mobilitatea pe bază de gaze naturale

Poziționare pentru a deveni lider regional în mobilitatea pe bază de GNL¹ și investiții în GNC² bazate pe valoare. Valorificarea conceptului nostru dovedit de integrare pentru a genera creștere în mobilitatea pe bază de gaze naturale



¹ Gaze naturale lichefiate; ² Gaze naturale comprimate

Puncte de încărcare cu combustibili alternativi

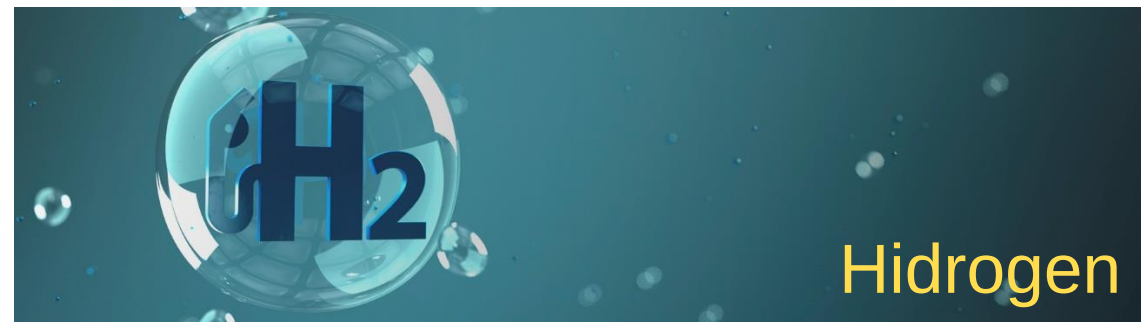




Oportunități unice din sursele regenerabile de energie, combustibilii durabili și mobilitate



- ▶ România: potențial semnificativ de stocare CO₂ pe termen lung onshore și offshore, ce urmează a fi evaluat
- ▶ OMV Petrom deține cunoștințe și experiență aprofundate în privința structurilor geologice
- ▶ Parteneriat potențial cu industriile greu de decarbonizat
- ▶ Evaluarea proiectului demonstrativ de captare și stocare CO₂
- ▶ Testarea tehnologiei de captare și utilizare CO₂ în rafinăria Petrobrazî



- ▶ România: producția de gaze și disponibilitatea energiei din surse regenerabile - oportunitate pentru producția de H₂ albastru și verde
- ▶ OMV Petrom va deveni un jucător integrat în domeniul H₂, pe termen lung
- ▶ H₂ pentru a decarboniza operațiunile proprii, alte industrii, utilizat ca materie primă și combustibil în mobilitate
- ▶ Investiții în tehnologii pentru producția de H₂ verde și albastru
- ▶ Testarea noilor tehnologii, precum piroliza metanului

Ținte OMV Petrom – CCS și H₂

2022-2025: Fezabilitate tehnică, evaluare comercială, evaluarea oportunităților privind parteneriatele

Dezvoltare și implementare

Investiții în activități cu emisii de carbon reduse și zero

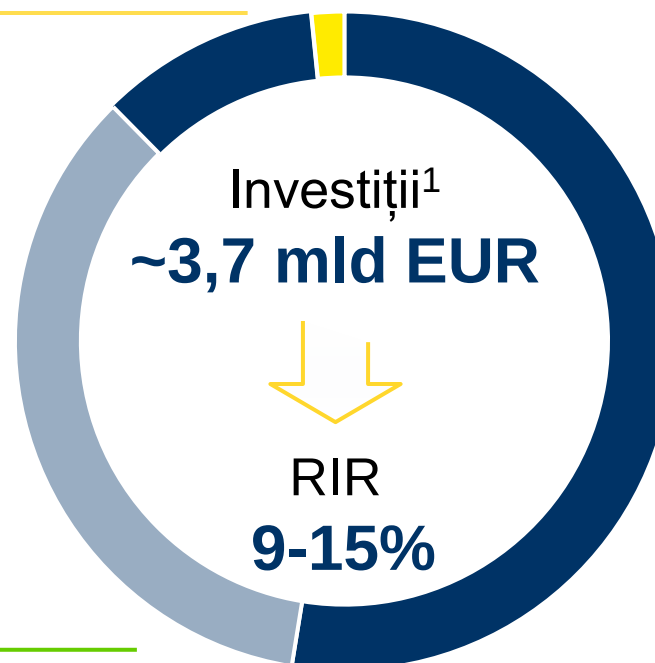
Generarea de randamente atractive



Mobilitatea viitorului (mașini electrice, H₂, gaze naturale)

Biocombustibili

Electricitate din surse regenerabile



Tehnologii noi (CCS, H₂ etc.)

¹ Selecția și prioritizarea proiectelor se vor baza pe evaluări ale riscurilor și ale rentabilității, inclusiv pe evoluția cadrului de reglementare, ceea ce ar putea conduce la o alocare diferită între tehnologii în cadrul planului de investiții de ~3,7 mld EUR

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

2023

Continuăm dezvoltarea
portfoliului nostru de
energii din surse
regenerabile

Progres privind prima
instalație de SAF/HVO

Capacitatea de
producție va crește cu
50 mii tone pe an până
în 2026

Continuăm extinderea
rețelei de încărcare
mașini electrice

Zonă-focus

2022

Parteneriat semnat cu
CEO¹ pentru 450 MW

Primul lot de SAF la
Petrobrazî

Decizie finală de
investiție pentru o nouă
unitate la rafinăria
Petrobrazî

120 puncte de încărcare
mașini electrice sunt
operaționale

Implementare

**Energie din surse
regenerabile**

Biocombustibili

**Produse
aromatice**

**Mobilitate
alternativă**

¹ Complexul Energetic Oltenia

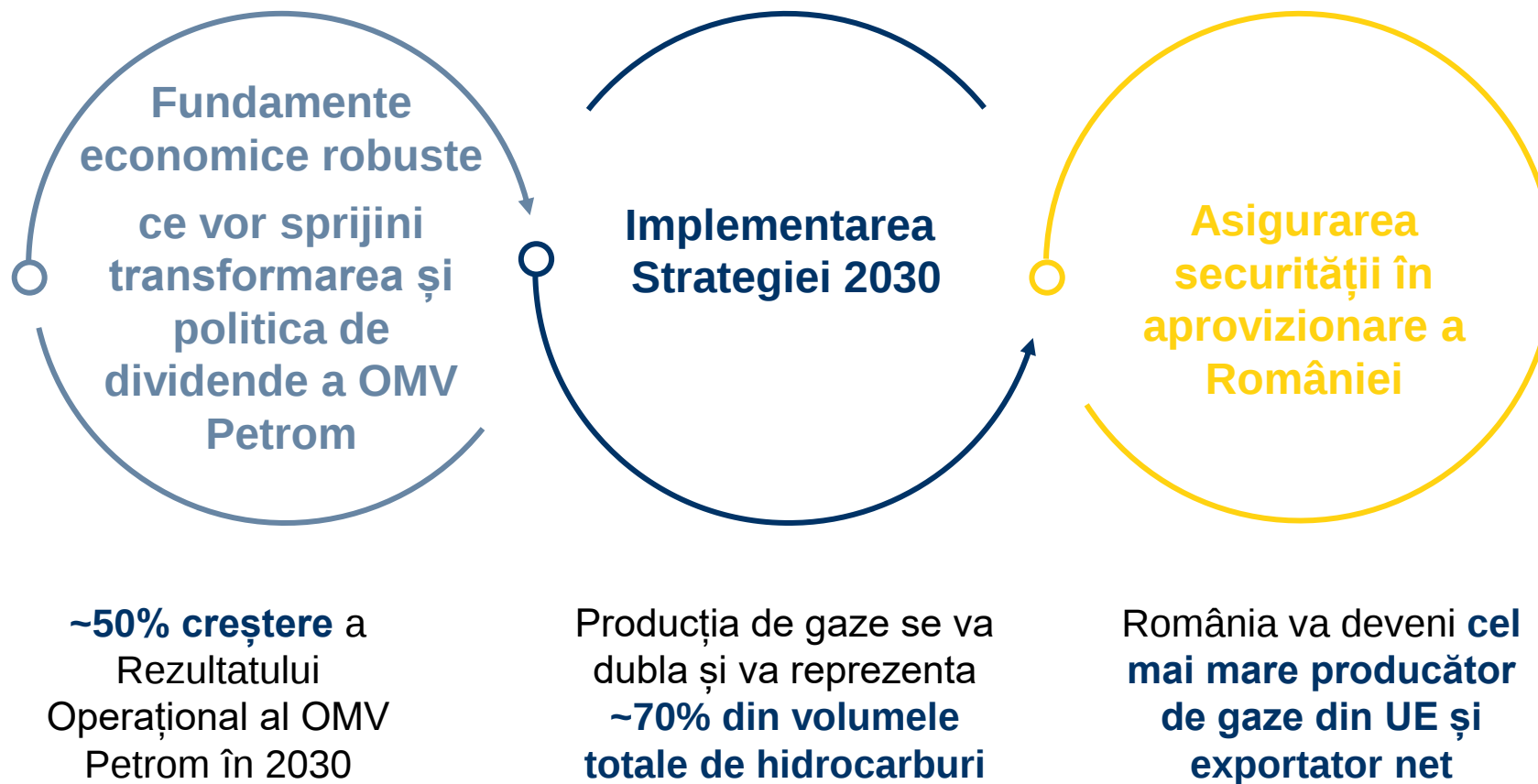


Strategia 2030: Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

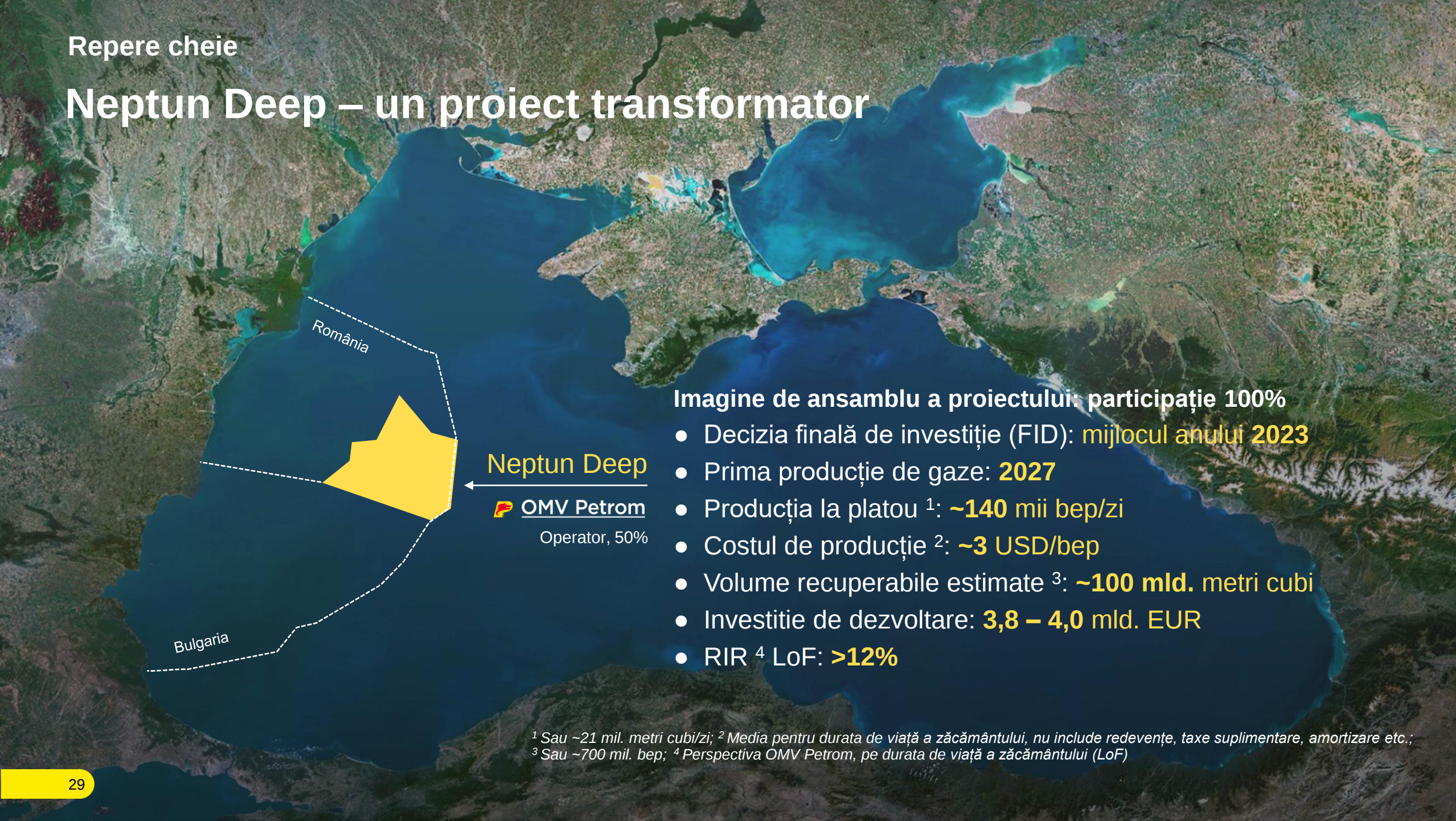
- 1 | Strategia – imagine de ansamblu
- 2 | Contextul energetic
- 3 | Tranziția către emisii de carbon reduse și zero
- 4 | **Dezvoltarea regională a gazelor naturale**
- 5 | Optimizarea activităților tradiționale
- 6 | Cadrul financiar



Un proiect de creștere pentru OMV Petrom și România



Neptun Deep – un proiect transformator



Neptun Deep



OMV Petrom
Operator, 50%

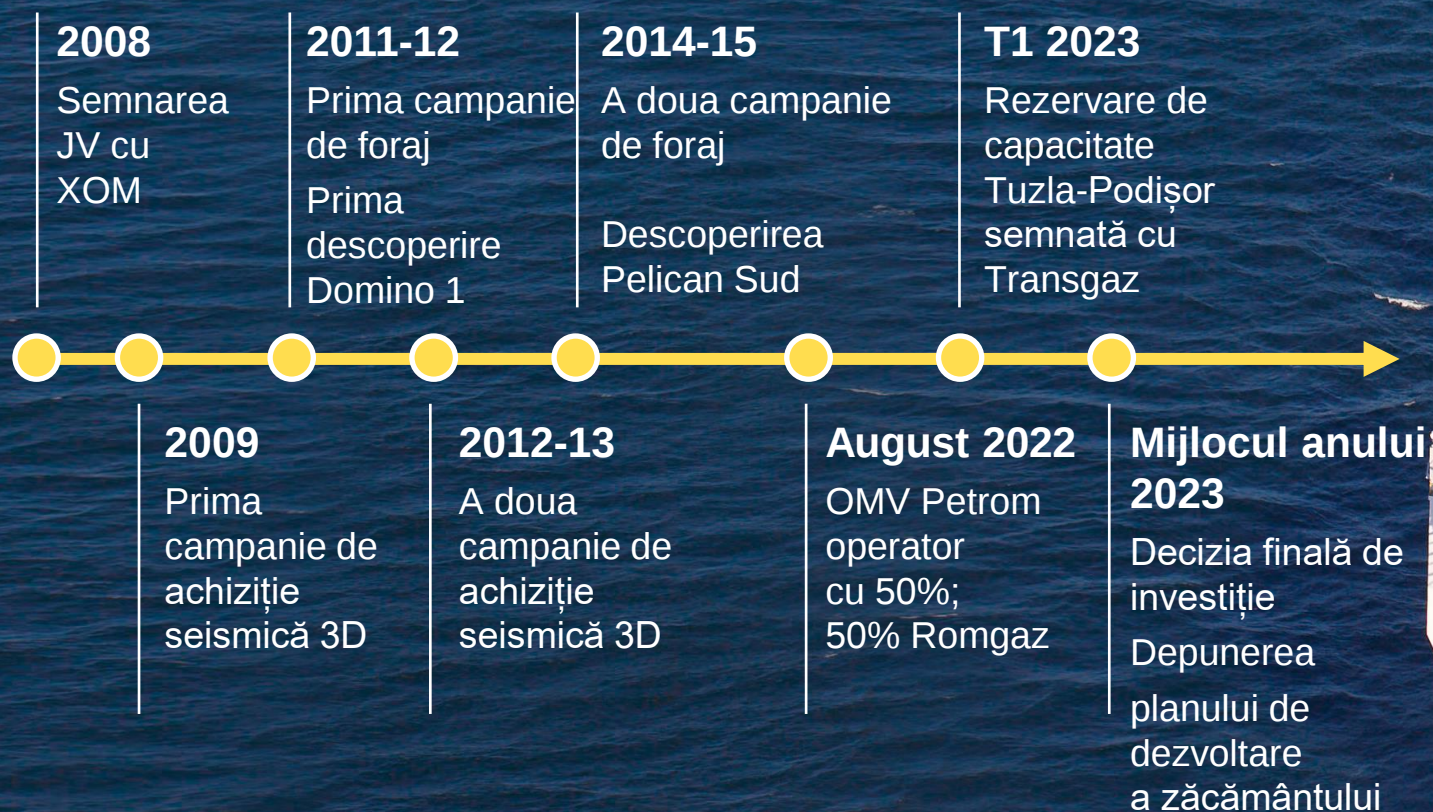
Imagine de ansamblu a proiectului: **participație 100%**

