

OMV Petrom a înregistrat un profit net de un miliard de lei, în primul semestru, în scadere cu 24%

OMV Petrom a încheiat primul trimestru al acestui an cu un profit net de 1,07 miliarde lei, în scadere cu 24% fata de cel obtinut în perioada similara din 2024, conform datelor transmise, miercuri, Bursei de Valori Bucuresti.

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elemente speciale a fost de 1,3 miliarde lei, mai mic cu 29%, reflectând performanta operationala solida si preturi mai mari ale gazelor naturale, contrabalansate de scaderea preturilor la titei si a marjelor de rafinare, precum si de modificarile de reglementare.

"În primul trimestru al anului, am avut o performanta operationala solida. Productia de hidrocarburi a înregistrat cel mai mic declin din primul trimestru al ultimilor cinci ani, iar ratele de utilizare ale rafinarii si centralei noastre electrice au fost ridicate. Rezultatul nostru din exploatare excluzând elementele speciale a scazut cu 29% comparativ cu primul trimestru din 2024, ajungând la 1,3 miliarde lei. Acesta a fost obtinut în contextul scaderii pretului titeiului si a marjelor de rafinare, precum si al reglementarilor de pe piata de gaze naturale si energie electrica, care au dus la un rezultat negativ al segmentului G&E pentru al doilea trimestru consecutiv. OMV Petrom continua sa fie un partener strategic pentru economia româneasca, prin contributii la bugetul de stat de 3,8 miliarde lei, în crestere cu 18%", a declarat Christina Verchere, CEO OMV Petrom, citata într-un comunicat al companiei.

Potrivit acesteia, investitiile s-au ridicat la 1,4 miliarde lei, cu 44% mai mari în trimestrul I 2025 comparativ cu T1/2024, în principal datorita proiectului Neptun Deep.

"Aceste investitii au sustinut progresul Strategiei noastre pentru 2030, prin care dezvoltam un mix energetic echilibrat de petrol, gaze naturale si energie electrica din surse regenerabile, contribuind la securitatea energetica a tarii. Privind înainte, vom capitaliza pozitia noastra financiara puternica si modelul de afaceri integrat, pregatind investitii record în 2025, de 8 miliarde de lei, un plan ambitios care necesita un cadru de reglementare si fiscal predictibil si competitiv", a punctat Christina Verchere.

În sectorul de Explorare si Productie, rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a fost de 827 milioane lei, fata de 728 milioane lei în primul trimestru din 2024, reflectând în principal cresterea preturilor gazelor naturale.

Productia a scazut cu 3,7%, cel mai mic declin înregistrat în ultimii 5 ani în primul trimestru, iar costul de productie a crescut cu 7%, la 17 dolari/bep, ca urmare diminuarii productiei disponibile pentru vânzare si a costurilor mai mari.

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a fost, pe partea de Rafinare si Marketing de 395 milioane lei, fata de 484 milioane lei în T1/24, în principal din cauza reducerii marjei de rafinare, care a scazut cu 35%, la 8,2 dolari/bbl. Rata de utilizare a rafinarii s-a ridicat la 98% în T1/25, semnificativ peste media europeana.

În sectorul de Gaze si Energie, rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a fost de -86 milioane lei, comparativ cu 433 milioane lei în perioada similara din 2024, cadrul de reglementare continuând sa influenteze negativ rezultatul din activitatea de electricitate, potrivit reprezentantilor companiei.

Vânzarile totale de gaze au crescut la 13,1 TW, cu volume mai mari vândute către piața angro, în timp ce volumele utilizate de centrala electrică Brazi au scăzut. Producția centralei electrice Brazi a fost de 1,2 TWh, reprezentând 9% din mixul de producție al României.

În primul trimestru al acestui an, a început forajul de dezvoltare pentru proiectul Neptun Deep, avansând în același timp cu fabricarea echipamentelor și construcția stației de măsurare a gazelor naturale. Au continuat activitățile de marketing al gazelor naturale.

De asemenea, compania a demarat lucrările de construcție la cea mai mare unitate de producție de combustibil sustenabil pentru aviație (SAF) și motorină regenerabilă (HVO) din Europa de Sud-Est, la rafinaria Petrobrazi și a semnat contractele EPCC pentru 4 parcuri fotovoltaice care urmează să fie dezvoltate în parteneriat cu CE Oltenia.