



Prezentare pentru piața de capital

Decembrie 2023

Cuprins

- 1 | Propunerea către investitori
- 2 | Strategia 2030
- 3 | Rezultatele T3/23
- 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 T3/23 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.

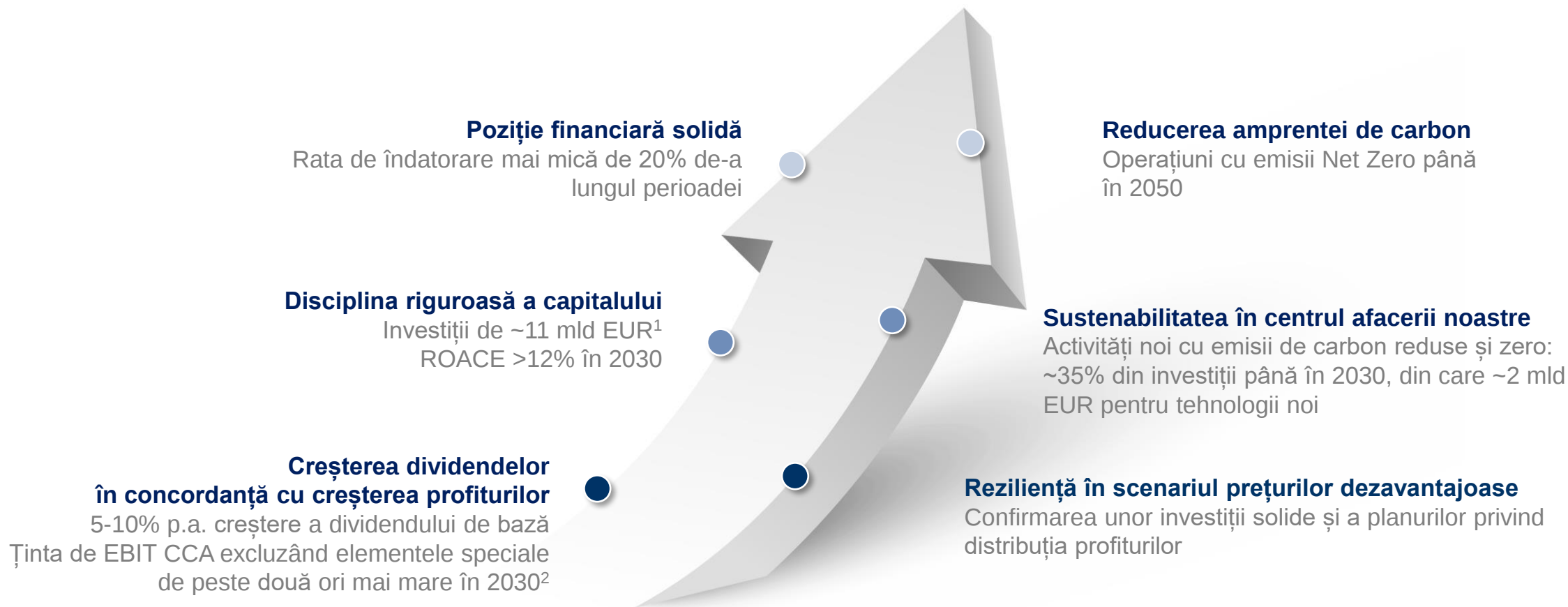
Această prezentare și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.



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

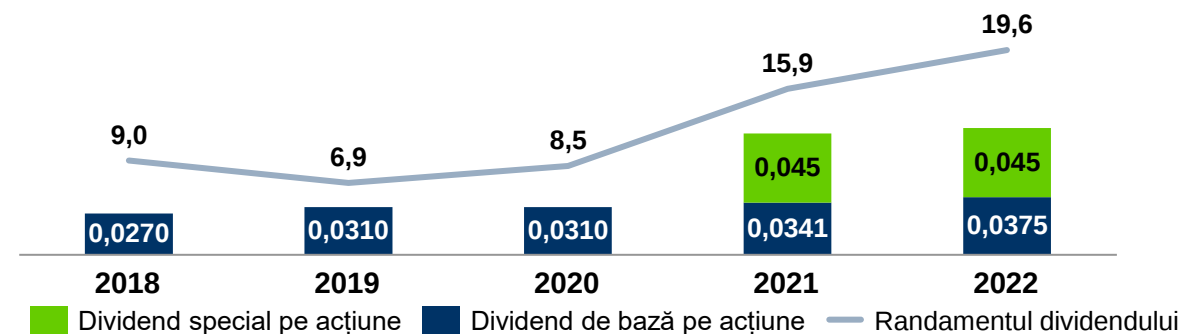


Politica de dividend

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

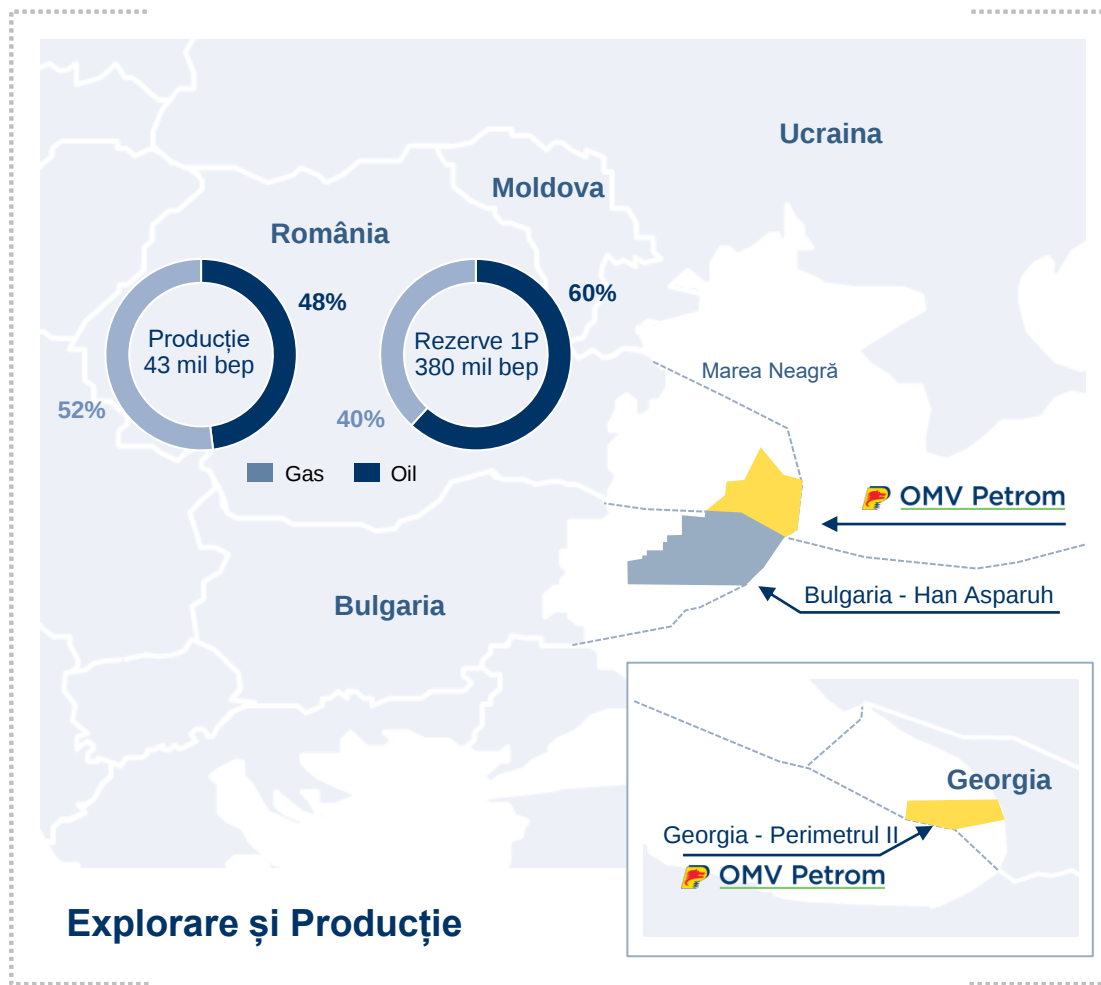
Dividend pe acțiune
RON/acțiune

Randamentul dividendului²
%

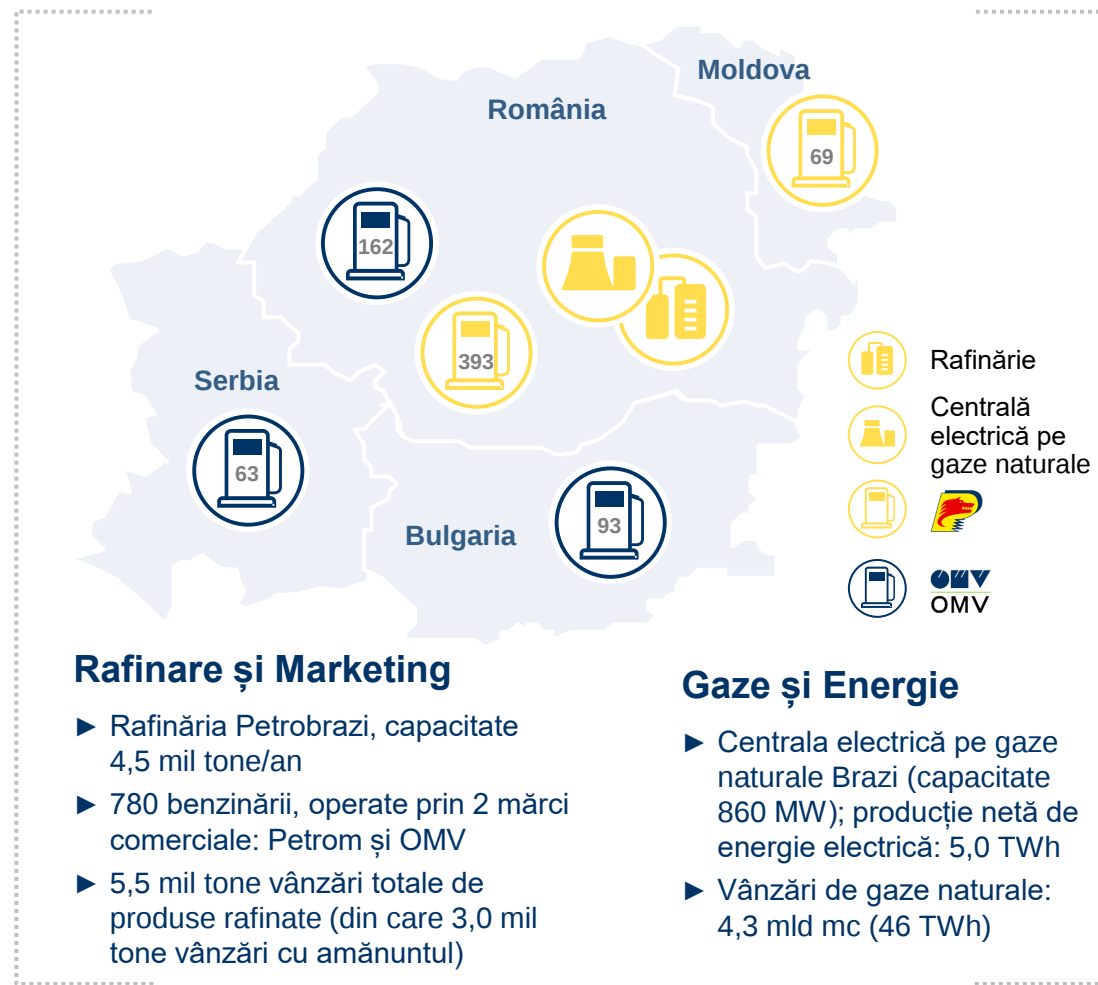


¹ Estimări de preț în scenariul de bază (2022-2030): țitei Brent 65-70 USD/bbl și marja de rafinare 5-6 USD/bbl; procent calculat ca total dividende pe fluxurile cumulate de trezorerie din activitățile de exploatare pentru 2022-2030; ² Calculat pe baza prețului de închidere (neajustat) al acțiunilor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

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



Toate datele se referă la anul 2022



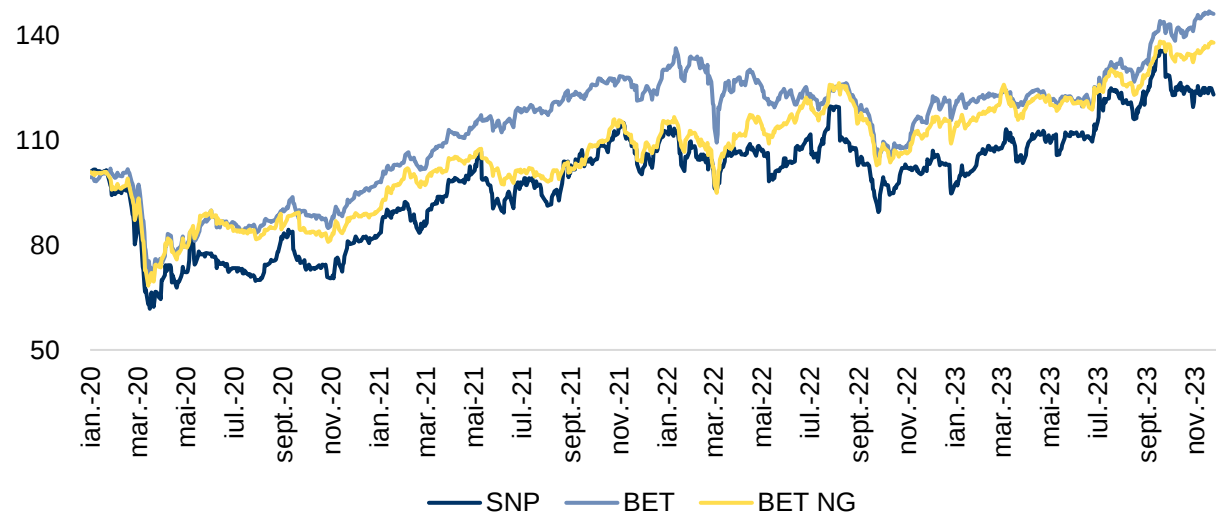
Top companie listată la BVB după capitalizarea bursieră

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 acționari³:** 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

¹ La 30 noiembrie 2023; ² Acționar din decembrie 2004; ³ Categoria premium la Bursa de Valori București; ⁴ Cotații rebazate la Bursa de Valori București; neajustate