- Decizia finală de investiție (FID): **mijlocul anului 2023**
- Prima producție de gaze: **2027**
- Producția la platou ¹: **~140 mii bep/zi**
- Costul de producție ²: **~3 USD/bep**
- Volume recuperabile estimate ³: **~100 mld. metri cubi**
- Investitie de dezvoltare: **3,8 – 4,0 mld. EUR**
- RIR ⁴ LoF: **>12%**

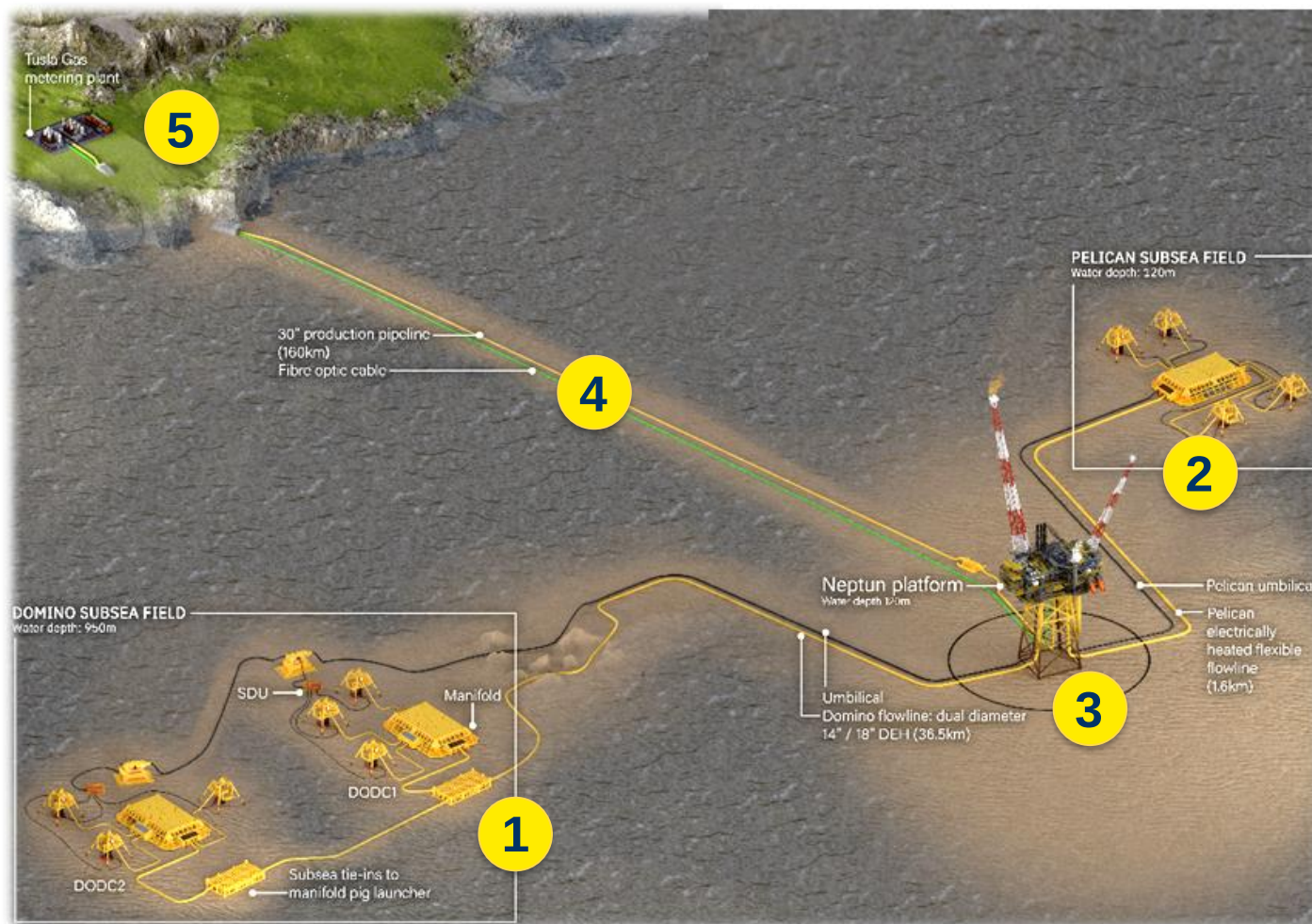
¹ Sau ~21 mil. metri cubi/zi; ² Media pentru durata de viață a zăcămintului, nu include redevențe, taxe suplimentare, amortizare etc.;

³ Sau ~700 mil. bep; ⁴ Perspectiva OMV Petrom, pe durata de viață a zăcămintului (LoF)

Călătoria noastră către faza de dezvoltare



Concept de dezvoltare ce aduce inovație



• Politica zero daune

• Implementarea de soluții inovatoare

- 1 Zăcământul Domino**
 - ~1.000 m adâncimea apei
 - Va produce prin intermediul **a două centre de foraj submarin** din 6 sonde
- 2 Zăcământul Pelican Sud**
 - ~120 m adâncimea apei
 - Va produce prin intermediul **unui centru de foraj submarin** din 4 sonde
- 3** Platformă de apă de mică adâncime operată de la distanță
- 4** Conductă de 160 km până la stația de măsurare
- 5** Stație onshore de măsurare gaze naturale

Folosim experiența acumulată și adăugăm noi capacități



Zona offshore de mică adâncime

- Operator de zăcămintele de gaze naturale de peste 4 decenii
- Producția din ape de mică adâncime în prezent la ~25% din producția totală de gaze naturale

Instalații onshore

- Am construit și operat cele mai mari stații de tratare a hidrocarburilor din România
- Operăm ~10.000 km de conducte onshore cu disponibilitate operațională ridicată



Subteran

- Cunoștințe de neegalat despre zăcămintul Neptun Deep
- Partener în forajul a 8 sonde de mare adâncime

Competențe de gestionare a mega-proiectelor în ape de mare adâncime

- Capacități internaționale cu experiență solidă în proiecte globale de apă de mare adâncime
- Transfer de cunoștințe de la Grupul OMV

Experiență în comercializarea gazelor naturale

- Experiență pe întregul lanț valoric al gazelor
- Important furnizor român de gaze naturale în ultimele două decenii
- Jucător regional important cu expertiză și acces pe piață

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



¹ Importator net

Un proiect transformator pentru OMV Petrom și România



Stimulează semnificativ producția noastră de hidrocarburi și **schimbă ponderea gazelor** la 70% de la 50% în prezent

Generează o **creștere puternică a profiturilor**, sprijinind investițiile în afaceri cu emisii reduse și zero de carbon și randamentele pentru acționari



Îmbunătățește competitivitatea amprenteii de carbon a portofoliului nostru upstream, deoarece va contribui semnificativ la ținta de reducere cu 70% a intensității emisiilor de carbon¹ Scope 1-2 **sprijinind**, de asemenea, **angajamentul nostru Operațiuni cu emisii Net Zero până în 2050**

Generează valoare superioară prin **afaceri integrate cu gaze naturale și energie electrică**

Sporește securitatea aprovizionării pe termen lung a României și a regiunii, contribuind în același timp la o **economie cu emisii reduse de carbon**

Aduce **beneficii semnificative pentru România** ²:

- ~ **EUR 20 mld.** venituri bugetare estimate
- ~ **9.000** locuri de muncă noi și menținute
- ~ **EUR 40 mld.** valoare economică adăugată

¹ în 2030 față de 2019; ² pe baza unui studiu independent comandat de OMV Petrom; efecte directe, indirecte și induse

Construirea de oportunități suplimentare



Noi sonde de explorare offshore

2 - 4

Până în 2030

Investiții de explorare mil. EUR

~30

Media anuală 2022-2030

Bulgaria – Han Asparuh

- ▶ OMV Petrom (42,9%), TotalEnergies (57,1% Operator)
- ▶ Stadiu: procesare date seismice 3D pentru 5.000 km²
- ▶ 1 sondă estimată în 2024; 2-3 opțiuni privind sondele următoare

Georgia – Perimetrul II

- ▶ OMV Petrom (100%)
- ▶ Guvernul a semnat în martie 2021
- ▶ Stadiu: achiziția de date seismice 3D rămâne în așteptare

Explorarea altor oportunități



Strategia 2030: Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

- 1 | Strategia – imagine de ansamblu
- 2 | Contextul energetic
- 3 | Tranziția către emisii de carbon reduse și zero
- 4 | Dezvoltarea regională a gazelor naturale
- 5 | **Optimizarea activităților tradiționale**
- 6 | Cadrul financiar



Maximizarea potențialului activelor existente ale E&P

Valoare versus volum

- ▶ Maximizarea recuperării zăcămintelor în condiții economice:
 - ▶ >400 reparații capitale pe an
 - ▶ >60 sonde noi forate pe an
- ▶ Tehnologii avansate pentru a îmbunătăți ratele de recuperare cu 5-10%¹
- ▶ 6% rata anuală a declinului producției până în 2025, excluzând vânzările de active²

Management strict al costurilor

- ▶ Creșterea competitivității prin optimizarea costurilor
- ▶ Simplificarea amprentei și reducerea complexității
- ▶ Modernizarea și automatizarea a >95% dintre instalațiile de producție și sonde³

Concentrare pe barilii cei mai profitabili

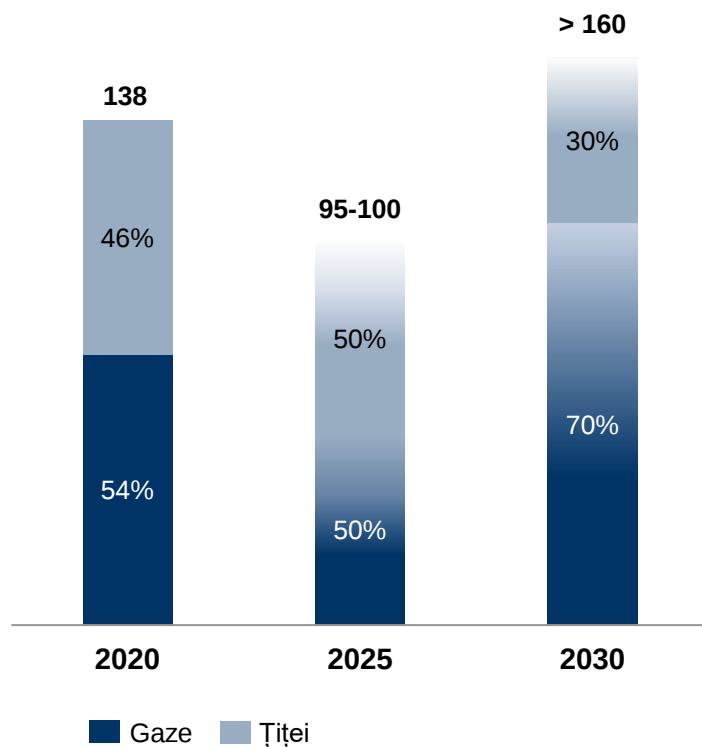
- ▶ Optimizarea portofoliului
- ▶ Abordarea disciplinată a alocării investițiilor
- ▶ ~95% dintre zăcămintele noastre se mențin cu flux de trezorerie din activitatea de exploatare pozitiv la 30 USD/bbl până în 2030

¹ Până în 2030, pentru zăcămintele selecționate; ² Calculată ca o rată anuală compusă; revizuită în februarie 2023, de la 3% anterior; ³ Până în 2030

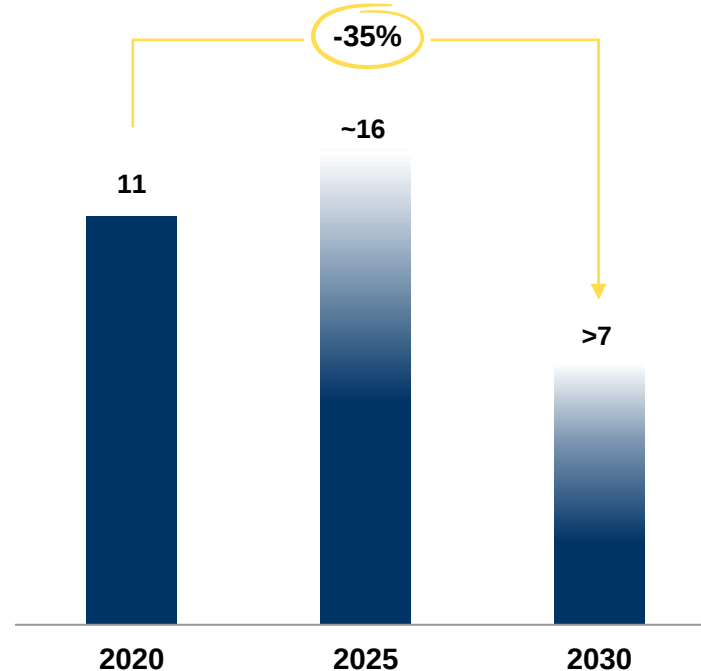
Transformare asigurând în același timp fluxuri de trezorerie ridicate



