

# T4

Raport Trimestrial 2023



Imagine: Centrala electrica Brazi a OMV Petrom

## Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	5
Rezultatele Grupului	6
Perspective 2024	13
Segmentele de activitate	15
Explorare si Productie	15
Rafinare si Marketing	18
Gaze si Energie	20
Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate cu note selectate (neauditate)	23
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 revizurii 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 reproduus sau redistribuit catre alta persoana.

## Grupul OMV Petrom: rezultatele<sup>i</sup> pentru ianuarie – decembrie si T4 2023

inclusiv situatiile financiare neauditate preliminare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023

### Aspecte-cheie T4/23<sup>ii</sup>

#### Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 2,2 mld lei, mai mare cu 9%
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama de 2,1 mld lei, in crestere cu 11%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 2,0 mld lei, mai mare cu 15%
- ▶ Investitii de 1,3 mld lei, in crestere cu 5%
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende indicand iesiri de numerar de 1,9 mld lei, reflectand plata dividendelor speciale de 2.8 mil lei
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 27%, mai mic cu 11 pp
- ▶ TRIR: 0,14 (T4/22: 0,21)<sup>iii</sup>
- ▶ Propunerea de dividend de baza pentru 2023: 0,0413 lei/actione<sup>iv</sup>, in crestere cu 10% fata de anul anterior; de asemenea, un dividend special este planificat a fi anuntat in 2024.

#### Explorare si Productie

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 909 mil lei, comparativ cu 1.076 mil lei in T4/22, reflectand preturile mai mici ale titeiului si gazelor naturale, precum si scaderea volumelor de vanzari
- ▶ Productia a scazut cu 6,8%, in principal din cauza declinului natural si a lucrarilor de mentenanta planificate, aspecte partial compensate de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi
- ▶ Costul de productie a crescut cu 33%, la 17,8 USD/bep, in principal din cauza inflatiei costurilor, a scaderii productiei disponibile pentru vanzare, precum si a cursului de schimb nefavorabil
- ▶ Rata de inlocuire a rezervelor a fost 207% in 2023, ca urmare a suplimentarii semnificative a rezervelor dovedite realizata in urma deciziei finale de investitie pentru proiectul Neptun Deep

#### Rafinare si Marketing

- ▶ Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost de 729 mil lei, comparativ cu 861 mil lei in T4/22, reflectand in principal marjele de rafinare si gradul de utilizare al rafinarii mai scazute, partial compensate de marjele mai mari ale canalelor de vanzari
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la valoarea de 10,8 USD/bbl, mai mic cu 43%, ca urmare a diferentialelor pentru produse in scadere
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 95%, comparativ cu 99% in T4/22, in contextul reducerii activitatii rafinarii in decembrie 2023
- ▶ Volumele vanzarilor cu amanuntul relativ constante

#### Gaze si Energie

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 514 mil lei, in crestere fata de 132 mil lei in T4/22, in contextul unei performante operationale bune si al unui efect de baza scazut
- ▶ Volume totale de vanzari de gaze naturale stabile, vanzari mai mari catre clientii finali si catre centrala electrica Brazi, vanzari mai mici catre piata angro
- ▶ Productia centralei electrice Brazi la 1,7 TWh in T4/23, nivel record, acoperind un maxim istoric de 12% in mixul de generare al Romaniei

<sup>i</sup> 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.

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

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

<sup>iv</sup> Dividend de baza supus aprobarii Consiliului de Supraveghere si a Adunarii Generale a Actionarilor.

#### **Evenimente semnificative**

- ▶ OMV Petrom a semnat cea mai mare achizitie de proiecte verzi din Romania cu Renovatio in domeniul energiei regenerabile si al mobilitatii electrice
- ▶ Proiectul Neptun Deep: peste 80% din contractele de executie au fost atribuite pana la sfarsitul anului
- ▶ OMV Petrom a semnat contractul de achizitie a 50% din „Respira Verde”, lider local in colectarea uleiului alimentar uzat

## Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

### Aspecte financiare

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2023	2022	Δ%
10.282	10.662	17.096	(40)	Venituri din vanzari <sup>2</sup>	38.808	61.344	(37)
<b>2.243</b>	<b>2.530</b>	<b>2.067</b>	<b>9</b>	<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale<sup>3</sup></b>	<b>8.482</b>	<b>12.198</b>	<b>(30)</b>
909	1.131	1.076	(15)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Explorare si Productie <sup>3,4</sup>	4.177	5.433	(23)
729	993	861	(15)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Rafinare si Marketing <sup>3</sup>	2.480	4.019	(38)
514	437	132	290	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Gaze si Energie	2.145	2.942	(27)
(31)	(27)	(32)	2	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele <sup>3</sup>	(93)	(96)	3
122	(4)	30	307	Consolidare	(227)	(99)	(129)
10	16	14	(28)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	15	16	(8)
2.055	2.058	1.855	11	Profit net CCA excluzand elemente speciale <sup>3,7</sup>	7.463	10.272	(27)
<b>2.055</b>	<b>2.057</b>	<b>1.855</b>	<b>11</b>	<b>Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor societatii-mama<sup>3,6,7</sup></b>	<b>7.464</b>	<b>10.273</b>	<b>(27)</b>
0,0330	0,0330	0,0300	10	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) <sup>3,6,7</sup>	0,1198	0,1679	(29)
<b>2.243</b>	<b>2.530</b>	<b>2.067</b>	<b>9</b>	<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale<sup>3</sup></b>	<b>8.482</b>	<b>12.198</b>	<b>(30)</b>
(250)	(207)	(823)	70	Elemente speciale <sup>5</sup>	(838)	(320)	(162)
(32)	94	(126)	74	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	(91)	160	n.m.
<b>1.961</b>	<b>2.417</b>	<b>1.119</b>	<b>75</b>	<b>Rezultat din exploatare Grup</b>	<b>7.554</b>	<b>12.039</b>	<b>(37)</b>
907	1.128	(736)	n.m.	Rezultat din exploatare Explorare si Productie <sup>4</sup>	4.170	3.612	15
635	1.064	734	(13)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	2.318	4.076	(43)
354	276	1.170	(70)	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	1.474	4.662	(68)
(74)	(29)	(118)	37	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(161)	(250)	36
138	(22)	68	102	Consolidare	(248)	(61)	(309)
44	(79)	90	(52)	Rezultat financiar net	263	17	n.m.
2.004	2.338	1.209	66	Profit inainte de impozitare si de contributia de solidaritate	7.817	12.056	(35)
(375)	(372)	-	n.a.	Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat <sup>6</sup>	(2.729)	-	n.a.
<b>1.630</b>	<b>1.966</b>	<b>1.209</b>	<b>35</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>5.088</b>	<b>12.056</b>	<b>(58)</b>
9	18	5	70	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	21	15	43
1.482	1.604	1.144	30	Profit net	4.030	10.300	(61)
<b>1.482</b>	<b>1.604</b>	<b>1.145</b>	<b>29</b>	<b>Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama<sup>6</sup></b>	<b>4.030</b>	<b>10.301</b>	<b>(61)</b>
0,0238	0,0257	0,0185	29	Rezultat pe actiune (lei) <sup>6</sup>	0,0647	0,1684	(62)
—	—	—	—	Dividend total pe actiune (lei)	0,0413 <sup>9</sup>	0,0825 <sup>10</sup>	n.a.
—	—	—	—	din care dividend de baza pe actiune (lei)	0,0413 <sup>9</sup>	0,0375	10
2.031	3.011	1.762	15	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	10.114	11.337	(11)
(1.883)	1.352	846	n.m.	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(717)	3.794	n.m.
(12.551)	(14.525)	(13.463)	(7)	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(12.551)	(13.463)	(7)
(13.229)	(15.158)	(14.118)	(6)	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(13.229)	(14.118)	(6)
1.323	988	1.261	5	Investitii	4.704	3.551	32
26,5	25,2	38,0	(30)	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) <sup>3,7</sup>	26,5	38,0	(30)
13,0	11,4	38,1	(66)	ROACE (%)	13,0	38,1	(66)
7.714	7.703	7.742	(0)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	7.714	7.742	(0)
0,14	0,61	0,21	(33)	TRIR	0,50	0,38	32

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22;

<sup>2</sup> Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

<sup>3</sup> Ajustat pentru elementele speciale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Rafinare si Marketing; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire impotriva riscurilor (in vederea diminuarii volatilitatii in Situatiile Veniturilor si Cheltuielilor);

<sup>4</sup> Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”;

<sup>5</sup> Elementele speciale, reprezentand elementele exceptionale, nerecurente, se aduna la sau se scad din Rezultatul de exploatare; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate;

<sup>6</sup> Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar

<sup>7</sup> Nu include elementul special referitor la contributia de solidaritate pe titeiul rafinat;

<sup>8</sup> Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat este un element special in calculul Profitului net CCA excluzand elemente speciale;

<sup>9</sup> Propunere pentru aprobare de catre Consiliul de Supraveghere si Adunarea Generala a Actionarilor; se refera doar la dividendul de baza; de asemenea, un dividend special este planificat a fi anuntat in 2024;

<sup>10</sup> Include 0,0375 lei/actiune dividend de baza pentru 2022 si 0,0450 lei/actiune dividend special declarat si platit in 2023.

## Rezultatele Grupului

### Trimestrul al patrulea 2023 (T4/23) comparativ cu trimestrul al patrulea 2022 (T4/22)

**Valoarea veniturilor din vanzari consolidate** a scazut cu 40% comparativ cu T4/22, influentata negativ de preturi mai mici ale marfurilor si de volume mai mici aferente vanzarilor de energie electrica si gaze naturale. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 71% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 29%, 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** a fost in suma de 2.243 mil lei in T4/23, in usoara crestere fata de 2.067 mil lei din T4/22, sustinut in principal de segmentul Gaze și Energie, in contextul unei bune performante operationale si a unui efect de baza scazut in T4/22. Contributia mai mica a segmentului Rafinare si Marketing a fost cauzata in principal de marjele de rafinare semnificativ mai mici, in timp ce contributia mai mică a segmentului Explorare si Productie s-a datorat in principal scaderii preturilor si volumelor. Linia Consolidare a avut o contributie pozitiva de 122 mil lei in T4/23 (T4/22: 30 mil lei). **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 10%, in principal datorita creditelor fiscale din Romania (T4/22: 14%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 2.055 mil lei (T4/22: 1.855 mil lei).

**Elementele speciale** cuprind cheltuieli nete in valoare de (250) mil lei generate in principal de pierderile nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (32) mil lei in T4/23, in principal ca urmare a scaderii preturilor la titei. In T4/22, elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (823) mil lei, in principal aferente ajustarilor nete de depreciere din segmentul Explorare si Productie, compensate partial de castigurile nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie, in timp ce pierderile din detinerea stocurilor au fost in suma de (126) mil lei, in principal ca urmare a scaderii preturilor la titei.

