

T4

Raport Trimestrial 2024



Imagine: platforma Transocean Barents contractata pentru a fora sondele de productie in perimetrul Neptun Deep

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	4
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2024	12
Segmentele de activitate	14
Explorare si Productie	14
Rafinare si Marketing	17
Gaze si Energie	19
Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate cu note selectate (neauditate)	22
Declaratia conducerii	34
Informatii suplimentare	35

Disclaimer

Acest raport nu constituie, si nu este destinat sa constituie sau sa faca parte, si nu ar trebui sa fie interpretat ca reprezentand sau ca facand parte din nicio oferta actuala de vanzare sau de emisiune de actiuni, sau ca o solicitare de cumparare sau subscriere pentru nicio actiune emisa de catre OMV Petrom SA (Societatea) sau oricare dintre subsidiarele sale in orice jurisdictie, sau ca stimulent pentru a intra in activitati de investitii; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul ca este pus la dispozitie nu poate fi invocat sau constitui o baza in orice fel pentru cele de mai sus. Nicio parte a acestui raport nici faptul distribuirii sale nu poate face parte din, sau poate fi invocata in conexiune cu orice contract sau decizie de investitie referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de catre Societate. Informatiile si opiniile continute in acest raport sunt furnizate la data prezentului raport si pot face obiectul actualizarii, revizuirii, modificarii sau schimbarii fara notificare prealabila. In cazul in care acest raport mentioneaza orice informatie sau statistici din orice sursa externa, aceste informatii nu trebuie sa fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobate de catre Societate ca fiind corecte.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie sa se puna baza pe informatiile continute in acest raport, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declaratie sau garantie, explicita sau sugerata, este data cu privire la acuratetea, corectitudinea si caracterul actual al informatiilor sau opiniilor continute in acest document sau al caracterului complet al acestuia, si nicio responsabilitate nu este acceptata pentru aceste informatii, pentru nicio pierdere rezultata oricum, direct sau indirect, in urma utilizarii acestui raport sau a unei parti a acestuia.

Acest raport poate contine declaratii anticipative. Aceste declaratii reflecta cunostintele actuale ale Societatii precum si asteptarile si previziunile despre evenimente viitoare si pot fi identificate in contextul unor asemenea declaratii sau prin cuvinte ca "anticipeaza", "crede", "estimeaza", "asteapta", "intentioneaza", "planifica", "proiecteaza", "tinteste", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similara. Prin natura lor, declaratiile anticipative sunt supuse unui numar de riscuri si incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societatii, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Societatii sa difere semnificativ de rezultatele si performantele exprimate sau sugerate prin orice declaratii anticipative.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, asteptari, estimari sau perspective din acest raport nu ar trebui sa fie considerate in special ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicand un indiciu, o asigurare sau o garantie ca ipotezele pe baza carora viitoarele previziuni, asteptari, estimari sau perspective au fost elaborate sau informatiile si declaratiile continute in acest raport sunt corecte sau complete. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini si ipoteze, aceste declaratii anticipative nu trebuie sa se considere ca fiind o predictie a rezultatelor reale sau altfel. Acest raport nu isi propune sa contina toate informatiile care ar putea fi necesare in ceea ce priveste Societatea si actiunile sale si, in orice caz, fiecare persoana care primeste acest raport trebuie sa faca o evaluare independenta. Societatea nu isi asuma nicio obligatie de a elibera public rezultatele oricaror revizuirii a acestor declaratii anticipative continute in acest raport care pot aparea ca urmare a unor schimbari in asteptarile sale sau sa reflecte evenimente sau circumstante dupa data prezentului raport.

Acest raport si continutul sau sunt proprietatea Societatii si nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit catre alta persoana.

Grupul OMV Petrom: rezultateleⁱ pentru ianuarie – decembrie si T4 2024

inclusiv situatiile financiare neauditate preliminare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2024

Aspecte-cheie T4/24ⁱⁱ

Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1,0 mld lei, mai mic cu 57%, in principal ca urmare a scaderii preturilor marfurilor si din cauza impactului reglementarilor privind gazele naturale si energia electrica
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama de 0,8 mld lei, in scadere cu 62%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare (OCF) de 0,5 mld lei, mai mic cu 76%
- ▶ Investitii de 2,4 mld lei, cu 81% mai mari, in principal datorita investitiilor crescute in Neptun Deep
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende indicand iesiri de numerar de 1,7 mld lei, mai mic cu 11%
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 15%, mai mic cu 11 pp
- ▶ TRIR: 0,69 (T4/23: 0,14)ⁱⁱⁱ
- ▶ Propunerea de dividend de baza pentru 2024^{iv}: RON 0,0444/actiune, in crestere cu 7,5% fata de anul anterior, reflectand un randament al dividendului de 6,3%^v si un raport de distribuire din OCF din 2024 de 42,8%

Explorare si Productie

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 533 mil lei, comparativ cu 909 mil lei in T4/23, reflectand in principal scaderea preturilor titeiului si a volumelor de vanzari de titei, precum si impactul negativ mai mare din impozitarea gazelor naturale
- ▶ Productia peste asteptari, desi in scadere cu 2,6%, sprijinita de contributia buna a reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi
- ▶ Costul de productie unitar de 16,9 USD/bep, imbunatatit cu 5%, in principal datorita costurilor mai mici cu energia, materialele si serviciile

Rafinare si Marketing

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 430 mil lei fata de 729 mil lei in T4/23, reflectand marje de rafinare si ale canalelor de vanzari mai mici
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la nivelul de 7,4 USD/bbl, mai mic cu 32%, in principal din cauza scaderii diferentialelor la distilatele medii
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 98%, comparativ cu 95% in T4/23, semnificativ peste media europeana
- ▶ Volumele de vanzari cu amanuntul au crescut cu 2%, sustinute de cererea de pe piata

Gaze si Energie

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de (76) mil lei, comparativ cu 514 mil lei in T4/23, deoarece cadrul de reglementare a influentat negativ in special rezultatul din activitatea de energie electrica
- ▶ Volume totale de vanzari de gaze naturale putin mai mari, de 12,73 TWh, volume mai mari vandute catre piata angro
- ▶ Productia centralei electrice Brazi la 1,3 TWh, acoperind 10% din mixul de generare al Romaniei

Evenimente semnificative

- ▶ OMV Petrom s-a asociat cu NewMed Energy pentru a avansa explorarea in perimetrul offshore Han Asparuh din Bulgaria
- ▶ Progres in cadrul Neptun Deep: unitatea mobila de foraj offshore a ajuns in Romania
- ▶ A inceput executia primului mare proiect fotovoltaic al OMV Petrom: compania a atribuit contractul de EPCC pentru centrala electrica fotovoltaica de la Işalniţa, detinuta integral, cu o capacitate de aproximativ 89 MWp
- ▶ OMV Petrom si TAROM au semnat un contract pentru furnizare de combustibil sustenabil pentru aviatie (SAF)

ⁱ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele preliminare consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu IFRS; toti indicatorii se refera la Grupul OMV Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, OMV Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb valutare ale Bancii Nationale a Romaniei.

ⁱⁱ Toate comparatiile prezentate sunt fata de acelasi trimestru al anului precedent, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

ⁱⁱⁱ Rata totala a accidentelor inregistrabile (TRIR); numarul incidentelor inregistrabile (decese + accidente cu zile de lucru pierdute + accidente de munca urmate de restrictionarea activitatii + incidente cu tratament medical) raportat la 1.000.000 de ore lucrate.

^{iv} Dividend de baza supus aprobarii Consiliului de Supraveghere si a Adunarii Generale a Actionarilor.

^v Folosind pretul de piata al actiunii la final de decembrie 2024.

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹	mil lei	2024	2023	Δ%
9.080	9.437	10.282	(12)	Venituri din vanzari ²	35.765	38.808	(8)
955	1.626	2.243	(57)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	5.729	8.482	(32)
533	876	909	(41)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Explorare si Productie ^{3,4}	2.960	4.177	(29)
430	792	729	(41)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Rafinare si Marketing ³	2.438	2.480	(2)
(76)	45	514	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Gaze si Energie ³	352	2.145	(84)
(22)	(28)	(31)	30	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele ³	(96)	(93)	(3)
90	(59)	122	(26)	Consolidare	75	(227)	n.m.
15	17	10	45	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	16	15	10
788	1.381	2.055	(62)	Profit net CCA excluzand elemente speciale ^{3,7}	4.900	7.463	(34)
788	1.381	2.055	(62)	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibl actionarilor societatii-mama^{3,6,7}	4.900	7.464	(34)
0,0127	0,0222	0,0330	(62)	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6,7}	0,0786	0,1198	(34)
955	1.626	2.243	(57)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	5.729	8.482	(32)
(631)	(12)	(250)	(152)	Elemente speciale ⁵	(790)	(838)	6
(6)	(98)	(32)	82	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	(84)	(91)	7
319	1.517	1.961	(84)	Rezultat din exploatare Grup	4.855	7.554	(36)
(98)	874	907	n.m.	Rezultat din exploatare Explorare si Productie ⁴	2.323	4.170	(44)
457	585	635	(28)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	2.238	2.318	(3)
(6)	68	354	n.m.	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	364	1.474	(75)
(39)	(38)	(74)	47	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(127)	(161)	21
4	27	138	(97)	Consolidare	57	(248)	n.m.
(31)	30	44	n.m.	Rezultat financiar net	113	263	(57)
288	1.547	2.004	(86)	Profit inainte de impozitare si de contributia de solidaritate	4.968	7.817	(36)
-	-	(375)	n.a.	Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat ⁸	-	(2.729)	n.a.
288	1.547	1.630	(82)	Profit inainte de impozitare	4.968	5.088	(2)
9	16	9	(5)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	16	21	(25)
263	1.298	1.482	(82)	Profit net	4.190	4.030	4
263	1.298	1.482	(82)	Profit net atribuibl actionarilor societatii-mama⁶	4.190	4.030	4
0,0042	0,0208	0,0238	(82)	Rezultat pe actiune (lei) ⁶	0,0672	0,0647	4
—	—	—	—	Dividend total pe actiune (lei)	0,0444 ⁹	0,0713 ¹⁰	n.a.
—	—	—	—	din care dividend de baza pe actiune (lei)	0,0444 ⁹	0,0413	7,5
488	1.933	2.031	(76)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.465	10.114	(36)
(1.680)	(1.748)	(1.883)	11	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(3.717)	(717)	(418)
(8.076)	(10.193)	(12.551)	(36)	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(8.076)	(12.551)	(36)
(9.193)	(10.923)	(13.229)	(31)	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(9.193)	(13.229)	(31)
2.392	2.364	1.323	81	Investitii	7.171	4.704	52
15,4	20,6	26,5	(42)	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ^{3,7}	15,4	26,5	(42)
12,9	17,7	13,0	(1)	ROACE (%)	12,9	13,0	(1)
10.545	8.159	7.714	37	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	10.545	7.714	37
0,69	0,35	0,14	393	TRIR	0,42	0,50	(16)

¹ T4/24 comparativ cu T4/23;

² Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ Ajustat pentru elementele speciale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Rafinare și Marketing; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire împotriva riscurilor (în vederea diminuării volatilității în Situația Veniturilor și Cheltuielilor);

⁴ Nu include eliminarea profitului între segmente, prezentat în linia „Consolidare”;

⁵ Elementele speciale, reprezentând elementele excepționale, nerecurente, se adună la sau se scad din Rezultatul de exploatare; pentru detalii suplimentare consultați secțiunile dedicate segmentelor de activitate;

⁶ După deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

⁷ Nu include elementul special referitor la contribuția de solidaritate pe titeiul rafinat;

⁸ Contribuția de solidaritate pe titeiul rafinat este un element special în calculul Profitului net CCA excluzând elemente speciale;

⁹ Propunere pentru aprobarea de către Consiliul de Supraveghere și Adunarea Generală a Acționarilor; se referă doar la dividendul de bază;

¹⁰ Include 0,0413 lei/acțiune dividend de bază pentru anul 2023 și 0,0300 lei/acțiune dividend special declarat și plătit în 2024.