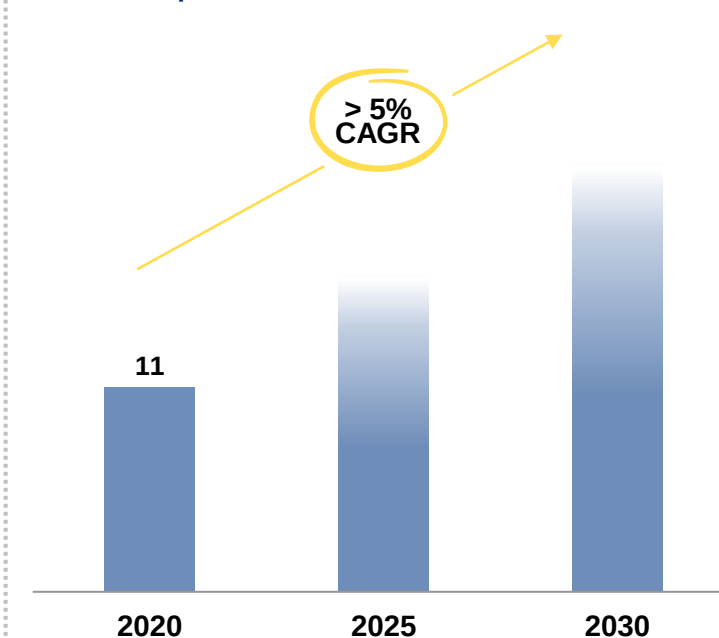
Producție de hidrocarburi
mii bep/zi



Cost de producție
USD/bep



Flux de trezorerie din activitatea
de exploatare
USD/bep



Petrobrazî va capta creșterea cererii



**Rata de utilizare a
rafinăriei¹**
%

> 95

Medie anuală 2022-2030

**Creșterea capacității de
produse aromatice**
mii tone/an

+50

2026

**Randamentul produselor
negre²**

-50%

2030 vs 2020

**Îmbunătățirea fracției
joase a barilului de țiței³**
mii tone/an

~200

2030

¹ Se referă la instalația de distilare atmosferică; ² Randamentul produselor negre scade de la 6% în 2020; ³ Produse adiționale, altele decât combustibili, precum bitum, negru de fum, cocs calcinat



Propunerea noastră de vânzare cu amănuntul

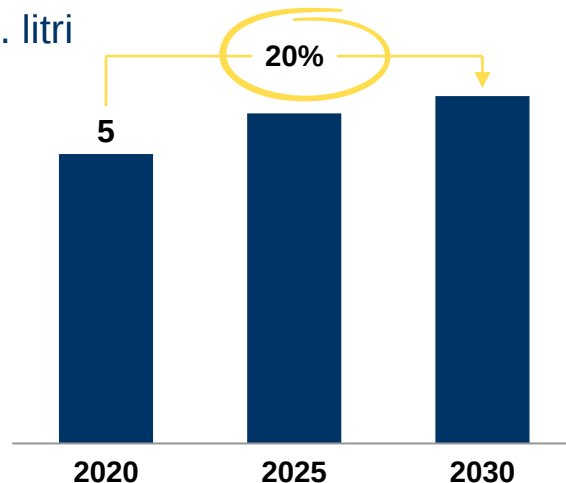
Strategia cu două mărci comerciale va genera valoare suplimentară



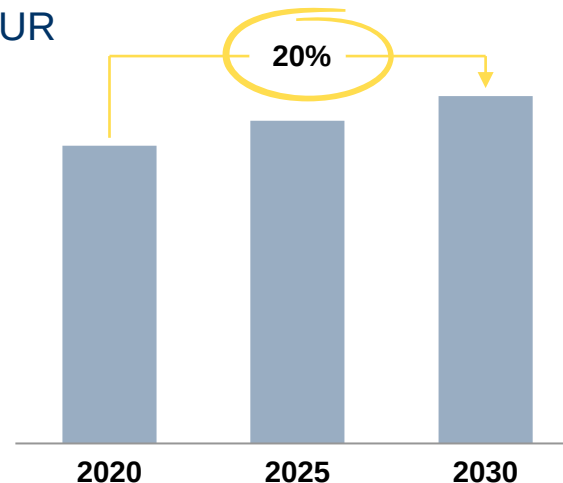
Concentrare
pe clienți



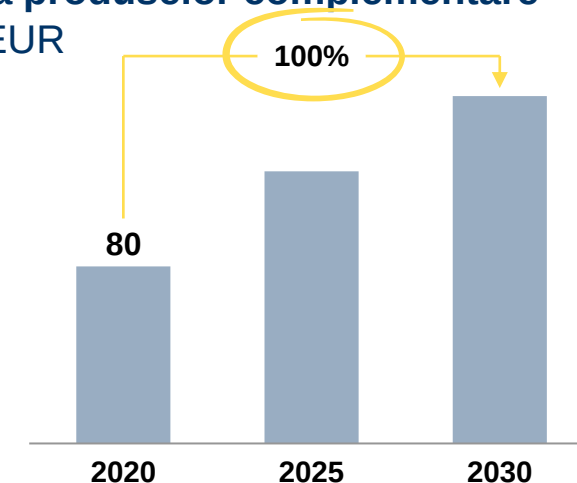
Volum vânzări la nivel de benzinărie¹
mil. litri



Profitabilitate la nivel de benzinărie²
mii EUR



Marja produselor complementare²
mil. EUR



¹ În România; ² Datele se referă la regiunea în care operează OMV Petrom, care include România, Bulgaria, Moldova și Serbia

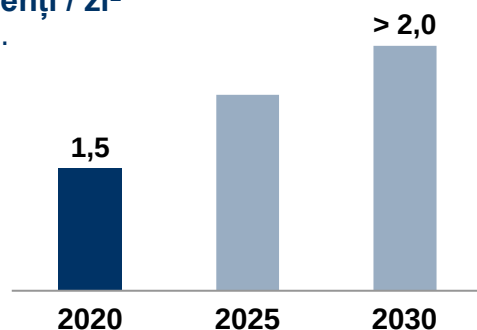
Continuarea explorării tuturor soluțiilor alternative de energie și combustibil



#Viitorul va aduce diversitate

Accesul la clienți – este un avantaj competitiv ce ne va permite să ne diferențiem prin satisfacerea nevoilor clienților noștri și, totodată, prin decarbonizarea mobilității

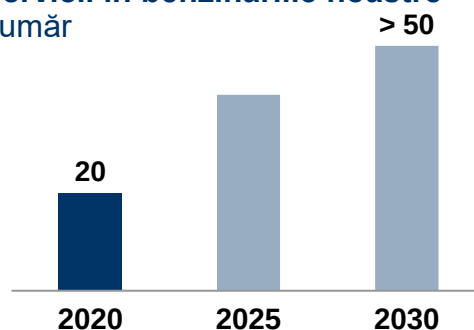
Clienți / zi¹
mil.



#Mobilitate și hub de servicii

Stații de servicii – vor facilita o receptivitate crescută a rețelei noastre la nevoile clienților ca parte a unui ecosistem mai amplu, ținând cont de amprenta asupra mediului

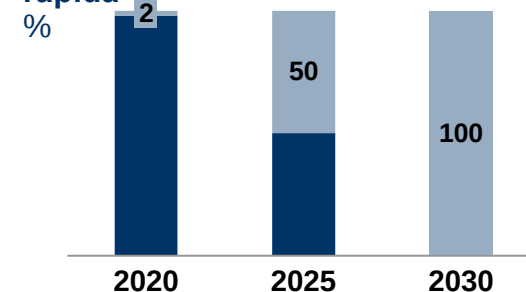
Servicii în benzinăriile noastre
număr



#Mobilitate inteligentă activată digital

O singură poartă digitală către brandul nostru – ne concentrăm pe clienți, oferind experiențe viitoare în timp util și personalizate

Procent din rețea cu posibilitate de plată rapidă²
%



¹ Număr total de clienți în România, Bulgaria, Moldova și Serbia; ² Terminal de plată online

Furnizorul ales

Oferim sprijin clienților noștri de gaze naturale și electricitate în tranziția lor energetică



Vânzări de gaze naturale
TWh

70

2030

Creșterea numărului de clienți

20x

2030 vs 2020

Producția netă de energie electrică
TWh/an

> 3.5

Average 2022-2030

Vânzări de energie electrică verde
% în total

> 20%

2030

Optimizarea activităților tradiționale

2023

Finalizarea implementării în 400 de benzinării marca Petrom

Continuăm optimizarea portofoliului; >85% rata de utilizare a rafinăriei Petrobrazî; oprire planificată la Brazi

Intensificarea operațiunilor regionale

Zone - Focus

2022

275 de magazine noi deschise până la finalul anului 2022

Intensificarea forajului; 95% rata de utilizare a rafinăriei Petrobrazî; cea mai mare rată anuală istorică de utilizare a centralei electrice Brazi

Diversificarea surselor de aprovizionare

Implementare

MyAuchan

Utilizarea activelor

Operațiunile G&E



Strategia 2030: Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

- 1 | Strategia – imagine de ansamblu
- 2 | Contextul energetic
- 3 | Tranziția către emisii de carbon reduse și zero
- 4 | Dezvoltarea regională a gazelor naturale
- 5 | Optimizarea activităților tradiționale
- 6 | **Cadrul financiar**

Strategia noastră este susținută de un cadru financiar rezilient

Disciplină riguroasă a capitalului

- ▶ Investiții¹ de ~11 mld EUR
- ▶ ~35% din investiții pentru activități cu emisii de carbon reduse și zero
- ▶ Rate interne de rentabilitate solide

Performanță financiară solidă

- ▶ Ținta de EBIT CCA excluzând elementele speciale de peste două ori mai mare în 2030²
- ▶ ROACE >12% în 2030

Randamente atractive pentru acționari

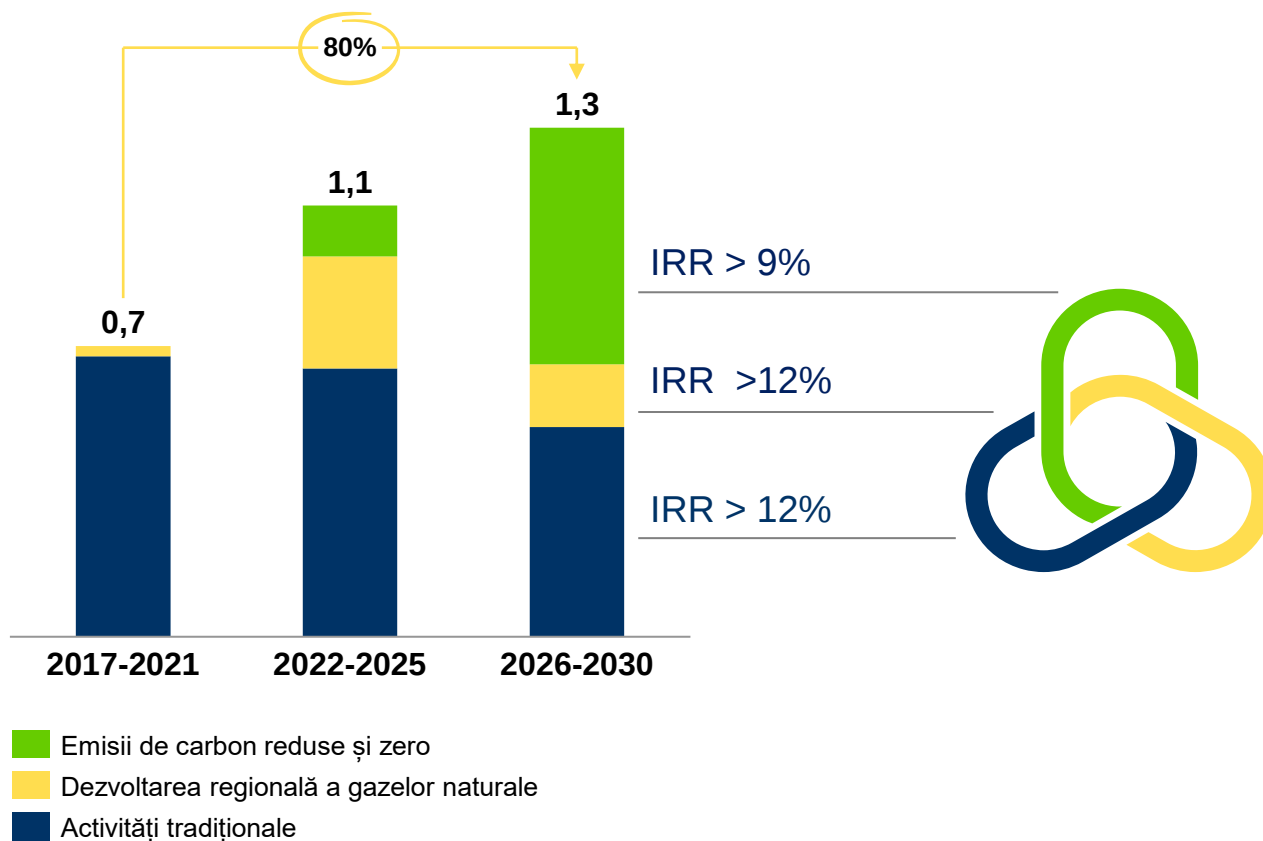
- ▶ Creșterea dividendului de 5%-10% pe an
- ▶ Dividende¹: ~40% din fluxul de trezorerie din activitatea de exploatare
- ▶ Rata de îndatorare³ <20%

Cadru financiar

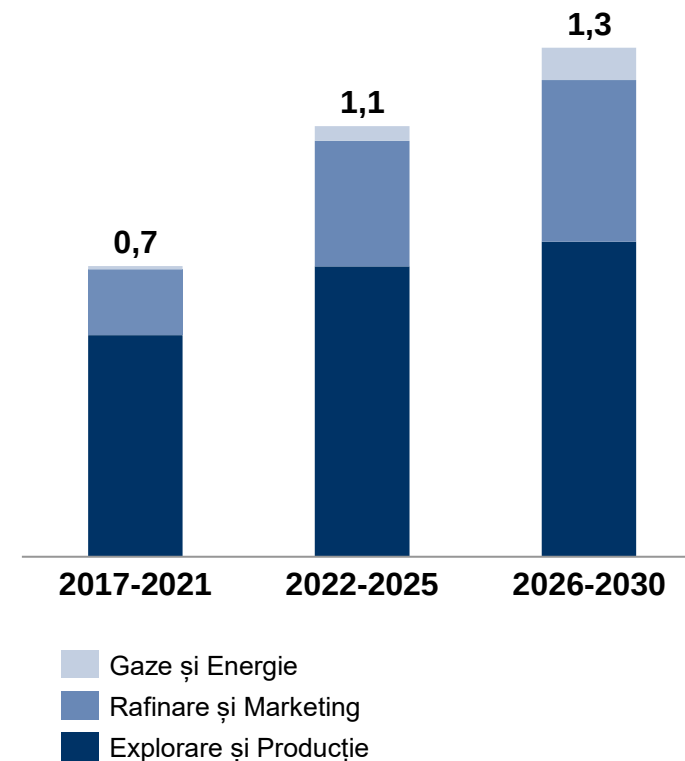
¹ Investițiile și dividendele sunt cumulate pentru 2022-2030; ² Vs. 2020. Estimări de preț în scenariul de bază (2022 – 2030): țiței Brent 65-70 USD/bbl și marja de rafinare: 5-6 USD/bbl; ³Rata calculată pentru un singur an