**Rezultatul din exploatare** in T4/23 a crescut la valoarea de 1.961 mil lei, comparativ cu valoarea de 1.119 mil lei in T4/22, in contextul unui rezultat mai mic in T4/22, in principal ca urmare a ajustarilor nete de depreciere in segmentul Explorare si Productie.

**Rezultatul financiar net** a fost un castig de 44 mil lei in T4/23 comparativ cu 90 mil lei in T4/22.

**Profitul inainte de impozitare si de contributia de solidaritate** in T4/23 a fost in suma de 2.004 mil lei, mai mare comparativ cu valoarea de 1.209 mil lei din T4/22.

In mai 2023, Legea nr. 119/2023 de aprobare a OUG 186/2022 a introdus obligatia de plata pentru anii 2022 si 2023 a unei contributii de 350 lei pentru fiecare tona de titei procesat pentru companiile cu activitati de extractie si rafinare a titeiului. Prin urmare, OMV Petrom a inregistrat in T4/23 **Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat** in suma de 375 mil lei, prezentata pe o linie separata in situatia preliminara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor, deasupra liniei Impozit pe profit. Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat este un element special in calculul Profitului net CCA excluzand elementele speciale.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in T4/23 a fost in suma de 1.630 mil lei, mai mare comparativ cu valoarea de 1.209 mil lei din T4/22.

**Impozitul pe profit** a fost in suma de (148) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 9% in T4/23, in principal datorita creditelor fiscale din Romania care au depasit efectul contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat nedeductibila (T4/22: 5% in special ca urmare a creditelor fiscale din Romania).

**Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 1.482 mil lei (T4/22: 1.145 mil lei).

**Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut la valoarea de 2.031 mil lei, comparativ cu 1.762 mil lei in T4/22, in principal datorita evolutiei favorabile a modificarilor capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.883 mil lei (T4/22: intrari de numerar de 846 mil lei).

**Investitiile** au insumat 1.323 mil lei in T4/23, cu 5% mai mari fata de T4/22, fiind directionate in principal catre Explorare si Productie, cu investitii in valoare de 871 mil lei (T4/22 : 861 mil lei) si catre Rafinare si Marketing, cu investitii in valoare de 414 mil lei (T4/22: 359 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in suma de 42 mil lei (T4/22: 37 mil lei).

### Ianuarie - decembrie 2023 (2023) comparativ cu ianuarie – decembrie 2022 (2022)

**Valoarea veniturilor din vanzari consolidate** de 38.808 mil lei in 2023 a scazut cu 37% comparativ cu 2022, influentata negativ de preturi mai mici ale marfurilor si de volume mai mici aferente vanzarilor de energie electrica, compensate doar partial de volumele mai mari aferente vanzarilor de gaze naturale. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 69% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 30%, in timp ce vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat numai 0,1% (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 8.482 mil lei in 2023 a scazut comparativ cu valoarea de 12.198 mil lei din 2022, din cauza contributiei mai mici a tuturor segmentelor de business, in principal ca urmare a marjelor de rafinare mai slabe si a ratei de utilizare mai scazute din cauza reviziei generale a rafinarii in segmentul Rafinare si Marketing, a scaderii preturilor in segmentul Explorare si Productie, precum si a marjelor mai mici la gaze naturale atat din tranzactiile cu terti cat si din tranzactiile cu gaze naturale din productia proprie in segmentul Gaze si Energie. Rezultatul reflecta, de asemenea, impozite specifice segmentului Explorare si Productie mai mici, in principal ca urmare a preturilor mai mici, precum si scaderea achizitiilor, in principal datorita volumelor si preturilor mai mici la gaze naturale, energie electrica si titei importat, partial contrabalansate de volume mai mari de produse petroliere achizitionate de la terti. Linia Consolidare a avut o contributie negativa in 2023 de (227) mil lei (2022: (99) mil lei). **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elementele speciale** a fost de 15% (2022: 16%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 7.464 mil lei (2022: 10.273 mil lei).

**Elementele speciale** cuprind cheltuieli nete in suma de (838) mil lei, reprezentand in mare parte pierderi nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie. In 2022 elementele speciale cuprind cheltuieli nete in suma de (320) mil lei, in principal aferente ajustarilor nete de depreciere din segmentul Explorare si Productie, partial compensate de castigurile nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (91) mil lei in 2023, comparativ cu castigurile din detinerea stocurilor in suma de 160 mil lei in 2022, in ambele perioade in principal ca urmare a evolutiei preturilor la titei.

**Rezultatul din exploatare** in 2023 a scazut la valoarea de 7.554 mil lei, comparativ cu 12.039 mil lei in 2022, in mare parte din cauza preturilor de piata mai mici si disponibilitatii mai scazute a activelor noastre, ca urmare a activitatilor de intretinere planificate, in principal la rafinaria Petrobrazi si centrala electrica Brazi.

**Rezultatul financiar net** a fost un castig de 263 mil lei in 2023 mai mare comparativ cu 17 mil lei in 2022, in principal ca urmare a veniturilor mai mari din dobanzi la depozitele bancare.

**Profitul inainte de impozitare si de contributia de solidaritate** in 2023 a fost de 7.817 mil lei, mai mic comparativ cu 12.056 mil lei in 2022.

In mai 2023, Legea nr. 119/2023 de aprobare a OUG 186/2022, a introdus obligatia de plata pentru anii 2022 si 2023 a unei contributii de 350 lei pentru fiecare tona de titei procesat pentru companiile cu activitati de extractie si rafinare a titeiului. Prin urmare, OMV Petrom a inregistrat in 2023 **Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat** pentru anul 2022 in suma de 1.485

mil lei si pentru anul 2023 in suma de 1.244 mil lei, prezentata pe o linie separata in situatia preliminara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor, deasupra liniei Impozit pe profit. Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat este un element special in calculul Profitului net CCA excluzand elementele speciale.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** a fost de 5.088 mil lei in 2023, mai mic comparativ cu 12.056 mil lei in 2022.

**Impozitul pe profit** a fost in suma de (1.058) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 21% in 2023, in principal din cauza contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat nedeductibila, efect compensat doar partial de creditele fiscale din România (2022: 15%).

**Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 4.030 mil lei (2022: 10.301 mil lei).

**Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut la valoarea de 10.114 mil lei, comparativ cu 11.337 mil lei in 2022, ca urmare a scaderii rezultatului din exploatare si a platii contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat pentru 2022, partial contrabalansate de evolutia favorabila a modificarilor capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 717 mil lei (2022: intrari de numerar de 3.794 mil lei).

**Investitiile** au insumat 4.704 mil lei in 2023, cu 32% mai mari fata de 2022 (3.551 mil lei), in special directionate catre Explorare si Productie cu investitii in valoare de 2.584 mil lei (2022: 2.559 mil lei). Investitiile din Rafinare si Marketing au fost in suma de 1.955 mil lei (2022: 835 mil lei), in timp ce investitiile din Gaze si Energie au fost de 69 mil lei (2022: 97 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in valoare de 97 mil lei (2022: 60 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat **o pozitie neta de numerar incluzand leasing** in valoare de 12.551 mil lei la 31 decembrie 2023, mai mica comparativ cu cea inregistrata la 31 decembrie 2022 in valoare de 13.463 mil lei.

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

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2023	2022	Δ%
				<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale</b>	<b>8.482</b>	<b>12.198</b>	<b>(30)</b>
<b>(250)</b>	<b>(207)</b>	<b>(823)</b>	<b>70</b>	<b>Elemente speciale</b>	<b>(838)</b>	<b>(320)</b>	<b>(162)</b>
—	—	(4)	n.a.	din care restructurare personal	—	(16)	n.a.
—	—	(1.813)	n.a.	din care depreciere aditionala / reversari	—	(1.813)	n.a.
(250)	(207)	994	n.m.	din care altele	(838)	1.508	n.m.
(32)	94	(126)	74	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	(91)	160	n.m.
<b>1.961</b>	<b>2.417</b>	<b>1.119</b>	<b>75</b>	<b>Rezultat din exploatare Grup</b>	<b>7.554</b>	<b>12.039</b>	<b>(37)</b>

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22

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 2023	31 decembrie 2022 <sup>1</sup>
<b>Active</b>		
Active imobilizate	35.373	32.218
Active circulante (inclusiv active detinute pentru vanzare)	22.783	26.287
<b>Total active</b>	<b>58.157</b>	<b>58.505</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Total capitaluri proprii	39.379	40.508
Datorii pe termen lung	10.270	8.151
Datorii curente	8.508	9.846
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>58.157</b>	<b>58.505</b>

<sup>1</sup> Informațiile comparative de la 31 decembrie 2022 au fost retratate. Pentru mai multe informații, vă rugăm să consultați capitolul "Note selectate la situațiile financiare preliminare consolidate simplificate".

Comparativ cu 31 decembrie 2022, **activele imobilizate** au crescut cu 3.155 mil lei, pana la 35.373 mil lei, in principal datorita cresterii imobiliarilor corporale, intrucat intrarile din timpul perioadei si cresterea activului de dezafectare in urma revizuirii au depasit amortizarea si ajustarile nete de depreciere. In plus, ca urmare a deciziei finale de investitie pentru proiectul Neptun Deep, activele aferente de titei si gaze naturale in valoare de aproximativ 2,4 mld lei au fost reclasificate din imobiliarizari necorporale in imobiliarizari corporale.

Scaderea **activelor circulante (inclusiv activele detinute pentru vanzare)** a reflectat scaderea numerarului si echivalentelor de numerar, creante comerciale mai mici determinate de vanzari in scadere, in principal in segmentul Gaze si Energie, o valoare mai mica a stocurilor ca urmare a volumelor de gaze naturale din stoc mai mici si a scaderii produselor petroliere achizitionate de la terti, precum si alte active financiare mai mici. Scaderea altor active financiare a fost generata in principal de diminuarea garantiilor in numerar pentru tranzactii cu produse energetice si de active financiare in legatura cu instrumente financiare derivate mai mici, partial compensate de cresterea investitiilor pe termen scurt, in principal in titluri de trezorerie.

**Capitalurile proprii** au scazut la 39.379 mil lei la 31 decembrie 2023, comparativ cu 40.508 mil lei la 31 decembrie 2022, in principal ca rezultat al distribuirii dividendelor de baza pentru anul financiar 2022 si a dividendelor speciale aprobate in 12 septembrie 2023, partial contrabalansate de profitul net generat in 2023. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 68% la 31 decembrie 2023, usor mai mic fata de 69% la 31 decembrie 2022.