Rezultatele Grupului

Trimestrul al patrulea 2024 (T4/24) comparativ cu trimestrul al patrulea 2023 (T4/23)

Valoarea veniturilor din vânzări consolidate a scăzut cu 12% comparativ cu T4/23, influențată negativ de preturi mai mici la gaze naturale și produse petroliere, cât și de volume mai mici aferente vânzărilor de energie electrică și produse petroliere, compensate parțial de preturi mai mari aferente vânzărilor de energie electrică și de volumele mai mari aferente vânzărilor de gaze naturale. Vânzările din segmentul Rafinare și Marketing au reprezentat 69% din totalul vânzărilor consolidate, vânzările din segmentul Gaze și Energie au reprezentat 31%, în timp ce vânzările din segmentul Explorare și Producție au reprezentat numai 0,2% (vânzările din Explorare și Producție fiind, în mare parte, vânzări în interiorul Grupului, nu către terți).

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a fost în suma de 955 mil lei în T4/24, mai mic față de 2.243 mil lei în T4/23, în principal din cauza contribuției negative a segmentului Gaze și Energie, ca urmare a schimbărilor legislative ce au generat marje mai mici la energie electrică, contribuției mai mici a segmentului Explorare și Producție, în principal din cauza prețurilor și volumelor vândute mai mici la titei, în timp ce scăderea contribuției segmentului Rafinare și Marketing a fost în principal din cauza marjelor de rafinare și ale canalelor de vânzări mai mici. Linia Consolidare a avut o contribuție pozitivă de 90 mil lei în T4/24, în principal ca urmare a volumelor de gaze naturale extrase din depozitele de înmagazinare (T4/23: 122 mil lei). **Rata efectivă a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzând elemente speciale** a fost de 15% (T4/23: 10%). **Profitul net CCA excluzând elementele speciale atribuibil acționarilor societății-mamă** a fost de 788 mil lei (T4/23: 2.055 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete în valoare de (631) mil lei, în principal aferente ajustărilor de depreciere din segmentul Explorare și Producție, parțial contrabalansate de castigurile nete temporare din contractele forward din segmentul Gaze și Energie. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost în suma de (6) mil lei în T4/24. În T4/23, elementele speciale cuprindeau cheltuieli nete în valoare de (250) mil lei, generate în principal de pierderile nete temporare din contractele forward de energie electrică din segmentul Gaze și Energie, în timp ce pierderile din detinerea stocurilor au fost în suma de (32) mil lei, în principal ca urmare a scăderii prețurilor la titei.

Rezultatul din exploatare în T4/24 a scăzut la valoarea de 319 mil lei (T4/23: 1.961 mil lei), în principal din cauza condițiilor de piață mai puțin favorabile și ajustărilor de depreciere din segmentul Explorare și Producție înregistrate în T4/24.

Rezultatul financiar net a fost o pierdere de (31) mil lei în T4/24, comparativ cu un castig de 44 mil lei în T4/23, în principal ca urmare a impactului negativ mai mare în legătură cu actualizarea creanțelor și a veniturilor mai mici din dobânzi la depozitele bancare.

Profitul înainte de impozitare și de contribuția de solidaritate în T4/24 a fost în suma de 288 mil lei, mai mic comparativ cu valoarea de 2.004 mil lei din T4/23.

Profitul înainte de impozitare în T4/24 a fost în suma de 288 mil lei, mai mic comparativ cu 1.630 mil lei în T4/23. Contribuția de solidaritate pe titeiul rafinat a influențat rezultatul anului 2023 și nu mai este aplicabilă în 2024.

Impozitul pe profit a fost în suma de (25) mil lei, în timp ce **rata efectivă a impozitului pe profit** a fost de 9% în T4/24, în special ca urmare a creditelor fiscale din România (T4/23: 9%, în principal datorită creditelor fiscale din România care au depășit efectul contribuției de solidaritate pe titeiul rafinat, nedeductibilă).

Profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă a fost de 263 mil lei (T4/23: 1.482 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a scazut la valoarea de 488 mil lei, comparativ cu 2.031 mil lei in T4/23, in principal ca urmare a unui rezultat din exploatare mai mic si a evolutiei nefavorabile a modificarilor capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.680 mil lei (T4/23: 1.883 mil lei).

Investitiile au insumat 2.392 mil lei in T4/24, cu 81% mai mari fata de T4/23 (1.323 mil lei), fiind directionate in principal catre Explorare si Productie, cu investitii in valoare de 1.569 mil lei (T4/23: 871 mil lei), catre Rafinare si Marketing, cu investitii in valoare de 685 mil lei (T4/23: 414 mil lei), in timp ce investitiile in segmentul Gaze si Energie au fost 105 mil lei (T4/23: (3) mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in suma de 32 mil lei (T4/23: 42 mil lei).

Ianuarie - decembrie 2024 (2024) comparativ cu ianuarie – decembrie 2023 (2023)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate de 35.765 mil lei in 2024 a scazut cu 8% comparativ cu 2023, influentata negativ de preturi de piata mai mici ale marfurilor si de volume mai mici aferente vanzarilor de gaze naturale, partial contrabalansate de volume mai mari aferente vanzarilor de energie electrica. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 75% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 25%, in timp ce vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat numai 0,2% (vanzarile din Explorare si Productie fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in suma de 5.729 mil lei in 2024 a scazut comparativ cu valoarea de 8.482 mil lei in 2023, din cauza contributiilor mai mici din toate segmentele de activitate. In segmentul Gaze si Energie scaderea a fost cauzata de marjele mai mici la energia electrica, influentate de schimbarile legislative, de marjele in scadere la gaze naturale si de un efect de baza ridicat ca urmare a reversarii unui provizion in 2023. Contributia mai mica a segmentului Explorare si Productie a fost determinata in principal de scaderea volumelor vandute si a preturilor. Contributia segmentului Rafinare si Marketing a fost in linii mari similara. De asemenea, rezultatul a reflectat impozite specifice segmentului Explorare si Productie mai mici, precum si scaderea achizitiilor, in mare parte ca urmare a scaderii achizitiilor de gaze naturale si produse petoliere de la terti, partial compensate de achizitiile mai mari de titei importat. Linia Consolidare a avut o contributie pozitiva in 2024 de 75 mil lei, reflectand in principal scaderea cotelor (2023: contributie negativa de (227) mil lei). **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elementele speciale** a fost de 16% (2023: 15%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 4.900 mil lei (2023: 7.464 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in suma de (790) mil lei, in principal aferente ajustarilor de depreciere din segmentul Explorare si Productie inregistrate in cea mai mare parte in T4/24. In 2023 elementele speciale cuprindeau cheltuieli nete in suma de (838) mil lei, in principal aferente pierderilor nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (84) mil lei in 2024 (2023: (91) mil lei).

Rezultatul din exploatare in 2024 a scazut la valoarea de 4.855 mil lei, comparativ cu 7.554 mil lei in 2023, in principal din cauza conditiilor de piata nefavorabile.

Rezultatul financiar net a fost un castig de 113 mil lei in 2024, mai mic comparativ cu 263 mil lei in 2023, in principal ca urmare a veniturilor mai mici din dobanzi la depozitele bancare.

Profitul inainte de impozitare si de contributia de solidaritate a fost de 4.968 mil lei in 2024, mai mic comparativ cu 7.817 mil lei in 2023.

Profitul inainte de impozitare a fost de 4.968 mil lei in 2024, mai mic comparativ cu 5.088 mil lei in 2023. **Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat** a influentat rezultatul anului 2023 si nu mai este aplicabila in 2024.

Impozitul pe profit a fost in suma de (778) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 16% in 2024 (2023: 21% in principal din cauza contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat nedeductibila, efect compensat doar partial de creditele fiscale din Romania).

Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama a fost de 4.190 mil lei (2023: 4.030 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a scazut la valoarea de 6.465 mil lei, comparativ cu 10.114 mil lei in 2023, in principal ca urmare a evolutiei nefavorabile a modificarilor capitalului circulant net si a unui rezultat din exploatare mai mic. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 3.717 mil lei (2023: 717 mil lei).

Investitiile au insumat 7.171 mil lei in 2024, cu 52% mai mari fata de 2023 (4.704 mil lei), din care investitiile organice au fost in suma de 6.263 mil lei. Investitiile din segmentul Explorare si Productie au fost in valoare de 4.459 mil lei (2023: 2.584 mil lei). Investitiile din Rafinare si Marketing au fost in suma de 1.573 mil lei (2023: 1.955 mil lei), in timp ce investitiile din Gaze si Energie au fost de 1.034 mil lei (2023: 69 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in valoare de 104 mil lei (2023: 97 mil lei). Investitiile inorganice reprezinta sume referitoare la diverse tranzactii de achizitii incheiate in 2024, in mare parte in zona energiei electrice regenerabile si a mobilitatii electrice, detaliate in sectiunile segmentelor de activitate relevante.

Grupul OMV Petrom a raportat o **pozitie neta de numerar incluzand leasing** in valoare de 8.076 mil lei la 31 decembrie 2024, mai mica comparativ cu cea inregistrata la 31 decembrie 2023 in valoare de 12.551 mil lei.

Reconcilierea Rezultatului din exploatare CCA excluzand elementele speciale la Rezultatul din Exploatare

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹ mil lei	2024	2023	Δ%
955	1.626	2.243	(57) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	5.729	8.482	(32)
(631)	(12)	(250)	(152) Elemente speciale	(790)	(838)	6
(32)	—	—	n.a. din care restructurare personal	(32)	—	n.a.
(667)	—	—	n.a. din care depreciere aditionala / reversari	(667)	—	n.a.
69	(12)	(250)	n.m. din care altele	(90)	(838)	89
(6)	(98)	(32)	82 Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	(84)	(91)	7
319	1.517	1.961	(84) Rezultat din exploatare Grup	4.855	7.554	(36)

¹ T4/24 comparativ cu T4/23

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale reprezinta Rezultatul din Exploatare ajustat cu **Elementele speciale** si **Efectele CCA**.

Prezentarea **Elementelor speciale** este considerata adecvata pentru a facilita analiza performantei activitatii curente. Pentru a prezenta cifre comparabile, anumite elemente care influenteaza rezultatul sunt adaugate sau scazute. Acestea sunt prezentate separat. Aceste elemente pot fi impartite in trei categorii: restructurare personal, depreciere aditionala si reversari, si altele.

Mai mult, pentru a permite gestionarea eficienta a performantei intr-un mediu cu preturi volatile si pentru a asigura comparabilitatea cu companii similare din sector, **efectul Costului curent de achizitionare (CCA)** este eliminat din rezultatul contabil. Efectul CCA, denumit si castiguri sau pierderi din detinerea stocurilor, reprezinta diferenta dintre costul vanzarilor calculat utilizand costul curent de achizitionare si costul vanzarilor calculat folosind metoda mediei ponderate, dupa efectuarea ajustarilor aferente modificarilor in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau. Pe pietele volatile de energie, masurarea costurilor produselor petroliere vandute in baza valorilor istorice (ex. costul mediu ponderat) poate avea un efect distorsionant asupra rezultatelor raportate. Aceasta metoda de masurare a performantei sporeste transparenta rezultatelor si este larg folosita in industria de titei. Asadar, OMV Petrom a publicat aceasta metoda de masurare in plus fata de Rezultatul din exploatare calculat in concordanta cu IFRS.

Rezumatul situatiei preliminare consolidate a pozitiei financiare (neauditate)

mil lei	31 decembrie 2024	31 Decembrie 2023
Active		
Active imobilizate	38.756	35.373
Active circulante	18.889	22.783
Total active	57.646	58.157
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	39.118	39.379
Datorii pe termen lung	10.360	10.270
Datorii curente	8.167	8.508
Total capitaluri proprii si datorii	57.646	58.157

Comparativ cu 31 decembrie 2023, **activele imobilizate** au crescut cu 3.383 mil lei, pana la 38.756 mil lei, in principal datorita cresterii imobilizarilor necorporale si imobilizarilor corporale, intrucat intrarile din timpul perioadei, inclusiv impactul din noile filiale achizitionate, au depasit amortizarea, ajustarile nete de depreciere si scaderea activului de dezafectare in urma revizuirii. In plus, alte cresteri ale activelor imobilizate sunt legate si de noile investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta, incluzand imprumuturile acordate, ca urmare a achizitiilor finalizate in 2024.