Disciplina riguroasă a capitalului susține direcțiile strategice

Investiții – medie anuală pe direcții strategice
mld EUR

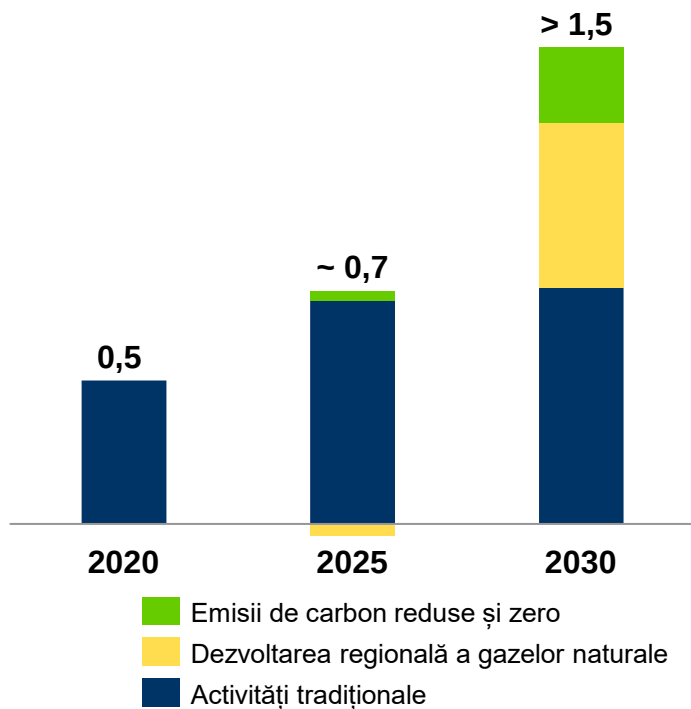


Investiții – împărțirea pe segmente de activitate
mld EUR

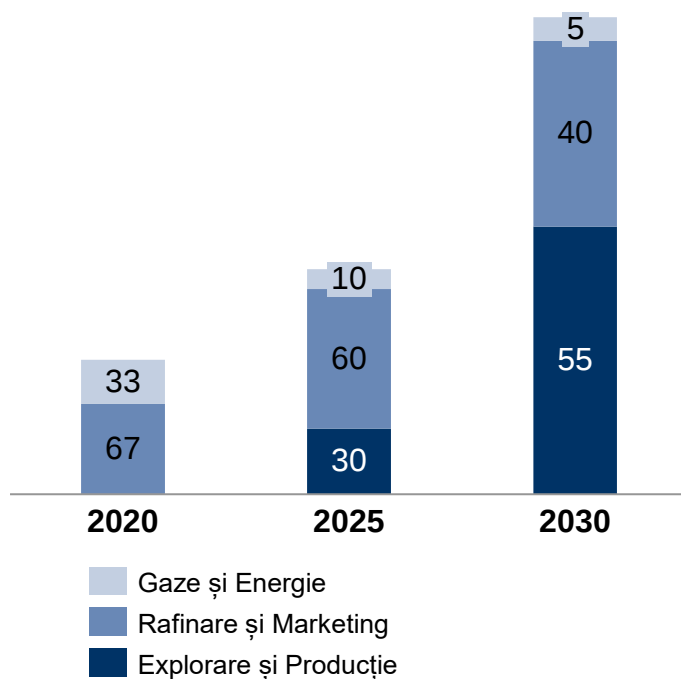


Performanță financiară solidă în toate segmentele de activitate

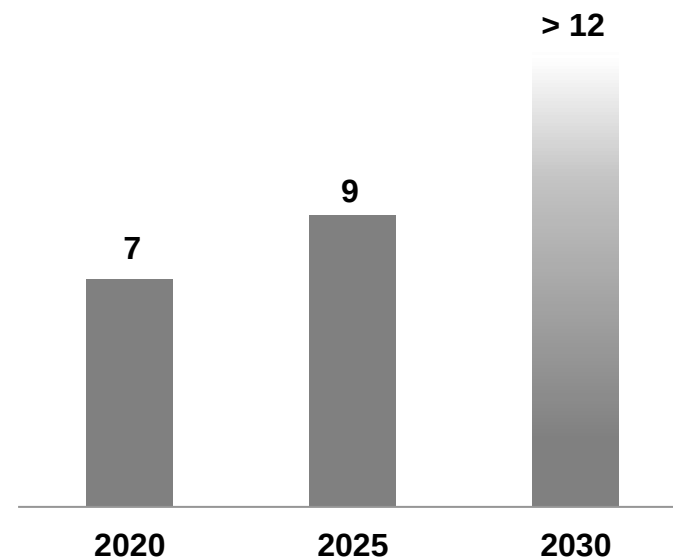
EBIT CCA excluzând elementele speciale pe direcții strategice¹
mld EUR



EBIT CCA excluzând elementele speciale pe segmente de activitate¹
%



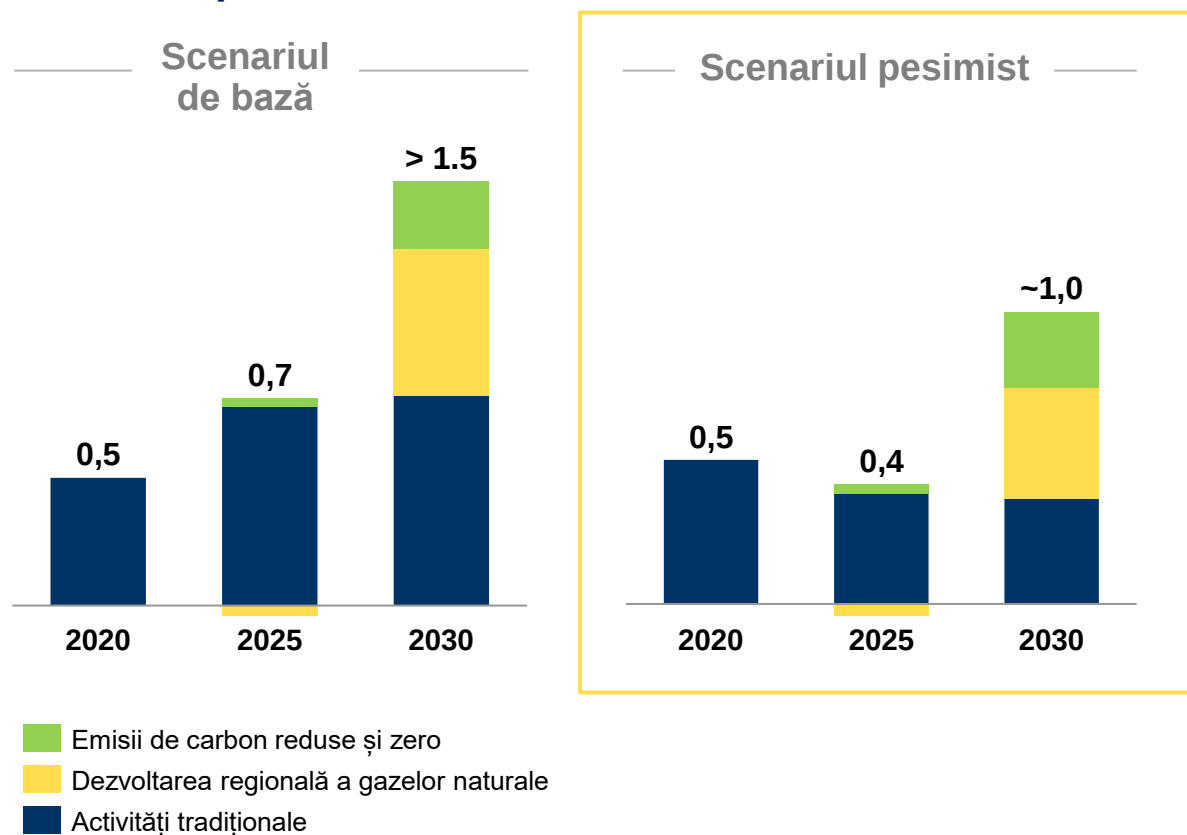
ROACE CCA excluzând elemente speciale
%



Reziliență în scenariu pesimist cu prețuri scăzute¹

Poziție financiară încă puternică

Rezultat Operațional CCA excluzând elementele speciale mld EUR



În scenariul pesimist, cu prețuri scăzute:

- ▶ EBIT CCA excluzând elementele speciale în 2030 va fi dublu față de 2020
- ▶ Ne menținem angajamentul de a plăti dividende crescătoare
- ▶ Planurile de investiții rămân, în mare, neschimbate până în 2030
- ▶ Rata de îndatorare sub 20% pe întreaga perioadă

¹ Scenariul prețurilor dezavantajoase (2022-2030): Țiței Brent: ~50 USD/bbl și marja de rafinare: 3-4 USD/bbl

Generăm valoare sustenabilă pe termen lung pentru acționarii noștri

Valoare sustenabilă pe termen lung

- ▶ ~35% din investiții pentru proiecte cu emisii de carbon reduse și zero
- ▶ EBIT CCA excluzând elementele speciale de peste două ori mai mare în 2030

**Generăm
valoare
sustenabilă
pentru acționari**

Randamente atractive pentru acționari

- ▶ Creștere a dividendului de bază 5% - 10% pe an
- ▶ Posibilitatea de a distribui dividende speciale

¹ Un dividend special de 0,045 lei/acțiune a fost plătit începând cu 2 septembrie 2022; un dividend special va fi anunțat la mijlocul anului 2023

Estimări de prețuri

Scenariul de bază

2022 - 2030

Țitei Brent
USD/bbl

65 – 70

Indicatorul marja de rafinare
USD/bbl

5 – 6

CO₂
EUR/tCO₂

55 – 100

Preț electricitate
EUR/MWh

70 – 90

Scenariul pesimist

2022 - 2030

Țitei Brent
USD/bbl

~50

Indicatorul marja de rafinare
USD/bbl

3 – 4

CO₂
EUR/tCO₂

60 – 110

Preț electricitate
EUR/MWh

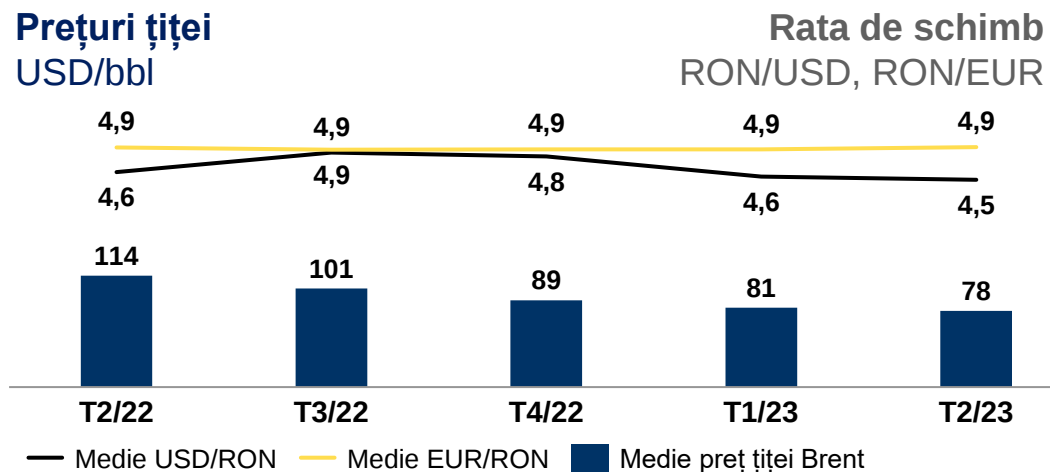
65 – 80



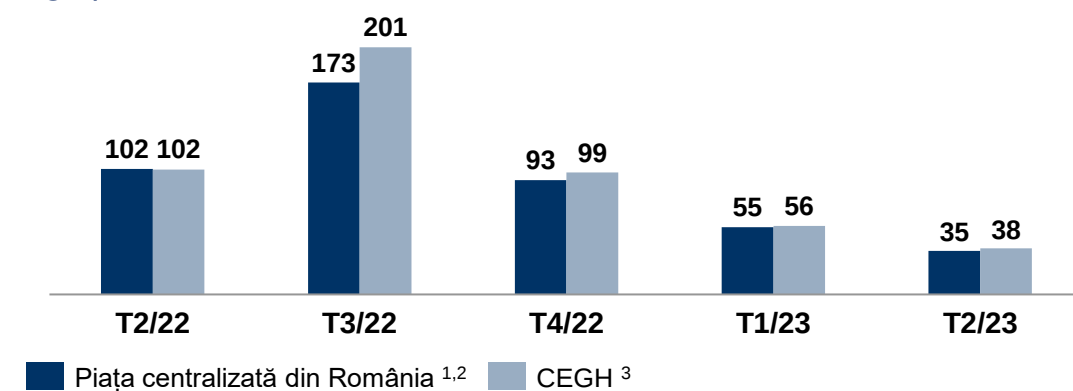
Rezultatele T2/23

Pe un trend descendent, cu volatilitate persistentă

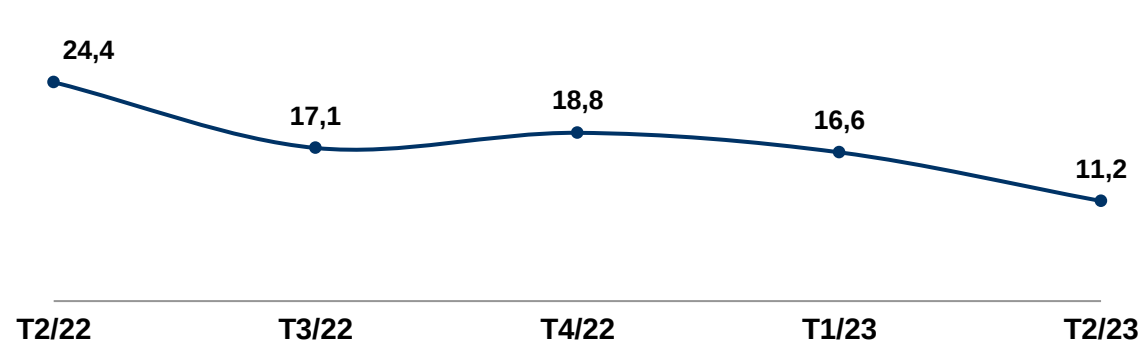
Prețuri țiței
USD/bbl



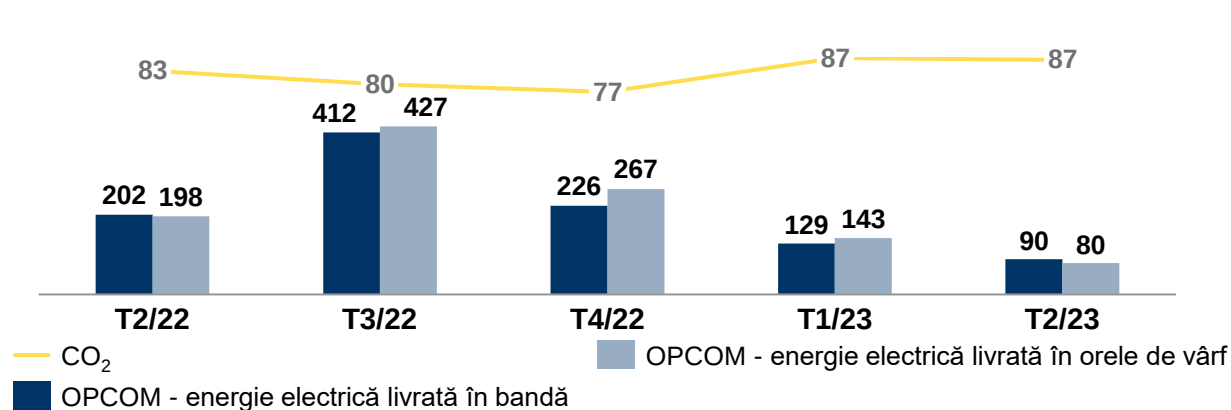
Prețuri gaze naturale²
EUR/MWh



Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom
USD/bbl



Prețuri electricitate în România²
EUR/MWh



¹ Prețurile sunt calculate la cursul mediu BNR RON/EUR; ² Prețul pentru ziua următoare, medie simplă calculată pe baza tranzacțiilor zilnice publicate pe platforma BRM; ³ Prețuri pentru ziua următoare, pe Central European Gas Hub, medie simplă