**Datoriile totale** la 31 decembrie 2023 au crescut cu 781 mil lei comparativ cu 31 decembrie 2022. Cresterea **datoriilor pe termen lung** a fost determinata in principal de revizuirea provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea, in mare parte ca urmare a scaderii ratei nete de actualizare si a costurilor estimate mai mari. Scaderea **datoriilor curente** a fost determinata in principal de scaderea altor provizioane, in mare parte in legatura cu alte riscuri evaluate de Grup in domeniul impozitarii gazelor naturale si energiei electrice în Romania, de datorii financiare mai mici, in principal in legatura cu instrumente derivate, si de datorii mai mici cu impozitul pe profit, partial contrabalansate de cresterea altor datorii, in principal aferente contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat pentru 2023.

## Fluxurile de trezorerie

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	Rezumatul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2023	2022	Δ%
<b>2.310</b>	<b>3.050</b>	<b>2.666</b>	<b>(13)</b>	<b>Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant</b>	<b>8.198</b>	<b>14.881</b>	<b>(45)</b>
2.031	3.011	1.762	15	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	10.114	11.337	(11)
(1.132)	(1.656)	(916)	(24)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(5.730)	(3.104)	(85)
<b>899</b>	<b>1.355</b>	<b>847</b>	<b>6</b>	<b>Flux de trezorerie extins</b>	<b>4.384</b>	<b>8.232</b>	<b>(47)</b>
(2.827)	(114)	391	n.m.	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(5.300)	(4.300)	(23)
(3)	2	(7)	54	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(2)	2	n.m.
<b>(1.932)</b>	<b>1.243</b>	<b>1.231</b>	<b>n.m.</b>	<b>Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar</b>	<b>(917)</b>	<b>3.933</b>	<b>n.m.</b>
15.270	14.028	13.025	17	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	14.256	10.323	38
<b>13.339</b>	<b>15.270</b>	<b>14.256</b>	<b>(6)</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>13.339</b>	<b>14.256</b>	<b>(6)</b>
<b>(1.883)</b>	<b>1.352</b>	<b>846</b>	<b>n.m.</b>	<b>Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende</b>	<b>(717)</b>	<b>3.794</b>	<b>n.m.</b>

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22

### Trimestrul al patrulea 2023 (T4/23) comparativ cu trimestrul al patrulea 2022 (T4/22)

In T4/23, intrarile de numerar din profitul inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 2.310 mil lei (T4/22: 2.666 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat iesiri de numerar de 279 mil lei (T4/22: 904 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 269 mil lei comparativ cu T4/22, ajungand la 2.031 mil lei.

In T4/23, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.132 mil lei (T4/22: 916 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 intrari de numerar de 899 mil lei (T4/22: 847 mil lei).

**Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare** a reflectat iesiri de numerar de 2.827 mil lei (T4/22: intrari de numerar de 391 mil lei) in principal rezultand din plata dividendelor in suma de 2.782 mil lei.

**Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** a reflectat iesiri de numerar de 1.883 mil lei (T4/22: intrari de numerar de 846 mil lei).

### Ianuarie – decembrie 2023 (2023) comparativ cu ianuarie – decembrie 2022 (2022)

In 2023, intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 8.198 mil lei (2022: 14.881 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat intrari de numerar de 1.915 mil lei, in mare parte ca urmare a scaderii creantelor comerciale determinate de vanzari mai mici si ca urmare a scaderii garantiilor in numerar pentru tranzactii cu produse energetice (2022: iesiri de numerar de 3.544 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 1.223 mil lei comparativ cu 2022, ajungand la 10.114 mil lei.

In 2023, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 5.730 mil lei (2022: 3.104 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare parte in segmentele Explorare si Productie si Rafinare si Marketing, si 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 4.384 mil lei (2022: 8.232 mil lei).

**Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare** a reflectat iesiri de numerar de 5.300 mil lei (2022: 4.300 mil lei), rezultand in principal din plata dividendelor in suma de 5.102 mil lei.

**Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** a reflectat iesiri de numerar de 717 mil lei (2022: intrari de numerar de 3.794 mil lei).

## Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planficata, 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 2022 (paginile 55-59).

Conform celui mai recent exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in noiembrie 2023, 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 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 supraimpozitarea sau contributia de solidaritate a UE. In cazul in care preturile la energie in Europa raman la niveluri ridicate, exista riscul ca alte interventii in sfera reglementarii si de natura fiscala sa aiba impact asupra rezultatelor financiare ale OMV Petrom.

OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape conflictul existent in Ucraina si orice sanctiuni si contrasancțiuni suplimentare care decurg din acesta. Societatea evalueaza in mod regulat impactul potential asupra sferei sale de activitate. Intreruperile continue si/sau intensificate in fluxurile de marfuri rusesti dinspre Rusia catre Europa ar putea determina cresteri suplimentare ale preturilor energiei in Europa. Sanctiunile impotriva Rusiei si contrasancțiuni emise de Rusia ar putea duce la perturbari in lanturile globale de aprovizionare si la penurie, de exemplu, de produse energetice, materii prime, produse agricole si metale, conducand, in consecinta, la cresteri si mai mari ale costurilor operationale. 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 2023, 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 indeaproape evolutiile geopolitice și impactul potențial al acestora asupra sferei sale de activitate. Fragmentarea geoeconomica, restrictiile comerciale, precum si perturbările in lanturile globale de aprovizionare ar putea

conduce la cresteri suplimentare ale costurilor pentru OMV Petrom. Impreuna cu cresterea ratelor la dobanzi, aceasta situatie are potentialul de a avea, de asemenea, un impact negativ asupra cresterii economice, 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 influentata negativ de factorii de risc mentionati mai sus. Avand in vedere evenimentele din sectorul bancar din primul trimestru al anului, OMV Petrom a implementat, in plus fata de procesele sale standard de gestionare a riscului de credit, o monitorizare si mai stricta a bancilor sale partenere si a expunerilor respective.

Consecintele determinate de conflictele existente in Ucraina si Orientul Mijlociu, criza energetica la nivel european 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 isi 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 2024

### Mediul de piață

- ▶ Pentru 2024, OMV Petrom preconizează ca **prețul mediu al titeiului Brent** va fi în jur de 80 USD/bbl (2023: 82,6 USD/bbl)
- ▶ **Marja de rafinare** se preconizează ca va fi în jur de 10 USD/bbl (2023: 14,0 USD/bbl<sup>v</sup>)
- ▶ În România, preconizăm ca **cererea** de produse petroliere în comerțul cu amănuntul, de gaze naturale și de electricitate va fi ușor peste nivelul din 2023
- ▶ Măsurile legislative introduse pentru pietele de gaze naturale și energie electrică rămân în vigoare până la finalul lunii martie 2025. Companiile cu activități de extracție și rafinare a titeiului plătesc o contribuție de 350 lei pentru fiecare tonă de titei procesat pentru 2022 și 2023; contribuția pentru 2023 este scadentă la plată la finalul lunii iunie 2024 și este în suma de 1,24 mld lei.
- ▶ De la 1 ianuarie a fost introdusă o nouă taxă pe cifra de afaceri (0,5% pentru OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L.), cu un impact anual total estimat la sub 250 mil lei în 2024. Noua taxă se aplică în perioada 2024-2025.

### Cadrul financiar

- ▶ Valoarea **investitiilor organice** se estimează ca va fi în jur de 6,5 mld lei (2023: 4,7 mld lei), cu investiții mai mari față de 2023 dedicate în principal proiectului Neptun Deep și celor cu emisii de carbon reduse și zero, cu precădere SAF/HVO, energie din surse regenerabile și rețeaua de stații de încărcare a vehiculelor electrice (EV). Investițiile suplimentare pentru proiectele cu emisii de carbon reduse și zero aferente tranzacțiilor de achiziții anunțate ar putea duce investițiile totale la aproximativ 8 mld lei. Investițiile necesită un mediu de reglementare și fiscal previzibil și stabil.
- ▶ Ne așteptăm să generăm un **flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor** ușor pozitiv, în contextul unor investiții în creștere (2023: 4,4 mld lei)
- ▶ **Randament pentru acționari atractiv**: pentru 2023, Directoratul propune un dividend de bază în valoare brută de 0,0413 lei/acțiune<sup>vi</sup>, o creștere anuală de 10%, la limita superioară a intervalului de 5-10% declarat în îndrumarea privind dividendele. De asemenea, un dividend special este planificat a fi anunțat în 2024.

### Directia strategică: Optimizarea activităților tradiționale

#### Explorare și Producție

- ▶ **Productia**: se estimează ca va fi peste 106 mii bep/zi (2023: 113 mii bep/zi), luând în considerare faptul că nu se vor efectua vânzări de active
- ▶ **Optimizarea portofoliului**: concentrarea continuă pe bariliile cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzări selectivă de zăcăminte
- ▶ **Investiții**: circa 4,7 mld lei (2023: 2,6 mld lei), din care aproximativ jumătate pentru proiectul Neptun Deep. Planuim forarea a circa 40 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a până la 500 de reparații capitale la sonde (2023: 45 de sonde noi și sidetrack-uri și 497 de reparații capitale la sonde)

#### Rafinare și Marketing:

- ▶ **Rata de utilizare a rafinării** se estimează ca va fi peste 95% (2023: 80%, având în vedere revizia generală planificată)
- ▶ **Vanzările totale de produse rafinate** se estimează că vor fi în creștere față de 2023 (2023: 5,5 mil tone); vânzările cu amănuntul de produse petroliere se estimează că vor fi, de asemenea, mai mari comparativ cu 2023

#### Gaze și Energie

- ▶ Estimăm **volum total de vânzări de gaze naturale** mai mici față de 2023 (2023: 47 TWh), în principal din cauza surselor de aprovizionare reduse
- ▶ **Productia totală netă de energie electrică** este prognozată să fie mai mare față de 2023 (2023: 4,2 TWh), reflectând o revizie mai scurtă a duratei centralei electrice de la Brazi

<sup>v</sup> Pe baza de Brent

<sup>vi</sup> Propunere pentru aprobare de către Consiliul de Supraveghere și Adunarea Generală a Acționarilor

**Directia strategica: Dezvoltarea regionala a gazelor naturale**

- ▶ **Proiectul Neptun Deep:** finalizarea atribuirii principalelor contracte, concentrarea pe activitatile de obtinere a permiselor, demararea lucrarilor de constructie si a pregatirilor in vederea forarii primei sonde in 2025
- ▶ **Han Asparuh offshore Bulgaria:** am preluat statutul de operator, continuam activitatea de explorare
- ▶ **Perimetrul II de Explorare Offshore din Georgia:** achizitia de date seismice ramane in asteptare