Scaderea **activelor circulante** a reflectat numerar si echivalente de numerar mai mici si alte active financiare mai mici, in mare parte ca urmare a scaderii investitiilor pe termen scurt, partial compensate de cresterea altor active, in mare parte referitoare la avansuri platite pentru imobilizari corporale si in legatura cu accizele ca urmare a modificarilor legislative.

Capitalurile proprii au scazut usor la 39.118 mil lei la 31 decembrie 2024, comparativ cu 39.379 mil lei la 31 decembrie 2023, in principal ca rezultat al distribuirii dividendelor de baza pentru anul financiar 2023 si a dividendelor speciale aprobate in 25 iulie 2024, partial contrabalansate de profitul net generat in 2024. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 68% la 31 decembrie 2024, la acelasi nivel din 31 decembrie 2023.

Datoriile totale la 31 decembrie 2024 au scazut cu 250 mil lei comparativ cu 31 decembrie 2023. Scaderea **datoriilor curente** a fost determinata in principal de scaderea altor datorii, in mare parte aferente contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat pentru 2023 platita in iunie 2024, contrabalansata intr-o anumita masura de cresterea avansurilor primite. Additional, au crescut alte datorii financiare, in principal in legatura cu achizitiile de noi societati. **Datoriile pe termen lung** au fost in mare parte la acelasi nivel. Cresterea datoriilor de leasing determinata de incheierea unor noi contracte de leasing a fost compensata de scaderea provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea ca urmare a revizuirii, in mare parte determinata de cresterea ratelor nete de actualizare, partial compensata de costurile estimate mai mari.

Fluxurile de trezorerie

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹	Rezumatul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2024	2023	Δ%
1.222	2.375	2.310	(47)	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	7.145	8.198	(13)
488	1.933	2.031	(76)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.465	10.114	(36)
(2.168)	(1.825)	(1.132)	(91)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(5.771)	(5.730)	(1)
(1.679)	107	899	n.m.	Flux de trezorerie extins	694	4.384	(84)
(131)	(1.990)	(2.827)	95	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(4.818)	(5.300)	9
5	(3)	(3)	n.m.	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	4	(2)	n.m.
(1.805)	(1.886)	(1.932)	7	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(4.120)	(917)	(349)
11.024	12.909	15.270	(28)	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	13.339	14.256	(6)
9.219	11.024	13.339	(31)	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	9.219	13.339	(31)
(1.680)	(1.748)	(1.883)	11	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	(3.717)	(717)	(418)

¹ T4/24 comparativ cu T4/23

Trimestrul al patrulea 2024 (T4/24) comparativ cu trimestrul al patrulea 2023 (T4/23)

In T4/24, intrarile nete de numerar din profitul inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si cu alte ajustari, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 1.222 mil lei (T4/23: 2.310 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat iesiri de numerar de 734 mil lei (T4/23: 279 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 1.543 mil lei comparativ cu T4/23, ajungand la 488 mil lei.

In T4/24, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 2.168 mil lei (T4/23: 1.132 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare masura in segmentul Explorare si Productie.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) a reflectat iesiri de numerar de 1.679 mil lei (T4/23: intrari de numerar de 899 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 131 mil lei (T4/23: 2.827 mil lei, reflectand plata dividendelor speciale aprobate pentru distribuire in T3/23).

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat iesiri de numerar de 1.680 mil lei (T4/23: 1.883 mil lei).

Ianuarie – decembrie 2024 (2024) comparativ cu ianuarie – decembrie 2023 (2023)

In 2024, intrarile nete de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si cu alte ajustari, reflectand in principal plata contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat pentru anul 2023, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 7.145 mil lei (2023: 8.198 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat iesiri de numerar de 680 mil lei (2023: intrari de numerar de 1.915 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 3.649 mil lei comparativ cu 2023, ajungand la 6.465 mil lei.

In 2024, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 5.771 mil lei (2023: 5.730 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare parte in segmentul Explorare si

Productie, precum si platilor efectuate pentru achizitia de noi companii, in principal in segmentul Gaze si Energie, partial contrabalansate de intrarile nete de numerar din investitii in titluri de valoare pe termen scurt.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) a reflectat intrari de numerar de 694 mil lei (2023: 4.384 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 4.818 mil lei (2023: 5.300 mil lei), generate in principal de plata dividendelor in suma de 4.410 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat iesiri de numerar de 3.717 mil lei (2023: 717 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun Grupul la riscuri semnificative, cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational si de strategie. O descriere detaliata a acestor riscuri si a activitatilor asociate de gestionare a acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2023 (paginile 51-55).

Conform celui mai recent exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in noiembrie 2024, principalele incertitudini care pot influenta rezultatele Grupului raman cele legate de riscurile de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile valutare, riscurile operationale, precum si riscurile politice si de reglementare. Riscul de pret al marfurilor tranzactionabile este monitorizat continuu si, daca este necesar, sunt luate masuri de protectie adecvate cu privire la fluxul de numerar.

Prin natura activitatii de extractie, procesare, transport si vanzare de hidrocarburi, OMV Petrom este expusa in mod inerent riscurilor de siguranta si de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu) si de gestionare a riscurilor, OMV Petrom isi mentine angajamentul de a ramane aliniata standardelor din industrie.

In privinta riscului de reglementare, Societatea se afla in dialog cu autoritatile romane pe subiecte relevante pentru industrie. In ultimii ani, am observat un numar semnificativ de initiative fiscale si de reglementare implementate. Acest lucru sporeste volatilitatea legislativa si influenteaza intregul mediu de afaceri.

Totodata, in contextul crizei energetice din Europa, au fost implementate masuri de reglementare, cum ar fi scheme de compensare, preturi reglementate/plafonate pentru gaze naturale si electricitate si suprainpozitarea sau contributia de solidaritate a UE. In cazul in care preturile la energie in Europa vor creste, interventii suplimentare in sfera reglementarii si de natura fiscala ar putea avea un impact asupra rezultatelor financiare ale OMV Petrom.

OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape conflictul existent in Ucraina si evalueaza in mod regulat impactul potential al oricaror sanctiuni suplimentare, al schimbarilor potentiale in fluxurile de marfuri rusesti sau al oricaror perturbari in lanturile globale de aprovizionare a activitatilor sale de afaceri.

OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape evolutiile si sa evalueze in mod regulat impactul posibil asupra fluxului de trezorerie si a lichiditatii Grupului. OMV Petrom raspunde situatiei cu masuri tintite pentru a proteja stabilitatea economica a Societatii, precum si siguranta aprovizionarii cu energie. Acest context geopolitic a continuat sa nu aiba un impact negativ semnificativ asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate la 31 decembrie 2024, similar cu anul trecut.

Societatea isi revizuieste periodic senzitivitatile la preturile titeiului, la indicatorul marjei de rafinare si la ratele de schimb (EUR/USD), care sunt publicate pe website-ul Societatii: <https://www.omvpetrom.com/ro/investitori/rapoarte-si-prezentari/capital-market-story>.

OMV Petrom monitorizeaza cu atentie evolutiile geopolitice, incluzand conflictul in derulare intre Rusia si Ucraina si, de asemenea, conflictul din Gaza si regiunea MENA mai extinsa. Aceste evenimente au generat ingrijorari privind stabilitatea regionala si impactul potential al acestora asupra sferei de activitate a OMV Petrom. In plus, escaladarea recenta a tensiunilor din Orientul Mijlociu a sporit ingrijorarile cu privire la impactul potential asupra industriei globale de titei si gaze naturale. Orice perturbare in regiune ar putea avea consecinte de amploare asupra aprovizionarii globale cu energie.

Fragmentarea geoeconomica, razboaiele comerciale si perturbările in lanturile globale de aprovizionare ar putea conduce la cresteri suplimentare ale costurilor pentru OMV Petrom. Impreuna cu ratele de dobanda ridicate si preturile mari la energie, o astfel de situatie are, de asemenea, potentialul de a impacta negativ cresterea economica, ceea ce la randul sau ar putea afecta cererea pentru produsele OMV Petrom.

Clasa de risc a clientilor din portofoliul OMV Petrom ar putea fi, de asemenea, influentata negativ de factorii de risc mentionati mai sus. OMV Petrom isi monitorizeaza expunerile fata de parteneri ca parte a proceselor sale standard de gestionare a riscului de credit.

Consecintele determinate de conflictele existente in Ucraina si Orientul Mijlociu, decuplarea pietei europene de energie si masurile de reglementare aferente, alte perturbari economice constatate in prezent si noi interventii in sfera de reglementare, nu pot fi estimate intr-un mod credibil in acest stadiu. Din perspectiva prezenta preconizam ca, pe baza masurilor enumerate mai sus, capacitatea Grupului de a-si continua activitatea nu este afectata.

Mai multe informatii despre riscurile actuale pot fi gasite in sectiunea Perspective din cadrul Raportului Directoratului.

Tranzactii cu parti afiliate

Pentru informatii privind tranzactiile semnificative cu partile afiliate va rugam sa consultati notele explicative selectate la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate.

Perspectivă pentru întregul an 2025

Mediul de piață

- ▶ Pentru 2025, OMV Petrom preconizează ca **prețul mediu al titeiului Brent** va fi în jur de 75 USD/bbl (2024: 80,8 USD/bbl)
- ▶ **Marja de rafinare** se preconizează ca va fi în intervalul 7 - 8 USD/bbl (2024: 9,2 USD/bbl)
- ▶ În România, preconizăm ca **cererea** de produse petroliere în comerțul cu amănuntul va fi ușor peste nivelul din 2024, în timp ce cererea de gaze naturale și energie electrică va fi stabilă comparativ cu 2024
- ▶ O ordonanță de urgență a Guvernului, în vigoare de la 1 aprilie 2024, a adus modificări cadrului de reglementare a gazelor naturale și energiei electrice și urmează să expire la sfârșitul lunii martie 2025. În prezent, există discuții publice cu privire la potențiala extindere a aplicabilității cadrului de reglementare a gazelor naturale și energiei electrice în 2025.
- ▶ Taxa pe cifra de afaceri introdusă în 2024 (0,5% pentru OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L.) se estimează ca va avea un impact anual total de sub 250 mil lei în 2025 (2024: 216 mil lei)
- ▶ O taxă de 1% din valoarea construcțiilor a fost introdusă începând cu 1 ianuarie 2025. Sunt așteptate clarificări cu privire la detaliile de aplicare (ex. domeniul de aplicare, baza de impozitare). Impactul estimat preliminar pentru 2025 este de ordin mediu în zeci de milioane de euro.

Cadrul financiar

- ▶ Presupunând un mediu de reglementare și fiscal previzibil și competitiv, valoarea **investițiilor organice** se estimează ca va fi de circa 8 mld lei. Planificăm investiții mai mari dedicate în principal proiectului Neptun Deep, precum și proiectelor cu emisii de carbon reduse și zero, în principal SAF/HVO, energie din surse regenerabile și rețeaua de stații de încărcare a vehiculelor electrice (EV). În plus, investițiile potențiale inorganice sunt estimate la până la 0,6 miliarde lei (investiții 2024: 6,3 mld lei organice, 0,9 mld lei inorganice).
- ▶ Ne așteptăm să generăm **un flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor** negativ, în contextul unor investiții în creștere (2024: 0,7 mld lei)
- ▶ **Randament pentru acționari atractiv:** pentru anul 2024, Directoratul propune un dividend de bază în valoare brută de 0,0444 lei/acțiune, în creștere cu 7,5%, la mijlocul intervalului de 5-10% pe an menționat în îndrumarea privind dividendele. În plus, la jumătatea anului 2025, Directoratul va decide dacă va fi propusă distribuirea de dividende speciale.