Evoluție mixtă a cererii, în pofida creșterii economice

**PIB**
Creștere estimată

4,8%

2,7%

3,2%

3,5%

2022¹

T2/23¹

2023e²

2024e²

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

9,4%

7,5%

4,4%

iulie 23/iulie 22¹

2023e³

2024e³

Recomandare de investiții menținută pentru România de agențiile majore de rating⁴

	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 august 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

Mediul de reglementare din România

Intervenții persistente

Reglementări în vigoare

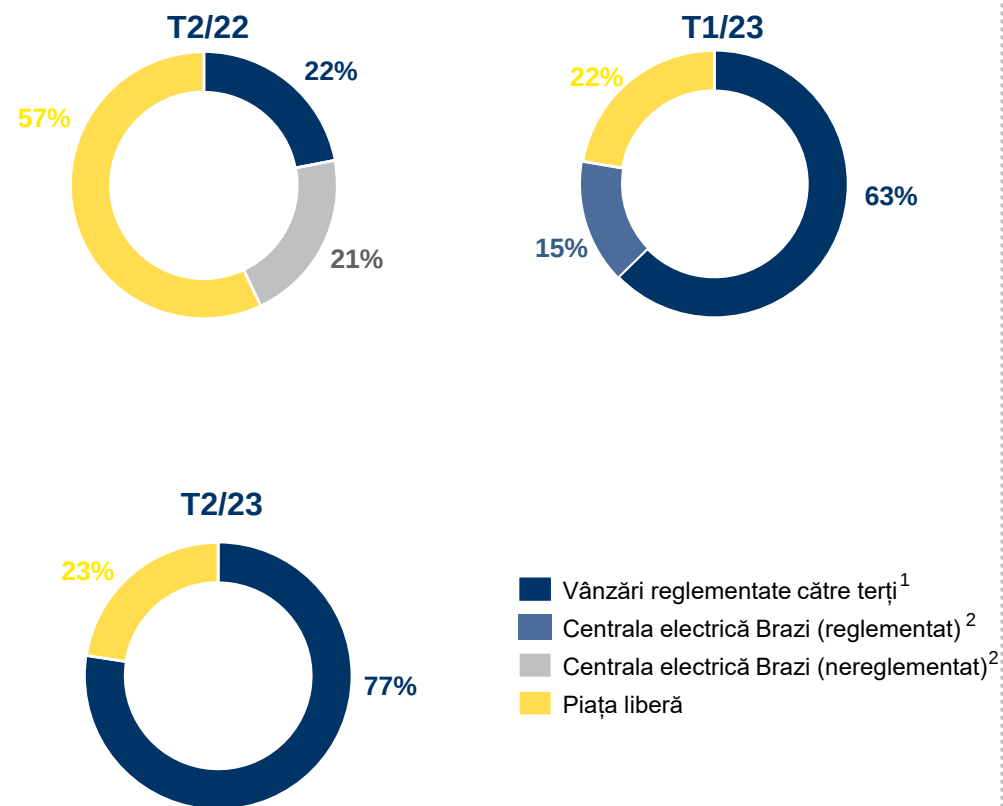
Piața de gaze și electricitate:

- **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

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
elemente speciale**

31,3%

-4pp yoy

Performanță operațională

- ▶ Contribuția din foraj și reparații capitale a contrabalansat partial 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

HSSE³

TRIR⁴: 0,48

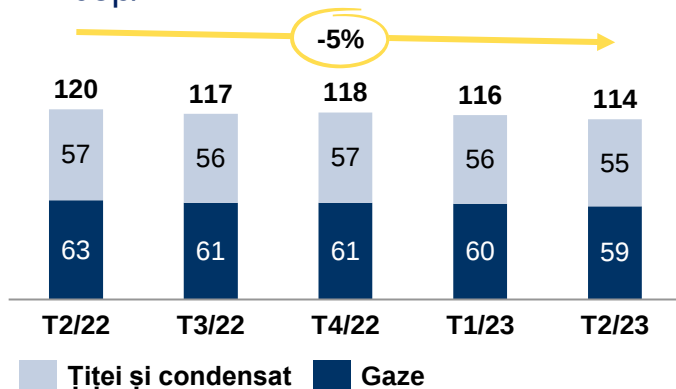
Intensitatea GHG⁵: -11%

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

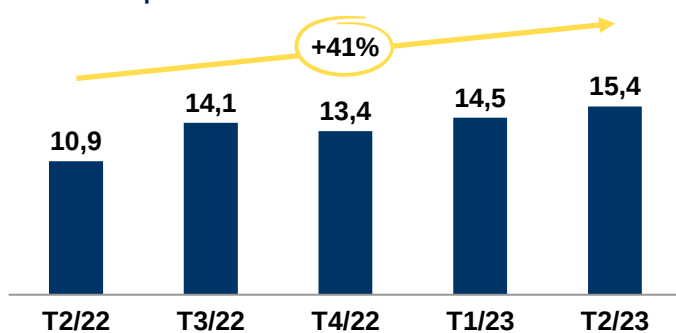
Influențată negativ de mentenanța la instalații-cheie

Explorare și Producție

Producție de hidrocarburi mii bep/zi

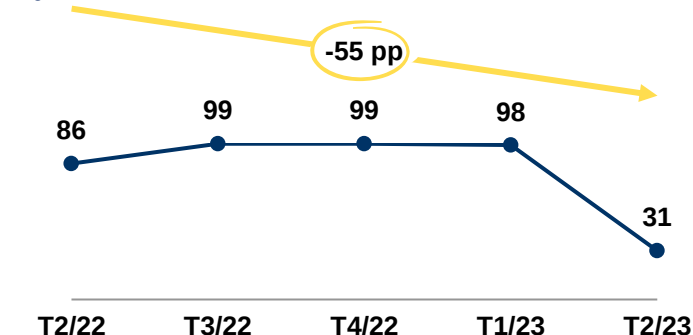


Cost de producție USD/bep

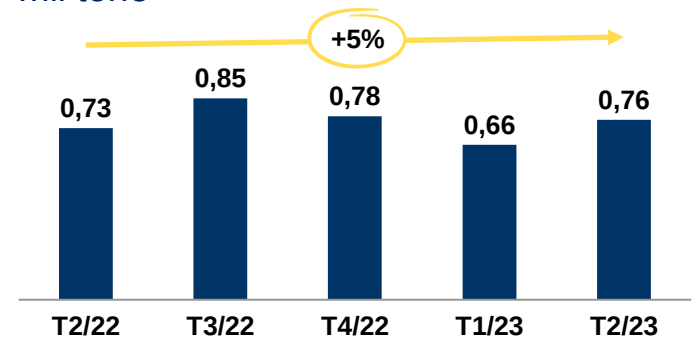


Rafinare și Marketing

Rata de utilizare a rafinării %

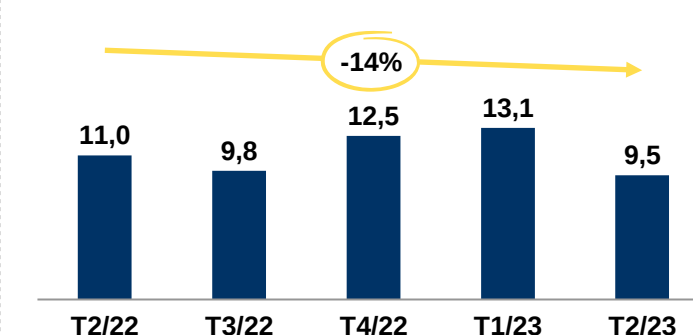


Volume vânzări cu amănuntul mil tone

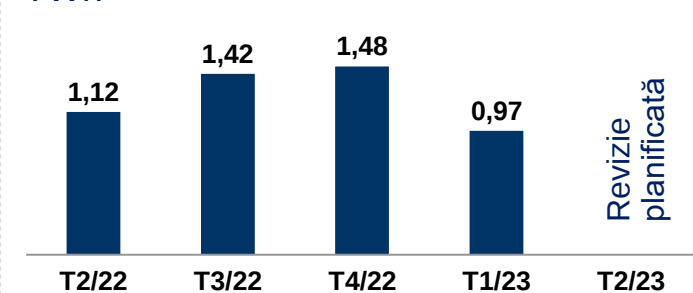


Gaze și Energie

Volume vânzări gaze naturale TWh



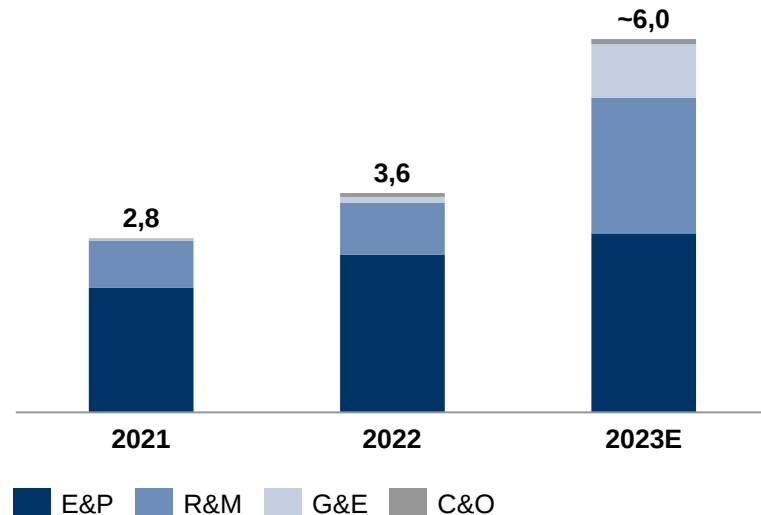
Producție netă de electricitate centrala Brazi TWh



Investiții

Pe un trend ascendent

Investiții la nivel de Grup¹ mld lei



1-6/23

► 2,4 mld lei:

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

2023E

► ~6,0 mld lei:

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

¹ Inclusive investițiile de explorare și evaluare capitalizate

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

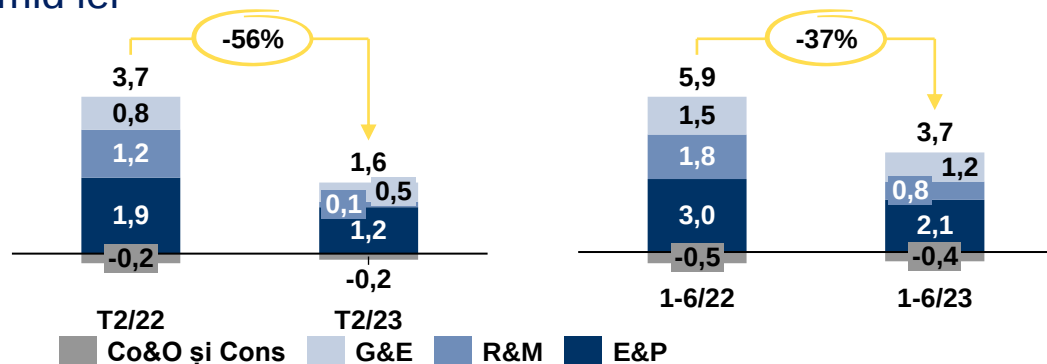
- Dividend de bază: 0,0375 lei/acțiune
- Dividend special¹: 0,045 lei/acțiune
- 19,6% randament total al dividendului²

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 pretul acțiunii la 30 decembrie 2022

Situația veniturilor și cheltuielilor

Rezultate reziliente

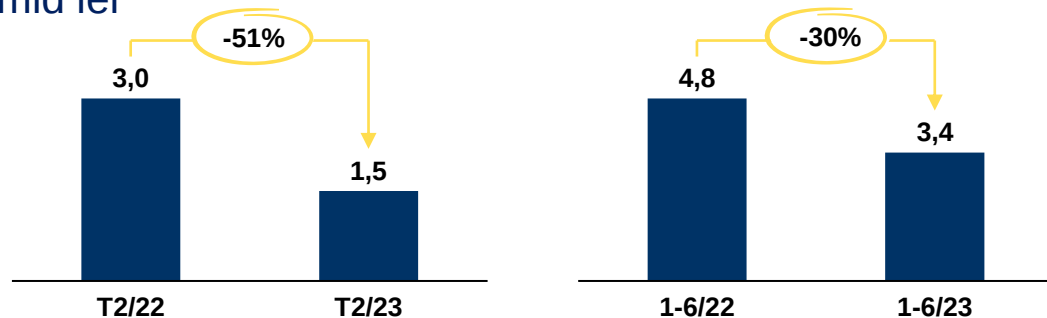
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale mld lei



► 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

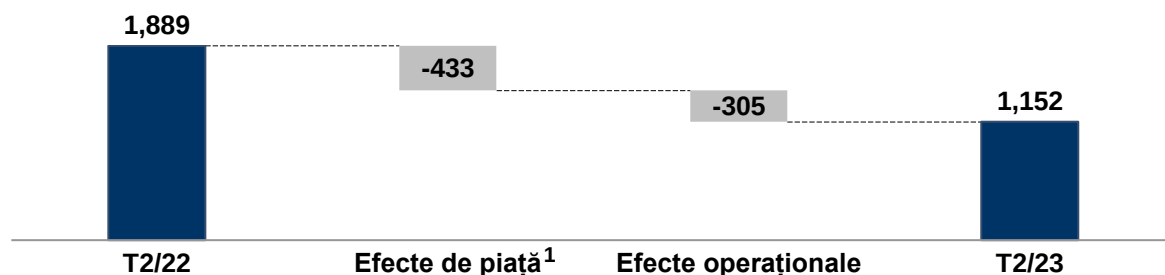
¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale

Prețuri mai mici și revizie planificată prelungită

E&P

mil lei



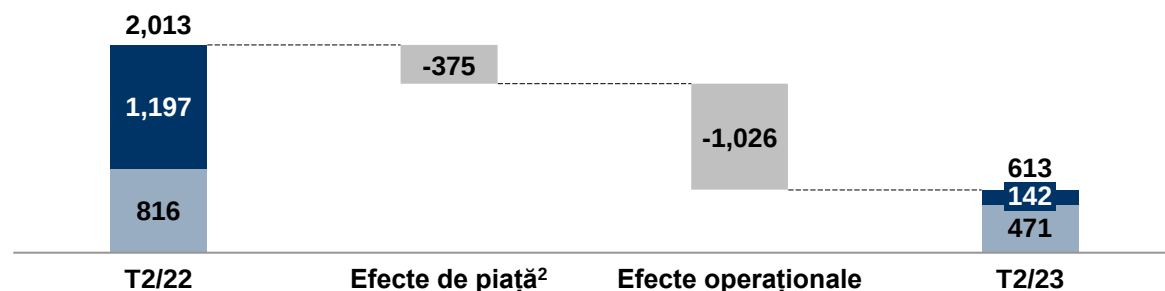
- ▶ Impozitare E&P mai mică
- ▶ Ajustări de depreciere mai mici



