

Grupul OMV Petrom a afisat un profit net în crestere la 3,9 miliarde de lei dupa primele 9 luni

Grupul OMV Petrom a afisat un profit net de 3,9 miliarde de lei dupa primele noua luni din acest an, în crestere cu 54% comparativ cu perioada similara a anului trecut, însa rezultatul din exploatare s-a redus la 4,8 miliarde de lei, pe fondul interventiilor de reglementare în sectorul gazelor naturale si energiei, a anuntat marti compania, printr-un comunicat.

Pentru trimestrul trei, compania a raportat un rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale de 1,6 miliarde lei, mai mic cu 36%, si un profit net CCA atribuibil actionarilor societatii-mama de 1,4 miliarde lei, în scadere cu 33%.

În perioada ianuarie-septembrie, valoarea investitiilor s-a cifrat la 4,8 miliarde de lei, în crestere cu 41% fata de primele noua luni din 2023 iar contributia la bugetul de stat a atins aproximativ 12,5 miliarde lei, similar cu valoarea de anul trecut.

Potrivit comunicatului citat, randamentul total al dividendelor a fost de 12,4%, compania platind un dividend de baza de 0,0413 lei/actiune în iunie 2024 si un dividend special de 0,0300 lei/actiune în septembrie.

"În primele 9 luni ale anului, cererea de pe piata pentru toate produsele noastre a fost usor mai mare, cu preturi volatile, în scadere pentru gaze naturale si energie electrica si cu marje de rafinare semnificativ mai mici. Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale pentru aceasta perioada s-a ridicat la 4,8 miliarde lei, sustinut de eficienta activitatilor noastre integrate, totusi afectate de un nivel ridicat al interventiilor de reglementare în sectorul gazelor naturale si energiei. Contributia la bugetul de stat a fost de 12,5 miliarde de lei, similara cu cea de anul trecut.

Am continuat sa ne transformam activitatile pentru un viitor cu emisii scazute de carbon, investitiile reflectând progresul strategiei noastre. Am avut investitii record pentru ianuarie - septembrie, de aproape 5 miliarde de lei, din care peste 40% sunt alocate unor proiecte strategice precum Neptun Deep, energie regenerabila si electro-mobilitate", a declarat Christina Verchere, CEO OMV Petrom, citata în comunicat.

Pe segmentul Explorare si Productie, OMV Petrom a înregistrat un rezultat din exploatare excluzând elementele speciale de 2,4 miliarde lei, cu 26% mai mic, determinat în principal de scaderea preturilor gazelor naturale si volume mai mici disponibile pentru vânzare. În context, în comunicat se arata ca rezultatele bune de la reparatiile capitale la sonde si foraje au atenuat partial declinul natural, rezultând o scadere a productiei cu 4%. Costul de productie a crescut cu 5%, la aproximativ 16 dolari/ bep (baril echivalent petrol, n.r.) din cauza scaderii productiei disponibile la vânzare si a costurilor mai mari, partial compensate de impactul pozitiv al cursului de schimb.

Pe segmentul Rafinare si Marketing, rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a fost de circa 2 miliarde lei de la o baza scazuta de 1,8 milioane lei anul trecut (determinat de revizia planificata a rafinarii în T2/23). Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom a fost de 9,8 dolari/bbl, cu 35% mai mic, datorita diferentialelor mai slabe pentru benzina si motorina într-un mediu similar de pret al titeiului. Vânzarile totale de produse rafinate au crescut cu 9%. Activitatea de retail din România a crescut cu 4%.

Pe segmentul Gaze si Energie, rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a fost de de 400 milioane lei, comparativ cu 1,6 miliarde lei în perioada similara a anului trecut, în pofida performantelor operationale bune. Potrivit companiei, rezultatele au fost puternic afectate de schimbarile legislative si de dinamica pietei. Volume de vânzari de gaze naturale s-au redus cu 11%, din cauza unor volume mai mici catre angrosisti si

consumatori finali, dar în condițiile unui consum mai mare al centralei electrice Brazi.

Productia neta de energie electrica s-a ridicat la aproximativ 3,6 TWh, fata de 2,5 TWh în primele noua luni ale anului trecut, reprezentând 9% din productia de electricitate a României, centrala electrica Brazi fiind într-o revizie mai scurta comparativ cu 2023.

Cât priveste dezvoltarea regionala a gazelor, OMV Petrom precizeaza ca Neptun Deep a progresat conform planului iar constructia platformei de productie a avansat pe santierele Saipem situate în Indonezia si Italia. De asemenea, grupul a preluat participatia TotalEnergies în blocul offshore Han Asparuh din Bulgaria, unde OMV Petrom este operator.

Pe zona de energie regenerabila, au fost încheiate tranzactii cu Renovatio si Jantzen Renewables pentru capacitati de 1 GW (eolian si solar) si, respectiv, 710 MW (solar). "Cu încheierea acestor tranzactii, împreuna cu parteneriatul anuntat cu CE Oltenia si a propriului nostru proiect de la Isalnita, portofoliul nostru de proiecte eoliene si solare a crescut la 2,3 GW, din care 18 MW sunt în functiune. În plus, OMV Petrom si Saint Gobain au semnat un acord de furnizare de energie verde", se arata în comunicat.

Totodata, a fost luata decizia finala de investitie pentru constructia unei unitati SAF/HVO (combustibili sustenabili pentru aviatie - SAF; motorina din surse regenerabile - HVO, n.r.) si a doua unitati de hidrogen verde, pozitionând Petrobrazi sa devina primul mare producator de combustibili sustenabili din sud-estul Europei. De asemenea, compania a semnat un contract pentru a-si asigura materia prima pentru a produce combustibili sustenabili.

De asemenea, tranzactia cu Renovatio a contribuit la crearea de catre companie a celei mai mari retele de încarcare a vehiculelor electrice din România, cu peste 800 de puncte de încarcare.

Proiectele sociale sustinute direct si prin Fundatia OMV Petrom au totalizat aproximativ 22 milioane euro în domeniile sanatatii, educatiei si mediului.

Compania precizeaza ca cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele interimare consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu IFRS.