Directia strategică: Optimizarea activităților tradiționale

Explorare și Producție

- ▶ **Productia:** se estimează ca va fi de aproximativ 104 mii bep/zi (2024: 109 mii bep/zi), luând în considerare faptul că nu se vor efectua vânzări de active
- ▶ **Optimizarea portofoliului:** concentrarea continuă pe barili cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzări selectivă de zăcăminte
- ▶ **Investiții:** circa 5,8 mld lei (2024: 4,5 mld lei), din care mai mult de jumătate pentru Neptun Deep. Planuim forarea a circa 40 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a până la 500 de reparații capitale la sonde (2024: 39 de sonde noi și sidetrack-uri și 511 reparații capitale la sonde).

Rafinare și Marketing:

- ▶ **Rata de utilizare a rafinării** se estimează ca va fi în intervalul 90% - 95% (2024: 97%), în scădere față de anul precedent din cauza perioadei de 20 de zile de revizie planificată în T2/25
- ▶ **Vanzările totale de produse rafinate** se estimează că vor fi stabile față de anul precedent (2024: 5,8 mil tone); vânzările cu amănuntul de carburanți se estimează că vor fi ușor mai mari față de anul precedent.

Gaze și Energie

- ▶ Estimăm **volum total de vânzări de gaze naturale** mai mici față de 2024 (2024: 43,3 TWh), în principal din cauza surselor de aprovizionare și oportunităților de tranzacționare mai reduse
- ▶ **Productia totală netă de energie electrică** este prognozată să fie stabilă față de 2024 (2024: 4,92 TWh), în contextul unei opriri planificate de 20 de zile pentru întreaga capacitate a centralei Brazi în T2/25 (2024: oprire planificată pentru întreaga capacitate în aprilie și jumătate din capacitate în mai).

Directia strategică: Dezvoltarea regională a gazelor naturale

- ▶ **Proiectul Neptun Deep:** continuăm să ne concentrăm pe activitățile de obținere a permiselor, pe lucrările de construcție și fabricarea de echipamente, precum și pe forarea primei sonde în 2025
- ▶ **Han Asparuh offshore Bulgaria:** finalizarea tranzacției de asociere cu NewMed Energy este așteptată să aibă loc în prima jumătate a anului 2025. Continuăm activitatea de explorare în calitate de operator, urmărind să forăm o sondă de explorare în 2025.

Directia strategica: Tranzitia catre emisii de carbon reduse si zero

- ▶ Avem ca tinta **reducerea intensitatii emisiilor de carbon** cu 30% pana in 2030 fata de 2019 (2024 preliminar: scadere de ~12% fata de 2019)
- ▶ Progrese in dezvoltarea **portofoliului de energie electrica din surse regenerabile**; dupa finalizarea tranzactiilor de fuziuni si achizitii anuntate in 2024, ne propunem sa crestem treptat productia de energie electrica in 2026-2027
- ▶ In privinta **biocombustibililor**, intentionam sa incepem constructia unitatii SAF/HVO
- ▶ **Mobilitatea electrica**: continuarea extinderii retelei de incarcare a autovehiculelor electrice in regiune, avand ca ambitie atingerea unui numar de peste 1.500 de puncte de incarcare pana la final de an, atat in statiile noastre de alimentare, cat si in alte locatii (la finalul anului 2024: in jur de 900 de puncte de incarcare)
- ▶ **Fonduri UE**: lucram la asigurarea in continuare de fonduri europene pentru diverse proiecte cu emisii de carbon reduse si zero.

Segmente de activitate

Explorare si Productie

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹ mil lei	2024	2023	Δ%
1.252	1.469	1.573	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale (20) inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	5.560	6.565	(15)
533	876	909	(41) Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	2.960	4.177	(29)
(630)	(2)	(3)	n.m. Elemente speciale	(638)	(7)	n.m.
(98)	874	907	n.m. Rezultat din exploatare ²	2.323	4.170	(44)
1.569	1.228	871	80 Investitii ³	4.459	2.584	73
58	48	51	14 Investitii de explorare	205	169	22
37	12	56	(34) Cheltuieli de explorare	127	112	14
16,93	16,77	17,85	(5) Cost de productie (USD/bep)	16,30	15,97	2

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹ Indicatori principali	2024	2023	Δ%
107,2	107,2	110,0	(3) Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	109,0	113,3	(4)
50,5	52,0	53,7	(6) din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	52,2	54,7	(5)
56,7	55,3	56,3	1 din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	56,9	58,7	(3)
9,86	9,87	10,12	(3) Productie totala hidrocarburi (mil bep)	39,91	41,37	(4)
4,65	4,78	4,94	(6) Productie titei si condensat (mil bbl)	19,09	19,96	(4)
0,80	0,78	0,79	1 Productie gaze naturale (mld mc)	3,18	3,27	(3)
28,15	27,45	27,96	1 Productie gaze naturale (mld cf)	112,43	115,65	(3)
9,38	9,48	9,73	(4) Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	38,11	39,57	(4)
102,0	103,1	105,7	(4) Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	104,1	108,4	(4)
52,6	54,7	57,1	(8) din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) ⁴	54,6	57,3	(5)
49,3	48,4	48,6	1 din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	49,5	51,1	(3)
74,73	80,34	84,34	(11) Pret mediu Brent (USD/bbl)	80,76	82,64	(2)
65,37	70,75	73,51	(11) Pret mediu realizat la titei (USD/bbl)	71,15	71,80	(1)

¹ T4/24 comparativ cu T4/23;

² Nu include eliminarea profitului intre segmente;

³ Include investitiile de explorare si evaluare capitalizate si achizitiile;

⁴ Includ vanzari de lichide, obtinute prin separarea si procesarea gazelor naturale bogate; productia de gaze naturale bogate este inclusa in productia de gaze naturale de mai sus.

Trimestrul al patrulea 2024 (T4/24) comparativ cu trimestrul al patrulea 2023 (T4/23)

- **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 533 mil lei, comparativ cu 909 mil lei in T4/23, reflectand in principal scaderea preturilor titeiului si a volumelor de vanzari de titei, precum si impactul negativ mai mare din impozitarea gazelor naturale**
- **Productia peste asteptari, desi in scadere cu 2,6%, sprijinita de contributia buna a reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi**
- **Cost de productie unitar de 16,9 USD/bep, imbunatatit cu 5%, in principal datorita costurilor mai mici cu energia, materialele si serviciile**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 533 mil lei, comparativ cu 909 mil lei in T4/23, in principal din cauza scaderii preturilor titeiului si a volumelor de vanzari de titei, precum si a impactului negativ mai mare din impozitarea gazelor naturale si din amortizare, aspecte partial contrabalansate de cresterea preturilor gazelor naturale, de costurile de productie mai mici si de cheltuielile de explorare mai reduce.

Elementele speciale au insumat (630) mil lei, reflectand ajustari de depreciere privind imobilizarile corporale aferente anumitor active de titei si gaze naturale, determinate in principal de cresterea costurilor de exploatare, in contextul presiunii inflationiste ridicate (T4/23: (3) mil lei). **Rezultatul din exploatare raportat** a fost o pierdere de (98) mil lei, fata de 907 mil lei in T4/23.

Productia de hidrocarburi a scazut cu 2,6% la 9,9 mil bep sau 107,2 mii bep/zi (T4/23: 10,1 mil bep sau 110,0 mii bep/zi), reflectand declinul natural din principalele zacaminte (Bustuchin, Totea Deep si Lebada Est), aspect partial compensat de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi. Productia de titei si condensat a scazut cu 6,0%, la 4,6 mil bbl, in timp ce productia de gaze naturale a crescut cu 0,7%, la 5,2 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 4%, mai mult decat declinul productiei, in principal din cauza productiei mai mici de titei si a miscarii stocurilor de titei, efecte partial contrabalansate de volumele mai mari de gaze naturale.

Costul unitar de productie s-a imbunatatit cu 5%, la 16,9 USD/bep, reflectand reducerea costurilor (cu energia, materialele si serviciile, partial contrabalansate de costuri mai mari cu personalul) si cursul de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON), partial contrabalansate de scaderea productiei disponibile pentru vanzare. Costul de productie exprimat in lei a scazut cu 4%, la 78,8 lei/bep.

Investitiile de explorare au crescut la 58 mil lei, in principal din cauza cresterii costurilor aferente licentelor si a cheltuielilor de foraj pentru explorare capitalizate.

Cheltuielile de explorare au scazut la 37 mil lei, in principal datorita reducerii cheltuielilor de foraj pentru explorare si de seismica.

Investitiile au crescut la 1.569 mil lei, in principal ca efect al cresterii investitiilor aferente proiectului Neptun Deep si al recunoasterii de active in conformitate cu IFRS 16 "Contracte de leasing".

Ianuarie - decembrie 2024 (2024) comparativ cu ianuarie - decembrie 2023 (2023)

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a scazut la 2.960 mil lei (2023: 4.177 mil lei), in principal din cauza scaderii preturilor si volumelor vanzarilor de hidrocarburi, precum si a cresterii amortizarii, aspecte partial contrabalansate de scaderea impozitarii din E&P, a costurilor de productie si a cheltuielilor de explorare, precum si de cursul de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON).

Elementele speciale au insumat (638) mil lei, reflectand ajustari de depreciere privind imobilizari corporale, comparativ cu (7) mil lei in 2023. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 2.323 mil lei fata de 4.170 mil lei in 2023.

Productia de hidrocarburi a scazut la 39,9 mil bep sau 109,0 mii bep/zi (2023: 41,4 mil bep sau 113,3 mii bep/zi), reflectand declinul natural din principalele zacaminte, aspect partial compensat de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi. Productia totala de hidrocarburi a scazut cu 3,5%, avand un declin mai mic comparativ cu scaderea de 3,8% a productiei medii zilnice, deoarece 2024 a fost an bisect. Productia de titei si condensat a scazut cu 4,3%, la 19,1 mil bbl, iar productia de gaze naturale a scazut cu 2,8%, la 20,8 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 4%, in linie cu scaderea productiei.

Costul unitar de productie a crescut cu 2%, la 16,3 USD/bep, in principal din cauza scaderii productiei disponibile pentru vanzare, aspect partial compensat de costurile mai mici (cu energia, materialele si serviciile, partial contrabalansate de costurile mai mari cu personalul). Costul de productie exprimat in lei s-a majorat cu 3%, la 74,9 lei/bep.

Investitiile de explorare au crescut la 205 mil lei, in principal ca efect al cresterii costurilor aferente licentelor si a cheltuielilor de foraj pentru explorare capitalizate, partial contrabalansate de scaderea costurilor cu lucrarile geologice si geofizice.

Cheltuielile de explorare au crescut la 127 mil lei, in special din cauza costurilor mai mari aferente licentelor, partial compensate de scaderea activitatii de foraj pentru explorare si a costurilor cu lucrari geologice si geofizice.

Investitiile au crescut cu 73%, la 4.459 mil lei si au reprezentat in jur de 60% din totalul investitiilor la nivel de Grup in 2024. Cresterea a fost determinata in principal de intensificarea investitiilor in proiectul Neptun Deep, aflat actualmente in faza de executie.

In 2024, am finalizat forarea a 39 de sonde noi si sidetrack-uri, din care doua sonde de explorare (2023: 42 de sonde noi si sidetrack-uri, din care nicio sonda de explorare)^{vi}.

La 31 decembrie 2024, **rezervele totale dovedite de titei si gaze naturale** din portofoliul OMV Petrom au totalizat 395 mil bep (2023: 424 mil bep). Pentru anul 2024, **rata de inlocuire a rezervelor**, calculata pe un an, a fost 27% (2023: 207%, reflectand maturarea proiectului Neptun Deep). Rata de inlocuire a rezervelor, media pe trei ani, a fost 81% in 2024, in principal datorita maturarii proiectelor de succes (2023: 80%). **Rezervele dovedite si probabile de titei si gaze naturale** au insumat 637 mil bep in 2024 (2023: 694 mil bep).