- ▶ 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

■ R&M ■ G&E

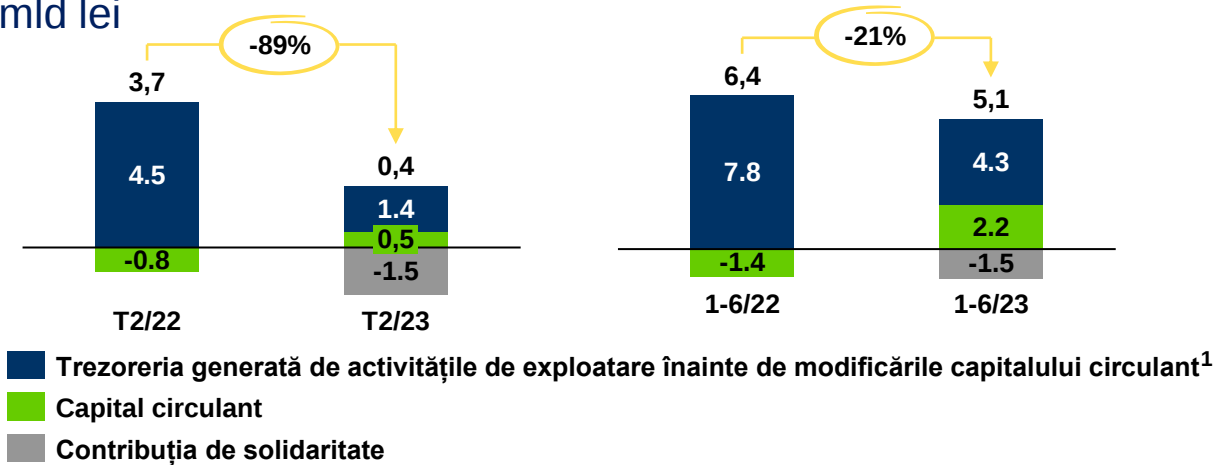
¹ Efecte de piață definite ca prețurile țițeiului și gazelor, efectul cursului de schimb asupra veniturilor, efectul prețurilor asupra redevențelor (inclusiv suprataxarea veniturilor din vânzarea gazelor);

² Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

Situația fluxurilor de trezorerie

Capital circulant pozitiv

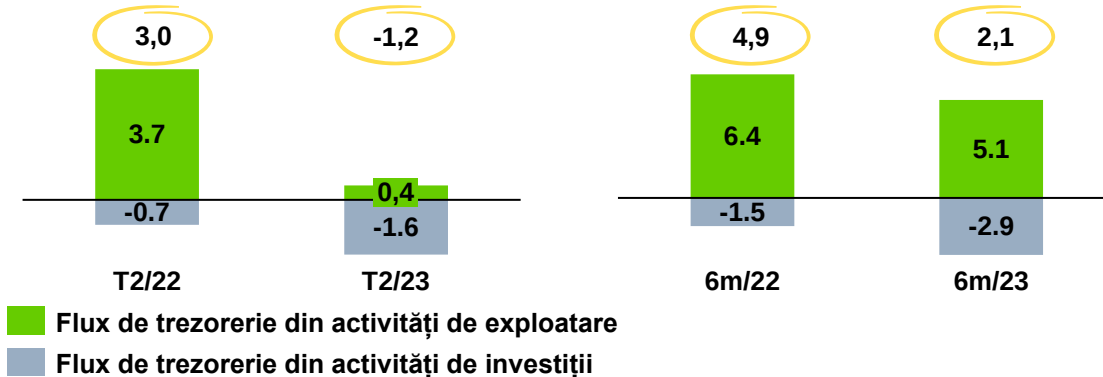
Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare mld lei



► 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



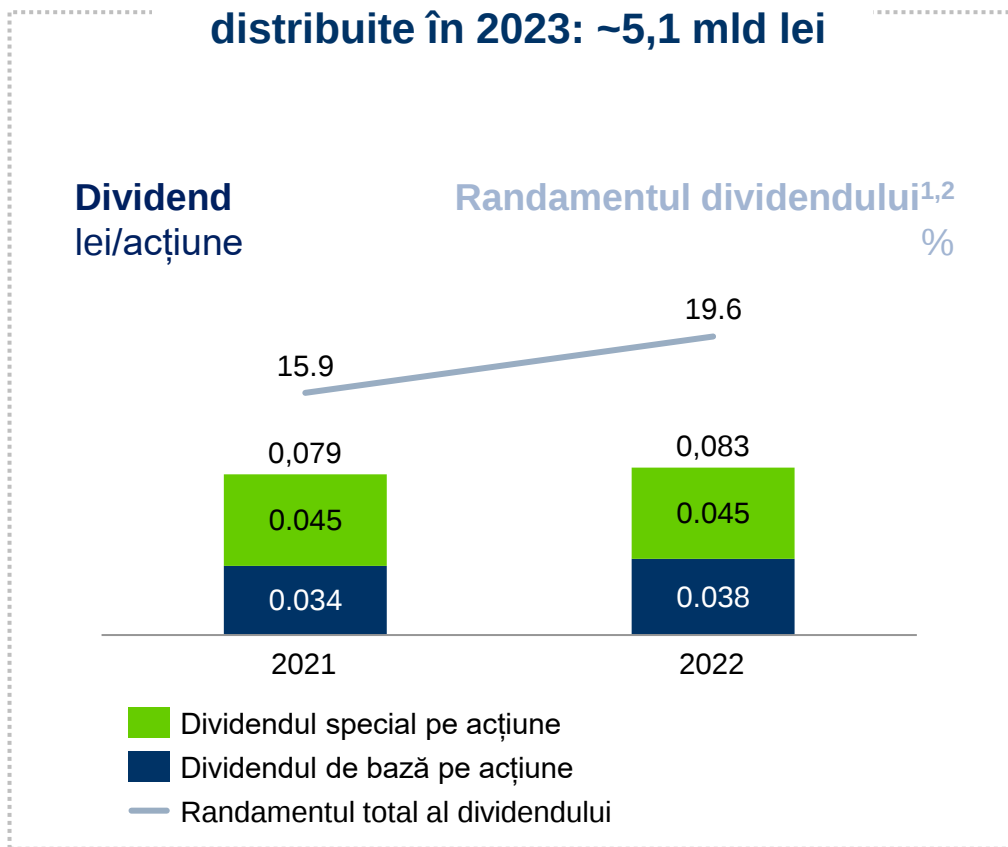
► Fluxul de trezorerie extins în T2/23²:

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

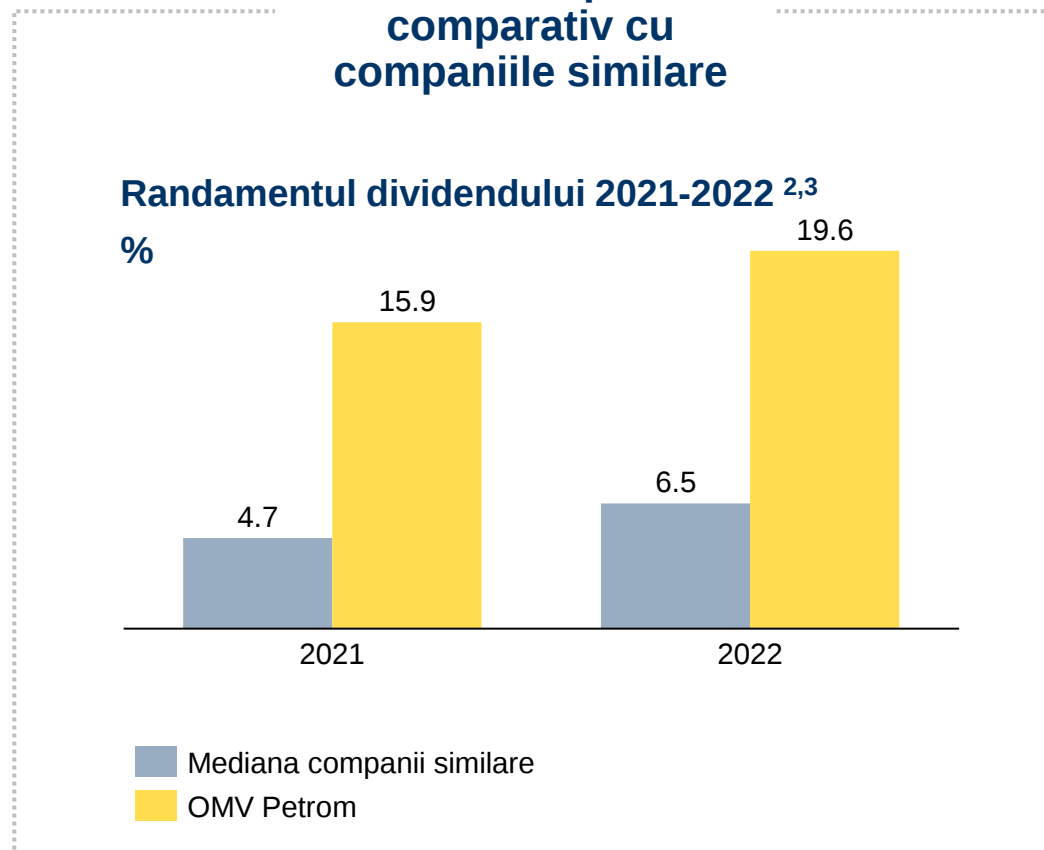
¹ Înaintea contribuției de solidaritate; ² Înaintea plății dividendelor

Dividende speciale record pentru al doilea an consecutiv

Total dividende ce urmează a fi distribuite în 2023: ~5,1 mld lei



Foarte competitiv comparativ cu companiile similare



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.



Perspective pentru anul 2023

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

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



Rezultatele anului 2022

Obiective de sustenabilitate

Progresele înregistrate în vederea îndeplinirii obiectivelor noastre de sustenabilitate au fost recunoscute de agențiile de rating ESG



Publicarea Raportului de Sustenabilitate pe 2022

Sprijin clar pentru Acordul de la Paris privind schimbările climatice

E **-11%**
Intensitatea carbonului,
Scope 1&2 ¹

-70%
Intensitatea metanului
în E&P ¹

S **⇒ 31%**
Femei în roluri de
conducere

↗ 40_{mn} EUR
Proiecte sociale

G **30%**
Obiectivele ESG în
remunerarea pe termen
lung a Directoratului

1
Locul în clasamentul
privind managementul
riscului ESG în România ²

Nou!
FUNDAȚIA
OMV Petrom

Investiții în educație,
mediu și sănătate.

Îmbunătățirea și creșterea numărului
de evaluări ESG

 **SUSTAINALYTICS**
a Morningstar company

Risc mediu

2021: Ridicat

 **CDP**

A- ³

2021: același

ISS ESG

C+

2021: C

ecovadis

65/100: Argint

2021: <50/100

S&P Global

Nou! **61/100**

TCFD

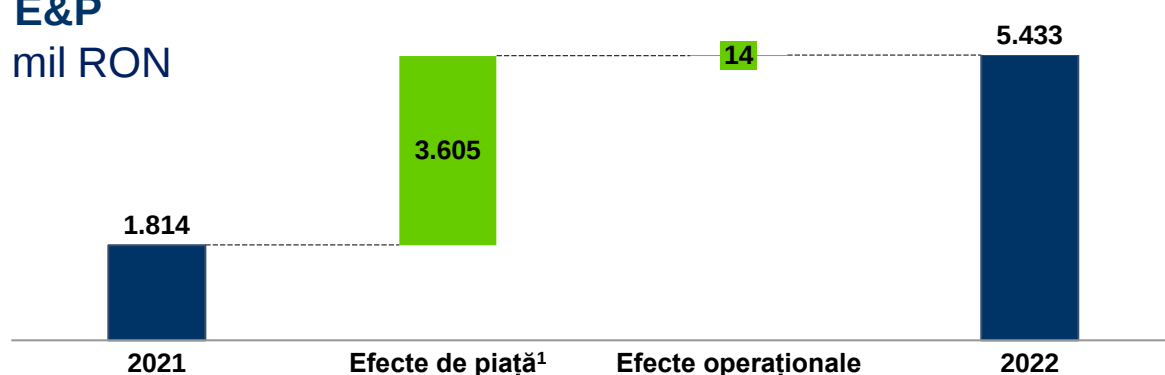
Suporter

Din 2020

¹ Grup, 2022 vs. 2019; ² Conform ratingului Sustainalytics de la sfârșitul anului 2022, cel mai bun scor în rândul companiilor listate la BVB; ³ Pe baza răspunsului Grupului OMV

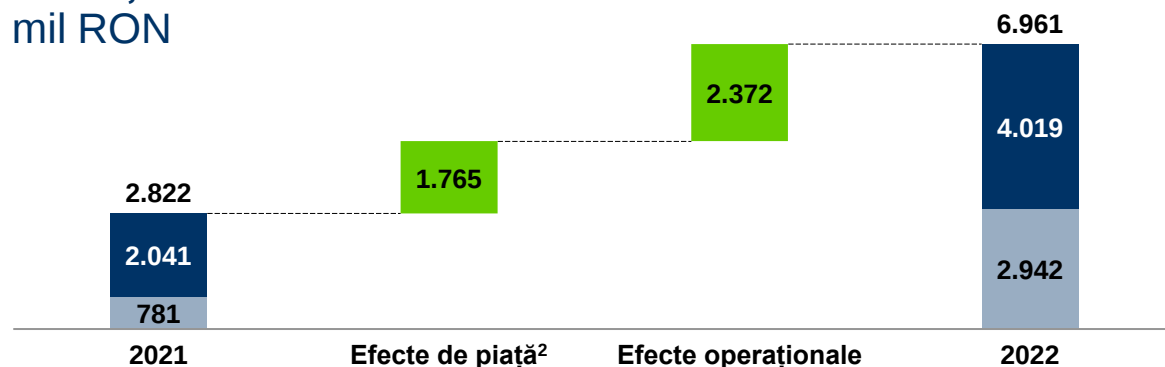
Rezultat îmbunătățit în toate segmentele de activitate

E&P mil RON



- ▶ Prețul realizat la țiței +45%
- ▶ Prețuri mai mari la gaze naturale, parțial contrabalansate de redevențe și suprataxare la gaze naturale mai mari
- ▶ Efect pozitiv al cursului de schimb asupra veniturilor
- ▶ Depreciere mai mică
- ▶ Vânzări de hidrocarburi -7%
- ▶ Costuri mai mari de producție, +3%

R&M și G&E mil RON



- ▶ Marje de rafinare +203%; vânzări de produse rafinate +3%
- ▶ Marje excelente pentru gazele extrase din înmagazinare și gazele achiziționate de la terți; producție mai mare de electricitate
- ▶ Discount voluntar la prețurile de la pompă
- ▶ Contribuție negativă a contractelor forward pe electricitate; suprataxă nouă pe electricitate începând cu T2/22, majorată în S2/22

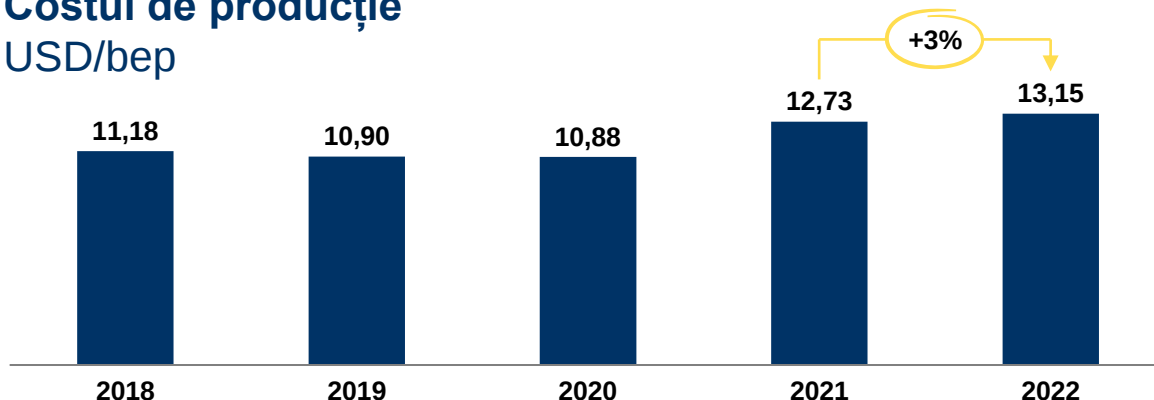
■ R&M ■ G&E

¹ Efectele de piață sunt definite ca efecte din prețul țițeiului și al gazelor naturale, impactul cursului de schimb asupra veniturilor, impactul prețurilor asupra redevențelor (inclusiv suprataxarea pe gaze naturale); ² Efectele de piață se bazează pe indicatorul marja de rafinare; începând cu T2/22, indicatorul marja de rafinare reflectă prețul țițeiului de referință schimbat din Urals în Brent; valorile indicatorului marja de rafinare pentru perioadele anterioare nu au fost recalculate.