**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 (2023, date preliminare: scadere de ~11% fata de 2019)
- ▶ Progrese in dezvoltarea **portofoliului de energie electrica din surse regenerabile;** estimam ca vom finaliza in 2024 tranzactiile de achizitie anuntate, supuse aprobarilor legale; avem in vedere inceperea graduala a productiei de electricitate din 2024
- ▶ **Mobilitatea electrica:** accelerarea extinderii retelei de incarcare a autovehiculelor electrice in regiune, avand ca ambitie un numar de aproximativ 1.000 de puncte de incarcare pana la final de an, inclusiv din tranzactia de achizitie anuntata (la finalul anului 2023: in jur de 270 de puncte de incarcare)
- ▶ **Fonduri UE:** lucram la asigurarea de fonduri europene pentru diverse proiecte cu emisii de carbon reduse si zero

## Segmente de activitate

### Explorare si Productie

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2023	2022	Δ%
1.573	1.777	1.738	(10)	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari <sup>2</sup>	6.565	7.823	(16)
909	1.131	1.076	(15)	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	4.177	5.433	(23)
(3)	(3)	(1.812)	100	Elemente speciale	(7)	(1.821)	100
907	1.128	(736)	n.m.	Rezultat din exploatare <sup>2</sup>	4.170	3.612	15
871	552	861	1	Investitii <sup>3</sup>	2.584	2.559	1
51	33	72	(29)	Investitii de explorare	169	167	1
56	22	51	9	Cheltuieli de explorare	112	134	(17)
17,85	16,20	13,43	33	Cost de productie (USD/bep)	15,97	13,15	21

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	Indicatori principali	2023	2022	Δ%
110,0	113,5	118,0	(7)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	113,3	119,1	(5)
53,7	54,0	57,0	(6)	din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	54,7	57,3	(5)
56,3	59,5	61,1	(8)	din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	58,7	61,9	(5)
10,12	10,44	10,86	(7)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	41,37	43,49	(5)
4,94	4,97	5,24	(6)	Productie titei si condensat (mil bbl)	19,96	20,90	(5)
0,79	0,84	0,86	(8)	Productie gaze naturale (mld mc)	3,27	3,45	(5)
27,96	29,54	30,34	(8)	Productie gaze naturale (mld cf)	115,65	121,98	(5)
9,73	9,92	10,41	(7)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	39,57	41,72	(5)
105,7	107,9	113,2	(7)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	108,4	114,3	(5)
57,1	55,7	60,0	(5)	din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) <sup>4</sup>	57,3	60,2	(5)
48,6	52,2	53,2	(9)	din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	51,1	54,1	(6)
84,34	86,75	88,87	(5)	Pret mediu Brent (USD/bbl)	82,64	101,32	(18)
75,69	74,84	64,41	18	Pret mediu Ural (USD/bbl)	64,69	76,87	(16)
73,51	75,88	77,84	(6)	Pret mediu realizat la titei (USD/bbl) <sup>5</sup>	71,80	87,23	(18)

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22;

<sup>2</sup> Nu include eliminarea profitului intre segmente;

<sup>3</sup> Include investitiile de explorare si evaluare capitalizate si achizitiile;

<sup>4</sup> 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;

<sup>5</sup> Incepand cu T2/22, pretul de transfer dintre Explorare & Productie si Rafinare & Marketing se bazeaza pe Brent, in loc de Urals; valorile pentru perioadele anterioare nu au fost recalulate.

### Trimestrul al patrulea 2023 (T4/23) comparativ cu trimestrul al patrulea 2022 (T4/22)

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 909 mil lei, comparativ cu 1.076 mil lei in T4/22, reflectand preturile mai mici ale titeiului si gazelor naturale, precum si scaderea volumelor de vanzari
- ▶ Productia a scazut cu 6,8%, in principal din cauza declinului natural si a lucrarilor de mentenanta planificate, aspecte partial compensate de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi
- ▶ Costul de productie a crescut cu 33%, la 17,8 USD/bep, in principal din cauza inflatiei costurilor, a scaderii productiei disponibile pentru vanzare, precum si a cursului de schimb nefavorabil
- ▶ Rata de inlocuire a rezervelor a fost 207% in 2023, ca urmare a suplimentarii semnificative a rezervelor dovedite realizata in urma deciziei finale de investitie pentru proiectul Neptun Deep

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a fost de 909 mil lei, comparativ cu 1.076 mil lei in T4/22, in principal din cauza preturilor mai mici ale titeiului si gazelor naturale, precum si a volumelor de vanzari mai scazute, a costurilor de productie mai mari, precum si a cursului de schimb nefavorabil (RON s-a apreciat fata de USD), aspecte partial contrabalansate de scaderea impozitarii din E&P.

**Elementele speciale** au insumat (3) mil lei, iar in T4/22 au insumat (1.812) mil lei si au reflectat, in principal, ajustari nete de depreciere. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 907 mil lei, fata de o pierdere de (736) mil lei in T4/22.

**Productia de hidrocarburi** a scazut cu 6,8% la 10,1 mil bep sau 110,0 mii bep/zi (T4/22: 10,9 mil bep sau 118,0 mii bep/zi), reflectand declinul natural din principalele zacaminte (Lebada Est, Lebada Vest, Totea Deep) si efectul lucrarilor de mentenanta planificate, aspecte partial compensate de contributia sondelor noi si a reparatiilor capitale la sonde. Productia de titei si condensat a scazut cu 5,7%, la 4,9 mil bbl, iar productia de gaze naturale a scazut cu 7,8%, la 5,2 mil bep.

**Volumul vanzarilor de hidrocarburi** a scazut cu 7%, in line cu scaderea productiei.

**Costul de productie** a crescut cu 33%, la 17,8 USD/bep, in principal din cauza inflatiei costurilor, a scaderii productiei disponibile pentru vanzare, precum si a cursului de schimb nefavorabil (USD s-a depreciat fata de RON). Costul de productie exprimat in lei a crescut cu 27%, la 82,4 lei/bep.

**Investitiile de explorare** au scazut la 51 mil lei, in principal ca efect al reducerii activitatilor de foraj pentru explorare.

**Cheltuielile de explorare** au crescut la 56 mil lei, in principal ca efect al cresterii activitatilor de seismica de explorare, partial contrabalansate de scaderea costurilor cu lucrari geologice si geofizice.

**Investitiile** au crescut usor, la 871 mil lei, in principal ca efect al cresterii cheltuielilor de dezvoltare aferente proiectului Neptun Deep, partial contrabalansate de scaderea activitatilor de foraj si de achizitie seismica 3D.

#### Ianuarie - decembrie 2023 (2023) comparativ cu ianuarie - decembrie 2022 (2022)

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a scazut la 4.177 mil lei (2022: 5.433 mil lei), in principal din cauza preturilor mai mici ale titeiului si gazelor naturale si a volumelor de vanzari mai scazute, a costurilor de productie mai mari, precum si a cursului de schimb nefavorabil, aspecte partial contrabalansate de scaderea impozitarii din E&P.

**Elementele speciale** au insumat (7) mil lei, comparativ cu (1.821) mil lei in 2022, cand au reflectat in principal ajustari nete de depreciere. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 4.170 mil lei fata de 3.612 mil lei in 2022.

**Productia de hidrocarburi** a scazut cu 4,9%, la 41,4 mil bep sau 113,3 mii bep/zi (2022: 43,5 mil bep sau 119,1 mii bep/zi), reflectand declinul natural din principalele zacaminte (Lebada Est, Lebada Vest, Totea Deep, Bustuchin, Suplacu de Barcau), partial compensat de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi. Productia de titei si condensat a scazut cu 4,5%, la 20,0 mil bbl, iar productia de gaze naturale a scazut cu 5,2%, la 21,4 mil bep.

**Volumul vanzarilor de hidrocarburi** a scazut cu 5%, in linie cu scaderea productiei.

**Costul de productie** a crescut cu 21%, la 16,0 USD/bep, in contextul unui efect pozitiv generat de un element de natura nerecurenta in legatura cu un control fiscal in T2/22, precum si din cauza scaderii productiei disponibile pentru vanzare, a cresterii generale a costurilor, precum si a cursului de schimb nefavorabil in 2023. Costul de productie exprimat in lei s-a majorat cu 19%, la 73,0 lei/bep.

**Investitiile de explorare** au crescut usor la 169 mil lei, in principal ca efect al costurilor de foraj capitalizate mai mari, partial contrabalansate de scaderea costurilor cu lucrari geologice si geofizice.

**Cheltuielile de explorare** au scazut la 112 mil lei, in special ca efect al scaderii ajustarilor de depreciere, al scaderii costurilor cu lucrari geologice si geofizice, precum si a reducerii activitatilor de seismica pentru explorare.



**Investitiile** au crescut usor cu 1%, la 2.584 mil lei si au reprezentat 55% din totalul investitiilor la nivel de Grup in 2023. Cresterea a fost determinata in principal de proiectul Neptun Deep (decizia finala de investitie a fost luata in 2023), fiind partial contrabalansata de scaderea activitatii de foraj si reparatii capitale la sonde.

In 2023, am finalizat forarea a 45 sonde noi si sidetrack-uri, inclusiv 3 sonde de explorare (2022: 55 sonde noi si sidetrack-uri, 3 sonde de explorare).

La 31 decembrie 2023, **rezervele totale dovedite de titei si gaze naturale** din portofoliul OMV Petrom au crescut la 424 mil bep (2022: 380 mil bep), in principal datorita maturarii proiectului Neptun Deep. Pentru anul 2023, **rata de inlocuire a rezervelor**, calculata pe un an, a crescut la 207% (2022: 10%). Rata de inlocuire a rezervelor, media pe trei ani (fara Kazakhstan) a crescut cu 80% in 2023 (2022: 31%). **Rezervele dovedite si probabile de titei si gaze naturale** au insumat 694 mil bep in 2023 (2022: 741 mil bep).

