

Profitul net al OMV Petrom a scazut cu 14% în primul semestru din 2026, la 1,8 miliarde lei

OMV Petrom a încheiat primul semestru al acestui an cu un profit net de 1,8 miliarde lei, în scadere cu 14% comparativ cu perioada similara din 2025, acesta fiind afectat de rezultatul financiar, care reflecta, în principal, venituri nete mai reduse din dobânzi si de taxa de solidaritate în Explorare si Productie în trimestrul al doilea, informeaza compania printr-un comunicat.

"Prima jumătate a anului a fost marcată de o volatilitate semnificativă a prețurilor marfurilor, acestea atingând niveluri record pe fondul crizei din Orientul Mijlociu și al îngrijorărilor legate de întreruperile în aprovizionare. În acest context, rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale s-a ridicat la 3 miliarde lei, în timp ce profitul net a scăzut la 1,8 miliarde lei, reflectând impactul unui rezultat financiar negativ și al impozitului de solidaritate. În același timp, contribuția noastră la bugetul de stat a crescut la 10 miliarde de lei. Am investit 3,7 miliarde de lei în primele șase luni, atât pentru proiecte strategice precum Neptun Deep, programul SAF/HVO și proiectele de energie din surse regenerabile, cât și pentru investiții semnificative în activitatea noastră tradițională de explorare și producție. (...) Asigurarea unei aprovizionări fiabile cu energie rămâne o prioritate în contextul perturbărilor actuale de pe piață. Pentru 2026, planificăm investiții de 9 miliarde de lei pentru a susține și a contribui la creșterea capacității de producție de energie a României", a declarat Christina Verchere, CEO OMV Petrom, citată în comunicat.

Rezultatul din exploatare CCA, al companiei, excluzând elementele speciale, a fost în perioada menționată de 3 miliarde lei, în creștere cu 21%, într-un mediu de piață cu prețuri ridicate ale marfurilor. Rezultatul a fost susținut de contribuțiile mai mari din Gaze și Energie și Rafinare și Marketing.

Investitiile au totalizat în primele șase luni ale acestui an 3,7 miliarde lei, fiind cu 13% mai mari, iar contribuția la Bugetul de Stat a crescut cu 29%, la 10,2 miliarde lei.

Pe segmentul de Explorare și Producție, rezultatul din exploatare, excluzând elementele speciale, a fost de 1,548 miliarde lei, în creștere cu 4% față de aceeași perioadă a anului trecut, efectul pozitiv al prețurilor mai mari la titei și gaze naturale și al volumelor mai mari de vânzări de gaze naturale, fiind contrabalansat în mare parte de impozitarea mai ridicată în E&P și de volumele mai mici de vânzări de titei.

Productia a fost relativ stabilă, la 103 barili echivalent petrol/zi, datorită contribuției reparațiilor capitale la sonde și a sondelor noi și a impactului mai mic din activitățile de mentenanță, care au compensat parțial declinul natural. Costul unitar de producție a fost de 18,4 dolari/bep, în creștere cu 4%, în principal ca urmare a efectului nefavorabil al cursului de schimb valutar și a volumelor mai mici disponibile pentru vânzare.

Rezultatul din exploatare CCA, excluzând elementele speciale, a fost pe partea de Rafinare și Marketing, de 1,253 miliarde lei, cu 33% mai mare față de aceeași perioadă din 2025, susținut de volume mai mari de vânzări și de gradul mai mare de utilizare a rafinării, parțial compensate de impactul negativ al intervenției temporare de reglementare. Marja realizată de rafinare a fost ușor sub nivelul din 2025 reflectând impactul măsurilor de reglementare din T2, în ciuda unui indicator marja de rafinare de 18,4 dolari/bep.

"Rata de utilizare a rafinării a fost de 97%, susținând disponibilitatea produselor și siguranța aprovizionării. Volumele de vânzări cu amanuntul la nivelul grupului au crescut cu 5%, în contextul distorsiunilor de piață generate de intervențiile de reglementare", se menționează în comunicat.

Pe segmentul de Gaze și Energie, rezultatul din exploatare, excluzând elementele speciale, a fost de 318 milioane

lei, cu o contributie pozitiva din partea activitatii de energie electrica în urma dereglementarii pietei, în timp ce activitatea de gaze naturale a înregistrat rezultate solide, sustinute de volume mai mari de vânzari.

Volumele totale de vânzari de gaze naturale au fost de 26,1 TWh, în crestere cu 15% fata de primele sase luni din 2025, reflectând volume de vânzari mai mari catre piata angro, clientii finali si consumul mai mare al centralei electrice Brazi. Productia centralei electrice Brazi a crescut la 2,1 TWh (plus 14%), reprezentând 8% din mixul de generare al României, în pofida unei opriri planificate de mai lunga durata.

În ceea ce priveste proiectul Neptun Deep, acesta a avansat catre prima productie de gaze în 2027, cu instalarea platformei de productie în ape de mica adâncime, finalizarea a sase sonde si a conductei catre tarm.

Totodata, operatiunile de foraj în perimetrul Han Asparuh din Bulgaria au fost finalizate. Desi nu au fost identificate volume semnificative de gaze naturale, sondele contribuie la o mai buna înțelegere a geologiei zonei, subliniaza compania. OMV Petrom s-a extins în Marea Neagra prin alaturarea în perimetrul, de explorare Han Tervel; tranzactia s-a încheiat în iulie 2026

Proiecte cu emisii reduse de carbon.

De asemenea, potrivit sursei citate, toate modulele pentru proiectul de hidrogen verde de 20 MW au fost livrate la Petrobrazî. Plasarea unei parti din productia viitoare a unitatii de SAF/HVO a fost asigurata.

În ceea ce priveste partea de regenerabile în România, trei proiecte eoliene de aproximativ 300 MW au intrat în faza de executie, în cadrul parteneriatului dintre OMV Petrom si Renovatio Group. OMV Petrom a demarat si un proiect fotovoltaic de aproximativ 7 MW la rafinaria Petrobrazî. Proiectul eolian de la Gura Vaii (CEE Onesti), parte a portofoliului de circa 1.000 MW al Electrocentrale Borzesti, detinut de OMV Petrom (50%) si Renovatio (50%), a contractat o finantare de 47 de milioane de euro pentru implementare.