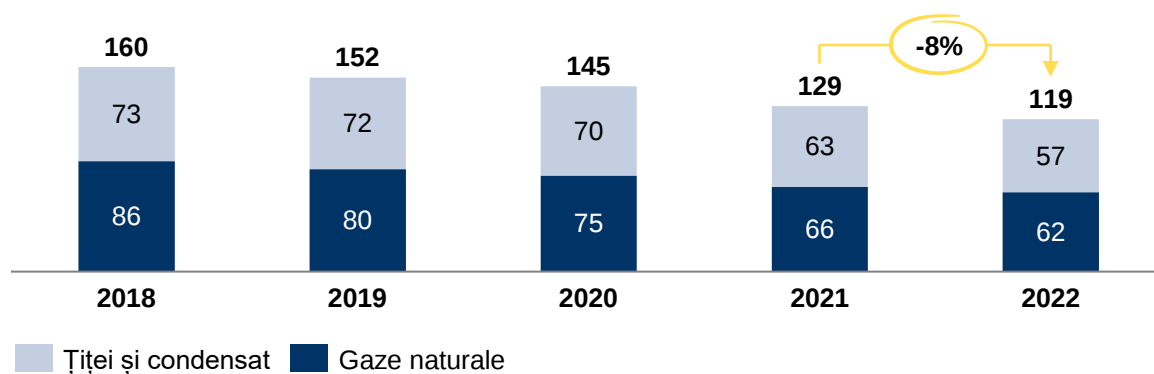
Indicatori de performanță operaționali

Explorare & Producție

Costul de producție USD/bep



Producție de hidrocarburi mii bep/zi



Factori-cheie 2022 vs. 2021



- ▶ Producție disponibilă pentru vânzare mai mică
- ▶ Cheltuieli mai mari, inclusiv elemente de natură nerecurentă legate de cheltuielile cu personalul în S2/22



- ▶ Rată de schimb favorabilă
- ▶ Efect nerecurent în legătură cu un control fiscal



- ▶ Vânzarea activelor din Kazahstan
- ▶ Vânzarea a 40 de zăcămintе marginale de țiței și gaze naturale din România
- ▶ Declin natural

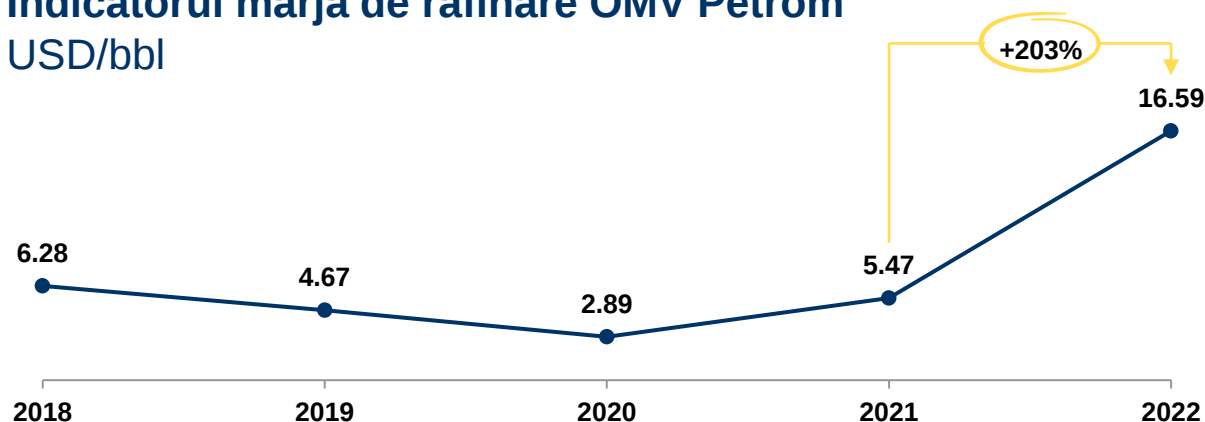


- ▶ Producția rezultată în urma reparațiilor capitale la sonde și din sondele noi

Indicatori de performanță operaționali

Rafinare & Marketing

Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom USD/bbl

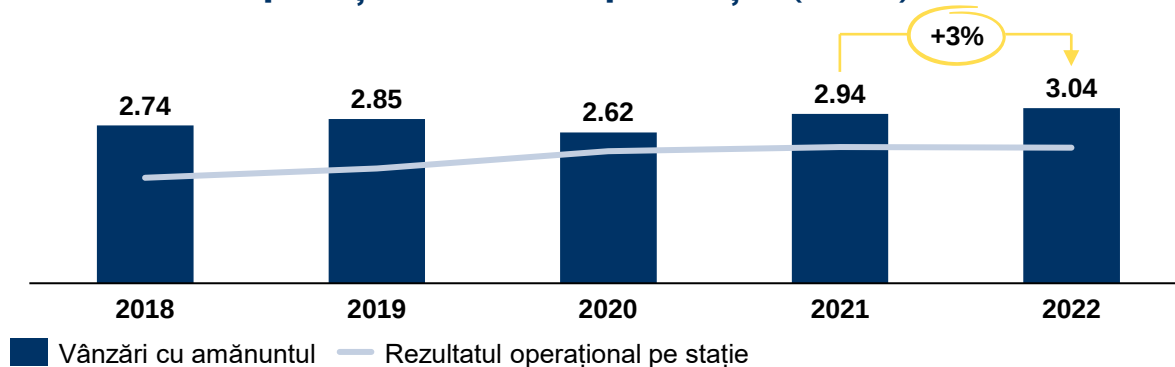


Factori-cheie 2022 vs. 2021



- Diferențiale mai mari pentru produse, în special motorină și benzină

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



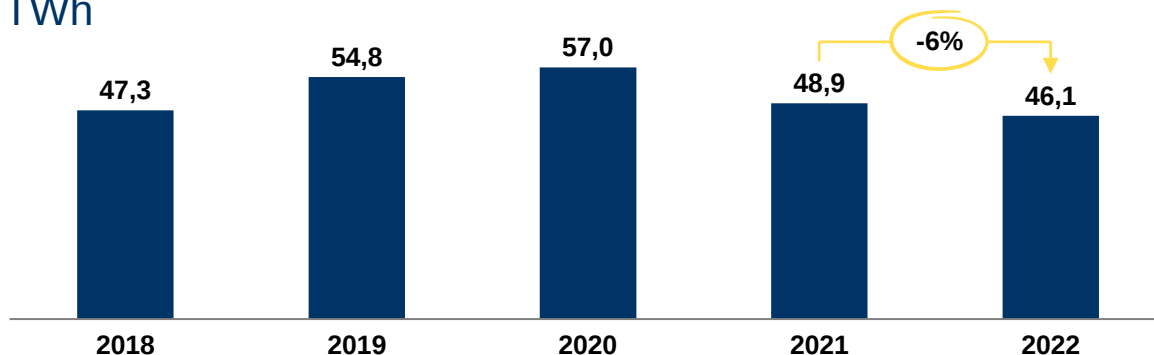
- Vânzări produse rafinate +3% datorită cererii mai mari
- Vânzări cu amănuntul +3% sprijinite de o creștere solidă a cererii pe tot parcursul anului, cu excepția T3/22
- Rezultatul operațional pe stație¹ +6,5% CAGR 2018-2022

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

Indicatori de performanță operaționali

Gaze & Energie

Volume vânzări gaze naturale TWh



Factori-cheie 2022 vs. 2021

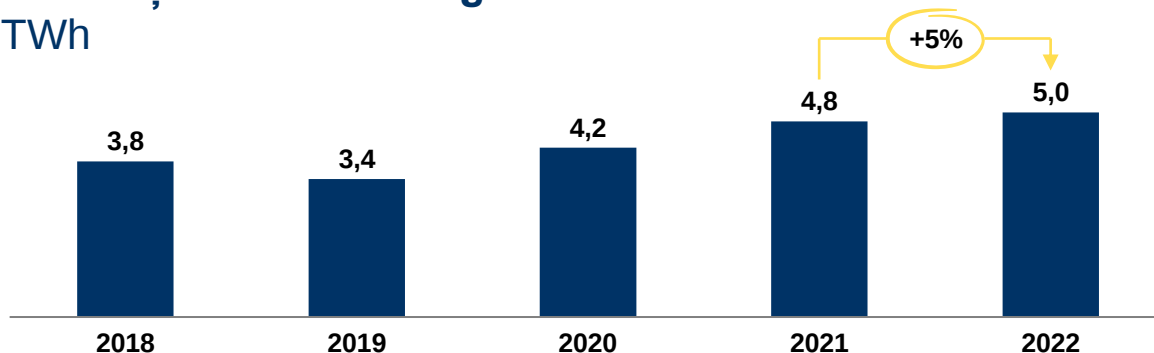


- ▶ Cantități mai mici de gaze naturale din producția proprie
- ▶ Livrări către piața reglementată și către clienții în furnizare de ultimă instanță



- ▶ Extinderea vânzărilor regionale

Producția netă de energie electrică a centralei Brazi TWh



- ▶ Producție netă de electricitate record
- ▶ Pondere de 9% în producția de energie electrică a României
- ▶ Marje la electricitate mari