## Rafinare si Marketing

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup> mil lei	2023	2022	Δ%
934	1.172	1.058	(12) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari <sup>2</sup>	3.194	4.773	(33)
729	993	861	(15) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	2.480	4.019	(38)
(45)	(40)	36	n.m. Elemente speciale	(92)	(64)	(43)
(49)	111	(164)	70 Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor <sup>2</sup>	(70)	122	n.m.
635	1.064	734	(13) Rezultat din exploatare	2.318	4.076	(43)
414	394	359	15 Investitii	1.955	835	134

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup> Indicatori principali	2023	2022	Δ%
10,79	16,81	18,79	(43) Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) <sup>3</sup>	13,96	16,59	(16)
1,16	1,15	1,19	(3) Input rafinare (mil tone) <sup>4</sup>	3,84	4,59	(16)
95	95	99	(4) Rata de utilizare a rafinarii (%)	80	95	(16)
1,51	1,51	1,49	1 Vanzari totale produse rafinate (mil tone) <sup>5</sup>	5,45	5,52	(1)
0,78	0,87	0,78	0 din care vanzari cu amanuntul (mil tone) <sup>6</sup>	3,07	3,04	1

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22;

<sup>2</sup> 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;

<sup>3</sup> Incepand cu T2/22, indicatorul marja de rafinare reflecta modificarea pretului de referinta al titeiului, de la Urals la Brent. 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;

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

<sup>5</sup> Vanzarile totale de produse rafinate includ si achizitiile de la terti;

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

### Trimestrul al patrulea 2023 (T4/23) comparativ cu trimestrul al patrulea 2022 (T4/22)

- ▶ **Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost de 729 mil lei, fata de 861 mil lei in T4/22, reflectand in principal marjele de rafinare si gradul de utilizare al rafinarii mai scazute, partial compensate de marjele mai mari ale canalelor de vanzari**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la valoarea de 10,8 USD/bbl, mai mic cu 43%, ca urmare a diferentialelor pentru produse in scadere**
- ▶ **Volumele vanzarilor cu amanuntul relativ constante**

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a scazut la 729 mil lei in T4/23 (T4/22: 861 mil lei), in principal din cauza marjei de rafinare mai mici si a ratei de utilizare mai reduse a rafinarii, partial contrabalansate de marjele mai mari din vanzarile cu amanuntul si vanzarile comerciale. **Rezultatul din exploatare raportat**, de 635 mil lei (T4/22: 734 mil lei), a reflectat pierderi din detinerea stocurilor in valoare de (49) mil lei (T2/22: (164) mil lei efect negativ), ca urmare a scaderii cotatiilor la titei, precum si elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (45) mil lei (T4/22: 36 mil lei elemente speciale de natura veniturilor), in principal legate de instrumente de acoperire impotriva riscurilor.

**Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom** a scazut cu 8,0 USD/bbl, la 10,8 USD/bbl in T4/23, ca urmare a diferentialelor mai scazute pentru produse, in special motorina, benzina si combustibil pentru aviatie. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost 95% in T4/23 (T4/22: 99%), reflectand o reducere a activitatii rafinarii Petrobrazii in decembrie.

**Vanzarile totale de produse rafinate** au fost cu 1% mai mari fata de T4/22. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 52% din vanzarile totale de produse rafinate, au fost relativ constante. De asemenea, am inregistrat o performanta imbunatatita in ceea ce priveste marja pentru activitatea cu produse complementare. In T4/23, volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul, a crescut cu 3%, fiind sustinute de exporturi.

**Investitiile** au fost in valoare de 414 mil lei (T4/22: 359 mil lei). Majoritatea investitiilor au fost directionate catre activitatea de rafinare, pentru proiectele in derulare cum ar fi noua instalatie de produse aromatice si extinderea retelei de statii de incarcare pentru vehiculele electrice din activitatea de comert cu amanuntul.

### Ianuarie - decembrie 2023 (2023) comparativ cu ianuarie - decembrie 2022 (2022)

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a scazut la 2.480 mil lei in 2023 (2022: 4.019 mil lei), ca urmare a unei marje de rafinare si a unei rate de utilizare a rafinarii mai mici, precum si a disponibilitatii reduse a produselor petroliere in urma reviziei planificate a rafinarii. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 2.318 mil lei, reflectand pierderi din detinerea stocurilor in valoare de (70) mil lei generate de scaderea cotațiilor la titei, precum si elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (92) mil lei, in principal legate de instrumente de acoperire impotriva riscurilor.

**Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom** a scazut cu 2,6 USD/bbl, la aproximativ 14,0 USD/bbl in 2023, ca rezultat al diferentialelor scazute in special la motorina si combustibil pentru aviatie. **Rata de utilizare a rafinarii** a scazut la 80% (2022: 95%), reflectand revizia planificata din T2/23, dupa 5 ani de functionare fara opriri planificate de mare amploare.

**Vanzarile totale de produse rafinate** au fost cu 1% mai mici fata de 2022. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 1%, sprijinite de cresterea cererii. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu 4%, reflectand disponibilitatea limitata a produselor ca urmare a reviziei rafinarii, partial contrabalansata de redresarea activitatii din aviatie.

**Investitiile** au fost in valoare de 1.955 mil lei (2022: 835 mil lei). Cea mai mare parte a investitiilor a fost directionata catre rafinaria Petrobrazii pentru proiectele referitoare la revizia planificata, inlocuirea camerelor de la instalatia de cocsare, dar si pentru proiectele in derulare cum ar fi noua instalatie de produse aromatice si constructia unui nou rezervor de titei. De asemenea, activitatea de retail a inregistrat investitii in crestere pentru exinderea retelei de statii de incarcare pentru vehicule electrice si pentru modernizarea statiilor de alimentare.

## Gaze si Energie

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup> mil lei	2023	2022	Δ%
546	468	163	235	2.260	3.069	(26)
514	437	132	290	2.145	2.942	(27)
(160)	(161)	1.038	n.m.	(671)	1.720	n.m.
354	276	1.170	(70)	1.474	4.662	(68)
(3)	12	4	n.m.	69	97	(29)

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup> Indicatori principali	2023	2022	Δ%
12,47	11,67	12,53	(0)	46,78	46,09	1
8,88	8,60	9,56	(7)	37,91	35,82	6
1,71	1,48	1,48	16	4,16	5,01	(17)
479	498	1.110	(57)	514	1.303	(61)

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22.

### Trimestrul al patrulea 2023 (T4/23) comparativ cu trimestrul al patrulea 2022 (T4/22)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 514 mil lei, in crestere fata de 132 mil lei in T4/22, in contextul unei performante operationale bune si al unui efect de baza scazut**
- ▶ **Volume totale de vanzari de gaze naturale stabile, vanzari mai mari catre clientii finali si catre centrala electrica Brazi, vanzari mai mici catre piata angro**
- ▶ **Productia centralei electrice Brazi la 1,7 TWh in T4/23, nivel record, acoperind un maxim istoric de 12% in mixul de generare al Romaniei**

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a fost de 514 mil lei in T4/23 (T4/22: 132 mil lei), reflectand performanta buna a ambelor linii de afaceri, gaze naturale si energie electrica, cu volume de vanzari de gaze naturale solide si record de productie de energie electrica, contrabalansate partial de scaderea accentuata a preturilor si marjelor, atat la gaze naturale cat si la energie electrica. Rezultatul din T4/22 a fost afectat de un provizion pentru riscuri evaluate de Grup in domeniul impozitarii specifice sectorului.

**Rezultatul din exploatare raportat** de 354 mil lei (T4/22: 1.170 mil lei) a reflectat elemente speciale nete de natura cheltuielilor in valoare de (160) mil lei, in principal legate de efecte temporare nete aferente contractelor forward de energie electrica.

Rezultatul din activitatea de gaze naturale a avut o contributie buna, desi mai scazuta fata de aceeaasi perioada a anului trecut, cu volume mai mari de vanzari catre portofoliul nostru de clienti finali. Contextul de piata plin de provocari, cu preturi in scadere, a afectat marjele realizate atat din productia proprie, cat si din gazele naturale achizitionate de la terti, in special pentru tranzactiile incheiate in afara Romaniei. Rezultatul din activitatea de energie electrica a fost construit pe productia ridicata a centralei electrice Brazi si pe tranzactiile incheiate in afara Romaniei.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de **gaze naturale** a crescut cu aproximativ 8% fata de T4/22, sustinut de consumul industrial usor in crestere, precum si de consumul mai mare de gaze naturale pentru productia de energie electrica.

Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu produse standard pe termen mediu si lung incheiate in T4/23, indiferent de perioada de livrare, a fost de 222 lei/MWh<sup>vii,viii</sup> (T4/22: 568 lei/MWh). Pretul mediu pentru cantitatile livrate pe parcursul trimestrului a fost 220 lei/MWh (T4/22: 364 lei/MWh)<sup>ix</sup>. In ceea ce priveste livrarile pe termen scurt, pe piata pentru ziua urmatoare administrata de BRM, pretul mediu<sup>x</sup> in T4/23 a fost de 189 lei/MWh (T4/22: 458 lei/MWh).

In T4/23, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost stabile fata de aceeaasi perioada a anului trecut, la 12,5 TWh, cu vanzari mai mari catre clientii finali si un consum mai mare in centrala electrica Brazi, si cu volume mai mici vandute catre piata angro. Volumele de gaze naturale vandute catre terte parti au inregistrat o scadere de 7% fata de T4/22, din volume mai mici catre clienti casnici si producatori de energie termica pentru consumatorii casnici de 2,2 TWh, in conformitate cu obligatia (T4/22: 2,7 TWh), precum si catre clientii angro de pe piata nereglementata. Volumele de gaze naturale vandute in Romania au fost stabile fata de aceeaasi perioada a anului trecut, de 11,4 TWh, din care aproximativ 67% acoperite din productie proprie si 33% din achizitii de la terti.

Pe pietele centralizate, in T4/23, OMV Petrom a vandut 0,2 TWh de gaze naturale prin produsele standard indiferent de perioada de livrare, la un pret mediu comparabil cu pretul pietei<sup>x</sup>. La sfarsitul T4/23, OMV Petrom avea inmagazinate 2,0 TWh de gaze naturale (la sfarsitul T4/22: 3,7 TWh).

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a crescut usor cu 1% in T4/23 comparativ cu acelasi trimestru al anului 2022, in timp ce productia nationala a crescut cu 2%, Romania fiind exportator net de energie electrica atat in T4/23, cat si in T4/22.

In T4/23, centrala electrica Brazi a generat un nou record de productie, atingand 1,7 TWh (1,5 TWh in T4/22), acoperind astfel 12% din mixul de generare al Romaniei, cea mai ridicata contributie la securitatea in furnizare la nivel national de la inceputul operarii in 2012.

#### Ianuarie - decembrie 2023 (2023) comparativ cu ianuarie - decembrie 2022 (2022)

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a fost de 2.145 mil lei in 2023, comparativ cu 2.942 mil lei in 2022. Rezultatul reflecta performanta operationala solida a ambelor activitati, gaze naturale si energie electrica, desi a fost influentat negativ de evolutia pietei si reglementarile in vigoare, si de un efect de baza scazut in 2022 ca urmare a unui provizion pentru riscuri evaluate de Grup in domeniul impozitarii specifice sectorului.

**Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 1.474 mil lei, reflectand elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (671) mil lei, constand in principal in pierderi temporare nete aferente contractelor forward de energie electrica.