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

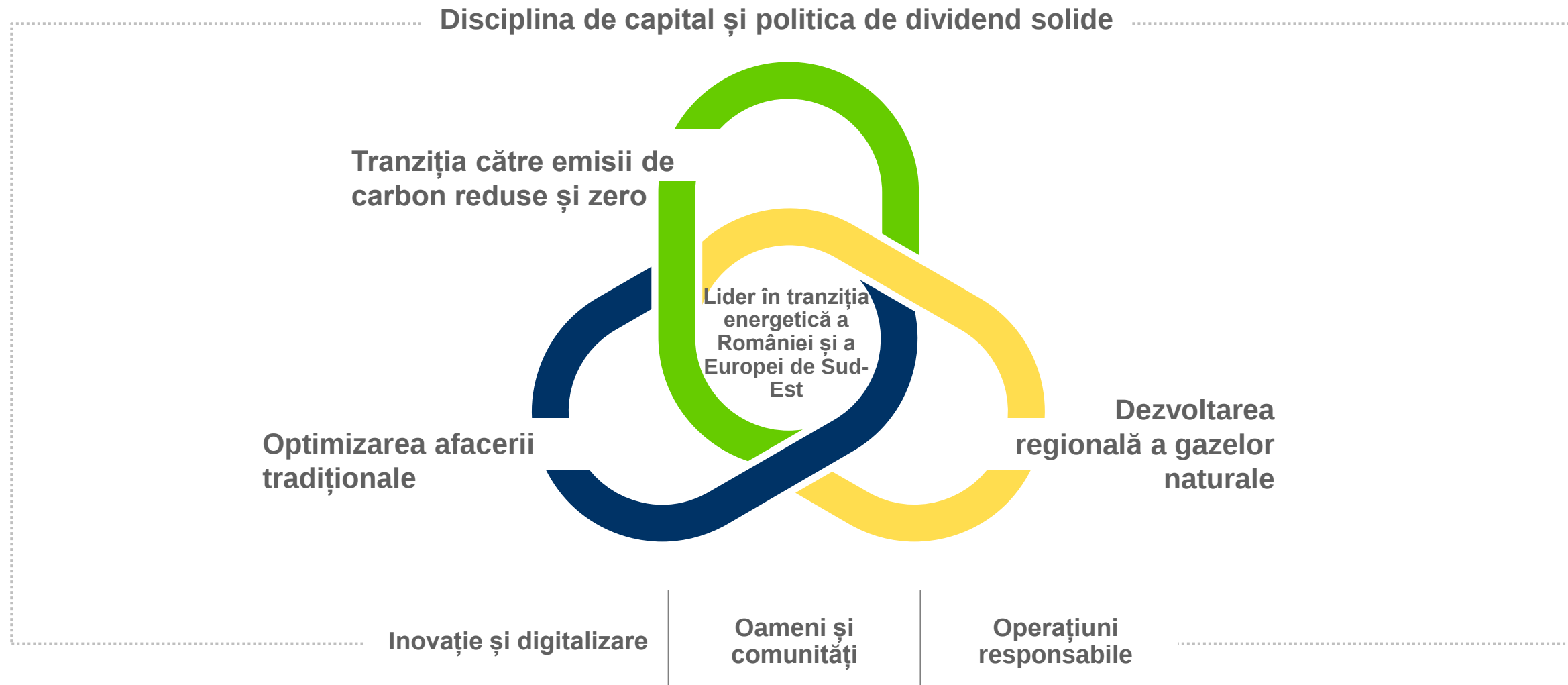
6 | Cadrul financiar

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

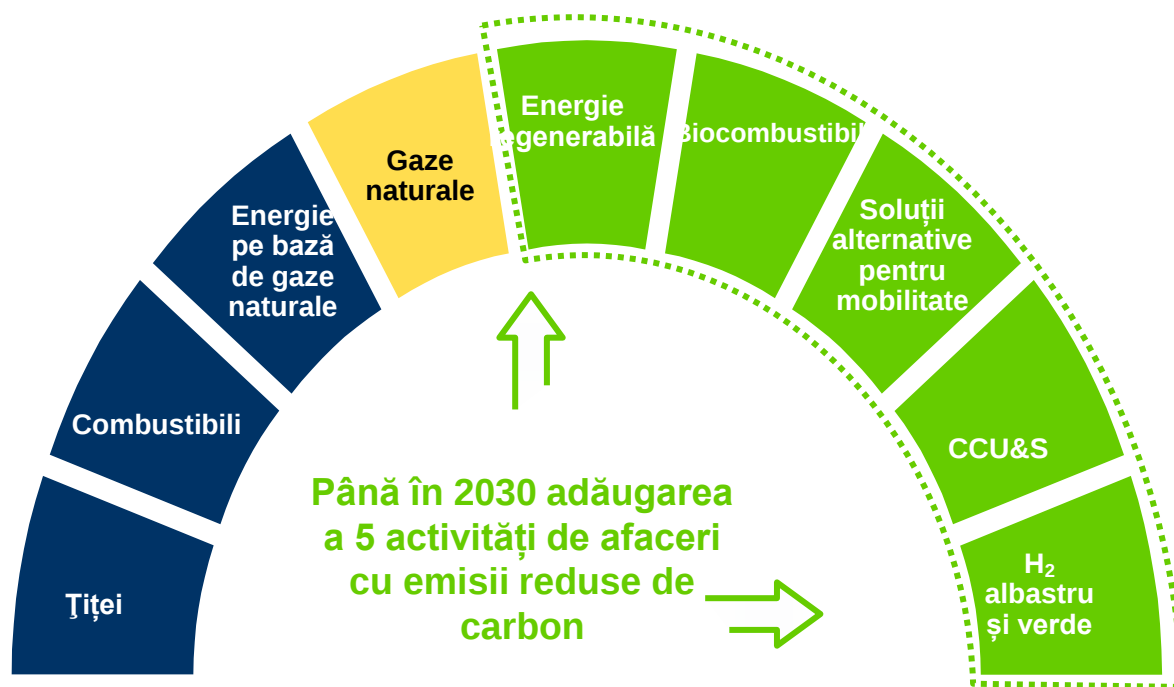
¹ Emisii Scope 1 și 2 reducere vs. 2019

Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

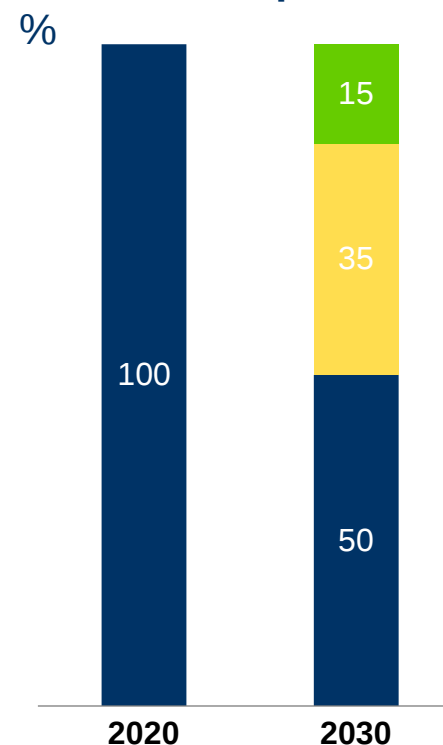


Construirea unei afaceri diversificate și integrate în domeniul tranziției energetice

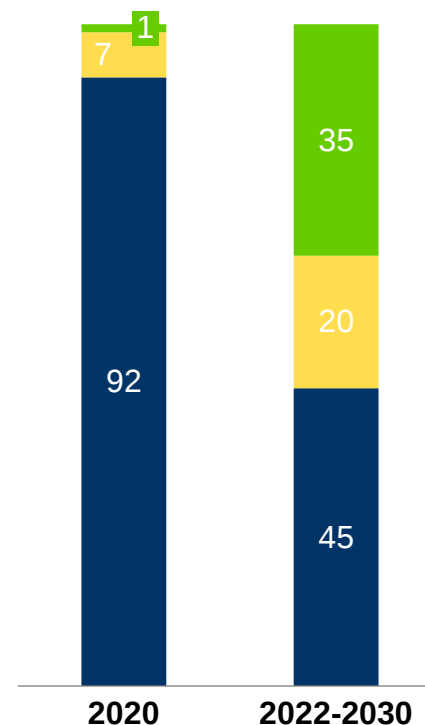
OMV Petrom - portofoliu 2030



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

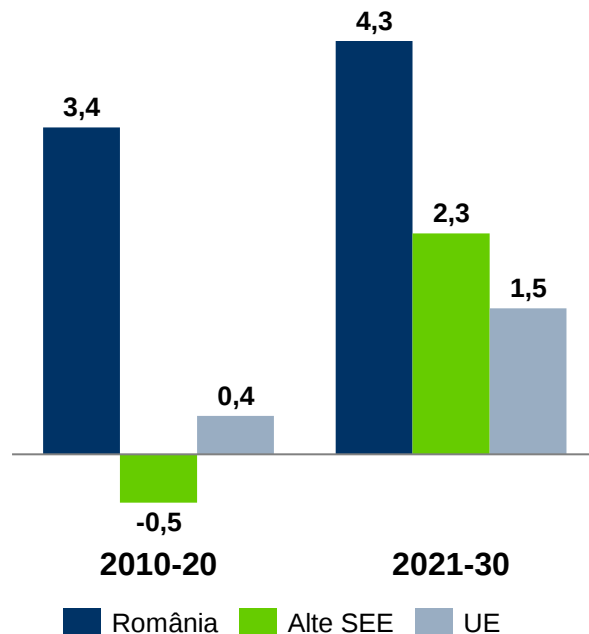
- 1 | Strategia – imagine de ansamblu
- 2 | **Contextul energetic**
- 3 | Tranziția către emisii de carbon reduse și zero
- 4 | Dezvoltarea regională a gazelor naturale
- 5 | Optimizarea activităților tradiționale
- 6 | Cadrul financiar

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

Mediul energetic european trece printr-o transformare semnificativă



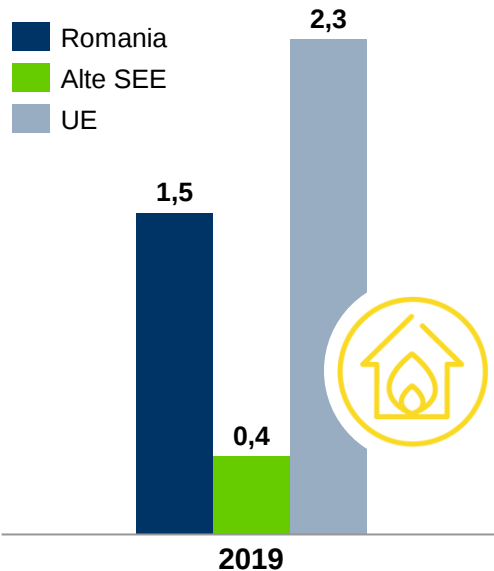
PIB-ul României pe cap de locuitor este estimat să crească¹ CAGR, %



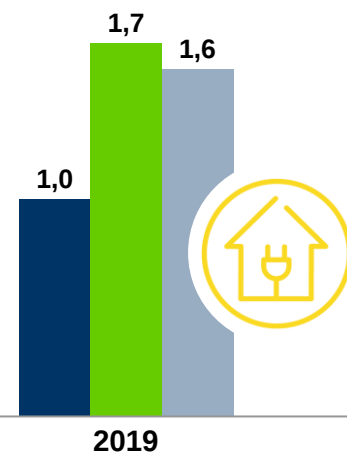
¹ Sursa: pachetul UE Fit for 55; Eurostat, FMI și prognoze interne OMV Petrom; Alte SEE nu includ România, dar includ: Bulgaria, Serbia, Cipru și Grecia

Creștere solidă în România până în 2030

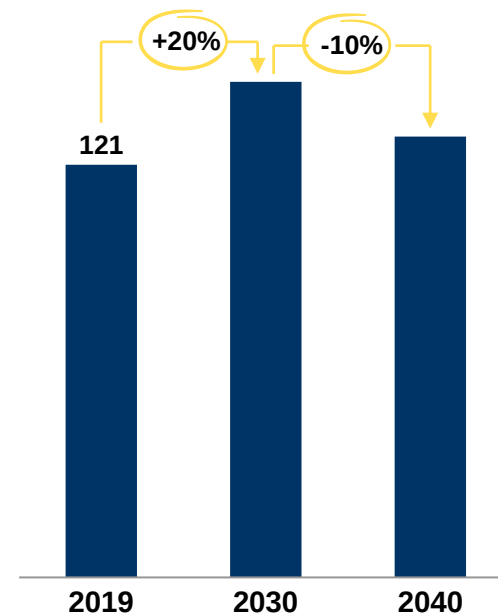
Consumul casnic de gaze naturale¹
MWh pe locuitor



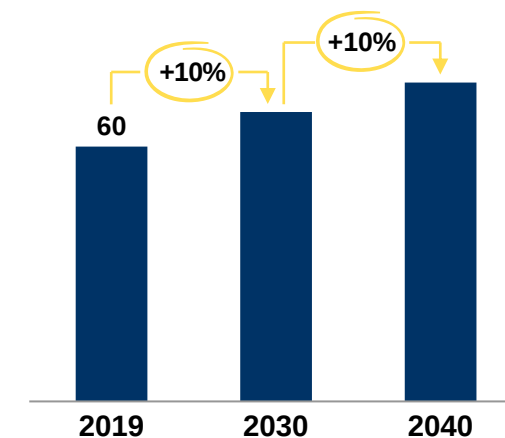
Consumul casnic de energie electrică¹
MWh pe locuitor



Cererea de gaze naturale în România²
TWh



Cererea de energie electrică în România²
TWh

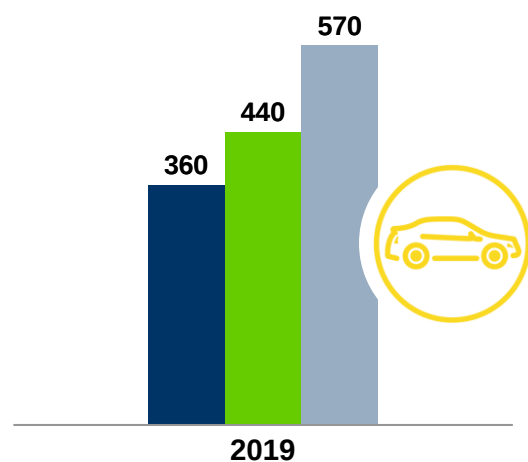


¹ Alte SEE nu includ România, dar includ: Bulgaria, Serbia, Cipru și Grecia; Sursa: Eurostat

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

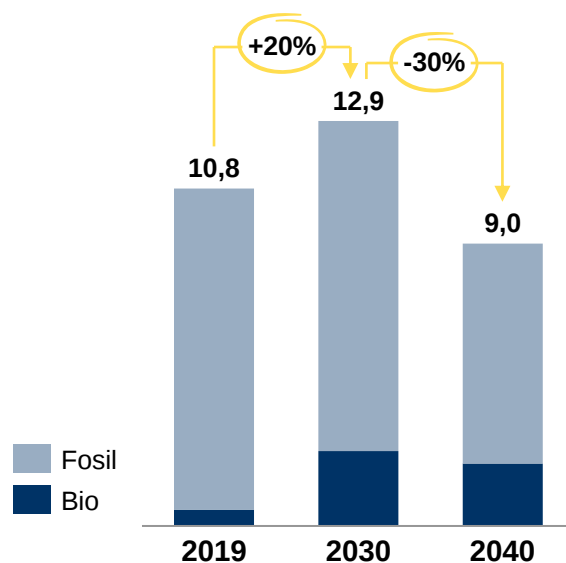
Creșterea economică și a nivelului de trai conduce la creșterea până în 2030

Indicele de motorizare¹
mașini/1.000 locuitori



■ România ■ Alte SEE ■ UE

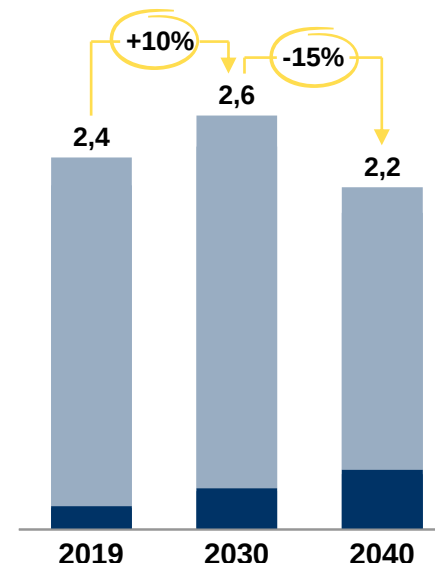
Cererea de motorină^{2,3}
mil t



■ Fosil
■ Bio

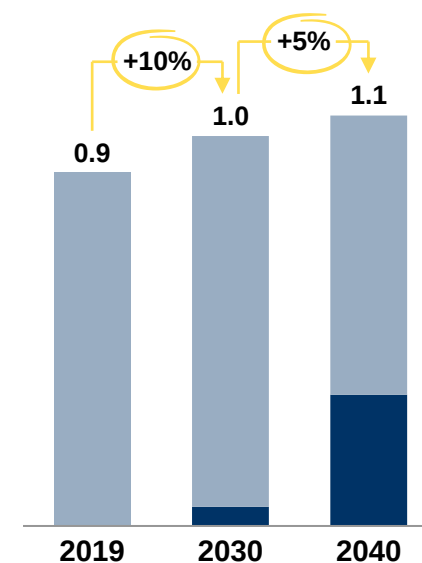
Conținut de biocombustibil⁴ 5% → 22%

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

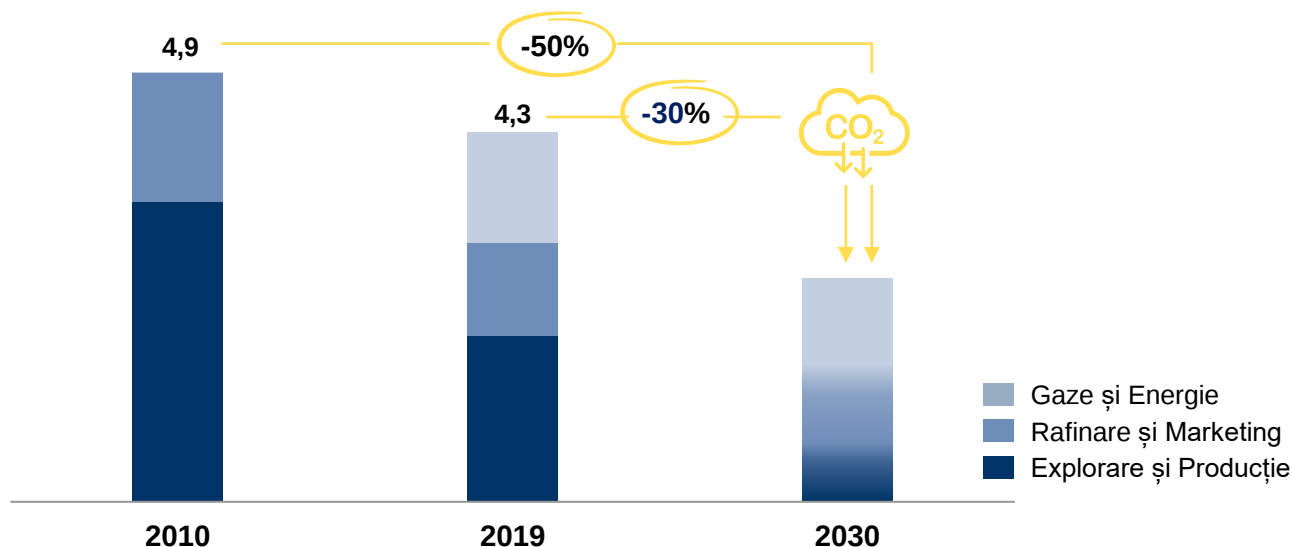
Decarbonizare



Pregătiri în vederea operațiunilor cu emisii Net Zero în 2050



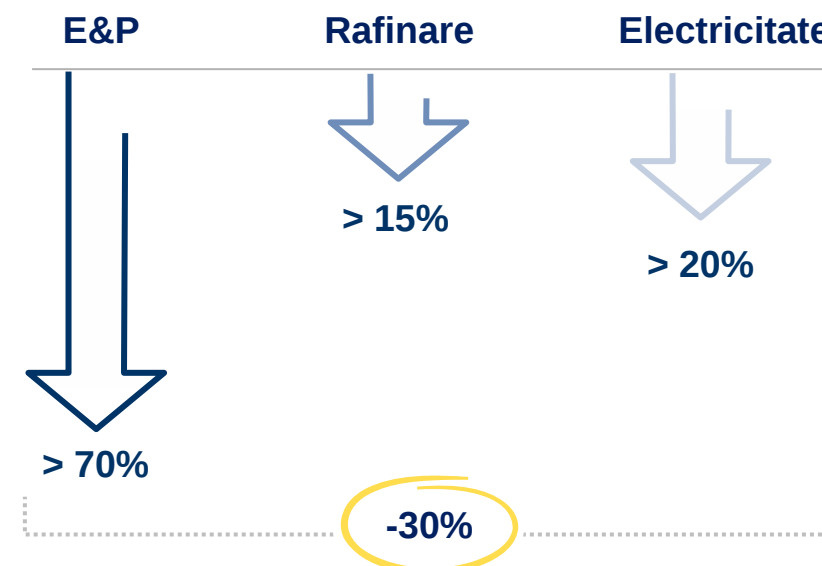
Emisii Scope 1 – 2¹
mil t echivalent CO₂