^{vi} Nu include sondele forate in cadrul contractelor pentru cresterea productiei (doua sonde in 2024 si trei in 2023)

Rafinare si Marketing

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹ mil lei	2024	2023	Δ%
567	991	934	(39) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	3.166	3.194	(1)
430	792	729	(41) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	2.438	2.480	(2)
(53)	(23)	(45)	(17) Elemente speciale	(132)	(92)	(44)
80	(184)	(49)	n.m. Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	(67)	(70)	4
457	585	635	(28) Rezultat din exploatare	2.238	2.318	(3)
685	291	414	66 Investitii	1.573	1.955	(20)

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹ Indicatori principali	2024	2023	Δ%
7,39	7,10	10,79	(32) Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	9,15	13,96	(34)
1,20	1,21	1,16	3 Input rafinare (mil tone) ⁴	4,71	3,84	23
98	99	95	3 Rata de utilizare a rafinarii (%)	97	80	22
1,44	1,54	1,51	(5) Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁵	5,75	5,45	6
0,80	0,88	0,78	2 din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁶	3,18	3,07	4

¹ T4/24 comparativ cu T4/23;

² Costul curent de achizitionare (CCA): Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea din Rafinare si Marketing;

³ Marja de rafinare actuala realizata de OMV Petrom poate varia fata de indicatorul marja de rafinare din cauza diferentelor in structura titeiului si a produselor, precum si din cauza conditiilor de operare;

⁴ Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

⁵ Vanzarile totale de produse rafinate includ si achizitiile de la terti;

⁶ Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului OMV Petrom din Romania, Bulgaria, Serbia si Moldova.

Trimestrul al patrulea 2024 (T4/24) comparativ cu trimestrul al patrulea 2023 (T4/23)

- ▶ **Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 430 mil lei fata de 729 mil lei in T4/23, reflectand marje de rafinare si ale canalelor de vanzari mai mici**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la nivelul de 7,4 USD/bbl, mai mic cu 32%, in principal din cauza scaderii diferentialelor la distilatele medii**
- ▶ **Volume de vanzari cu amanuntul mai mari cu 2%, sustinute de cererea de pe piata**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a scazut la 430 mil lei in T4/24 (T4/23: 729 mil lei), in principal din cauza marjelor de rafinare si ale canalelor de vanzari mai mici, partial compensate de rata mai buna de utilizare a rafinarii. **Rezultatul din exploatare raportat**, de 457 mil lei (T4/23: 635 mil lei), a reflectat castiguri din detinerea stocurilor in valoare de 80 mil lei (T4/23: (49) mil lei efect negativ), ca urmare a reversarii unui provizion aferent stocurilor in conditiile unei pieti stabile si elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (53) mil lei (T4/23: (45) mil lei elemente speciale de natura cheltuielilor), in principal in legatura cu deprecierea unor active din segmentul de vanzare cu amanuntul.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 3,4 USD/bbl, la 7,4 USD/bbl in T4/24, in principal din cauza scaderii diferentialelor la distilatele medii. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost ridicata, la 98% in T4/24 (T4/23: 95%, reflectand o incetinire a rafinarii in decembrie 2023) si mai mare decat media europeana (84%).

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 5% mai mici fata de T4/23. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 56% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 2%, sustinute de cererea de pe piata. De asemenea, am inregistrat o performanta imbunatatita in ceea ce priveste marja pentru activitatea cu produse complementare. Cu toate acestea, in T4/24, volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu 12%, ca urmare a exporturilor mai mici.

Investitiile au crescut la 685 mil lei (T4/23: 414 mil lei) reflectand proiecte legate de tranzitia catre activitati cu emisii de carbon reduse si zero, precum productia de hidrogen verde si mobilitatea electrica, dar si finalizarea tranzactiei de achizitie a unei participatii in Respira Verde S.R.L.

Ianuarie - decembrie 2024 (2024) comparativ cu ianuarie - decembrie 2023 (2023)

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a scazut usor la 2.438 mil lei in 2024 (2023: 2.480 mil lei), reflectand marje mai scazute de rafinare, compensate in mare parte de volumele si marjele imbunatatite ale canalelor de vanzari, avand in vedere baza scazuta ca urmare a reviziei rafinarii in 2023. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 2.238 mil lei, reflectand pierderi din detinerea stocurilor in valoare de (67) mil lei generate de scaderea cotationilor la titei, precum si elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (132) mil lei, in principal legate de instrumente de acoperire impotriva riscurilor si deprecierea unor active in segmentul vanzarilor cu amanuntul.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 4,8 USD/bbl, la 9,2 USD/bbl in 2024, din cauza scaderii diferentialelor la distilatele medii si benzina. **Rata de utilizare a rafinarii** a crescut semnificativ la 97% (2023: 80%, reflectand revizia planificata a rafinarii).

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 6% mai mari fata de 2023. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 4%, sprijinite de cresterea cererii. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a crescut cu 8% fata de 2023, reflectand disponibilitatea mai scazuta a produselor in perioada de referinta din cauza reviziei rafinarii.

Investitiile au fost in valoare de 1.573 mil lei (2023: 1.955 mil lei) si au fost alocate proiectelor in derulare precum noua instalatie de produse aromatice si instalatia pentru tratarea gazelor acide sulfuroase, noua unitate SAF/HVO, proiectul pentru productia de hidrogen verde, precum si extinderea retelei noastre de mobilitate electrica, inclusiv achizitia Renovatio Asset Management S.R.L. (care detine cea mai mare retea de puncte de incarcare a vehiculelor electrice din Romania).

Gaze si Energie

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹ mil lei	2024	2023	Δ%
(37)	81	546	n.m. Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	487	2.260	(78)
(76)	45	514	n.m. Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale	352	2.145	(84)
70	23	(160)	n.m. Elemente speciale	12	(671)	n.m.
(6)	68	354	n.m. Rezultat din exploatare	364	1.474	(75)
105	812	(3)	n.m. Investitii	1.034	69	n.m.

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹ Indicatori principali	2024	2023	Δ%
12,73	10,23	12,47	2 Volume vanzari de gaze naturale (TWh)	43,29	46,78	(7)
9,79	7,17	8,88	10 din care catre terti (TWh)	32,67	37,91	(14)
1,34	1,46	1,71	(22) Productie neta de energie electrica centrala electrica Brazi (TWh)	4,92	4,16	18
661	633	479	38 Pret mediu spot OPCOM energie electrica livrata in banda (lei/MWh)	514	514	0

¹ T4/24 comparativ cu T4/23.

Trimestrul al patrulea 2024 (T4/24) comparativ cu trimestrul al patrulea 2023 (T4/23)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de (76) mil lei fata de 514 mil lei in T4/23, deoarece cadrul de reglementare a influentat negativ in special rezultatul din activitatea de energie electrica**
- ▶ **Volume totale de vanzari de gaze naturale putin mai mari, de 12,73 TWh, volume mai mari vandute catre piata angro**
- ▶ **Productia centralei electrice Brazi la 1,3 TWh, acoperind 10% din mixul de generare al Romaniei**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de (76) mil lei in T4/24 (T4/23: 514 mil lei), reflectand un rezultat mai mic al ambelor linii de activitate, gaze naturale si energie electrica, afectat de schimbarile de reglementare si de evolutiile pietei.

Rezultatul din exploatare raportat de (6) mil lei (T4/23: 354 mil lei) a reflectat elemente speciale nete de natura castigurilor in valoare de 70 mil lei, in principal legate de efecte temporare nete aferente contractelor forward.

In activitatea de **gaze naturale**, am avut o performanta operationala buna, cu volume de vanzari putin mai mari fata de aceeasi perioada a anului precedent. Cu toate acestea, am avut o contributie mai mica fata de aceeasi perioada a anului trecut din marje realizate mai mici, in contextul scaderii preturilor pentru livrari in trimestru.

Rezultatul din activitatea noastra de **energie electrica** a fost in continuare afectat semnificativ in T4/24 de schimbarile legislative in vigoare din aprilie 2024 cu privire la MACEE^{vii} si de preturile ridicate la gaze naturale in trimestru. Am obtinut rezultate bune pe pietele de echilibrare si servicii tehnice de sistem, precum si din tranzactiile incheiate in afara Romaniei, acestea din urma mai mici fata de aceeasi perioada a anului trecut.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de **gaze naturale** a crescut cu 8% fata de T4/23, generat de un consum mai mare al consumatorilor casnici si IMM-urilor, in special ca urmare a vremii, in timp ce consumul industrial a fost mai mic fata de T4/23.

^{vii} MACEE: Mecanism de achiziție centralizată de energie electrică

Pe pietele centralizate din România, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzacțiile cu produse standard pe termen mediu și lung încheiate în T4/24, indiferent de perioada de livrare, a fost de 190 lei/MWh^{viii,ix} (T4/23: 222 lei/MWh). Pretul mediu pentru cantitățile livrate pe parcursul trimestrului a fost 187 lei/MWh (T4/23: 220 lei/MWh)^x. În ceea ce privește livrările pe termen scurt, pe piața pentru ziua următoare administrată de BRM, pretul mediu^{xi} în T4/24 a fost de 200 lei/MWh (T4/23: 189 lei/MWh).

În T4/24, volumele de gaze naturale vândute de OMV Petrom au fost cu 2% mai mari față de aceeași perioadă a anului trecut, la 12,7 TWh, cu vânzări mai mari către piața angro și mai mici către clienții finali. Volumele de gaze naturale vândute către terțe parti au înregistrat o creștere de 10% față de T4/23, cu volume mai mari către clienți casnici și producători de energie termică pentru consumatorii casnici de 2,8 TWh, în conformitate cu alocarea stabilită (T4/23: 2,2 TWh), precum și către clienții angro de pe piața nereglementată. La sfârșitul T4/24, OMV Petrom avea înmagazinate 3,3 TWh de gaze naturale (la sfârșitul T4/23: 2,0 TWh). Volumele de gaze naturale vândute în România au scăzut cu 10% față de aceeași perioadă a anului trecut, la 10,3 TWh, din care 78% acoperite din producție proprie și 22% din achiziții de la terți.

Pe pietele centralizate, în T4/24, OMV Petrom a vândut 4,8 TWh de gaze naturale prin produsele standard indiferent de perioada de livrare, la un pret mediu comparabil cu pretul pietei^{xi}.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul național de **electricitate** a crescut cu 4% în T4/24 comparativ cu T4/23, în timp ce producția națională a scăzut cu 10%, România fiind importator net de energie electrică în T4/24, comparativ cu exportator net în T4/23.

În T4/24, centrala electrică Brazi a generat o producție netă de 1,3 TWh (T4/23: 1,7 TWh), acoperind 10% din mixul de generare al României, afectată de o revizie neplanificată pentru jumătate din capacitate în luna octombrie pentru aproximativ 3 săptămâni. Centrala electrică a avut o contribuție foarte importantă pe pietele de echilibrare și servicii tehnice de sistem, susținută de capacitățile sale tehnice.

Investitiile au fost în valoare de 105 mil lei în T4/24 (T4/23: (3) mil lei), ca urmare a finalizării unor tranzacții de achiziții pentru portofoliul de energie solară și prin intrarea într-un parteneriat pentru soluții de producere energie curată.

Ianuarie - decembrie 2024 (2024) comparativ cu ianuarie - decembrie 2023 (2023)

Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a fost de 352 mil lei în 2024, comparativ cu 2.145 mil lei în 2023. Rezultatul reflectă performanța operațională bună în ambele segmente de activitate, gaze naturale și energie electrică, deși a fost influențat negativ de schimbările din reglementare și evoluția pietei. De asemenea, a existat și un efect de bază ridicat în 2023 ca urmare a reversării unui provizion pentru riscuri evaluate de Grup în domeniul impozitării specifice sectorului.

Rezultatul din exploatare raportat a fost de 364 mil lei (2023: 1.474 mil lei), reflectând elemente speciale de natură castigurilor în valoare de 12 mil lei, constând în principal în efecte temporare nete aferente contractelor forward.