Activitatea de gaze naturale a inregistrat o performanta solida, realizata intr-un context de piata plin de provocari, cu un consum in scadere, lichiditate de piata redusa si preturi semnificativ mai mici care au redus marjele. Am realizat o performanta puternica in portofoliul nostru de clienti finali, cu volume vandute mai mari. Am inregistrat de asemenea o contributie buna din volumele extrase din depozitele de inmagazinare in T1/23. Cu toate acestea, am inregistrat marje scazute la gazele naturale atat din productie proprie, cat si din cele achizitionate de la terti, in principal pentru tranzactiile in afara Romaniei.

In activitatea de energie electrica, rezultatul a fost construit pe tranzactiile in afara Romaniei, cu oportunitati bune in ceea ce priveste marjele realizate. O productie mai mica fata de anul precedent a fost obtinuta la centrala electrica Brazi, care a fost in revizie planificata cu intreaga capacitate din martie pana la inceputul lunii iulie 2023.

<sup>vii</sup> Estimările OMV Petrom, bazate pe informatiile publice disponibile;

<sup>viii</sup> Produsele standard se refera la toate produsele oferite pe platformele de tranzactionare BRM si OPCOM, si anume produse saptamanale, lunare, trimestriale, anuale etc. si pretul poate include tarife de inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane;

<sup>ix</sup> Pe baza datelor lunare, asa cum sunt publicate de BRM pe <https://brm.ro/statistici-monitorizare-piete-gaze-naturale/>, preluate pe 29 ianuarie 2023

<sup>x</sup> Medie calculata pe baza tranzactiilor zilnice publicate pe platforma BRM.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut cu 6% fata de aceeaasi perioada din 2022, influentata negativ in principal de vremea calda din T1/23, consumul industrial scazut, precum si de revizia planificata la centrala electrica Brazi mai indelungata fata de anul precedent.

Volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost de 46,8 TWh, cu 1% mai mari fata de 2022, ca urmare a vanzarilor mai ridicate catre consumatorii finali, a obligatiei mai mari pentru piata reglementata, partial contrabalansate de consumul mai scazut al centralei electrice Brazi. Volumele de gaze naturale vandute in Romania au fost de 42,5 TWh, cu 3% mai mari fata de 2022, o realizare excelenta avand in vedere volatilitatea pietei si lichiditatea redusa. Aproximativ 75% din volumele de gaze naturale vandute in Romania au fost furnizate din productie proprie si 25% de la terti. Vanzarile catre terti au crescut la 37,9 TWh (2022: 35,8 TWh), reflectand si vanzarile mai mari catre piata reglementata (consumatori casnici si companii producatoare de energie termica pentru consumatorii casnici) de aproximativ 10,4 TWh in 2023 (2022: 3,8 TWh).

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a scazut cu 5% comparativ cu 2022, in timp ce productia nationala a crescut cu 3% fata de 2022. Romania a fost exportator net de electricitate in 2023, fata de pozitia de importator net de electricitate in 2022.

Centrala electrica Brazi a generat o productie neta de electricitate de 4,2 TWh comparativ cu 5,0 TWh in 2022, fiind in revizie planificata cu intreaga sa capacitate din martie pana la inceputul lunii iulie 2023, comparativ cu intreaga capacitate in martie 2022 si jumatate din capacitate in aprilie 2022.

**Investitiile** au fost in valoare de 69 mil lei in 2023 (2022: 97 mil lei), cea mai mare parte a investitiilor fiind directionate catre revizia planificata a centralei electrice Brazi.

## Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate cu note selectate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023 (neauditate)

### Situatia preliminara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T4/23	T3/23	T4/22	mil lei	2023	2022
10.282,13	10.661,88	17.096,48	Venituri din vanzari	38.807,91	61.344,44
223,78	150,96	723,04	Alte venituri de exploatare	628,98	1.339,07
(4,06)	3,27	4,10	Venit/(pierdere) net(a) din investitii in entitati asociate	4,74	8,73
<b>10.501,85</b>	<b>10.816,11</b>	<b>17.823,62</b>	<b>Total venituri din vanzari si alte venituri</b>	<b>39.441,63</b>	<b>62.692,24</b>
(5.029,41)	(4.883,66)	(9.131,77)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(18.586,14)	(30.376,50)
(1.409,22)	(1.243,11)	(3.014,65)	Cheltuieli de productie si similare	(4.583,68)	(6.918,90)
(374,39)	(620,49)	(948,84)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(2.478,33)	(5.435,21)
(878,41)	(857,69)	(2.681,98)	Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari	(3.216,19)	(5.064,36)
(743,81)	(734,59)	(735,08)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(2.695,53)	(2.424,73)
(55,62)	(21,70)	(50,89)	Cheltuieli de explorare	(111,88)	(134,41)
(50,29)	(37,77)	(141,68)	Alte cheltuieli de exploatare	(215,99)	(299,38)
<b>1.960,70</b>	<b>2.417,10</b>	<b>1.118,73</b>	<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>7.553,89</b>	<b>12.038,75</b>
233,55	158,21	275,27	Venituri din dobanzi	1.012,95	776,09
(177,21)	(234,95)	(158,98)	Cheltuieli cu dobanzile	(722,22)	(725,86)
(12,63)	(2,71)	(26,08)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(27,54)	(33,13)
<b>43,71</b>	<b>(79,45)</b>	<b>90,21</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>263,19</b>	<b>17,10</b>
<b>2.004,41</b>	<b>2.337,65</b>	<b>1.208,94</b>	<b>Profit inainte de impozitare si de contributia de solidaritate</b>	<b>7.817,08</b>	<b>12.055,85</b>
(374,70)	(371,92)	-	Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat	(2.729,24)	-
<b>1.629,71</b>	<b>1.965,73</b>	<b>1.208,94</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>5.087,84</b>	<b>12.055,85</b>
(147,55)	(361,89)	(64,47)	Impozit pe profit	(1.057,76)	(1.755,78)
<b>1.482,16</b>	<b>1.603,84</b>	<b>1.144,47</b>	<b>Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei</b>	<b>4.030,08</b>	<b>10.300,07</b>
<b>1.482,15</b>	<b>1.603,79</b>	<b>1.144,69</b>	<b>din care atribuibil(a) actionarilor societatii-mama</b>	<b>4.030,18</b>	<b>10.300,88</b>
0,01	0,05	(0,22)	din care atribuibil(a) interesului minoritar	(0,10)	(0,81)
<b>0,0238</b>	<b>0,0257</b>	<b>0,0185</b>	<b>Rezultat pe actiune de baza si diluat (lei)</b>	<b>0,0647</b>	<b>0,1684</b>

## Situatia preliminara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T4/23	T3/23	T4/22	mil lei	2023	2022
<b>1.482,16</b>	<b>1.603,84</b>	<b>1.144,47</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>4.030,08</b>	<b>10.300,07</b>
0,24	2,41	(1,47)	Diferente de curs din conversie valutara	4,58	1,19
30,53	(24,23)	(77,98)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	7,51	20,26
<b>30,77</b>	<b>(21,82)</b>	<b>(79,45)</b>	<b>Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>12,09</b>	<b>21,45</b>
(29,31)	-	4,96	Castiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	(29,31)	4,96
(4,25)	13,91	(0,25)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	(6,48)	(84,45)
<b>(33,56)</b>	<b>13,91</b>	<b>4,71</b>	<b>Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>(35,79)</b>	<b>(79,49)</b>
(4,88)	3,87	12,48	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(1,20)	(3,24)
5,39	(2,22)	(0,74)	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	5,75	12,73
<b>0,51</b>	<b>1,65</b>	<b>11,74</b>	<b>Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global</b>	<b>4,55</b>	<b>9,49</b>
<b>(2,28)</b>	<b>(6,26)</b>	<b>(63,00)</b>	<b>Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit</b>	<b>(19,15)</b>	<b>(48,55)</b>
<b>1.479,88</b>	<b>1.597,58</b>	<b>1.081,47</b>	<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>4.010,93</b>	<b>10.251,52</b>
1.479,87	1.597,53	1.081,69	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	4.011,03	10.252,33
0,01	0,05	(0,22)	din care atribuibil interesului minoritar	(0,10)	(0,81)



## Situatia preliminara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022 <sup>1</sup>
<b>Active</b>		
Imobilizari necorporale	655,74	3.015,67
Imobilizari corporale	30.099,20	24.751,07
Investitii in entitati asociate	48,11	40,83
Alte active financiare	2.077,17	2.047,46
Alte active	544,09	327,69
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.948,93	2.035,60
<b>Active imobilizate</b>	<b>35.373,24</b>	<b>32.218,32</b>
Stocuri	3.126,11	3.814,84
Creante comerciale	2.715,30	3.548,45
Alte active financiare	1.908,61	2.390,87
Alte active	1.694,57	2.261,91
Numerar si echivalente de numerar	13.338,67	14.256,13
<b>Active circulante</b>	<b>22.783,26</b>	<b>26.272,20</b>
Active detinute pentru vanzare	-	14,83
<b>Total active</b>	<b>58.156,50</b>	<b>58.505,35</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Capital social	6.231,17	6.231,17
Rezerve	33.147,19	34.271,42
<b>Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama</b>	<b>39.378,36</b>	<b>40.502,59</b>
Interes minoritar	0,52	5,81
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>39.378,88</b>	<b>40.508,40</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	195,18	157,08
Datorii de leasing	529,80	498,86
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	8.654,42	6.716,36
Alte provizioane	754,80	674,47
Alte datorii financiare	86,54	52,97
Alte datorii	48,50	50,85
Datorii privind impozitul pe profit amanat	0,70	-
<b>Datorii pe termen lung</b>	<b>10.269,94</b>	<b>8.150,59</b>
Datorii comerciale	4.067,46	4.265,77
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	110,05	137,87
Datorii de leasing	147,65	155,96
Datorii cu impozitul pe profit	163,59	522,89
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	1.170,24	2.363,25
Alte datorii financiare	569,00	1.125,78
Alte datorii	2.279,69	1.274,84
<b>Datorii curente</b>	<b>8.507,68</b>	<b>9.846,36</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>58.156,50</b>	<b>58.505,35</b>

<sup>1</sup> Informațiile comparative de la 31 decembrie 2022 au fost retratate. Pentru mai multe informații, vă rugăm să consultați capitolul "Note selectate la situațiile financiare preliminare consolidate simplificate".