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 %

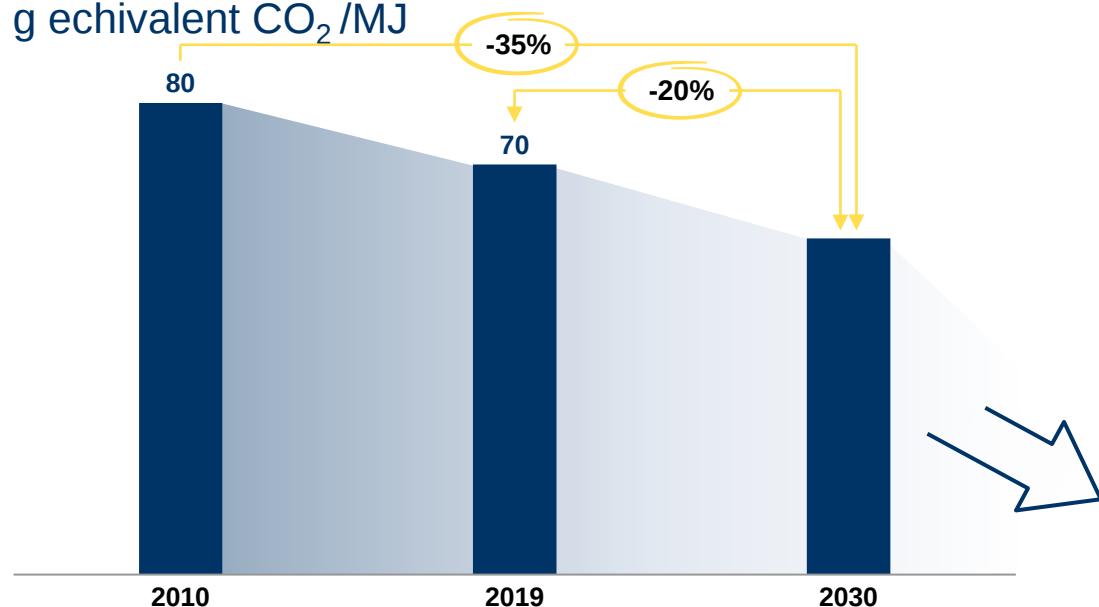


¹ Scope 1 = emisiile directe din operațiuni care sunt deținute majoritar sau controlate de organizație; Scope 2 = emisiile GES indirecte asociate cu achiziția de electricitate, abur, căldură și altele; ² Vs. 2019



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



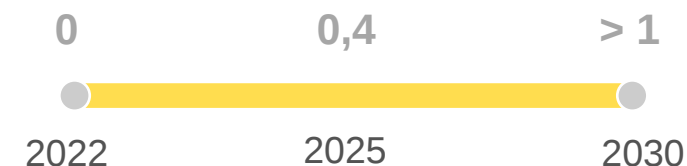
Electricitate
din surse
regenerabile

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	050150 202220232030
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	0450 20222030

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

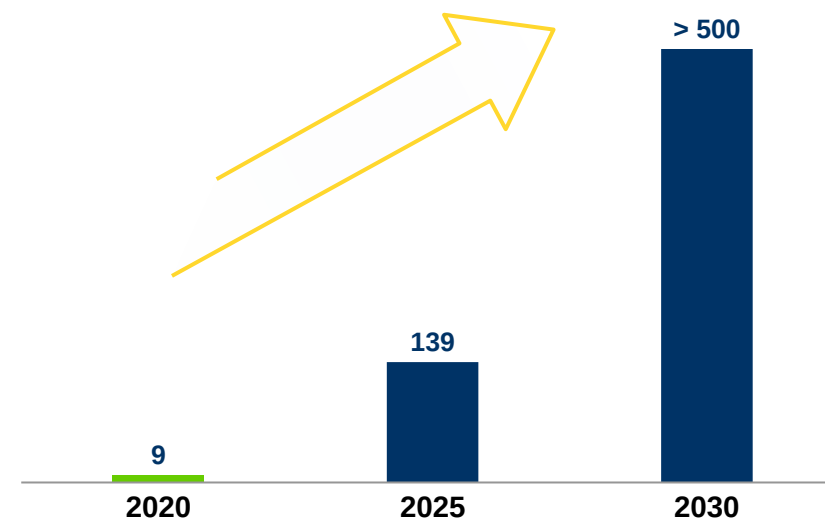


Mobilitatea pe bază de gaze naturale

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



Puncte de încărcare cu combustibili alternativi



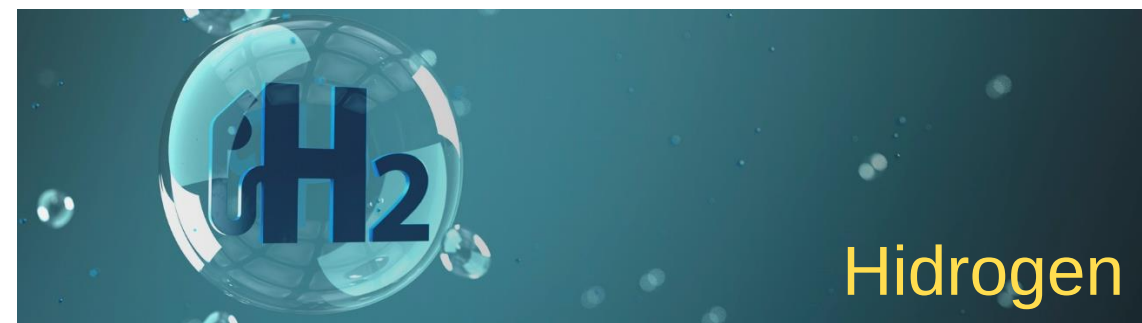
¹ Gaze naturale lichefiate; ² Gaze naturale comprimate



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

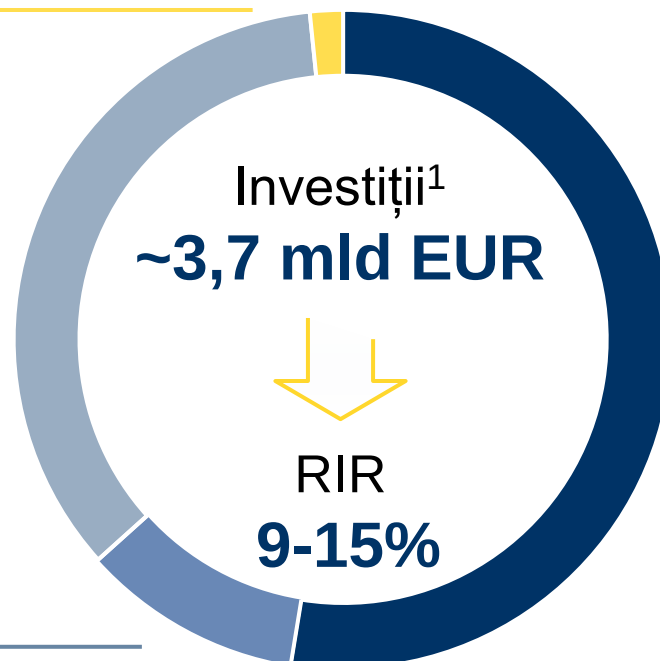
Generarea de randamente atractive



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

Implementarea Strategiei 2030

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

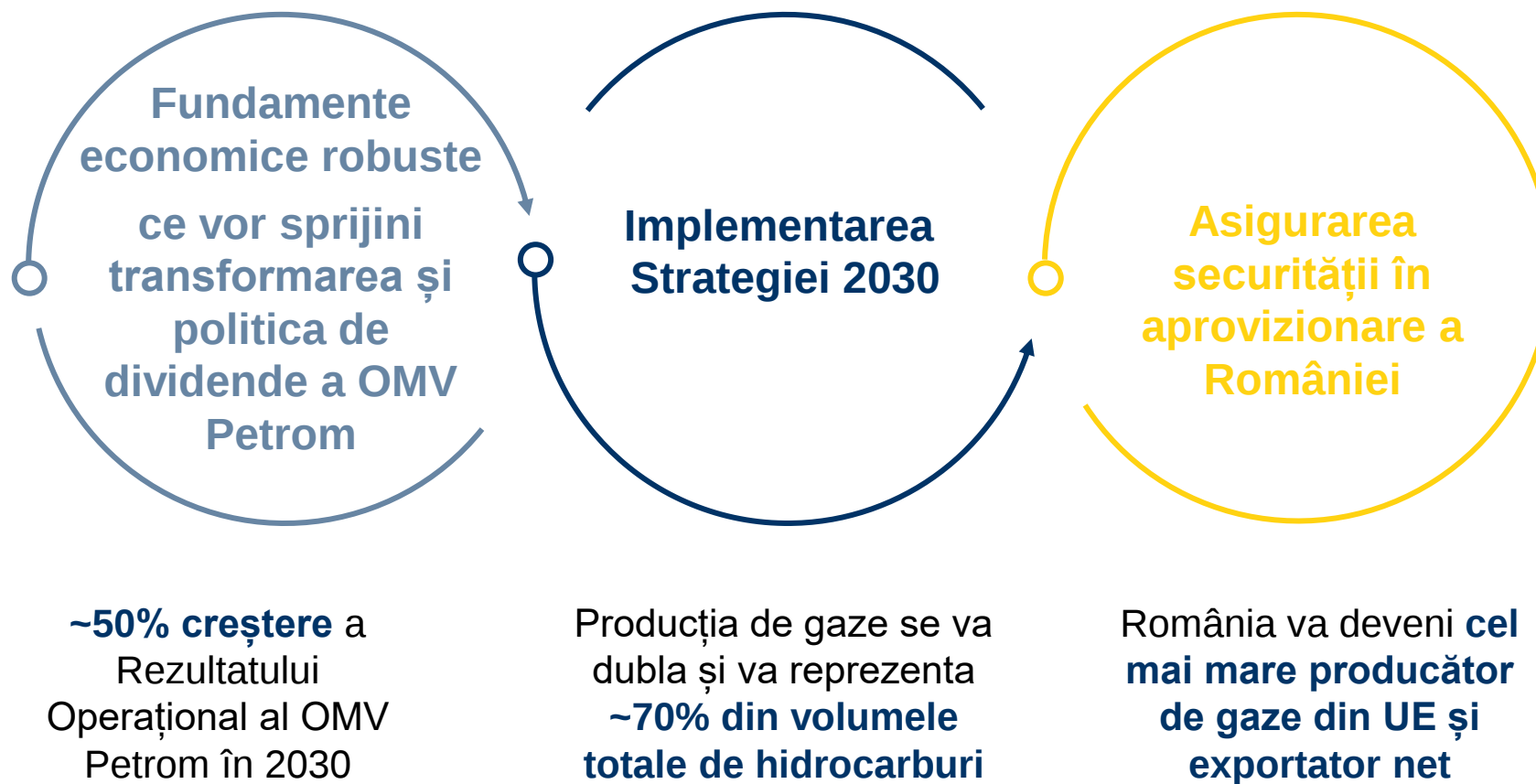


Strategia 2030:
Transformare pentru un
viitor cu emisii reduse
de carbon

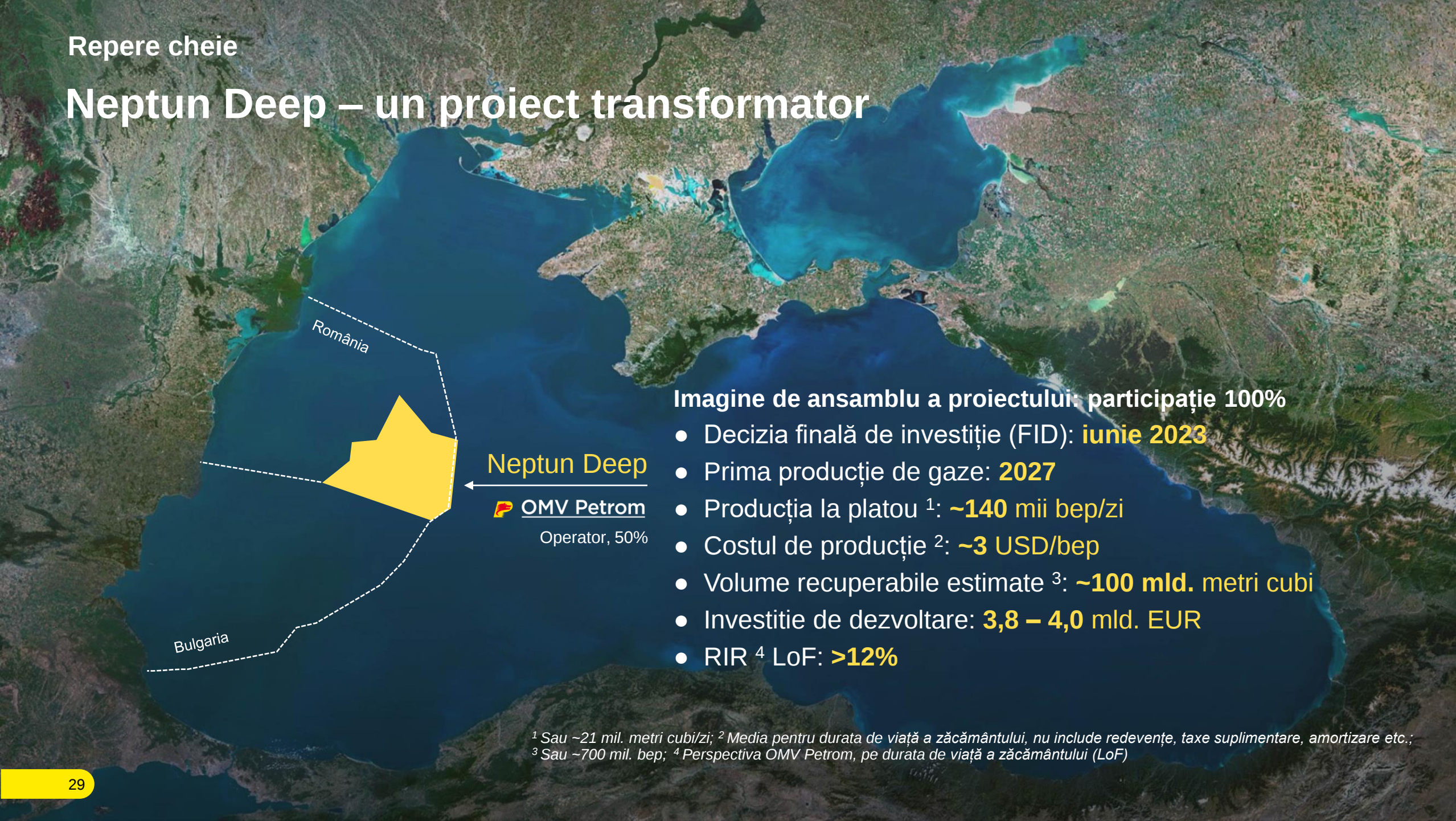
- 1 | Strategia – imagine de ansamblu
- 2 | Contextul energetic
- 3 | Tranziția către emisii de carbon reduse și zero
- 4 | **Dezvoltarea regională a gazelor naturale**
- 5 | Optimizarea activităților tradiționale
- 6 | Cadrul financiar



Un proiect de creștere pentru OMV Petrom și România



Neptun Deep – un proiect transformator



Neptun Deep



OMV Petrom
Operator, 50%

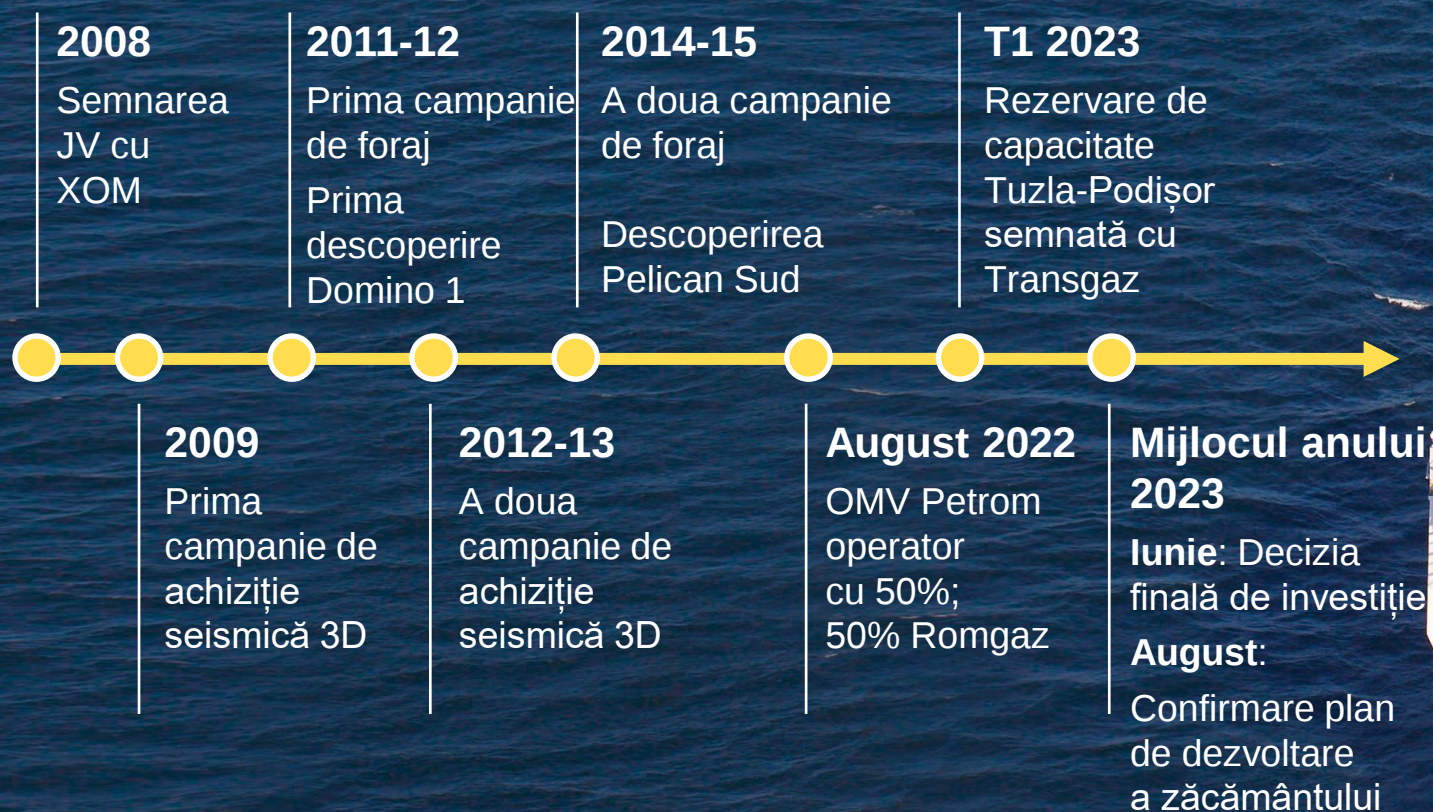
Imagine de ansamblu a proiectului: **participație 100%**