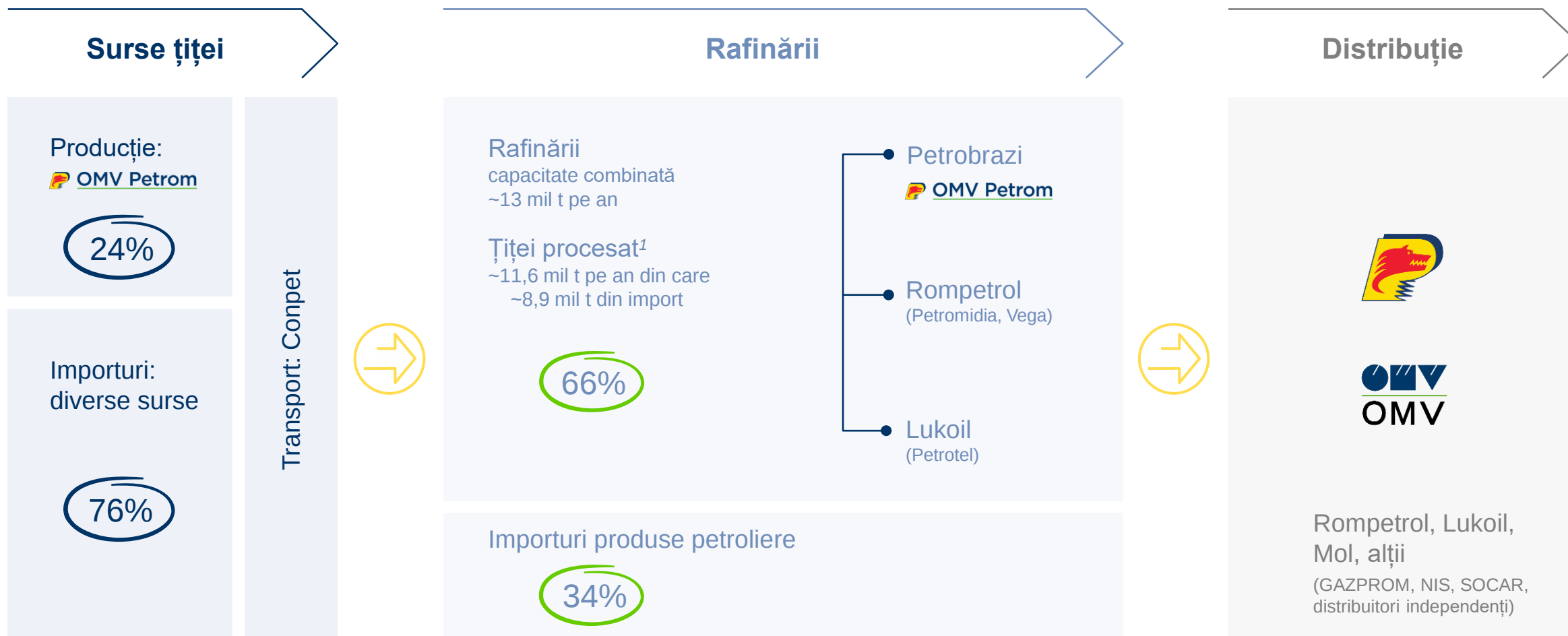
Anexă

Harta Explorare și Producție



Piața de produse petroliere din România

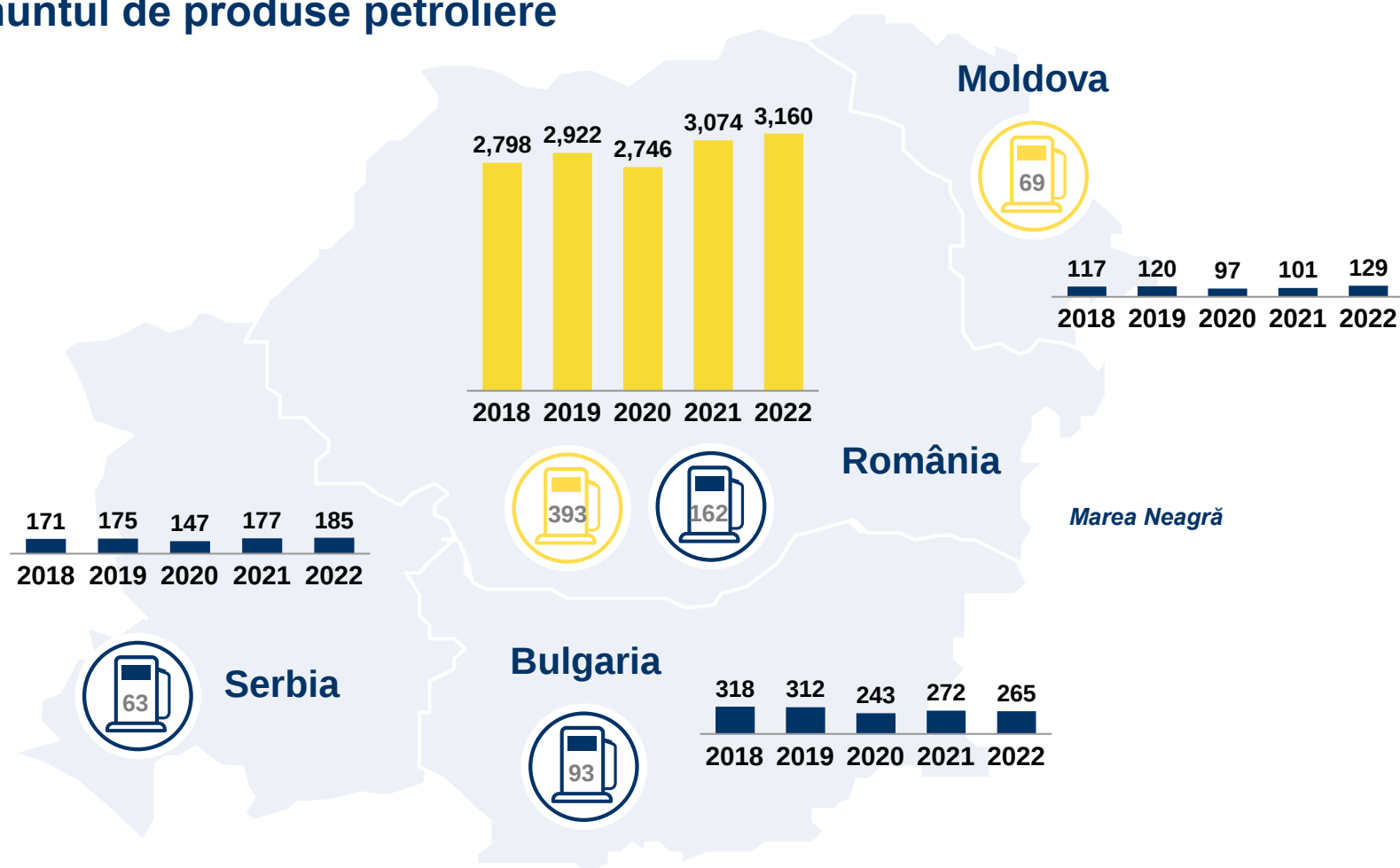
Imaginea de ansamblu în 2022



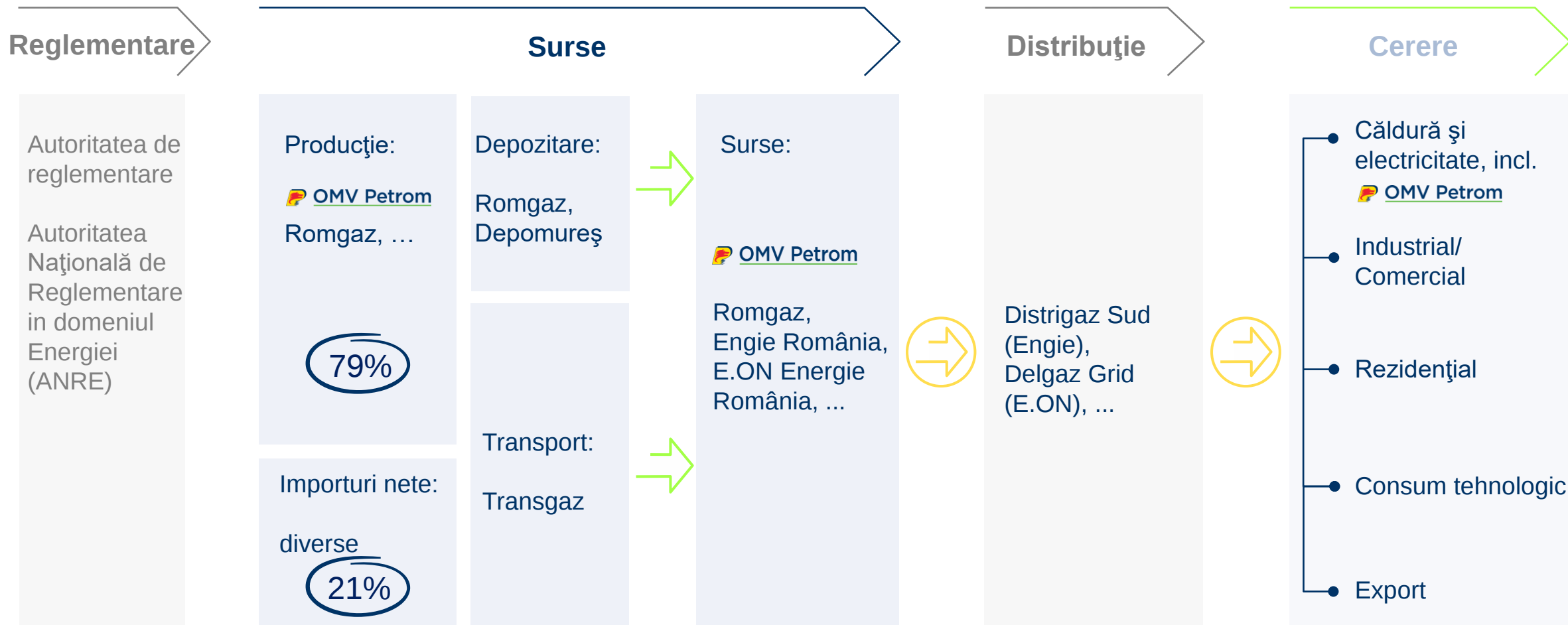
¹ Doar țiței procesat (nu sunt incluse alte materii prime). Sursa: Institutul Național de Statistică și calcule OMV Petrom

780 de stații la sfârșitul anului 2022

Vânzări cu amănuntul de produse petroliere
mil l

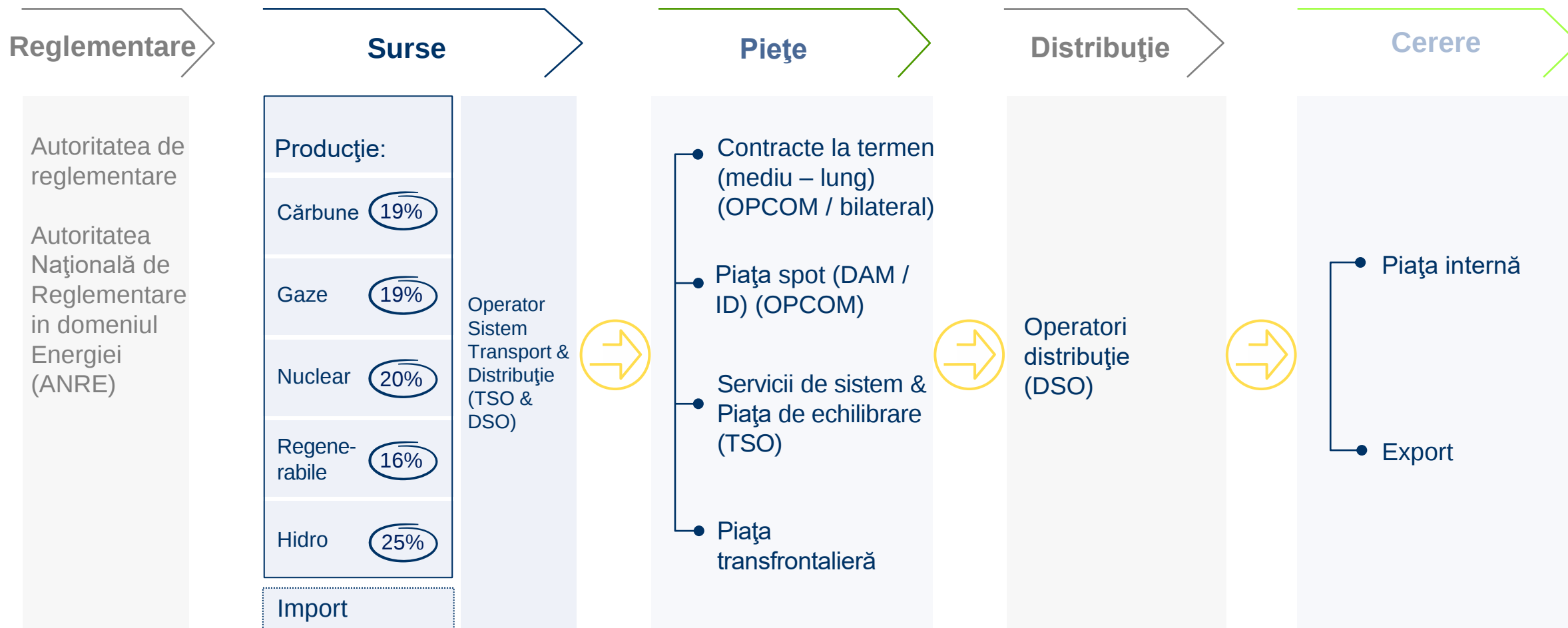


Imaginea de ansamblu în 2022



Sursa: rapoarte lunare de monitorizare ANRE

Imaginea de ansamblu în 2022



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

Situația fluxurilor de trezorerie

mil RON	2018	2019	2020	2021	2022
Flux de trezorerie din activități de exploatare	7.385	6.803	5.556	6.997	11.337
Din care, modificări ale capitalului circulant	32	-256	964	-433	-3.544
Flux de trezorerie din activități de investiții	-4.261	-3.556	-3.163	-2.253	-3.104
Flux de trezorerie din activități de finanțare, din care	-1.495	-1.844	-1.921	-1.914	-4.300
Dividende plătite	-1.123	-1.516	-1.740	-1.741	-4.438
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	5.609	7.014	7.451	10.323	14.256
Flux de trezorerie extins	3.125	3.246	2.393	4.744	8.232
Flux de trezorerie extins după plata de dividende	2.002	1.730	652	3.003	3.794

Situația veniturilor și cheltuielilor

mil RON	2018	2019	2020	2021	2022
Venituri din vânzări	22.523	25.485	19.717	26.011	61.344
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	4.804	4.573	2.287	4.346	12.198
Din care					
Explorare & Producție	3.224	2.845	7	1.814	5.433
Rafinare & Marketing	1.335	1.501	1.454	2.041	4.019
Gaze & Energie	360	282	718	781	2.942
Corporativ & Altele	-87	-89	-84	-87	-96
Consolidare	-28	34	193	-203	-99
Rezultat din exploatare	5.213	4.245	1.467	3.709	12.039
Rezultat financiar	-299	32	12	-311	17
Impozit pe profit	-836	-642	-188	-534	-1.756
Profit net¹	4.078	3.635	1.291	2.864	10.301
Profit net CCA excluzând elemente speciale¹	3.728	3.863	1.931	3.353	10.273

¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă

Rezultatul din exploatare

mil RON		2018	2019	2020	2021	2022
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale		4.804	4.573	2.287	4.346	12.198
Din care	Explorare & Producție	3.224	2.845	7	1.814	5.433
	Rafinare & Marketing	1.335	1.501	1.454	2.041	4.019
	Gaze & Energie	360	282	718	781	2.942
	Corporativ & Altele	-87	-89	-84	-87	-96
	Consolidare	-28	34	193	-203	-99
Rezultat din exploatare		5.213	4.245	1.467	3.709	12.039
Din care	Explorare & Producție	3.531	2.589	-985	1.660	3.612
	Rafinare & Marketing	1.385	1.475	1.060	2.663	4.076
	Gaze & Energie	286	438	1.257	-253	4.662
	Corporativ & Altele	-106	-156	-105	-99	-250
	Consolidare	116	-102	240	-263	-61

Performanța financiară

Indicatori cheie

în mil RON	2018	2019	2020	2021	2022	T1/22	T2/22	T3/22	T4/22	T1/23
Venituri din vânzări	22.523	25.485	19.717	26.011	61.344	11.898	13.683	18.667	17.096	9.473
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	4.804	4.573	2.287	4.346	12.198	2.241	3.660	4.230	2.067	2.095
Rezultat din exploatare ¹	5.213	4.245	1.467	3.709	12.039	2.185	3.532	5.203	1.119	1.617
Rezultat din exploatare înainte de deprecieri	8.085	7.879	5.145	7.209	17.159	2.934	4.397	5.997	3.830	2.349
Profit net CCA excluzând elemente speciale atribuibil acționarilor	3.728	3.863	1.931	3.353	10.273	1.788	2.980	3.649	1.855	1.881
Profit net atribuibil acționarilor	4.078	3.635	1.291	2.864	10.301	1.748	2.898	4.510	1.145	1.481
Flux de trezorerie din activități de exploatare	7.385	6.803	5.556	6.997	11.337	2.640	3.746	3.189	1.762	4.660
Flux de trezorerie extins după plata de dividende	2.002	1.730	652	3.003	3.794	1.911	1.111	-73	846	3.290
Active imobilizate	33.549	34.933	34.505	32.655	32.218	32.077	31.856	31.971	32.218	33.096
Total capitaluri proprii	31.368	33.501	33.071	34.214	40.508	35.995	36.908	38.986	40.508	41.998
Datorii nete/(numerar net)	-4.891	-5.982	-6.486	-9.391	-13.463	-11.257	-12.337	-12.261	-13.463	-16.727
Investiții	4.289	4.225	3.206	2.821	3.551	629	760	901	1.261	959
Rata de îndatorare	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.	n.m.
Profit pe acțiune CCA excluzând elementele speciale (RON) ²	0,0658	0,0682	0,0341	0,0550	0,1679	0,0293	0,0489	0,0599	0,0300	0,0302
Profit pe acțiune (RON) ²	0,0720	0,0642	0,0228	0,0470	0,1684	0,0287	0,0475	0,0740	0,0185	0,0238
ROACE CCA excluzând elemente speciale (%)	14%	14%	6%	13%	38%	18%	27%	37%	38%	37%
Rata de distribuire a profitului	38%	48%	136%	156% ³	23%	0%	0%	0%	0%	0%
Dividend pe acțiune (brut, RON)	0.0270	0.0310	0.0310	0.0791 ⁴	0.0375 ⁵	-	-	-	-	-
Angajați Grup OMV Petrom la sfârșitul perioadei	13.201	12.347	10.761	7.973	7.742	7.907	7.839	7.768	7.742	7.735
NBR rates	2018	2019	2020	2021	2022	T1/22	T2/22	T3/22	T4/22	T1/23
Rata medie de schimb EUR/RON	4,65	4,75	4,84	4,92	4,93	4,95	4,95	4,91	4,92	4,92
Rata medie de schimb USD/RON	3,94	4,24	4,24	4,16	4,69	4,41	4,64	4,88	4,83	4,59

¹ Taxele specifice E&P în România pentru **2021** s-au ridicat la 1.986 mil. lei, reprezentând 21,9% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pe gaze offshore reprezintă ~51% din veniturile E&P din gaze offshore) și includ redevențe (902 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze (1.084 mil. lei).

Taxele specifice E&P în România pentru **2022** s-au ridicat la 5.374 mil. lei, reprezentând 33% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pe gaze offshore reprezintă ~51% din veniturile E&P din gazele offshore) și includ redevențe (2.094 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze (3.280 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 1.536 mil. lei. Reducerea voluntară pentru clienții de carburant din România a avut un impact negativ de ~470 mil. lei în rezultatul operațional CCA excluzând elementele speciale al R&M.

Taxele specifice E&P în România pentru **T1/23** s-au ridicat la 907 mil. lei, reprezentând 29% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pentru gaze offshore reprezintă ~24% din veniturile E&P din gaze offshore) și includ redevențe (251 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze (655 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 7 mil. lei.

² Cifrele din perioadele anterioare au fost ajustate retrospectiv în conformitate cu cerințele IFRS ca urmare a majorării capitalului social finalizate în 2022; ³ Include dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2022; ⁴ Include dividendul de bază de 0,0341 lei/acțiune pentru 2021 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2022; ⁵ Se referă numai la dividendul de bază; un dividend special este de asemenea planificat să fie plătit în 2023

Contact

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

Relația cu Investitorii
investor.relations.petrom@petrom.com
www.omvpetrom.com
Tel: +40 372 161 930



Calendar financiar 2023

12 septembrie: Adunarea Generală a Acționarilor

31 octombrie: Rezultate T3/23