## Situatia preliminara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2023</b>	<b>6.231,17</b>	<b>34.168,97</b>	<b>102,47</b>	<b>(0,02)</b>	<b>40.502,59</b>	<b>5,81</b>	<b>40.508,40</b>
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)
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>4.005,58</b>	<b>5,45</b>	<b>-</b>	<b>4.011,03</b>	<b>(0,10)</b>	<b>4.010,93</b>
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)
<b>31 decembrie 2023</b>	<b>6.231,17</b>	<b>33.033,85</b>	<b>113,36</b>	<b>(0,02)</b>	<b>39.378,36</b>	<b>0,52</b>	<b>39.378,88</b>

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2022</b>	<b>5.664,41</b>	<b>28.387,59</b>	<b>161,36</b>	<b>(0,02)</b>	<b>34.213,34</b>	<b>0,55</b>	<b>34.213,89</b>
Profit/(pierdere) net(a) aferent perioadei	-	10.300,88	-	-	10.300,88	(0,81)	10.300,07
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	4,18	(52,73)	-	(48,55)	-	(48,55)
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>10.305,06</b>	<b>(52,73)</b>	<b>-</b>	<b>10.252,33</b>	<b>(0,81)</b>	<b>10.251,52</b>
Dividende distribuite	-	(4.480,53)	-	-	(4.480,53)	(0,11)	(4.480,64)
Majorarea capitalului social <sup>2</sup>	566,76	-	(120,66)	-	446,10	-	446,10
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	70,94	-	70,94	-	70,94
Modificari ale interesului minoritar si alte efecte <sup>3</sup>	-	(43,15)	43,56	-	0,41	6,18	6,59
<b>31 decembrie 2022</b>	<b>6.231,17</b>	<b>34.168,97</b>	<b>102,47</b>	<b>(0,02)</b>	<b>40.502,59</b>	<b>5,81</b>	<b>40.508,40</b>

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> La data de 3 noiembrie 2022, OMV Petrom S.A. a finalizat majorarea capitalului social cu valoarea de 566,76 mil lei, de la 5.664,41 mil lei la 6.231,17 mil lei, prin aport in natura al statului roman cu suma de 120,66 mil lei si aport in numerar de catre alti actionari cu suma de 446,10 mil lei.

<sup>3</sup> Alte efecte prin pozitia "Rezultatul reportat si alte rezerve similare" in suma de (43,15) mil lei cuprind (37,29) mil lei reprezentand actualizarea valorii terenurilor care au facut obiectul majorarii de capital social realizata in anul 2022, conform raportului evaluatorului independent, si (5,86) mil lei reprezentand costurile tranzactiei direct atribuibile majorarii de capital social realizata in cursul anului 2022.

Alte efecte prin pozitia "Alte rezerve" in valoare de 43,56 mil lei includ 37,29 mil lei reprezentand actualizarea valorii terenurilor care au facut obiectul majorarii de capital social realizata in anul 2022, conform raportului evaluatorului independent, si 6,27 mil lei reprezentand terenuri pentru care dreptul de proprietate a fost obtinut de la statul roman in cursul anului si care au facut obiectul majorarii de capital social realizata in cursul anului 2022.

## Situatia preliminara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T4/23	T3/23	T4/22	mil lei	2023	2022
<b>1.629,71</b>	<b>1.965,73</b>	<b>1.208,94</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>5.087,84</b>	<b>12.055,85</b>
(396,68)	(365,73)	521,33	Miscarea neta a provizioanelor	(871,92)	932,02
(12,04)	(6,22)	(8,63)	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea de filiale, activitati si active imobilizate	(20,66)	(22,83)
911,25	866,10	2.711,36	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	3.257,98	5.120,09
420,95	500,44	(1.280,93)	Alte ajustari nemonetare	1.176,19	(2.084,90)
118,06	180,90	261,33	Dobanzi nete primite	794,94	778,79
(361,21)	(91,54)	(747,50)	Impozit pe profit platit	(1.225,91)	(1.898,38)
<b>2.310,04</b>	<b>3.049,68</b>	<b>2.665,90</b>	<b>Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant</b>	<b>8.198,46</b>	<b>14.880,64</b>
406,32	(40,80)	185,52	(Cresterea)/scaderea stocurilor	669,06	(1.555,19)
(527,34)	54,12	(699,21)	(Cresterea)/scaderea creantelor si a altor active	2.029,75	(3.034,06)
(157,99)	(52,40)	(389,95)	Cresterea/(scaderea) datoriilor	(783,37)	1.045,22
<b>2.031,03</b>	<b>3.010,60</b>	<b>1.762,26</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de exploatare</b>	<b>10.113,90</b>	<b>11.336,61</b>
			<b>Investitii</b>		
(1.217,08)	(1.263,09)	(980,52)	Imobilizari necorporale si corporale	(4.624,18)	(3.208,43)
(194,66)	(491,63)	—	Investitii si alte active financiare	(1.500,17)	(45,39)
(23,54)	—	—	Achizitia de filiale si activitati, mai putin numerarul achizitionat	(23,54)	—
			<b>Cedari</b>		
299,86	95,86	63,90	Incasari aferente activelor imobilizate si activelor financiare	403,83	148,61
2,96	2,96	0,99	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	14,36	0,99
<b>(1.132,46)</b>	<b>(1.655,90)</b>	<b>(915,63)</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de investitii</b>	<b>(5.729,70)</b>	<b>(3.104,22)</b>
—	—	446,10	Majorarea capitalului social	—	446,10
(45,72)	(111,33)	(54,10)	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(198,58)	(308,30)
(2.781,62)	(2,94)	(0,70)	Dividende platite	(5.101,54)	(4.438,22)
<b>(2.827,34)</b>	<b>(114,27)</b>	<b>391,30</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de finantare</b>	<b>(5.300,12)</b>	<b>(4.300,42)</b>
(3,00)	2,31	(6,58)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(1,54)	1,51
<b>(1.931,77)</b>	<b>1.242,74</b>	<b>1.231,35</b>	<b>Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar</b>	<b>(917,46)</b>	<b>3.933,48</b>
15.270,44	14.027,70	13.024,78	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	14.256,13	10.322,65
<b>13.338,67</b>	<b>15.270,44</b>	<b>14.256,13</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>13.338,67</b>	<b>14.256,13</b>
<b>898,57</b>	<b>1.354,70</b>	<b>846,63</b>	<b>Flux de trezorerie extins</b>	<b>4.384,20</b>	<b>8.232,39</b>
<b>(1.883,05)</b>	<b>1.351,76</b>	<b>845,93</b>	<b>Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende</b>	<b>(717,34)</b>	<b>3.794,17</b>

## Note selectate la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023 (neauditare)

### Principii legale

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate si neauditare pentru anul 2023 au fost intocmite in conformitate cu politicile contabile ce vor fi folosite la intocmirea situatiilor financiare consolidate anuale pentru anul 2023. Situatiile financiare finale consolidate anuale auditare vor fi publicate in martie 2024.

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 2022.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate pentru 2023 cuprinse in acest raport nu sunt auditare si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate pentru 2023 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 2023 sunt prezentate in cadrul sectiunilor Rezultatele Grupului si Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

### Politici contabile generale

Politicile contabile în vigoare la 31 decembrie 2022 rămân în mare parte neschimbate, cu exceptia modificarii prezentata mai jos. Amendamentele IFRS intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2023 nu au avut un efect semnificativ asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate.

OMV Petrom si-a schimbat voluntar politica contabila aferenta prezentarii in bilant a certificatelor de emisii achizitionate si a provizioanelor pentru emisiile de CO2. In timp ce activele aferente certificatelor de emisii achizitionate au fost compensate cu provizioanele pentru emisiile de CO2 in trecut, OMV Petrom prezinta in bilant aceste elemente la valoarea bruta incepand cu 31 decembrie 2023. Motivul modificarii este acela de a imbunatati transparenta acestor elemente de bilant. Bilantul la 31 decembrie 2022 a fost ajustat retroactiv pentru a reflecta aceasta modificare. Activele circulante si datoriile curente la 31 decembrie 2022 au crescut cu 984 mil lei comparativ cu cifrele publicate la 2022.

### Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2022, structura consolidata a Grupului s-a schimbat astfel:

In data de 31 mai 2023, OMV Petrom S.A. a vandut 50% din actiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. catre OMV Downstream GmbH, astfel ca OMV Petrom S.A. a pastrat 25% din actiuni, iar OMV Downstream GmbH a ajuns sa detina 75% din actiuni. Societatea a fost deconsolidata in situatiile financiare ale Grupului si contabilizata prin metoda punerii in echivalenta incepand cu iunie 2023.

Structura detaliata a societatiilor consolidate in cadrul Grupului OMV Petrom la 31 decembrie 2023 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

## Sezonalitate si ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in Rafinare si Marketing si in Gaze si Energie.

Consumul de gaze naturale, electricitate si anumite produse petroliere este sezonier si este influentat in mod semnificativ de conditiile climatice. Consumul de gaze naturale este mai ridicat pe perioada lunilor de iarna cu temperaturi scazute. Consumul de energie electrica este de asemenea, in general, mai mare in timpul iernii, constituind o sursa suplimentara pentru producerea caldurii, precum si datorita necesitatii crescute pentru iluminat artificial, in contextul zilelor mai scurte. In plus, in timpul perioadelor de vara foarte calduroase, utilizarea intensiva a sistemelor de racire a aerului poate conduce, de asemenea, la cresterea considerabila a consumului de energie electrica. Vanzarile de gaze naturale si generarea de energie electrica pot fi afectate in mod semnificativ si de conditiile climatice, precum temperaturi neobisnuit de ridicate sau scazute. In consecinta, rezultatele reflecta caracterul sezonier al cererii de gaze naturale si energie electrica, si pot fi influentate de variatiile in conditiile climatice.

Ca atare, rezultatele operatiunilor din segmentul Gaze si Energie si, intr-o mai mica masura, cele din segmentul Rafinare si Marketing, precum si comparabilitatea acestora intre perioade, pot fi afectate de modificarile conditiilor meteo.

Pentru detalii, consultati sectiunea „Segmente de activitate”.

## Ratele de schimb

OMV Petrom utilizeaza in procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Situatiile veniturilor si cheltuielilor filialelor straine sunt transformate in RON, folosind media ratelor de schimb zilnice publicate de BNR, detaliate mai jos.

Situatiile pozitiei financiare ale filialelor straine sunt transformate in RON, folosind metoda cursului de inchidere ce utilizeaza ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR, detaliate mai jos.