- Decizia finală de investiție (FID): **iunie 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%**

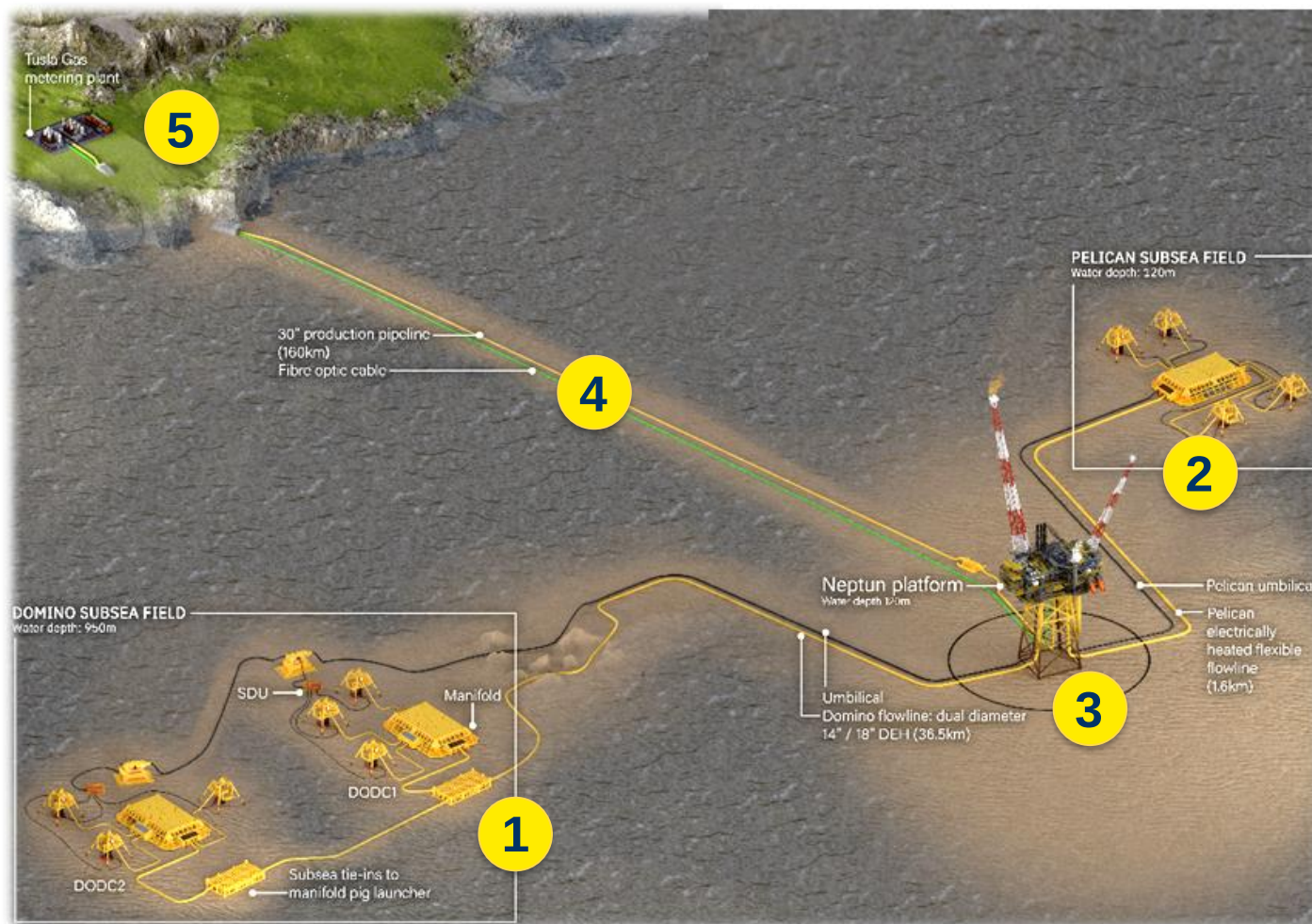
¹ Sau ~21 mil. metri cubi/zi; ² Media pentru durata de viață a zăcămintului, nu include redevențe, taxe suplimentare, amortizare etc.;

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 amprentei 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

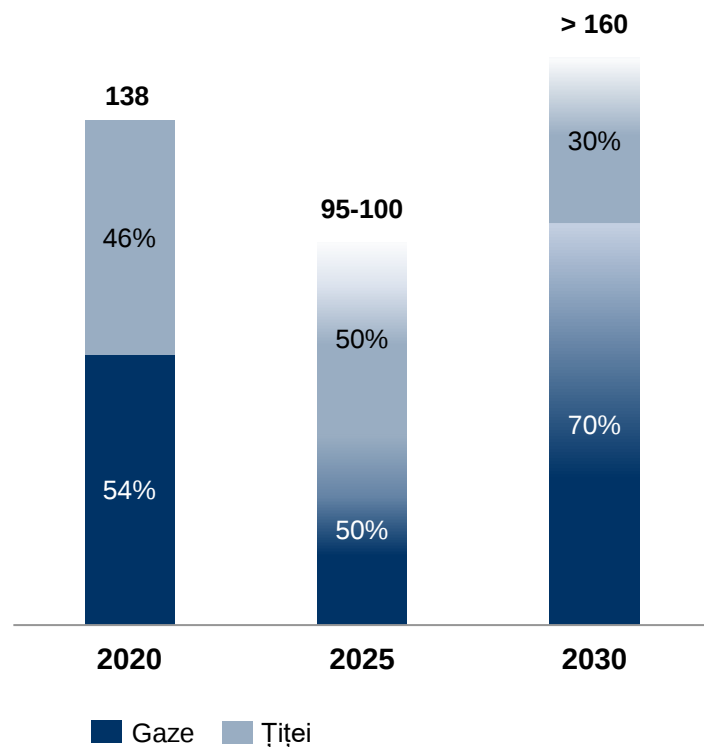
- ▶ Optimizarea portofoliului
- ▶ Abordarea disciplinată a alocării investițiilor
- ▶ ~95% dintre zăcămintele noastre se mențin cu flux de trezorerie din activitatea de exploatare pozitiv la 30 USD/bbl până în 2030

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

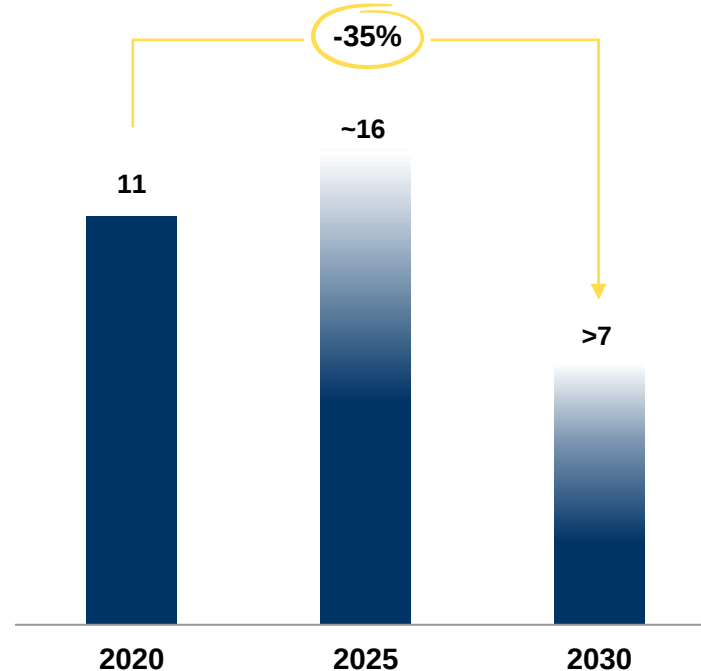
Transformare asigurând în același timp fluxuri de trezorerie ridicate



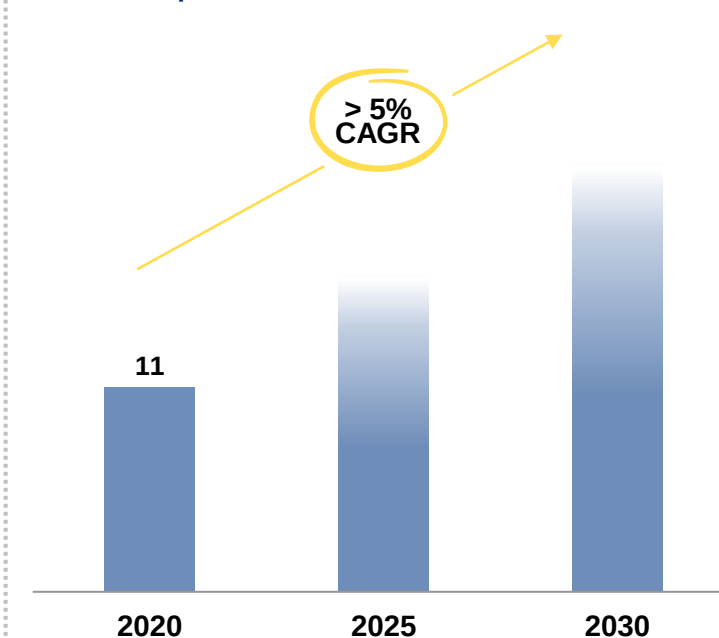
Producție de hidrocarburi
mii bep/zi



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

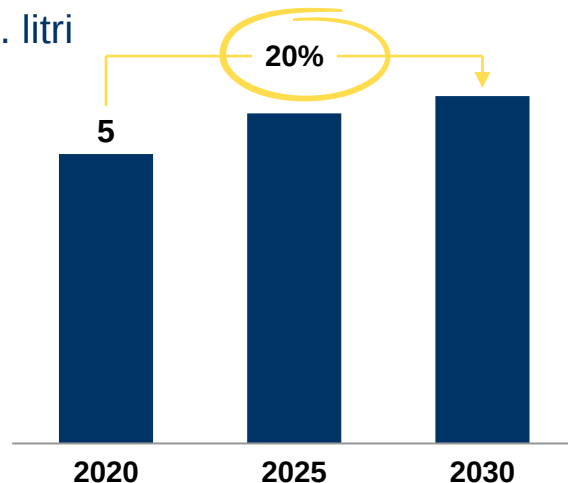
Strategia cu două mărci comerciale va genera valoare suplimentară



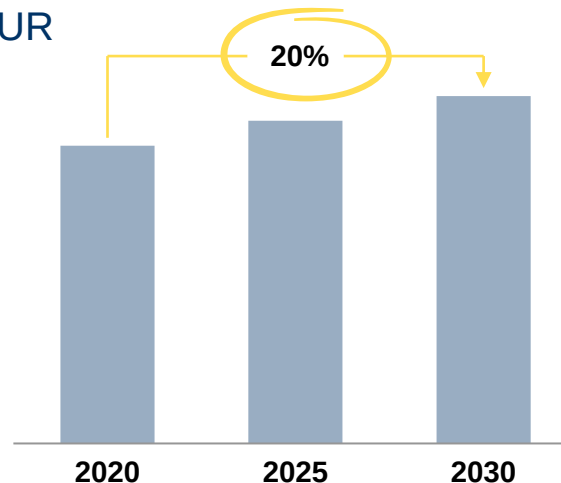
Concentrare
pe clienți



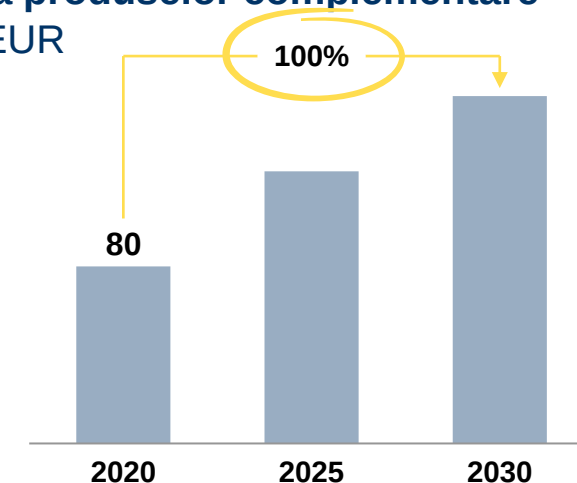
Volum vânzări la nivel de benzinărie¹
mil. litri



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

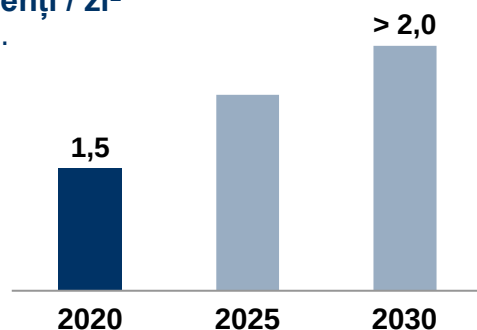
Continuarea explorării tuturor soluțiilor alternative de energie și combustibil



#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

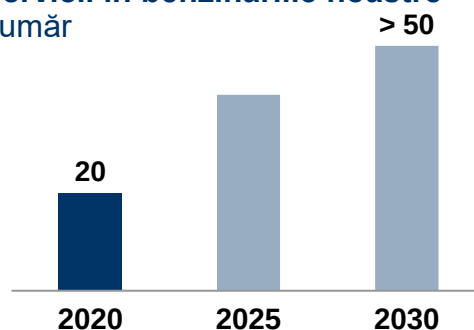
Clienți / zi¹
mil.



#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

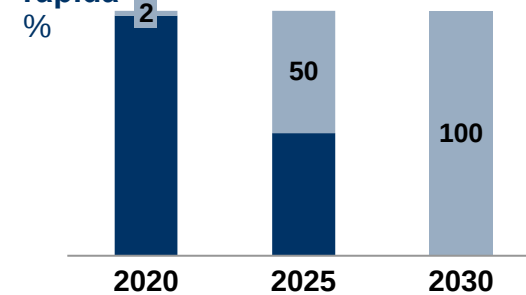
Servicii în benzinăriile noastre
număr



#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

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



Parteneriatul cu Auchan ne consolidează activitatea de retail

Parteneriat de succes

- ▶ Memorandum semnat în 2019 pe baza rezultatelor bune din faza pilot, proiect accelerat în 2021
- ▶ Magazine de proximitate MyAuchan în toate benzinăriile Petrom din România (~400 benzinării)

Execuție rapidă a proiectului

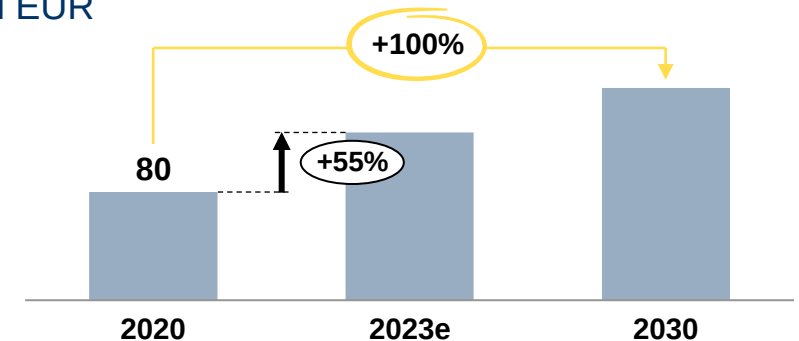
- ▶ Finalizat cu un an mai devreme și în limitele bugetate
- ▶ Investiție comună pentru remodelare și extindere de ~50 mil EUR în perioada 2021-2023

Contribuție la crearea de valoare

- ▶ Extinderea propunerii noastre de raport calitate/preț către un număr mare de clienți în fiecare zi
- ▶ Vânzările de produse complementare în benzinăriile Petrom au crescut cu ~40% de la demararea proiectului
- ▶ Volumul de combustibili și profitabilitatea pe stație au fost de asemenea susținute



Marja din produse complementare (mărcile OMV și Petrom)¹
mil EUR



¹ Datele se referă la regiunea în care activează OMV Petrom, care include România, Bulgaria, Moldova și Serbia