Activitatea de **gaze naturale** a înregistrat un rezultat bun per total, în pofida faptului că a fost afectat de preturile în scădere, care au determinat scăderea marjelor la gazele naturale achiziționate de la terți, și de un rezultat mai mic din activitățile legate de înmagazinare, compensate parțial de marjele bune obținute din producția proprie. Volumele totale de vânzări gaze naturale au scăzut ca urmare a vânzărilor mai mici către piața angro și către clienții finali.

Rezultatul din activitatea de **energie electrică** a fost construit pe producția puternică și pe marje pozitive, deși mai mici, obținute din tranzacțiile încheiate în afara României, precum și pe o contribuție bună din piața de echilibrare și servicii tehnice

^{viii} Estimările OMV Petrom, bazate pe informațiile publice disponibile

^{ix} Produsele standard se referă la toate produsele oferite pe platforma de tranzacționare BRM, și anume produse săptămânale, lunare, trimestriale, anuale etc. și pretul poate include tarife de înmagazinare aferente gazelor vândute/extrase din depozitele subterane

^x Pe baza datelor lunare, așa cum sunt publicate de BRM pe <https://brm.ro/statistici-monitorizare-piete-gaze-naturale/>, preluate pe 28 ianuarie 2025

^{xi} Medie calculată pe baza tranzacțiilor zilnice publicate pe platforma BRM

de sistem. Cu toate acestea, rezultatul din activitatea de energie electrica a fost influentat negativ intr-un mod semnificativ de schimbarile legislative incepand cu aprilie 2024, in principal din MACEE.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de **gaze naturale** a fost crescut cu 4% fata de 2023, sustinut de consumul industrial mai ridicat si de consumul mai mare de gaze naturale pentru productia de energie electrica, in timp ce consumul consumatorilor casnici si IMM-urilor a fost stabil.

Volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost de 43,3 TWh, cu 7% mai mici fata de 2023, ca urmare a vanzarilor mai scazute catre clientii angro si finali, a obligatiei mai reduse pentru piata reglementata, si consumului mai mare al centralei electrice Brazi. Volumele de gaze naturale vandute in Romania au fost de 37,5 TWh, cu 12% mai mici fata de 2023. Aproximativ 74% din volumele de gaze naturale vandute in Romania au fost furnizate din productie proprie si 26% de la terti. Vanzarile catre terti au scazut cu 14% fata de anul 2023, atingand 32,7 TWh (2023: 37,9 TWh), reflectand de asemenea vanzari mai mici catre clientii angro si cei finali. Vanzarile catre piata reglementata (consumatori casnici si companii producatoare de energie termica pentru consumatorii casnici) au fost de 8,4 TWh in 2024 (2023: 10,4 TWh).

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a crescut usor cu 2% comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, in timp ce productia nationala a scazut cu 9% fata de 2023. Romania a fost importator net de electricitate in 2024, comparativ cu exportator net in 2023.

Centrala electrica Brazi a generat o productie neta de electricitate excelenta de 4,9 TWh, comparativ cu 4,2 TWh in 2023, al doilea cel mai mare nivel de productie de la inceperea operarii, dupa recordul obtinut in 2022. In 2024, centrala a fost in revizie planificata pe o perioada mai scurta, cu intreaga sa capacitate in aprilie si jumatate de capacitate in mai, precum si pentru 3 saptamani de revizie neplanificata in luna octombrie (comparativ cu revizia completa din martie pana la inceputul lunii iulie in 2023). Nivelul bun de productie a centralei a acoperit 10% din mixul de generare al Romaniei.

Investitiile au fost in valoare de 1.034 mil lei in 2024 (2023: 69 mil lei), ca urmare a finalizarii unor tranzactii majore de achizitii pentru un portofoliu mix de proiecte de energie eoliana si solara, precum si pentru revizia planificata si mentenanta centralei electrice Brazi.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate cu note selectate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2024 (neauditate)

Situatia preliminara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T4/24	T3/24	T4/23	mil lei	2024	2023
9.079,74	9.437,19	10.282,13	Venituri din vanzari	35.764,69	38.807,91
43,24	31,00	223,78	Alte venituri de exploatare	301,11	628,98
4,84	0,76	(4,06)	Venit/(pierdere) net(a) din investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	10,36	4,74
9.127,82	9.468,95	10.501,85	Total venituri din vanzari si alte venituri	36.076,16	39.441,63
(4.383,23)	(4.595,27)	(5.029,41)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(16.958,84)	(18.586,14)
(1.404,21)	(1.342,70)	(1.409,22)	Cheltuieli de productie si similare	(5.147,88)	(4.583,68)
(431,52)	(294,81)	(374,39)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(1.402,19)	(2.478,33)
(1.556,11)	(838,83)	(878,41)	Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari	(4.142,70)	(3.216,19)
(831,91)	(764,17)	(743,81)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(3.027,86)	(2.695,53)
(36,64)	(11,88)	(55,62)	Cheltuieli de explorare	(127,19)	(111,88)
(165,58)	(104,54)	(50,29)	Alte cheltuieli de exploatare	(414,47)	(215,99)
318,62	1.516,75	1.960,70	Rezultat din exploatare	4.855,03	7.553,89
181,15	190,26	233,55	Venituri din dobanzi	835,71	1.012,95
(208,59)	(149,56)	(177,21)	Cheltuieli cu dobanzile	(695,98)	(722,22)
(3,28)	(10,23)	(12,63)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(27,19)	(27,54)
(30,72)	30,47	43,71	Rezultat financiar net	112,54	263,19
287,90	1.547,22	2.004,41	Profit inainte de impozitare si de contributia de solidaritate	4.967,57	7.817,08
-	-	(374,70)	Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat	-	(2.729,24)
287,90	1.547,22	1.629,71	Profit inainte de impozitare	4.967,57	5.087,84
(24,67)	(248,78)	(147,55)	Impozit pe profit	(777,74)	(1.057,76)
263,23	1.298,44	1.482,16	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	4.189,83	4.030,08
263,20	1.298,39	1.482,15	din care atribuibil(a) actionarilor societatii-mama	4.189,70	4.030,18
0,03	0,05	0,01	din care atribuibil(a) interesului minoritar	0,13	(0,10)
0,0042	0,0208	0,0238	Rezultat pe actiune de baza si diluat (lei)	0,0672	0,0647

Situatia preliminara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T4/24	T3/24	T4/23	mil lei	2024	2023
263,23	1.298,44	1.482,16	Profit net aferent perioadei	4.189,83	4.030,08
0,11	(0,65)	0,24	Diferente de curs din conversie valutara	(0,18)	4,58
(9,18)	12,50	30,53	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	(6,31)	7,51
(9,07)	11,85	30,77	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(6,49)	12,09
3,78	-	(29,31)	Castiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	3,78	(29,31)
(6,13)	-	-	Castiguri/(pierderi) din instrumente de capitaluri proprii	(6,13)	-
-	(5,30)	(4,25)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	(4,64)	(6,48)
(2,35)	(5,30)	(33,56)	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(6,99)	(35,79)
1,47	(2,00)	(4,88)	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	1,01	(1,20)
0,45	0,85	5,39	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	1,19	5,75
1,92	(1,15)	0,51	Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	2,20	4,55
(9,50)	5,40	(2,28)	Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit	(11,28)	(19,15)
253,73	1.303,84	1.479,88	Rezultatul global total al perioadei	4.178,55	4.010,93
253,70	1.303,79	1.479,87	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	4.178,42	4.011,03
0,03	0,05	0,01	din care atribuibil interesului minoritar	0,13	(0,10)

Situatia preliminara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	31 decembrie 2024	31 Decembrie 2023
Active		
Imobilizari necorporale	844,57	655,74
Imobilizari corporale	32.099,14	30.099,20
Investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	410,56	48,11
Alte active financiare	2.562,96	2.077,17
Alte active	747,78	544,09
Creante privind impozitul pe profit amanat	2.091,30	1.948,93
Active imobilizate	38.756,31	35.373,24
Stocuri	3.205,00	3.126,11
Creante comerciale	2.552,14	2.715,30
Alte active financiare	1.150,40	1.908,61
Alte active	2.763,19	1.694,57
Numerar si echivalente de numerar	9.218,59	13.338,67
Active circulante	18.889,32	22.783,26
Total active	57.645,63	58.156,50
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	6.231,17	6.231,17
Rezerve	32.886,70	33.147,19
Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	39.117,87	39.378,36
Interes minoritar	0,56	0,52
Total capitaluri proprii	39.118,43	39.378,88
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	232,50	195,18
Datorii de leasing	843,51	529,80
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	8.330,85	8.654,42
Alte provizioane	747,04	754,80
Alte datorii financiare	150,26	86,54
Alte datorii	47,05	48,50
Datorii privind impozitul pe profit amanat	8,62	0,70
Datorii pe termen lung	10.359,83	10.269,94
Datorii comerciale	3.928,77	4.067,46
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	25,90	110,05
Datorii de leasing	272,88	147,65
Datorii cu impozitul pe profit	138,22	163,59
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	1.364,07	1.170,24
Alte datorii financiare	907,76	569,00
Alte datorii	1.529,77	2.279,69
Datorii curente	8.167,37	8.507,68
Total capitaluri proprii si datorii	57.645,63	58.156,50

Situatia preliminara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2024	6.231,17	33.033,85	113,36	(0,02)	39.378,36	0,52	39.378,88
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	4.189,70	-	-	4.189,70	0,13	4.189,83
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	(1,90)	(9,38)	-	(11,28)	-	(11,28)
Rezultatul global total al perioadei	-	4.187,80	(9,38)	-	4.178,42	0,13	4.178,55
Dividende distribuite	-	(4.442,81)	-	-	(4.442,81)	(0,09)	(4.442,90)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	3,90	-	3,90	-	3,90
31 decembrie 2024	6.231,17	32.778,84	107,88	(0,02)	39.117,87	0,56	39.118,43

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2023	6.231,17	34.168,97	102,47	(0,02)	40.502,59	5,81	40.508,40
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	4.030,18	-	-	4.030,18	(0,10)	4.030,08
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	(24,60)	5,45	-	(19,15)	-	(19,15)
Rezultatul global total al perioadei	-	4.005,58	5,45	-	4.011,03	(0,10)	4.010,93
Dividende distribuite	-	(5.140,70)	-	-	(5.140,70)	(0,07)	(5.140,77)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	5,44	-	5,44	-	5,44
Modificari ale interesului minoritar	-	-	-	-	-	(5,12)	(5,12)
31 decembrie 2023	6.231,17	33.033,85	113,36	(0,02)	39.378,36	0,52	39.378,88

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs din conversie valutara, rezerve din consolidarea de filiale in etape si castiguri si pierderi nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor.