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	Rata de schimb BNR	2023	2022	Δ%
4,970	4,949	4,921	1	Rata medie de schimb EUR/RON	4,946	4,931	0
4,626	4,548	4,832	(4)	Rata medie de schimb USD/RON	4,576	4,692	(2)
4,975	4,975	4,947	1	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,975	4,947	1
4,496	4,686	4,635	(3)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,496	4,635	(3)

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22

## Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

### Venituri din vanzari

mil lei	2023	2022
Venituri din contractele cu clientii	38.161,65	51.875,32
Venituri din alte surse	646,26	9.469,12
<b>Total venituri din vanzari</b>	<b>38.807,91</b>	<b>61.344,44</b>

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 clienti

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
<b>Total</b>	<b>49,78</b>	<b>26.841,93</b>	<b>11.244,19</b>	<b>25,75</b>	<b>38.161,65</b>

  

mil lei					2022
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	300,09	-	-	300,09
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	10,98	14,56	20.460,01	3,35	20.488,90
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	26.198,33	-	-	26.198,33
Alte bunuri si servicii	39,88	4.818,48	10,84	18,80	4.888,00
<b>Total</b>	<b>50,86</b>	<b>31.331,46</b>	<b>20.470,85</b>	<b>22,15</b>	<b>51.875,32</b>

### Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat

La data de 12 mai 2023, in Monitorul Oficial a fost publicata Legea nr. 119/2023 pentru aprobarea Ordonantei de Urgenta a Guvernului 186/2022 de implementare a Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854 privind contributia de solidaritate. Pentru companiile cu activitati de extractie si rafinare a titeiului, legea introduce obligatia de a plati o contributie de 350 de lei pentru fiecare tona de titei procesat in 2022 si 2023. Prin urmare, OMV Petrom a reflectat in anul 2023 Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat in suma de 2.729 mil lei, din care 1.485 mil lei pentru anul 2022 si 1.244 mil lei pentru anul 2023, prezentata pe o linie separata in situatia preliminara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor, deasupra liniei Impozit pe profit.

### Impozit pe profit

T4/23	T3/23	T4/22	mil lei	2023	2022
147,55	361,89	64,47	Impozit pe profit - cheltuiala/(venit)	1.057,76	1.755,78
166,20	408,07	523,98	Impozit curent	967,54	2.257,05
(18,65)	(46,18)	(459,51)	Impozit amanat	90,22	(501,27)
9%	18%	5%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	21%	15%

## Note la situatia pozitiei financiare

### Angajamente

La 31 decembrie 2023, Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru achizitii de active imobilizate in suma de 6.812 mil lei (31 decembrie 2022: 1.961 mil lei), in principal in segmentul Explorare si Productie, in mare parte in relatie cu proiectul Neptun Deep, si in segmentul Rafinare si Marketing.

### Stocuri

In cursul anului incheiat la 31 decembrie 2023 nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

## Capitaluri proprii

La Adunarea Generala Anuala a Actionarilor din data de 26 aprilie 2023, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende de baza pentru anul financiar 2022, in suma bruta de 2.337 mil lei (dividend de baza brut pe actiune in valoare de 0,0375 lei).

La Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) din data de 12 septembrie 2023, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende speciale in suma bruta de 2.804 mil lei (dividend special brut pe actiune in valoare de 0,0450 lei).

Dividendele totale platite in 2023 au fost in suma de 5.102 mil lei.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 31 decembrie 2023 este de 204.776 (31 decembrie 2022: 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 33 la situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2022.

Ierarhia valorii juste pentru active financiare (mil lei)	31 decembrie 2023				31 decembrie 2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Creante comerciale	-	-	-	-	-	9,04	-	9,04
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	6,31	-	6,31	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	279,16	-	279,16	-	1.502,05	-	1.502,05
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>285,47</b>	<b>-</b>	<b>285,47</b>	<b>-</b>	<b>1.511,09</b>	<b>-</b>	<b>1.511,09</b>

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare (mil lei)	31 decembrie 2023				31 decembrie 2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	-	-	-	-	(1,20)	-	(1,20)
Alte instrumente financiare derivate	-	(163,03)	-	(163,03)	-	(650,89)	-	(650,89)
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>(163,03)</b>	<b>-</b>	<b>(163,03)</b>	<b>-</b>	<b>(652,09)</b>	<b>-</b>	<b>(652,09)</b>

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

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2023	2022	Δ%
2.895,84	3.184,80	3.511,52	(18)	Explorare si Productie	12.328,44	16.212,26	(24)
16,60	14,53	20,86	(20)	Rafinare si Marketing	60,95	84,71	(28)
96,74	62,03	82,04	18	Gaze si Energie	348,59	438,37	(20)
57,96	47,44	43,07	35	Corporativ si Altele	189,53	175,01	8
<b>3.067,14</b>	<b>3.308,80</b>	<b>3.657,49</b>	<b>(16)</b>	<b>Total</b>	<b>12.927,51</b>	<b>16.910,35</b>	<b>(24)</b>

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22

### Vanzari catre terti

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2023	2022	Δ%
16,29	12,22	14,89	9	Explorare si Productie	57,06	58,01	(2)
7.320,65	7.687,35	8.004,59	(9)	Rafinare si Marketing	26.877,70	31.281,79	(14)
2.933,77	2.953,24	9.068,61	(68)	Gaze si Energie	11.833,52	29.968,57	(61)
11,42	9,07	8,39	36	Corporativ si Altele	39,63	36,07	10
<b>10.282,13</b>	<b>10.661,88</b>	<b>17.096,48</b>	<b>(40)</b>	<b>Total</b>	<b>38.807,91</b>	<b>61.344,44</b>	<b>(37)</b>

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22.

### Total vanzari (neconsolidate)

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2023	2022	Δ%
2.912,13	3.197,02	3.526,41	(17)	Explorare si Productie	12.385,50	16.270,27	(24)
7.337,25	7.701,88	8.025,45	(9)	Rafinare si Marketing	26.938,65	31.366,50	(14)
3.030,51	3.015,27	9.150,65	(67)	Gaze si Energie	12.182,11	30.406,94	(60)
69,38	56,51	51,46	35	Corporativ si Altele	229,16	211,08	9
<b>13.349,27</b>	<b>13.970,68</b>	<b>20.753,97</b>	<b>(36)</b>	<b>Total</b>	<b>51.735,42</b>	<b>78.254,79</b>	<b>(34)</b>

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22

### Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T4/23	T3/23	T4/22	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2023	2022	Δ%
906,89	1.127,81	(736,14)	n.m.	Rezultat din exploatare Explorare si Productie	4.170,22	3.611,70	15
635,45	1.064,30	733,62	(13)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	2.318,04	4.076,03	(43)
354,22	275,79	1.170,32	(70)	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	1.474,07	4.661,92	(68)
(73,92)	(29,15)	(117,50)	37	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(160,77)	(250,37)	36
<b>1.822,64</b>	<b>2.438,75</b>	<b>1.050,30</b>	<b>74</b>	<b>Rezultat din exploatare total segmente</b>	<b>7.801,56</b>	<b>12.099,28</b>	<b>(36)</b>
138,06	(21,65)	68,43	102	Consolidare	(247,67)	(60,53)	(309)
<b>1.960,70</b>	<b>2.417,10</b>	<b>1.118,73</b>	<b>75</b>	<b>Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup</b>	<b>7.553,89</b>	<b>12.038,75</b>	<b>(37)</b>
43,71	(79,45)	90,21	(52)	Rezultat financiar net	263,19	17,10	n.m.
<b>2.004,41</b>	<b>2.337,65</b>	<b>1.208,94</b>	<b>66</b>	<b>Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare si de contributia de solidaritate</b>	<b>7.817,08</b>	<b>12.055,85</b>	<b>(35)</b>

<sup>1</sup> T4/23 comparativ cu T4/22



## Active<sup>1</sup>

mil lei	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Explorare si Productie	21.916,77	20.189,90
Rafinare si Marketing	7.102,72	5.854,07
Gaze si Energie	1.270,37	1.317,28
Corporativ si Altele	465,08	405,49
<b>Total</b>	<b>30.754,94</b>	<b>27.766,74</b>

<sup>1</sup> Activele segmentelor constau in imobilizari necorporale si corporale. Nu sunt incluse activele reclasificate ca active detinute pentru vanzare.

## 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.

### Alte evenimente semnificative

In Q2/23 OMV Petrom a luat decizia finala de investitie pentru proiectul Neptun Deep si in consecinta, activele aferente de titei si gaze naturale in valoare de aproximativ 2,4 mld lei au fost reclasificate din imobilizari necorpoale in imobilizari corporale. In T3/23 planul de dezvoltare aprobat de catre OMV Petrom si Romgaz a fost confirmat de catre Agentia Nationala pentru Resurse Minerale. De asemenea, in a doua jumatate a anului, proiectul Neptun Deep a inregistrat progrese importante prin atribuirea unor contracte de executie semnificative, inclusiv contractul principal pentru dezvoltarea infrastructurii (valoarea estimata de aproximativ 1,6 mld euro) si contractele pentru platforma de foraj si servicii integrate de foraj.

In iulie 2023, contractele de finantare pentru dezvoltarea a patru parcuri fotovoltaice cu o capacitate cumulata de ~450 MW au fost semnate de catre Ministerul Energiei, ca autoritate contractanta, si de catre cele patru entitati legale, beneficiare ale acestei finantari si responsabile pentru implementarea proiectelor. Investitiile totale necesare pentru dezvoltarea celor patru parcuri fotovoltaice se ridica la peste 400 mil euro, 70% fiind finantate prin Fondul de Modernizare. OMV Petrom S.A. si Complexul Energetic Oltenia S.A. sunt parteneri egali in aceste entitati, fiecare detinand o participatie de 50%.

## 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 2023 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 2023 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

**Bucuresti, 1 februarie 2024**

### 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 2023

#### 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. <sup>1</sup>	100,00%
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. <sup>2</sup>	100,00%	Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
<b>Corporativ si Altele</b>			
		Petromed Solutions S.R.L.	100,00%

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

<sup>2</sup> fosta OMV Petrom Gas S.R.L., raportata anterior in cadrul segmentului Gaze si Energie

#### Operatiuni in comun cu personalitate juridica<sup>3</sup>

##### 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%

<sup>3</sup> 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

OMV Petrom Biofuels S.R.L. <sup>4</sup>	25,00%
---	--------

##### Corporativ si Altele

OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%
------------------------------------	--------

<sup>4</sup> In T2/23, OMV Petrom a vandut 50% din actiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. catre OMV Downstream GmbH, prin urmare OMV Petrom Biofuels S.R.L. a devenit entitate asociata pentru OMV Petrom S.A.

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

## Anexa 2

### Tranzactii semnificative cu parti afiliate

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 create
	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

In anul financiar 2022, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2022:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	2022	31 decembrie 2022
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	1.375,69	6,97
OMV Supply & Trading Limited	922,95	3,26
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	641,98	145,62
OMV Downstream GmbH	252,45	71,87
OMV - International Services Ges.m.b.H.	9,00	104,14

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold create
	2022	31 decembrie 2022
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	1.265,08	38,97
OMV Downstream GmbH	594,21	5,71
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	253,03	-
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	252,82	37,23
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,02	31,48

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