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

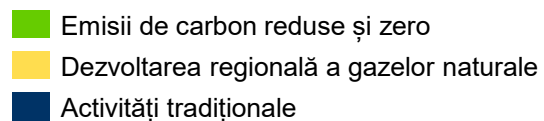
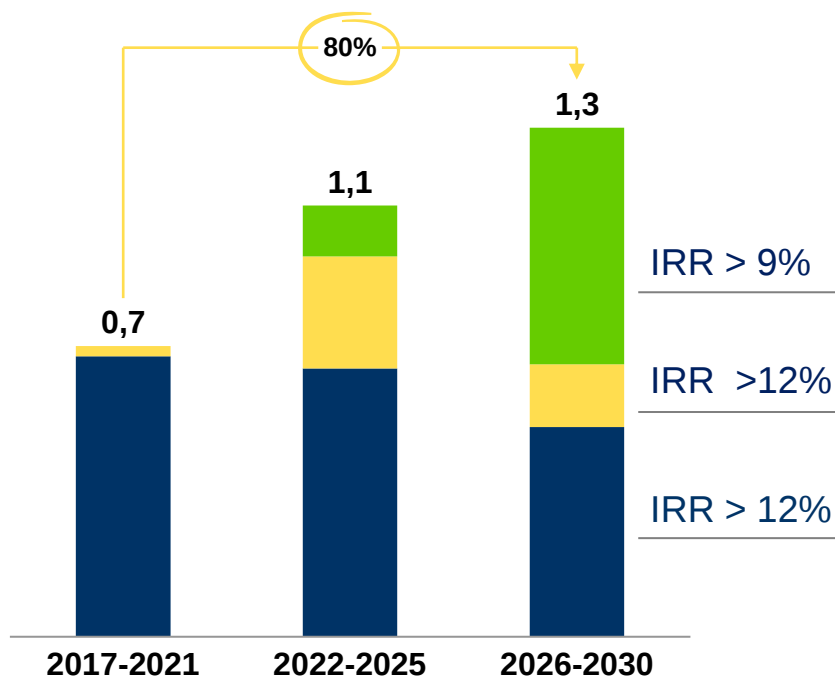
- ▶ Creșterea dividendului de 5%-10% pe an
- ▶ Dividende¹: ~40% din fluxul de trezorerie din activitatea de exploatare
- ▶ Rata de îndatorare³ <20%

Cadru financiar

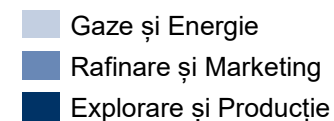
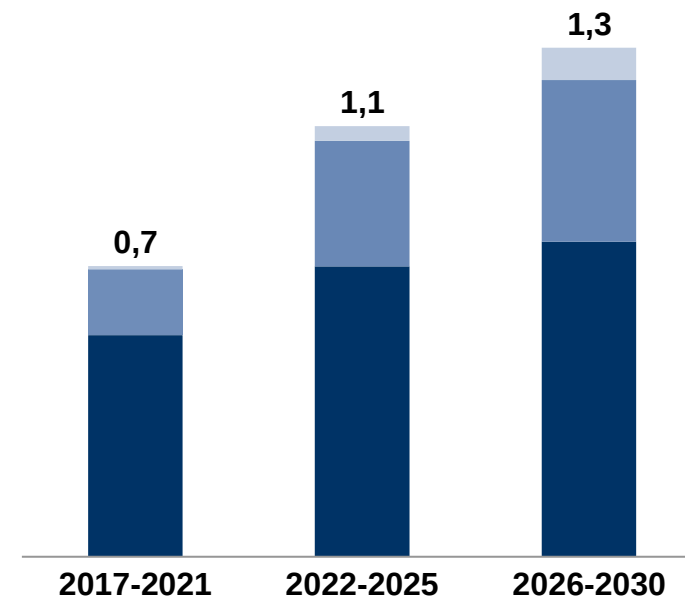
¹ Investițiile și dividendele sunt cumulate pentru 2022-2030; ² Vs. 2020. Estimări de preț în scenariul de bază (2022 – 2030): țiței Brent 65-70 USD/bbl și marja de rafinare: 5-6 USD/bbl; ³Rata calculată pentru un singur an

Disciplina riguroasă a capitalului susține direcțiile strategice

Investiții – medie anuală pe direcții strategice
mld EUR

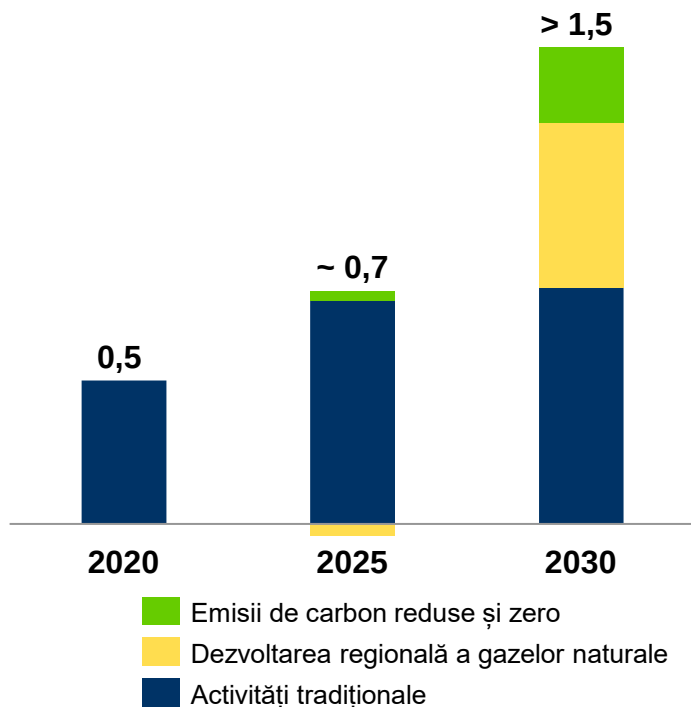


Investiții – împărțirea pe segmente de activitate
mld EUR

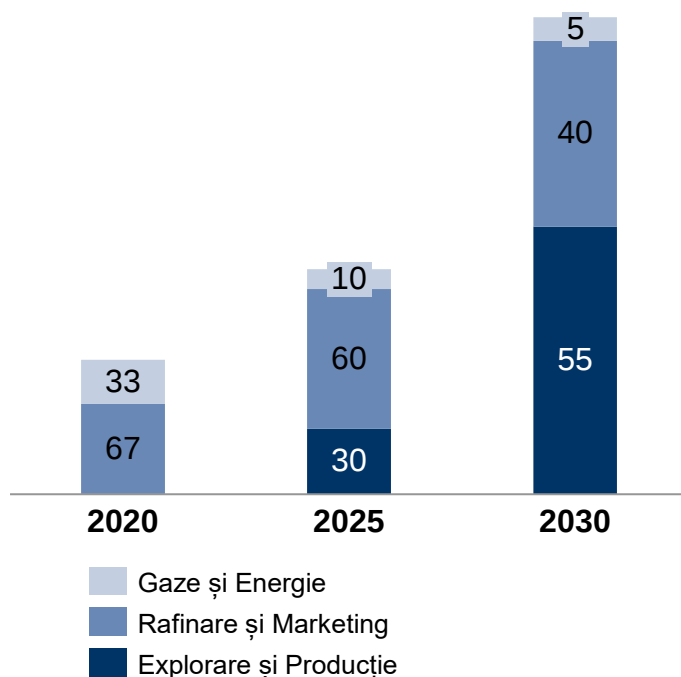


Performanță financiară solidă în toate segmentele de activitate

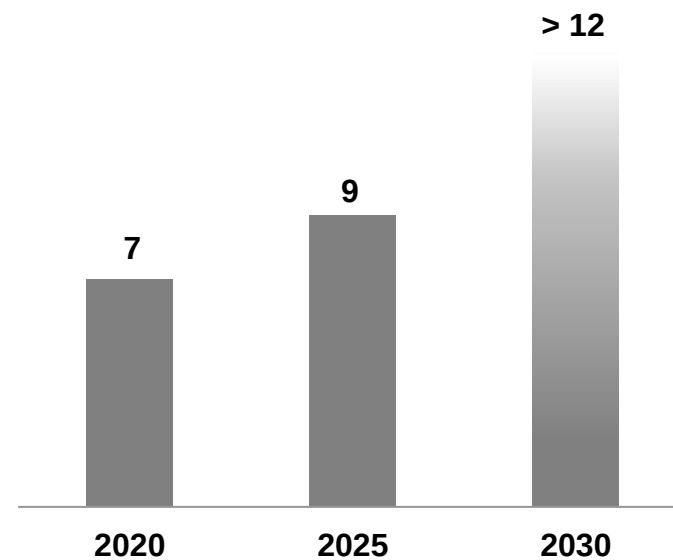
EBIT CCA excluzând elementele speciale pe direcții strategice¹
mld EUR



EBIT CCA excluzând elementele speciale pe segmente de activitate¹
%



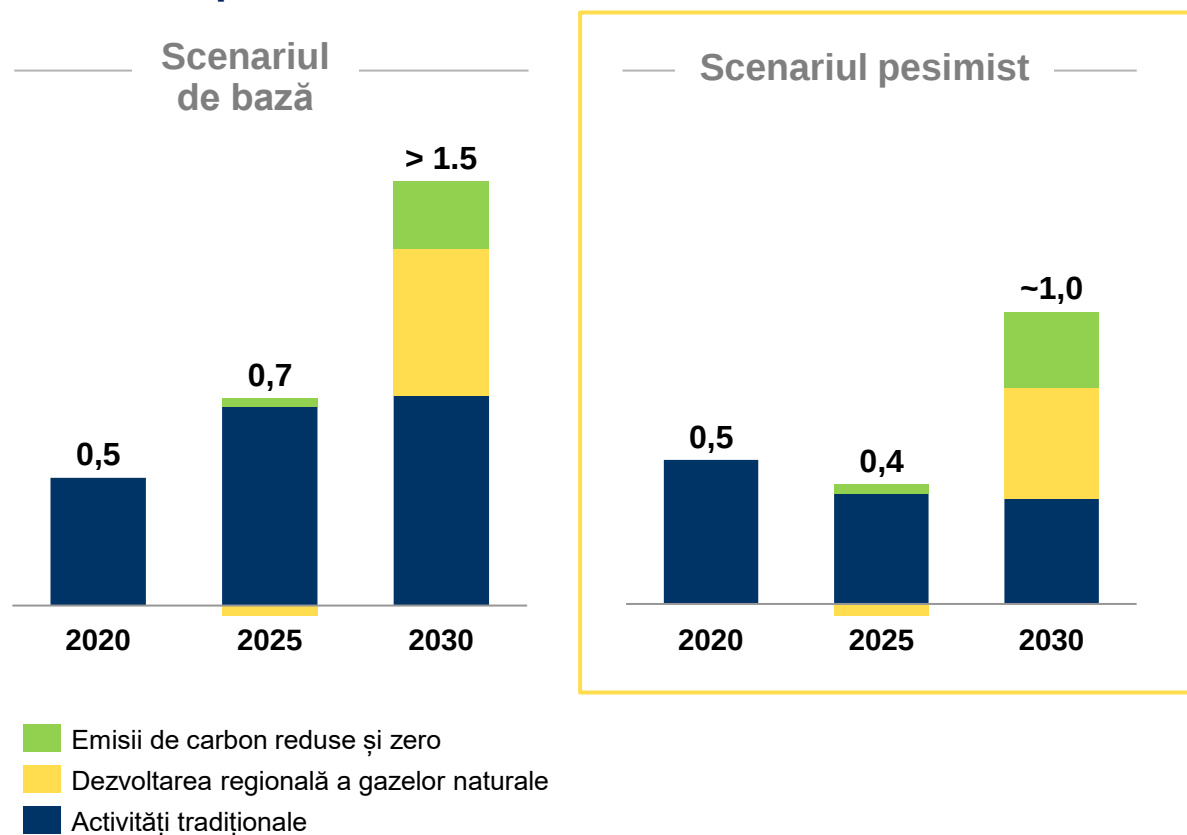
ROACE CCA excluzând elemente speciale
%



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 speciale¹

¹ Dividende speciale distribuite în 2022 și 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/tCO ₂	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/tCO ₂	60 – 110
Preț electricitate EUR/MWh	65 – 80



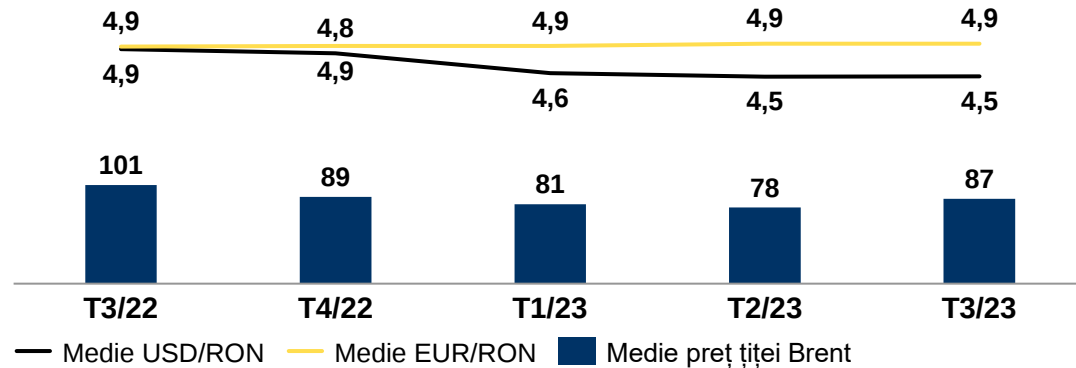
Rezultatele T3/23

Prețurile mărfurilor

Prețuri mai mici ale mărfurilor

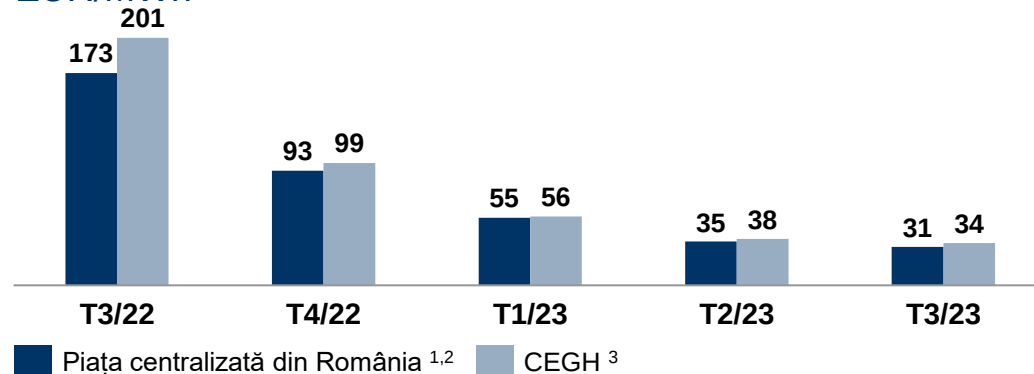
Prețuri țiței
USD/bbl

Curs de schimb
RON/USD, RON/EUR

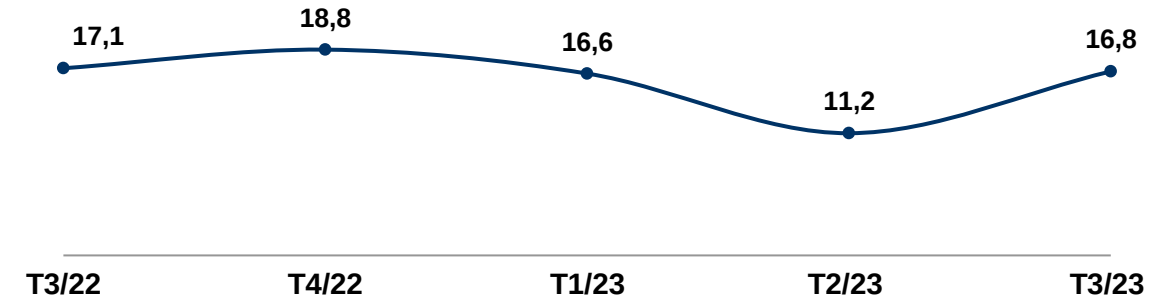


Prețuri gaze naturale¹

EUR/MWh

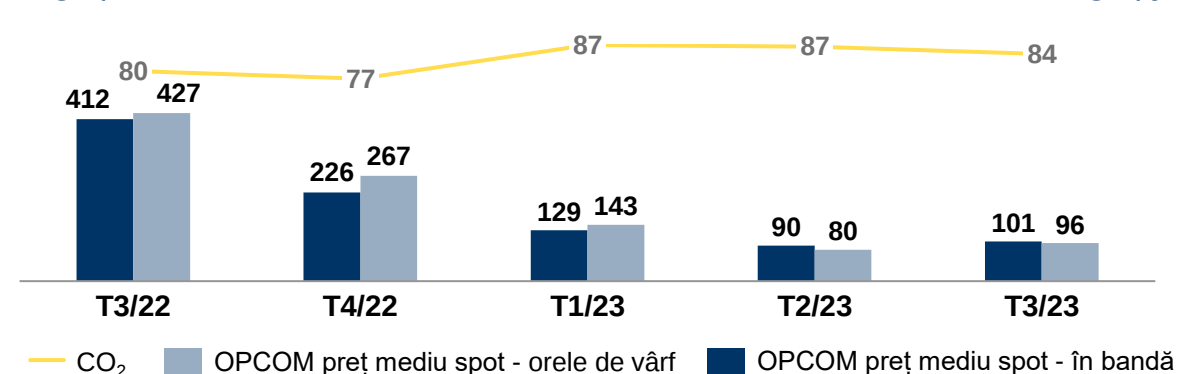


Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom
USD/bbl



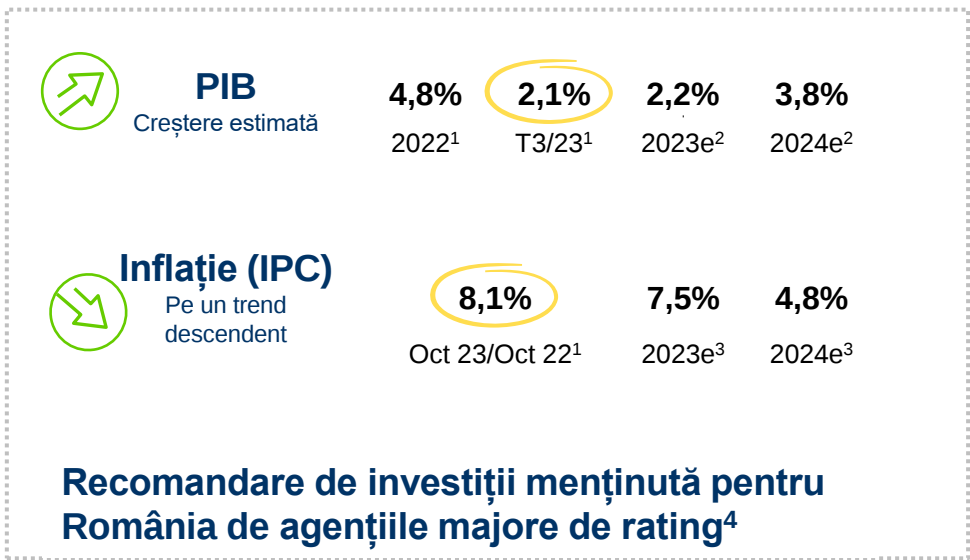
Prețuri electricitate în România¹

EUR/MWh



¹ Prețuri transformate la cursul mediu de schimb RON/EUR al BNR; ² Prețuri pentru ziua următoare, medie simplă calculată pe baza tranzacțiilor zilnice publicate de BRM; ³ Prețul Central European Gas Hub pentru ziua următoare, medie simplă