Situatia preliminara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T4/24	T3/24	T4/23	mil lei	2024	2023
287,90	1.547,22	1.629,71	Profit inainte de impozitare	4.967,57	5.087,84
(171,45)	(177,91)	(225,99)	Venituri din dobanzi	(798,75)	(985,05)
15,25	15,75	13,47	Cheltuieli cu dobanzile si alte cheltuieli financiare	58,81	83,88
(307,77)	171,21	(396,68)	Miscarea neta a provizioanelor	(31,90)	(871,92)
(4,84)	(0,76)	4,06	(Venit)/pierdere net(a) din investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	(10,06)	(3,14)
(10,31)	(6,27)	(12,04)	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea de filiale, activitati si active imobilizate	(27,93)	(20,66)
1.573,57	836,92	911,25	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	4.170,91	3.257,98
(82,99)	61,01	629,41	Alte ajustari	(1.053,76)	2.080,50
169,82	195,66	128,26	Dobanzi primite	853,23	858,23
(10,76)	(13,29)	(10,20)	Dobanzi si alte costuri financiare platite	(47,57)	(63,29)
(236,08)	(254,74)	(361,21)	Impozit pe profit platit	(935,94)	(1.225,91)
1.222,34	2.374,80	2.310,04	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	7.144,61	8.198,46
355,50	(207,43)	406,32	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(126,82)	669,06
(596,11)	(562,21)	(527,34)	(Cresterea)/scaderea creantelor si a altor active	(787,86)	2.029,75
(493,32)	327,51	(157,99)	Cresterea/(scaderea) datoriilor	234,96	(783,37)
(733,93)	(442,13)	(279,01)	Modificari ale componentelor capitalului circulant net	(679,72)	1.915,44
488,41	1.932,67	2.031,03	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.464,89	10.113,90
			Investitii		
(2.076,50)	(1.355,84)	(1.217,08)	Imobilizari necorporale si corporale	(5.914,38)	(4.624,18)
(170,35)	(390,94)	(194,66)	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(1.020,97)	(1.500,17)
(45,60)	(329,92)	(23,54)	Achizitia de filiale si activitati, mai putin numerarul achizitionat	(383,73)	(23,54)
			Cedari si alte incasari din investitii		
122,73	248,31	299,86	Incasari aferente activelor imobilizate si activelor financiare	1.537,04	403,83
1,98	2,96	2,96	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	10,86	14,36
(2.167,74)	(1.825,43)	(1.132,46)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(5.771,18)	(5.729,70)
(129,61)	(134,46)	(45,72)	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(407,49)	(198,58)
(1,08)	(1.855,43)	(2.781,62)	Dividende platite	(4.410,40)	(5.101,54)
(130,69)	(1.989,89)	(2.827,34)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(4.817,89)	(5.300,12)
4,81	(3,02)	(3,00)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	4,10	(1,54)
(1.805,21)	(1.885,67)	(1.931,77)	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(4.120,08)	(917,46)
11.023,80	12.909,47	15.270,44	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	13.338,67	14.256,13
9.218,59	11.023,80	13.338,67	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	9.218,59	13.338,67
(1.679,33)	107,24	898,57	Flux de trezorerie extins	693,71	4.384,20
(1.680,41)	(1.748,19)	(1.883,05)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(3.716,69)	(717,34)

Note selectate la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2024 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate si neauditate pentru anul 2024 au fost intocmite in conformitate cu politicile contabile ce vor fi folosite la intocmirea situatiilor financiare consolidate anuale pentru anul 2024. Situatiile financiare finale consolidate anuale auditate vor fi publicate in martie 2025.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate nu cuprind toate informatiile si elementele publicate in situatiile financiare consolidate anuale, si trebuie sa fie citite in coroborare cu situatiile financiare consolidate anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2023.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate pentru 2024 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate pentru 2024 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri.

In completare la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate, informatii suplimentare despre elementele majore care impacteaza situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la 31 decembrie 2024 sunt prezentate in cadrul sectiunilor Rezultatele Grupului si Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicile contabile în vigoare la 31 decembrie 2023 rămân în mare parte neschimbate. Amendamentele IFRS intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2024 nu au avut un efect semnificativ asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2023, structura consolidata a Grupului s-a schimbat astfel:

Incepand cu data de 1 ianuarie 2024, filiala OMV Petrom Energy Solution S.R.L., care ofera servicii conexe productiei de titei si gaze naturale, este consolidata integral in situatiile financiare ale grupului; filiala nu a fost consolidata anterior fiind considerata nesemnificativa.

In data de 31 mai 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achizitia a 100% din actiunile Renovatio Asset Management S.R.L., care detine cea mai mare retea de puncte de incarcare a vehiculelor electrice din Romania. Societatea este consolidata integral in situatiile financiare ale grupului.

In data de 26 septembrie 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achizitia a 100% din actiunile JR Constanta S.R.L., JR Solar Teleorman S.R.L. si JR Teleorman S.R.L., in mare parte de la Jantzen Renewables APS, entitati care detin trei proiecte de parcuri fotovoltaice la stadiul « gata de construit », cu o capacitate de 710 MW. Societatile sunt consolidate integral in situatiile financiare ale grupului.

In data de 27 septembrie 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achizitia de la RNV Infrastructura S.R.L. a 100% din actiunile Intertrans Karla S.R.L., Bridgeconstruct S.R.L. si ATS Energy S.A., care detin o capacitate de 18 MW in active operationale de energie electrica din surse regenerabile, constand in centrale eoliene si hidroelectrice. Societatile sunt consolidate integral in situatiile financiare ale grupului.

În data de 30 septembrie 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția de la RNV Infrastructură S.R.L. a 50% din acțiunile Electrocentrale Borzești S.R.L., o societate holding cu cinci filiale deținute integral (Hoopeks International S.R.L., Green Labs Advertising S.R.L., Union Wind S.R.L., Borzești Wind S.R.L. și Borzești Power S.R.L.) care sunt angajate în dezvoltarea de proiecte de energie electrică din surse regenerabile, eoliene și solare, având o capacitate de 1 GW. Societatea este consolidată în situațiile financiare ale grupului prin metoda punerii în echivalență.

În data de 29 noiembrie 2024, OMV Petrom S.A. a devenit acționar a 50% din acțiunile Cil PV Plant S.R.L., EnerintensSolar S.R.L. and Tenersolar Park S.R.L., care dețin proiecte de parcuri fotovoltaice la stadiul « gata de construit », cu o capacitate de 130 MW, în urma achiziției de la RES Terranet Holding S.R.L. a 10% din acțiuni și a majorării capitalului social cu scopul de a deține 50% din participatie. Societățile sunt consolidate în situațiile financiare ale grupului prin metoda punerii în echivalență.

În data de 30 decembrie 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția a 40.48% din acțiunile Respira Verde S.R.L., care oferă servicii în domeniul colectării uleiului de gătit uzat. Societatea este consolidată în situațiile financiare ale grupului prin metoda punerii în echivalență.

Structura detaliată a societăților consolidate în cadrul Grupului OMV Petrom la 31 decembrie 2024 este prezentată în Anexa 1 la acest raport.

Sezonalitate și ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativă mai ales în Rafinare și Marketing și în Gaze și Energie.

Consumul de gaze naturale, electricitate și anumite produse petroliere este sezonier și este influențat în mod semnificativ de condițiile climatice. Consumul de gaze naturale este mai ridicat pe perioada lunilor de iarnă cu temperaturi scăzute. Consumul de energie electrică este de asemenea, în general, mai mare în timpul iernii, constituind o sursă suplimentară pentru producerea căldurii, precum și datorită necesității crescute pentru iluminat artificial, în contextul zilelor mai scurte. În plus, în timpul perioadelor de vară foarte caldă, utilizarea intensă a sistemelor de răcire a aerului poate conduce, de asemenea, la creșterea considerabilă a consumului de energie electrică. Vânzarile de gaze naturale și generarea de energie electrică pot fi afectate în mod semnificativ și de condițiile climatice, precum temperaturi neobișnuit de ridicate sau scăzute. În consecință, rezultatele reflectă caracterul sezonier al cererii de gaze naturale și energie electrică, și pot fi influențate de variațiile în condițiile climatice.

Ca atare, rezultatele operațiunilor din segmentul Gaze și Energie și, într-o măsură mai mică, cele din segmentul Rafinare și Marketing, precum și comparabilitatea acestora între perioade, pot fi afectate de modificările condițiilor meteo și comparația ar putea avea o relevanță limitată.

Pentru detalii, consultați secțiunea „Segmente de activitate”.

Ratele de schimb

OMV Petrom utilizează în procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Națională a României (BNR). Situațiile veniturilor și cheltuielilor filialelor străine sunt transformate în RON, folosind media ratelor de schimb zilnice publicate de BNR, detaliate mai jos.

Situațiile poziției financiare ale filialelor străine sunt transformate în RON, folosind metoda cursului de închidere ce utilizează ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR, detaliate mai jos.

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	2024	2023	Δ%
4,975	4,975	4,970	0	Rata medie de schimb EUR/RON	4,975	4,946	1
4,660	4,530	4,626	1	Rata medie de schimb USD/RON	4,597	4,576	0
4,974	4,976	4,975	(0)	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,974	4,975	(0)
4,777	4,445	4,496	6	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,777	4,496	6

¹ T4/24 comparativ cu T4/23

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Venituri din vanzari

mil lei	2024	2023
Venituri din contractele cu clientii	34.732,27	38.161,65
Venituri din alte surse	1.032,42	646,26
Total venituri din vanzari	35.764,69	38.807,91

Veniturile din alte surse includ, in principal, venituri din tranzactiile privind marfurile care sunt in scopul IFRS 9 “Instrumente financiare”, in mare parte in legatura cu vanzarile de energie electrica, rezultatul din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, precum si venituri din inchirieri si leasing.

Venituri din contractele cu clientii

mil lei	2024				
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	13,25	-	-	13,25
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	9,63	38,35	7.952,11	4,04	8.004,13
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	21.809,50	-	-	21.809,50
Alte bunuri si servicii	35,85	4.810,95	34,22	24,37	4.905,39
Total	45,48	26.672,05	7.986,33	28,41	34.732,27

mil lei	2023				
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	369,54	-	-	369,54
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	13,92	15,15	11.222,54	4,34	11.255,95
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	22.230,47	-	-	22.230,47
Alte bunuri si servicii	35,86	4.226,77	21,65	21,41	4.305,69
Total	49,78	26.841,93	11.244,19	25,75	38.161,65

Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat

Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat s-a datorat pentru titeiul procesat in 2022 si 2023, ca urmare nu mai este aplicabila in 2024. In 2023, contributia de solidaritate pe titeiul rafinat in suma de 2.729 mil lei a fost recunoscuta in Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor pentru cantitatile de titei procesat in 2022 (1.485 mil lei) si 2023 (1.244 mil lei). Contributia de

solidaritate pe titeiul rafinat pentru anul 2023 a fost platita in iunie 2024 si este inclusa in situatia preliminară consolidată simplificată a fluxurilor de trezorerie in linia “Alte ajustari”.

Ajustari de depreciere si reversari aferente activelor imobilizate

Explorare si Productie

In T4/24, OMV Petrom a actualizat estimarile pe termen mediu si lung. Acestea au condus la ajustari de depreciere pentru imobilizari corporale din segmentul Explorare si Productie in suma de 604 mil lei, inainte de impozitare, prezentate pe linia “Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari”. Aceste ajustari de depreciere sunt aferente anumitor active de titei si gaze naturale din Romania, fiind determinate in principal de cresterea costurilor generale de exploatare actualizate in contextul unei presiuni inflationiste ridicate.

Impozit pe profit

T4/24	T3/24	T4/23	mil lei	2024	2023
24,67	248,78	147,55	Impozit pe profit - cheltuiala/(venit)	777,74	1.057,76
156,10	232,03	166,20	Impozit curent	918,77	967,54
(131,43)	16,75	(18,65)	Impozit amanat	(141,03)	90,22
9%	16%	9%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	16%	21%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente pentru achizitii de imobilizari necorporale, corporale si angajamente de leasing

La 31 decembrie 2024, Grupul OMV Petrom are angajamente pentru achizitii de imobilizari necorporale si corporale si angajamente de leasing in suma de 9.766 mil lei (31 Decembrie 2023: 6.818 mil lei), in principal in legatura cu activitatile din segmentul Explorare si Productie, in mare parte in relatie cu proiectul Neptun Deep, si cu activitatile din segmentul Rafinare si Marketing.

Stocuri

In cursul anului incheiat la 31 decembrie 2024 nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala Anuala a Actionarilor din data de 24 aprilie 2024, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende de baza pentru anul financiar 2023, in suma bruta de 2.573 mil lei (dividend de baza brut pe actiune in valoare de 0,0413 lei).

La Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) din data de 25 iulie 2024, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende speciale in suma bruta de 1.869 mil lei (dividend special brut pe actiune in valoare de 0,030 lei).

Dividendele totale platite in 2024 au fost in suma de 4.410 mil lei.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 31 decembrie 2024 este de 204.776 (31 decembrie 2023: 204.776).

Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa sunt prezentate in conformitate cu ierarhia de evaluare la valoarea justa prezentata in Nota 35 la situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2023.

	31 decembrie 2024				31 decembrie 2023			
Ierarhia valorii juste pentru active financiare (mil lei)	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Investitii	-	22,14	13,78	35,92	-	-	-	-
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare eficiente de acoperire impotriva riscurilor	-	-	-	-	-	6,31	-	6,31
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justa in contul de profit sau pierdere	-	471,38	-	471,38	-	279,16	-	279,16
Total	-	493,52	13,78	507,30	-	285,47	-	285,47

	31 decembrie 2024				31 decembrie 2023			
Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare (mil lei)	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justa in contul de profit sau pierdere	-	(386,73)	-	(386,73)	-	(163,03)	-	(163,03)
Alte datorii financiare	-	(55,64)	-	(55,64)	-	-	-	-
Total	-	(442,37)	-	(442,37)	-	(163,03)	-	(163,03)

Nu au existat transferuri intre nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificari in tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele si datoriile recunoscute la valoarea justa.

Valoarea contabila a activelor financiare si a datoriilor financiare recunoscute la cost amortizat aproximeaza valoarea lor justa.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹	mil lei	2024	2023	Δ%
2.637,68	2.619,06	2.895,84	(9)	Explorare si Productie	10.495,23	12.328,44	(15)
16,85	15,31	16,60	2	Rafinare si Marketing	63,97	60,95	5
89,40	57,63	96,74	(8)	Gaze si Energie	289,51	348,59	(17)
60,95	51,68	57,96	5	Corporativ si Altele	221,31	189,53	17
2.804,88	2.743,68	3.067,14	(9)	Total	11.070,02	12.927,51	(14)

¹ T4/24 comparativ cu T4/23

Vanzari catre terti

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹	mil lei	2024	2023	Δ%
14,64	12,99	16,29	(10)	Explorare si Productie	55,18	57,06	(3)
6.247,09	7.104,09	7.320,65	(15)	Rafinare si Marketing	26.691,86	26.877,70	(1)
2.805,19	2.309,87	2.933,77	(4)	Gaze si Energie	8.974,89	11.833,52	(24)
12,82	10,24	11,42	12	Corporativ si Altele	42,76	39,63	8
9.079,74	9.437,19	10.282,13	(12)	Total	35.764,69	38.807,91	(8)

¹ T4/24 comparativ cu T4/23.

Total vanzari (neconsolidate)

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹	mil lei	2024	2023	Δ%
2.652,32	2.632,05	2.912,13	(9)	Explorare si Productie	10.550,41	12.385,50	(15)
6.263,94	7.119,40	7.337,25	(15)	Rafinare si Marketing	26.755,83	26.938,65	(1)
2.894,59	2.367,50	3.030,51	(4)	Gaze si Energie	9.264,40	12.182,11	(24)
73,77	61,92	69,38	6	Corporativ si Altele	264,07	229,16	15
11.884,62	12.180,87	13.349,27	(11)	Total	46.834,71	51.735,42	(9)

¹ T4/24 comparativ cu T4/23

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T4/24	T3/24	T4/23	Δ% ¹	mil lei	2024	2023	Δ%
(97,58)	873,92	906,89	n.m.	Rezultat din exploatare Explorare si Productie	2.322,78	4.170,22	(44)
456,95	585,42	635,45	(28)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	2.238,47	2.318,04	(3)
(5,61)	68,39	354,22	n.m.	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	363,88	1.474,07	(75)
(39,35)	(37,76)	(73,92)	47	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(127,24)	(160,77)	21
314,41	1.489,97	1.822,64	(83)	Rezultat din exploatare total segmente	4.797,89	7.801,56	(39)
4,21	26,78	138,06	(97)	Consolidare	57,14	(247,67)	n.m.
318,62	1.516,75	1.960,70	(84)	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	4.855,03	7.553,89	(36)
(30,72)	30,47	43,71	n.m.	Rezultat financiar net	112,54	263,19	(57)
287,90	1.547,22	2.004,41	(86)	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare si de contributia de solidaritate	4.967,57	7.817,08	(36)

¹ T4/24 comparativ cu T4/23

Active¹

mil lei	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Explorare si Productie	22.718,74	21.916,77
Rafinare si Marketing	7.849,19	7.102,72
Gaze si Energie	1.924,62	1.270,37
Corporativ si Altele	451,16	465,08
Total	32.943,71	30.754,94

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari necorporale si corporale.

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In mod constant si regulat au loc tranzactii semnificative, avand ca obiect furnizarea de bunuri si servicii, cu societati din Grupul OMV. Cele mai importante sunt prezentate in Anexa 2 la acest raport.

Modificari la datoriile contingente

In noiembrie 2024, investigatia initiata in 2020 de catre Comisia pentru Protectia Concurentei din Bulgaria (CPC) a fost oficial inchisa fara constatare pentru OMV Bulgaria OOD. Ca urmare, contingentele detaliate in nota 36 la situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2023 nu mai sunt valabile.

Evenimente ulterioare

In data de 31 Ianuarie 2025, OMV Petrom SA a finalizat tranzactia pentru achizitia a 100% din actiunile OMV Gas Marketing & Trading Hungary de la OMV Gas Marketing & Trading GmbH. Compania achizitionata este o entitate de marketing de gaze din Ungaria, care se concentreaza pe vanzarile "business to business", in principal catre consumatori industriali. Nu exista niciun impact in situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la 31 decembrie 2024.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare preliminare consolidate simplificate neauditate cu note selectate intocmite pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024 ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca Raportul de Grup al Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a evenimentelor importante care au avut loc in decursul anului financiar 2024 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 4 februarie 2025

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare si Productie

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze si Energie

Radu Caprau
Membru al Directoratului
Rafinare si Marketing

Informatii suplimentare

Abrevieri si definitii

bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep; mii bep; mii bep/zi	baril echivalent petrol; mii barili echivalent petrol; mii barili echivalent petrol pe zi
BNR	Banca Nationala a Romaniei
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria neta/(numerar) net
BRM	Bursa Romana de Marfuri
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
Datoria neta/(numerar net) incluzand leasing	Imprumuturi purtatoare de dobanzi plus datorii de leasing minus numerar si echivalente de numerar
Datoria neta/(numerar net) excluzand leasing	Imprumuturi purtatoare de dobanzi minus numerar si echivalente de numerar
EUR	euro
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta Muncii, Securitate si Mediu)
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara); International Accounting Standards (Standarde internationale de contabilitate)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
EOR	Recuperare imbunatatita a petrolului
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (fara sens): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
Rezultat pe actiune	Rezultat pe actiune = Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama	Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama, ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA
Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale = Profit net CCA atribuibil actionarilor societatii-mama excluzand elemente speciale impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Rata efectiva a impozitului pe profit	Impozit pe profit impartit la profitul inainte de impozitare (%)
Rata efectiva a impozitului pe profit CCA excluzand elementele speciale	Impozit pe profit ajustat cu efectul din impozitare al elementelor speciale si CCA impartit la profitul CCA excluzand elemente speciale inainte de impozitare (%)
Rezultat din exploatare	„Rezultatul din exploatare” include fostul indicator "Profit inainte de dobanzi si impozitare" si rezultatul net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta
Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	„Rezultatul din exploatare” ajustat cu elemente speciale si efecte CCA. Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la Rezultatul din exploatare CCA excluzand elemente speciale pentru Rafinare si Marketing, Rezultatul din exploatare excluzand elemente speciale al celorlalte segmente si efectul din consolidare raportat ajustat cu modificarile in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau.
Rezultat din exploatare inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare inainte de dobanzi, impozite, amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) impartit la capitalul mediu angajat (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzand elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzand elemente speciale = NOPAT (fiind suma trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor

	speciale si CCA, impartit la capitalul angajat mediu (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
RON	leu
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
sidetrack	resaparea sondei de origine la acelasi obiectiv sau la un obiectiv diferit in scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
T	trimestru
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Societatile consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 decembrie 2024

Societate-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Explorare si Productie		Rafinare si Marketing	
OMV Offshore Bulgaria GmbH (Austria)	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
OMV Petrom Georgia LLC (Georgia)	100,00%	OMV Petrom Aviation S.R.L. ¹	100,00%
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	100,00%	Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	100,00%
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L. ²	100,00%	Renovatio Asset Management S.R.L. ²	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%

Gaze si Energie		Corporativ si Altele	
JR Solar Teleorman S.R.L. ²	100,00%	Petromed Solutions S.R.L.	100,00%
JR Constanta S.R.L. ²	100,00%		
JR Teleorman S.R.L. ²	100,00%		
Bridgeconstruct S.R.L. ²	100,00%		
ATS Energy S.A. ²	100,00%		
Intertrans Karla S.R.L. ²	100,00%		

¹ 1 (una) parte sociala detinuta prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.

² Filiale noi consolidate in 2024

Pentru mai multe detalii privind data efectiva a consolidarii noilor filiale, va rugam sa consultati notele selectate la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate

Operatiuni in comun cu personalitate juridica³

Gaze si Energie	
S. Parc Fotovoltaic Isalnita S.A.	50,00%
S. Parc Fotovoltaic Rovinari Est S.A.	50,00%
S. Parc Fotovoltaic Tismana 1 S.A.	50,00%
S. Solarist Tismana 2 S.A.	50,00%

³ Operatiuni in comun structurate prin intermediul unor persoane juridice distincte; contabilizate ca proportia OMV Petrom din activele, datoriile, veniturile si cheltuielile detinute sau efectuate in comun.

Entitati asociate, contabilizate prin metoda punerii in echivalenta

Rafinare si Marketing		Corporativ si Altele	
Respira Verde S.R.L. ⁴	40,48%	OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	25,00%		
Gaze si Energie			
Electrocentrale Borzesti S.R.L. ⁴	50,00%		
Enerintens Solar S.R.L. ⁴	50,00%		
Tenersolar Park S.R.L. ⁴	50,00%		
Cil PV Plant S.R.L. ⁴	50,00%		

⁴ Noi asocieri in participatie in 2024

Pentru mai multe detalii, va rugam sa consultati notele selectate la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate.

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare preliminare consolidate simplificate neauditate.

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In anul financiar 2024, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2024:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	2024	31 decembrie 2024
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	812,18	1,56
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	719,06	168,20
OMV Supply & Trading Limited	337,23	6,65
OMV Downstream GmbH	224,12	44,80
OMV - International Services Ges.m.b.H.	18,90	52,48

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	2024	31 decembrie 2024
OMV Downstream GmbH	348,81	34,55
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	269,71	37,48
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	74,27	—
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,04	27,42

In septembrie 2024, OMV Petrom a finalizat achizitia a 50% din actiunile Electrocentrale Borzesti S.R.L., asociere in participatie detinuta impreuna cu RNV Infrastructura. Ambii parteneri planuiesc sa investeasca aproximativ 1,3 miliarde EUR in proiecte de energie electrica regenerabila conform acordului actionarilor, incluzand in mare parte finantare externa. Prin urmare, o parte din investitia estimata va fi finantata prin majorarea capitalului social si/sau prin imprumuturi ale actionarilor acordate asocierii in participatie in mod egal de catre ambii parteneri, in cazul obtinerii deciziei finale de investitie pentru proiectele respective. La data de 31 decembrie 2024, imprumutul de incasat de catre OMV Petrom de la Electrocentrale Borzesti S.R.L. este in valoare de 126 mil lei.

In anul financiar 2023, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2023:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	2023	31 decembrie 2023
OMV Downstream GmbH	899,01	82,58
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	854,33	7,96
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	684,12	119,31
OMV Supply & Trading Limited	414,51	10,83
OMV - International Services Ges.m.b.H.	19,40	86,88

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	2023	31 decembrie 2023
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	203,70	37,74
OMV Downstream GmbH	185,03	31,01
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	133,73	22,29
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,03	33,28

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare preliminare consolidate simplificate neauditate.

Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii
Tel: +40 372 161930; Fax: +40 21 30 68518;
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com