Evoluție mixtă a cererii, în pofida creșterii economice



	Cerere		
	T3/23 yoy	1-9/23 yoy	2022 yoy
Carburanți ⁵	+5%	+5%	+2%
Gaze naturale ⁶	-10%	-12%	-16%
Electricitate ⁷	-4%	-7%	-8%



¹ Institutul Național de Statistică (ajustată sezonier); ² FMI, octombrie 2023; ³ Banca Națională a României (raport noiembrie 2023); ⁴ S&P (octombrie 2023), Fitch (septembrie 2023), Moody's (mai 2023); ⁵ Carburanții se referă doar la motorina și benzina cu amănuntul; estimări OMV Petrom; ⁶ Estimările companiei; ⁷ Conform datelor preliminare de la operatorul de sistem

Piața de gaze naturale și electricitate, puternic reglementată

Intervenții suplimentare

Piața de gaze și electricitate:

Legea 357/2022 și legea 206/2023: 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; obligația de a vinde o parte semnificativă din electricitatea produsă la preț fix; aplicabile până în martie 2025

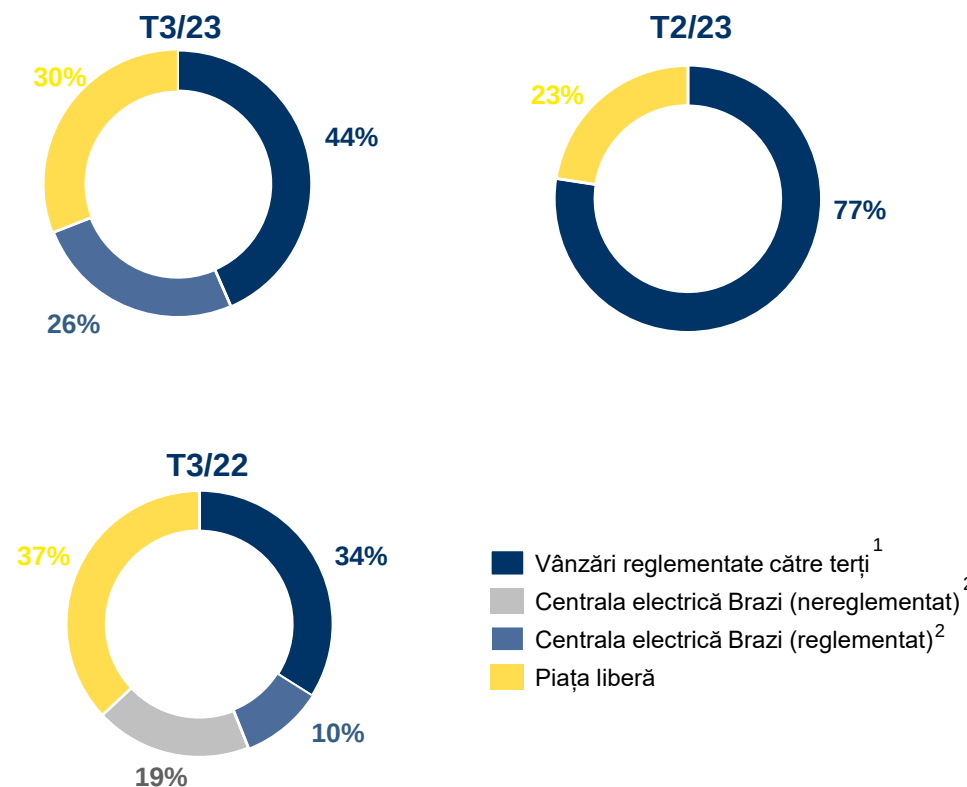
Taxa de solidaritate UE – Legea 119/2023 (Regulamentul UE 1854/2022):

Contribuția de 350 lei pe tona de țiței procesat pentru 2022 și 2023, pentru companii care produc și rafinează țiței

Modificările recente ale Codului Fiscal includ:

- ▶ O taxă adițională de 0,5% din cifra de afaceri pentru companiile care activează în sectorul de petrol și gaze; aplicabilitate 2024-2025
- ▶ O taxă de 1% pe cifra de afaceri a companiilor cu o cifră de afaceri mai mare de 50 mil EUR; plătită dacă aceasta depășește impozitul pe profit de 16%; aplicabilitate din 2024

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 în implementarea Strategiei 2030

Performanță financiară bună

Rezultatul din exploatare CCA
excluzând elementele speciale

2,5 mld lei

-40% yoy

Fluxul de trezorerie din
activități de exploatare

3,0 mld lei

-6% yoy

ROACE CCA excluzând
elemente speciale

25,2%

-11,4 pp yoy

Performanță operațională

- ▶ Producție de hidrocarburi relativ constantă față de trimestrul anterior, cu o contribuție bună din foraj și reparații capitale la sonde
- ▶ Vânzări cu amănuntul: +2% yoy
- ▶ Volume vânzări gaze naturale către terți: +24% yoy; producție netă de electricitate +4% yoy

Focus strategic

- ▶ Neptun Deep: PDZ² confirmat de către Reglementator; contractul principal pentru infrastructură semnat
- ▶ Energie regenerabilă: parteneriat CEO³ – licitație publică lansată pentru contractul EPCC⁴
- ▶ E-mobilitate: fonduri europene obținute pentru puncte de încărcare
- ▶ MyAuchan: extindere finalizată înainte de termen și conform buget
- ▶ Activitate intensificată pe segmentul de gaze și energie în piețele vecine
- ▶ Dividend special aprobat; dividende record plătite în acest an

HSSE⁵

TRIR⁶: 0,51

Intensitatea GHG⁷: -11%

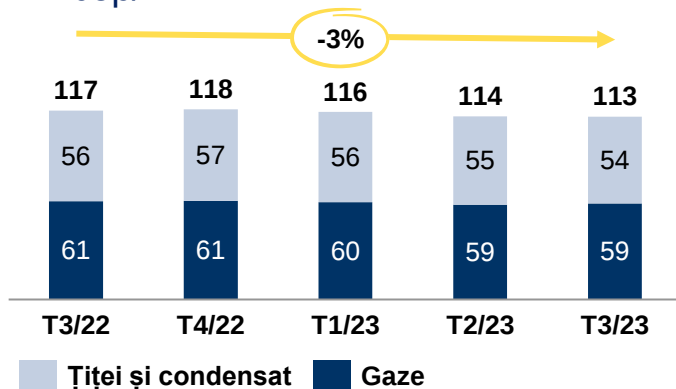
¹ year-on-year/comparativ cu perioada similară a anului anterior; ² Plan de Dezvoltare a Zăcămintelor; ³ Complexul Energetic Oltenia; ⁴ Contract de proiectare, achiziții, construcție și punere în funcțiune; ⁵ Sănătate, Siguranța Muncii, Securitate și Mediu; ⁶ Rata totală a accidentelor înregistrabile, octombrie 2022 - septembrie 2023; ⁷ Intensitatea gazelor cu efect de seră 2022 vs. 2019

Performanța operațională

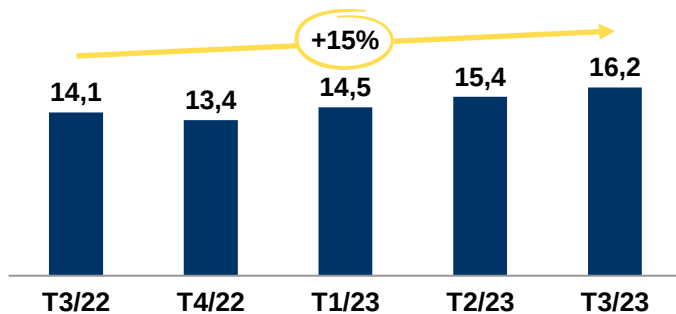
Performanță rezilientă

Explorare și Producție

Producție de hidrocarburi mii bep/zi

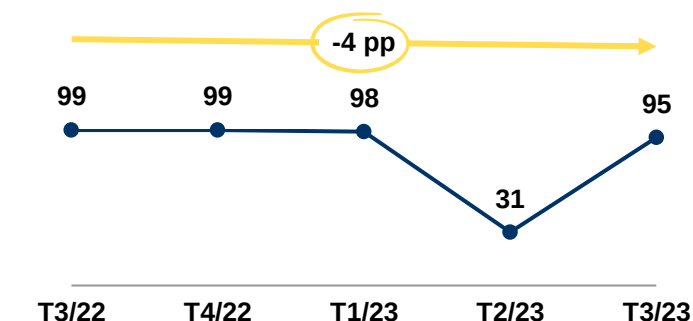


Cost de producție USD/bep

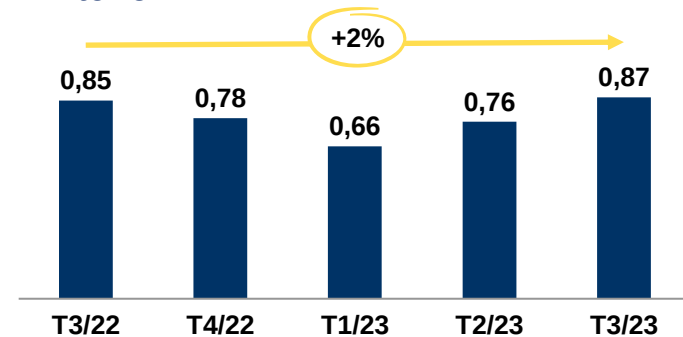


Rafinare și Marketing

Rata de utilizare a rafinăriei %

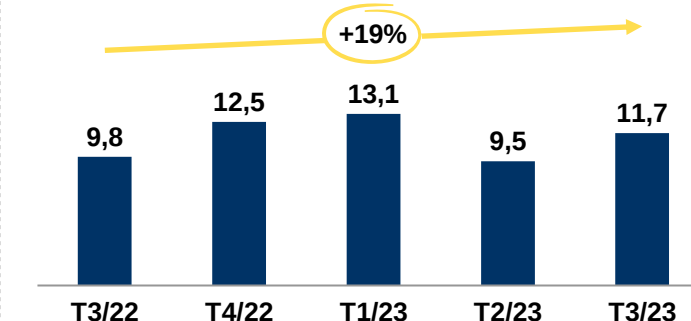


Volume vânzări cu amănuntul mil tone

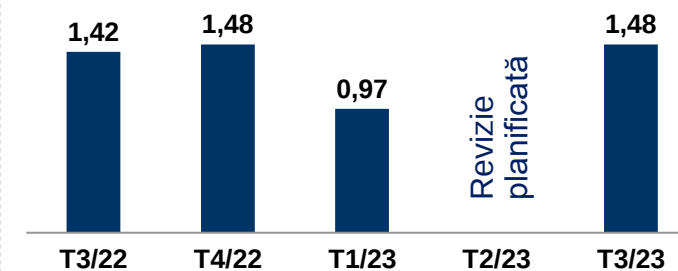


Gaze și Energie

Volume vânzări gaze naturale TWh



Producție netă de electricitate centrala Brazi TWh

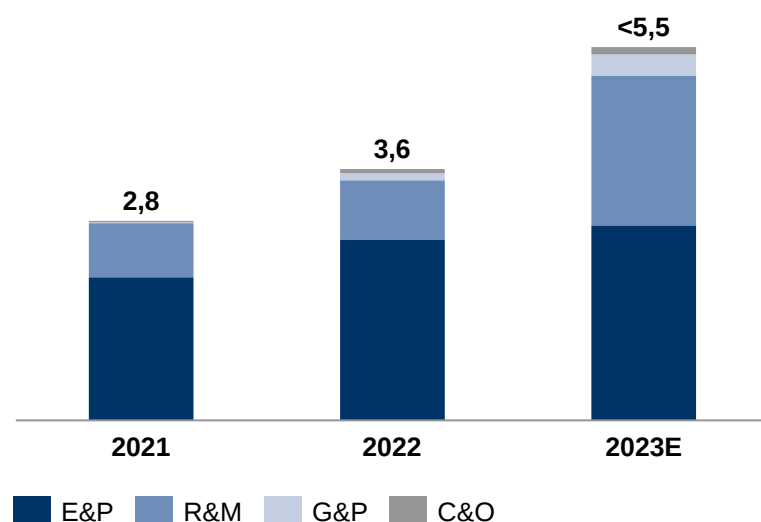


Investiții

Pe un trend ascendent față de perioada similară a anului trecut

Investiții la nivel de Grup¹

mld lei



1-9/23

► 3,4 mld lei:

- 31 sonde noi si sidetrack-uri; ~360 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

► Până la 5,5 mld lei:

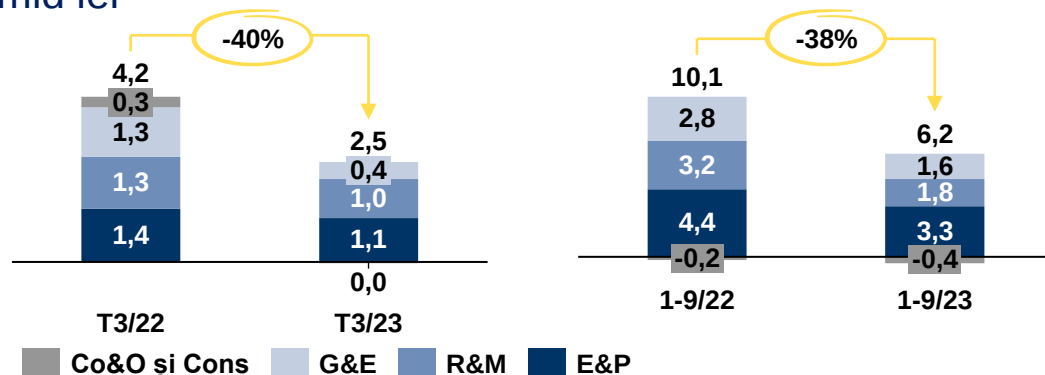
- Sonde noi si sidetrack-uri: ~50; ~500 reparații capitale la sonde
- Proiectul Neptun Deep
- Înlocuirea camerelor la instalația de cocsare
- Revizia generală a rafinăriei Petrobrazî
- Unitate nouă de produse aromatice
- Revizia planificată a centralei electrice Brazi
- Proiecte adiționale de energie din surse regenerabile

¹ Incluziv investițiile de explorare și evaluare capitalizate

Rezultate în scădere comparativ cu recordurile din T3/22

Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale

mld lei

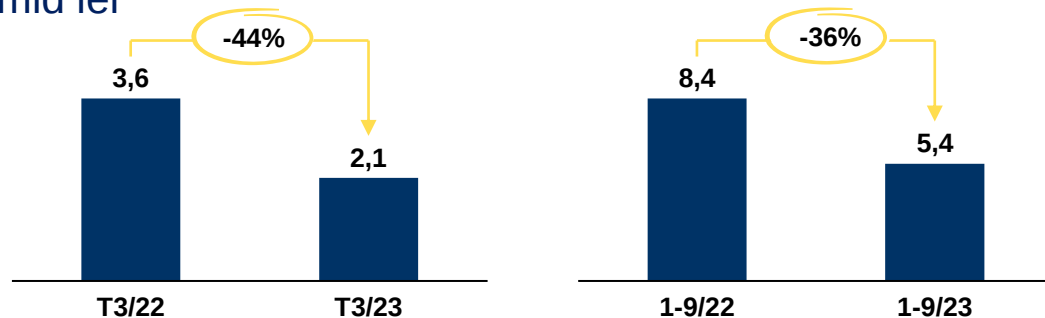


► Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale din T3/23 reflectă :

- Prețuri mai mici la mărfuri și marjă de rafinare mai mică
- Volume mai mici de vânzări de energie electrică
- Volume mai mari de vânzări de produse petroliere și gaze naturale

Profit net CCA excluzând elemente speciale ¹

mld lei



► Profitul net CCA excluzând elementele speciale din T3/23 reflectă :

- Evoluția rezultatului operațional
- Cheltuieli mai mari cu dobânzile în legătură cu actualizarea creanțelor

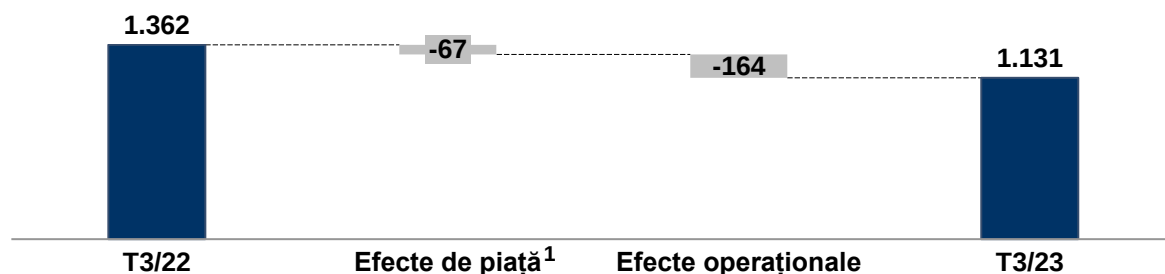
¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale

Rezultate operaționale solide, dar mai mici față de T3/22

E&P

mil lei



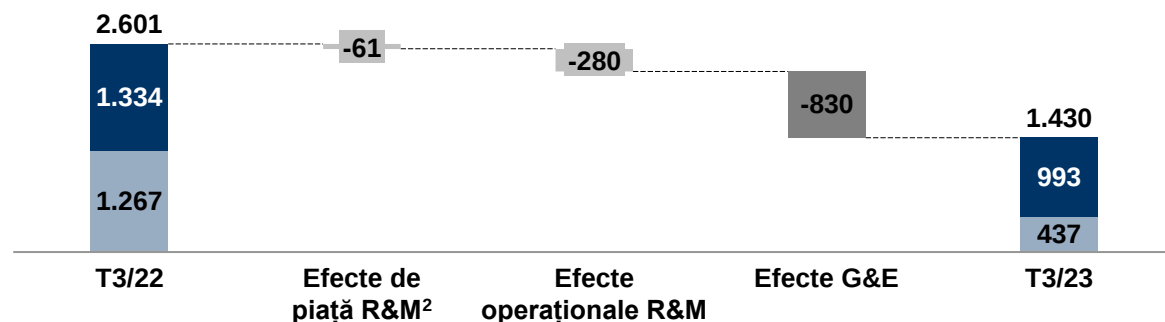
► Impozitare mai mică în E&P



- Preț realizat la țiței -15%; preț realizat la gaze naturale mai mic
- Vânzări de hidrocarburi -4%
- Costuri mai mari de producție
- Efect negativ din cursul valutar
- Depreciere mai mare

R&M și G&E

mil lei



- Vânzări cu amănuntul +2%; marjă mai bună pentru activitatea cu produse complementare
- Volume vânzări de gaze naturale către terți +24%
- Rezultat bun din tranzacțiile cu energie electrică în afara României



- Marjă de rafinare -2%; marje mai mici la vânzările cu amănuntul și comerciale
- Prețuri mai mici pentru gaze naturale și energie electrică
- Impozitare crescută pentru gaze naturale și energie electrică

■ R&M ■ G&E

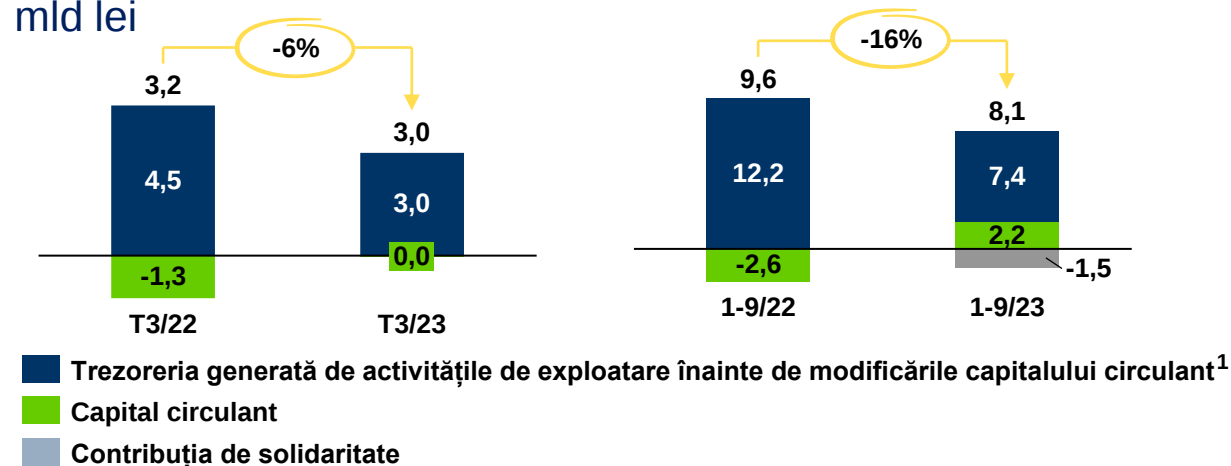
¹ Efecte de piață definite ca prețurile țițeiului și gazelor naturale, efectul cursului de schimb asupra veniturilor, efectul prețurilor asupra redevențelor (inclusiv supraimpozitarea veniturilor din vânzarea gazelor naturale); ² Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

Situația fluxurilor de trezorerie

Generare de numerar solidă, capital circulant îmbunătățit

Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare

mld lei

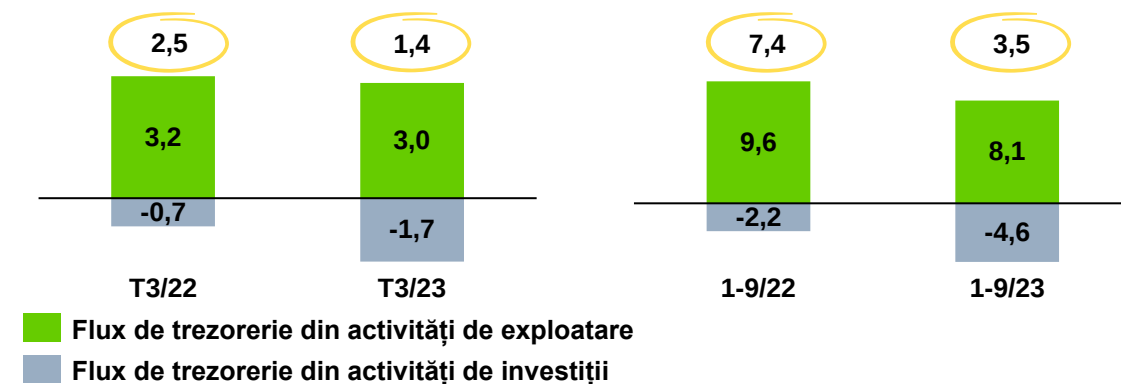


► Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare în T3/23:

- Scăderea trezoreriei generate de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant
- Capital circulant în creștere

Flux de trezorerie extins²

mld lei



► Fluxul de trezorerie extins în T3/23²:

- Reflectă evoluția fluxurilor de trezorerie din activitățile de exploatare
- Leșiri de numerar din activitățile de investiții cu 125% mai mari față de T3/22

¹ Înainte de plata contribuției de solidaritate; ² înainte de plata dividendelor



Perspective pentru anul 2023

Perspective 2023-2025

Indicatori	Realizat 1-9/23	Asumpții / Ținte 2023	Asumpții / Ținte Medii 2024-2025
Preț țiței Brent	82,1 USD/bbl	>80 USD/bbl (anterior: 75 – 80 USD/bbl)	~75 USD/bbl
Producție ¹	114 mii bep/zi	>112 mii bep/zi (anterior: ~110 mii bep/zi)	95 – 100 mii bep/zi
Indicatorul marja de rafinare	14,9 USD/bbl	12 – 14 USD/bbl (anterior: >10 USD/bbl)	~9 USD/bbl
Investiții	3,4 mld lei	Până la 5,5 mld lei (anterior: ~6,0 mld lei)	~7,0 mld lei
Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor	3,5 mld lei	Pozitiv	Pozitiv

¹ Excluzând posibile vânzări de active

Impactul asupra Rezultatului Operațional 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 **35%**
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.

Cele mai recente evaluări ESG

 **SUSTAINALYTICS**
a Morningstar company

24,3: Risc mediu
Rating anterior: 22,5

 **CDP**

A- ³

Rating anterior: același

ISS ESG

C+

Rating anterior: C

ecovadis

68/100: Argint

Rating anterior: 65/100

S&P Global

58/100

Rating anterior: 61/100


FTSE4Good

Constituent
din iunie 2023

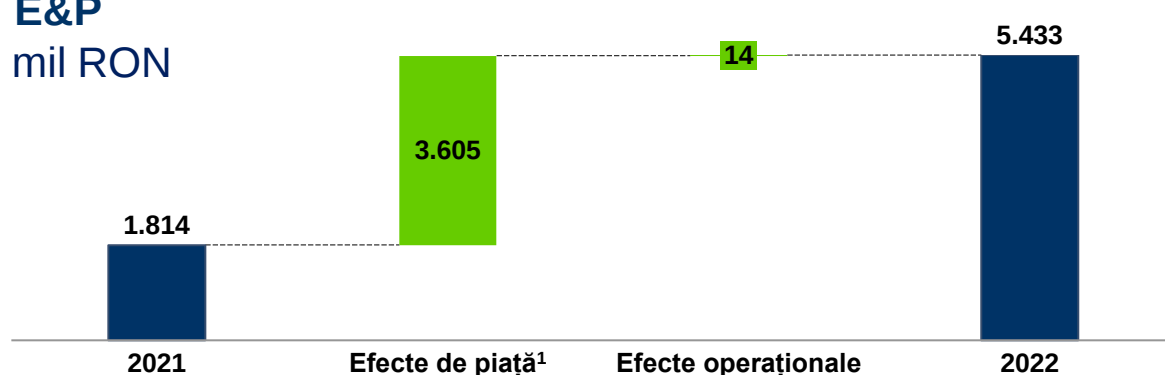
TCFD

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

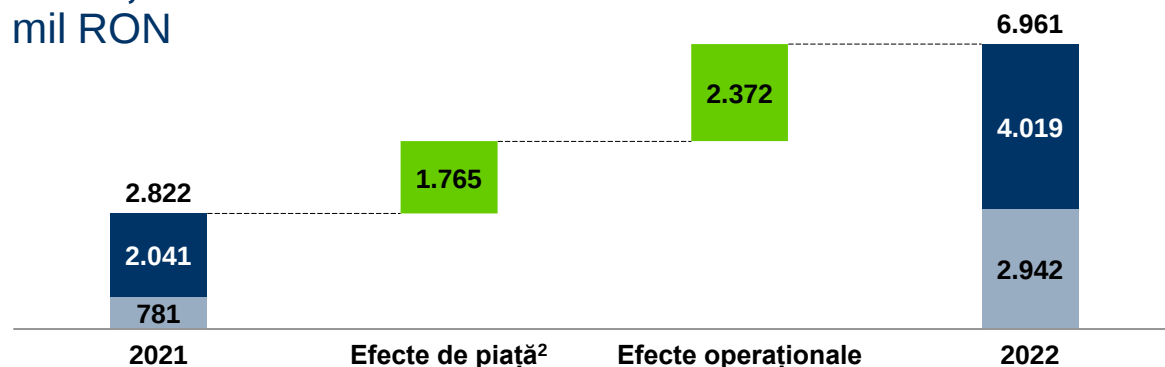
Rezultat îmbunătățit în toate segmentele de activitate

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

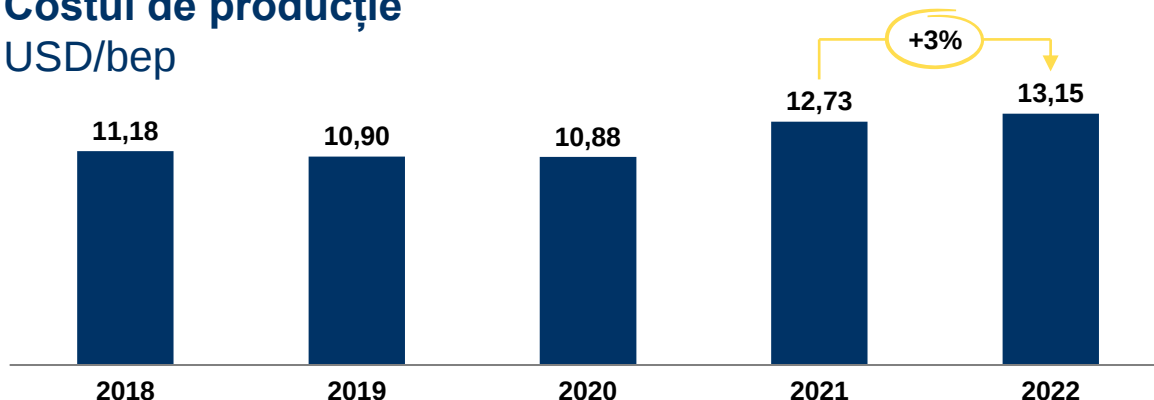
■ R&M ■ G&E

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.

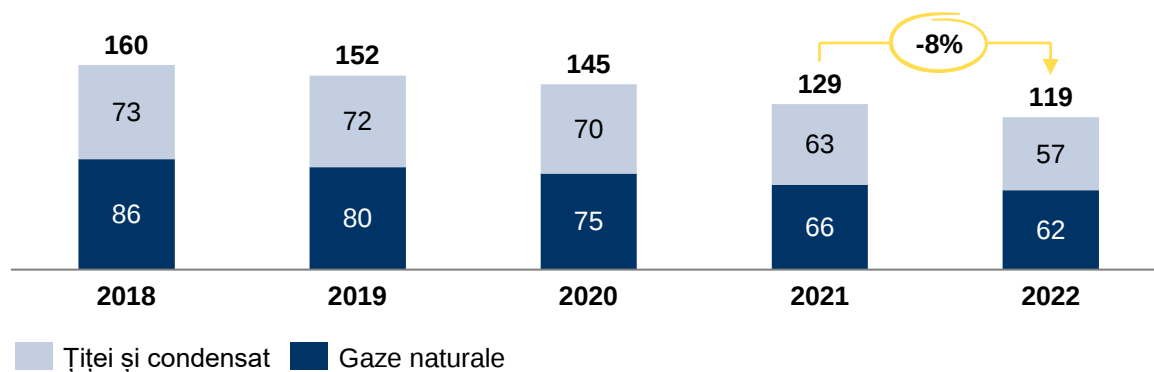
Indicatori de performanță operaționali

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

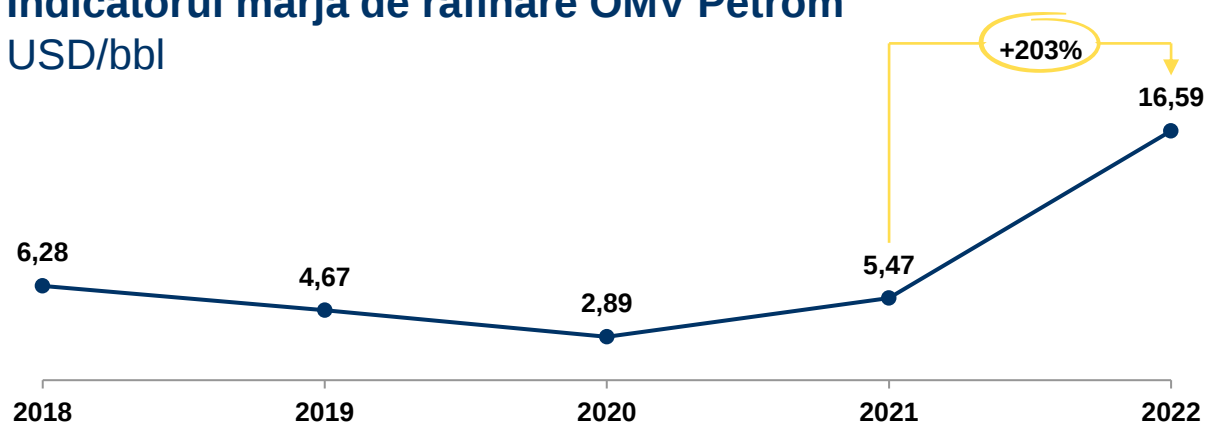


- ▶ Producția rezultată în urma reparațiilor capitale la sonde și din sondele noi

Indicatori de performanță operaționali

Rafinare & Marketing

Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom USD/bbl

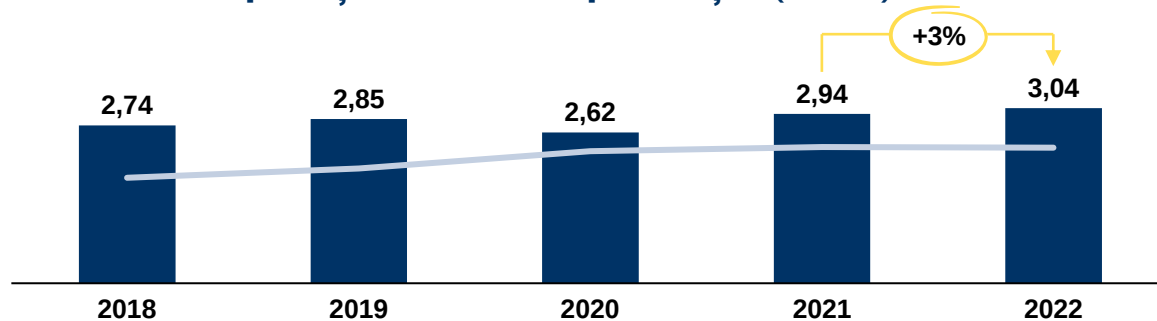


Factori-cheie 2022 vs. 2021



- 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

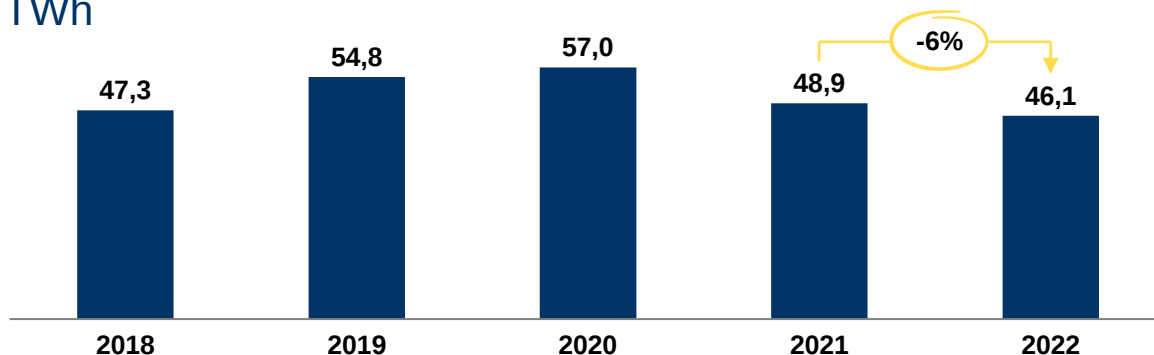
■ Vânzări cu amănuntul — Rezultatul operațional pe stație

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

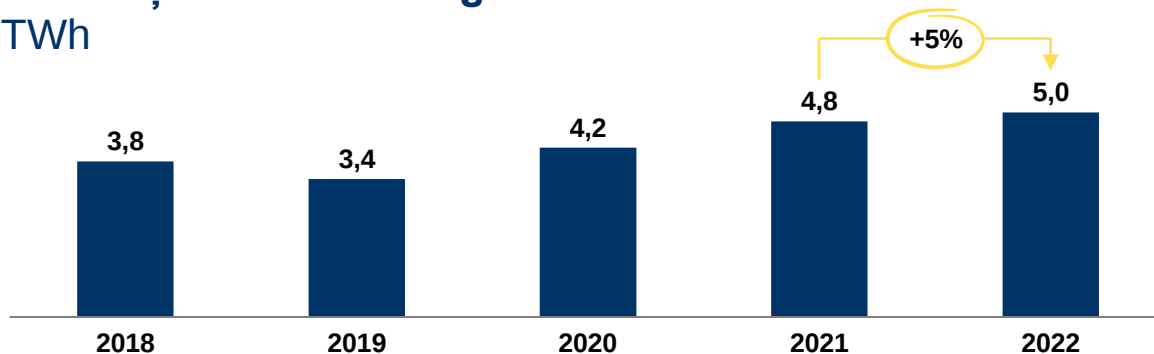


- ▶ Cantități mai mici de gaze naturale din producția proprie
- ▶ Livrări către piața reglementată și către clienții în furnizare de ultimă instanță



- ▶ 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



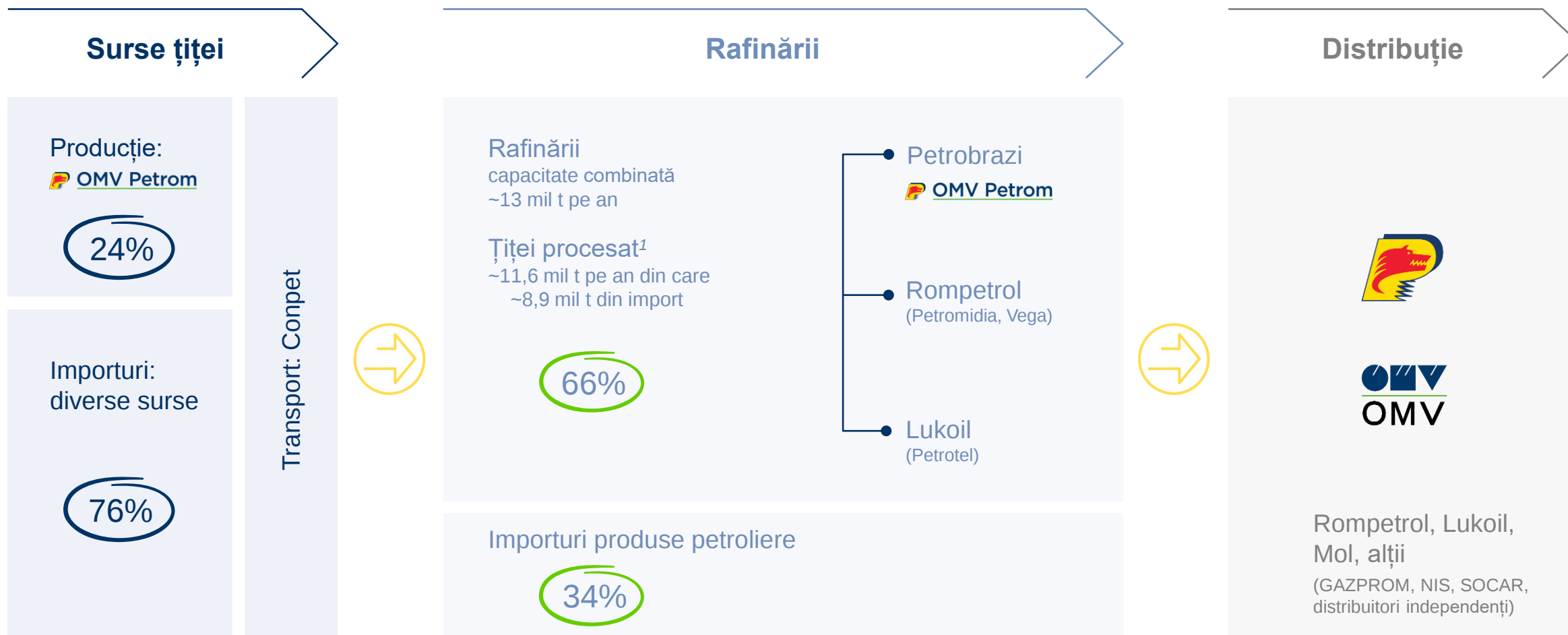
Anexă

Harta Explorare și Producție



Piața de produse petroliere din România

Imaginea de ansamblu în 2022

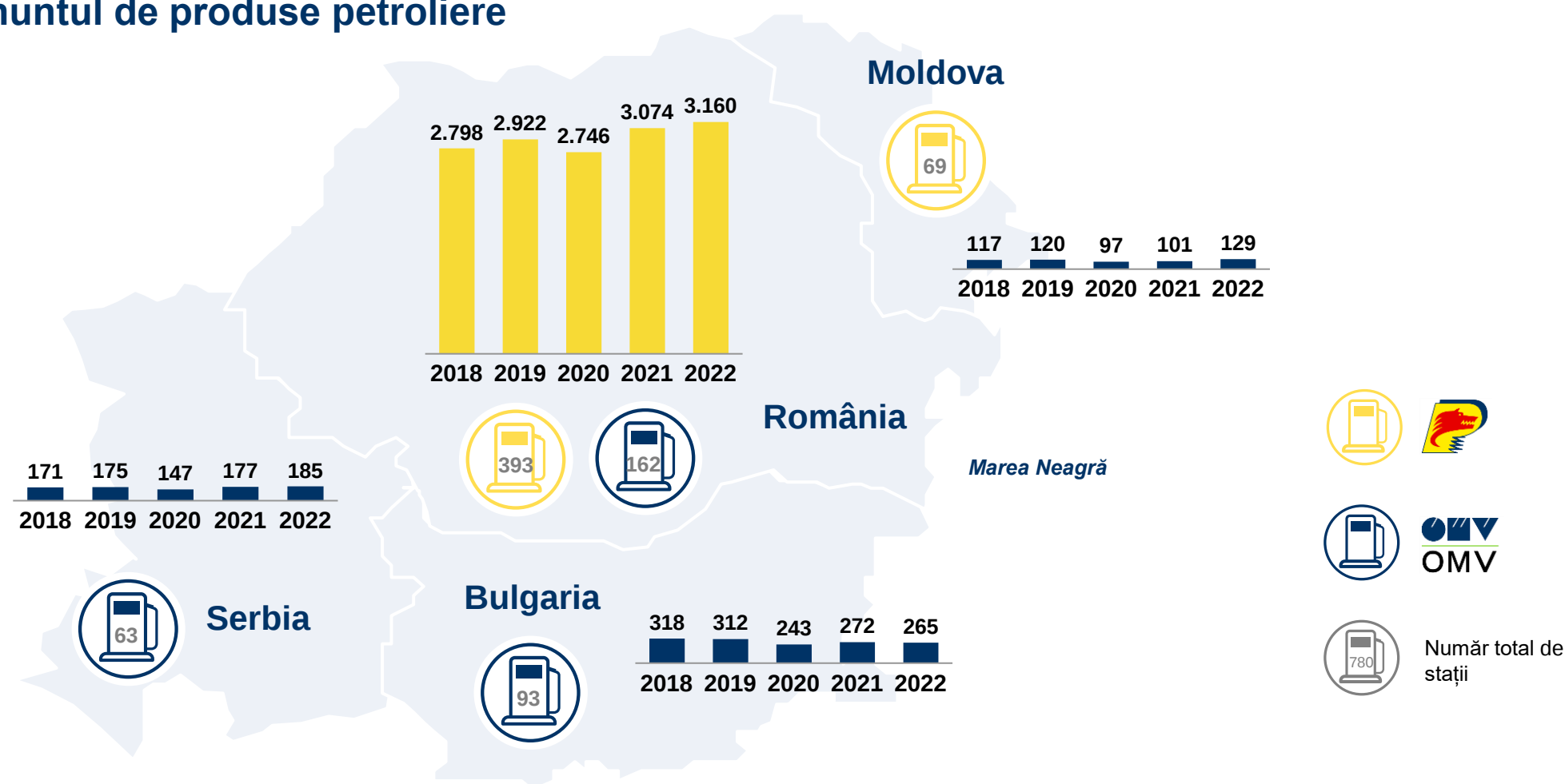


¹ Doar țiței procesat (nu sunt incluse alte materii prime). Sursa: Institutul Național de Statistică și calcule OMV Petrom

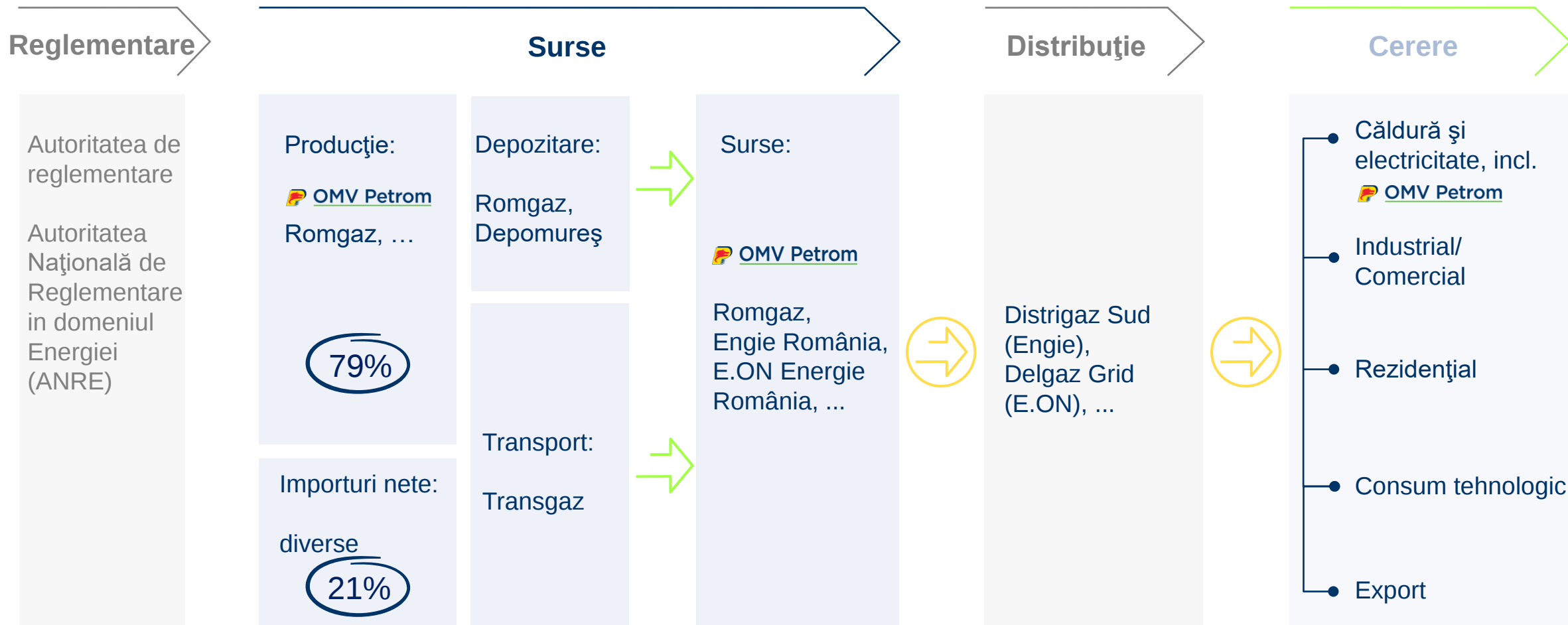
Grupul OMV Petrom număr de stații

780 de stații la sfârșitul anului 2022

Vânzări cu amănuntul de produse petroliere
mil l

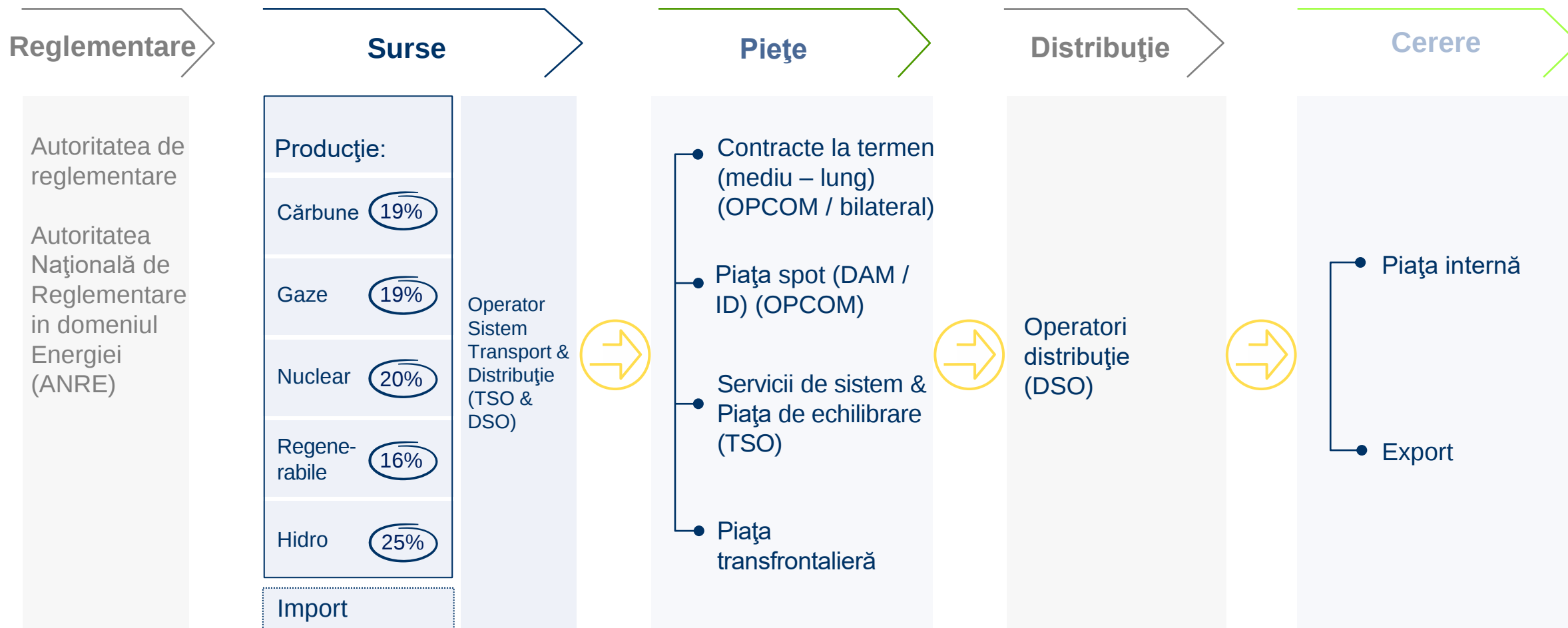


Imaginea de ansamblu în 2022



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	T2/23	T3/23
Venituri din vânzări	22,523	25,485	19,717	26,011	61,344	11,898	13,683	18,667	17,096	9,473	8,391	10,662
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	1,614	2,530
Rezultat din exploatare ¹	5,213	4,245	1,467	3,709	12,039	2,185	3,532	5,203	1,119	1,617	1,559	2,417
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	2,308	3,283
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	1,471	2,057
Profit net atribuibil acționarilor	4,078	3,635	1,291	2,864	10,301	1,748	2,898	4,510	1,145	1,481	-537	1,604
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	412	3,011
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	-3,476	1,352
Active imobilizate	33,549	34,933	34,505	32,655	32,218	32,077	31,856	31,971	32,218	33,096	35,020	34,144
Total capitaluri proprii	31,368	33,501	33,071	34,214	40,508	35,995	36,908	38,986	40,508	41,998	39,114	37,895
Datorii nete/(numerar net)	-4,891	-5,982	-6,486	-9,391	-13,463	-11,257	-12,337	-12,261	-13,463	-16,727	-13,231	-14,525
Investiții	4,289	4,225	3,206	2,821	3,551	629	760	901	1,261	959	1,434	988
Rata de îndatorare	n.m.	n.m.	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	0.0236	0.0330
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	-0.0086	0.0257
ROACE CCA excluzând elemente speciale (%)	14%	14%	6%	13%	38%	18%	27%	37%	38%	37%	31%	25%
Rata de distribuire a profitului	38%	48%	136%	156% ³	50% ⁵							
Dividend pe acțiune (brut, RON)	0.0270	0.0310	0.0310	0.0791 ⁴	0.0825 ⁶							
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	7,700	7,703
NBR rates	2018	2019	2020	2021	2022	T1/22	T2/22	T3/22	T4/22	T1/23	T2/23	T3/23
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	4.95	4.95
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	4.55	4.55

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 gaze 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 **1-9/23** s-au ridicat la 2.152 mil. lei, reprezentând 23% din veniturile totale din hidrocarburi ale E&P (taxele specifice pe gaze offshore reprezintă ~19% din veniturile E&P din gaze offshore) și includ redevențe (680 mil. lei) și supra-taxarea pe țiței și gaze (1.472 mil. lei). Taxarea suplimentară a gazelor naturale și energiei electrice în G&E a fost de 668 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 Include dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2023; ⁶ Include dividendul de bază de 0,0375 lei/acțiune pentru 2022 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și 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 2024

1 februarie: Rezultate T4/23

24 aprilie: Adunarea Generală a Acționarilor

30 aprilie: Rezultate T1/24

31 iulie: Rezultate T2/24

29 octombrie: Rezultate T3/24