

Hubati (Directorat OMV Petrom): Proiectul Neptun Deep este în grafic; în 2025 începem forajul pe prima sonda

Munca de dezvoltare a Neptun Deep a început în 2012 cu prima descoperire comercială, iar la momentul acesta pot spune că proiectul este în grafic, iar în 2025 suntem pregătiți să începem forajul pe prima sonda, a declarat, luni, într-o conferință de specialitate, Cristian Hubati, membru Directorat și responsabil pentru Explorare și Producție la OMV Petrom.

"Munca de dezvoltare a Neptun Deep a început în 2012 cu prima descoperire comercială. Din 2013-2014, lucrăm la acest proiect din altă poziție. Deci, în proiectele de dezvoltare offshore și în special cele de mare adâncime, vorbim de 12, 13, 15 ani de muncă continuă. Este extrem de importantă stabilitatea și predictibilitatea, în momentul în care începi să dezvolti astfel de proiecte. La un an și trei luni, ce pot să vă spun este că suntem în grafic și aș vrea să subliniez că majoritatea a proiectelor de această anvergură încep să înregistreze întârzieri în prima treime a proiectului. Nu suntem în situația asta. Suntem absolut în grafic în momentul acesta din punct de vedere "schedule" și din punct de vedere al bugetului. Am început lucrările pentru suprastructura platformei în Indonezia, la mijlocul anului acesta. Am început, de asemenea, să lucrăm pentru picioarele platformei, în Italia. Am început lucrările la stația de tratare a gazelor și de măsurare, iar acest lucru se întâmplă în țară. Am pornit în luna septembrie. Curând, în 2025, suntem pregătiți să începem forajul pe prima sonda (...) Cred în potențialul Marii Negre și categoric urmărim această oportunitate", a spus Hubati.

În viziunea reprezentantului OMV Petrom, ponderea gazului în mixul energetic al României ar urma să crească, până în 2030, cu 25%.

"Din păcate, deocamdată, gazul are o pondere de 30% în mixul energetic actual al României. Până în 2030, prognozele sunt că va crește cu 25%. Până în 2040, va avea, pe măsura că sursele de energie verde intra în mixul de energie, un rol din ce în ce mai dominant și va juca un rol de echilibrare, de substituție a surselor de energie care vin cu amprenta de carbon mai mare, cum ar fi de exemplu carbunele. De asemenea, va juca un rol în producerea hidrogenului. Cred că gazul va avea pentru România în special un viitor în următorii 10-15-20 de ani", a afirmat Cristian Hubati.

Proiectul Neptun Deep este dezvoltat de OMV Petrom și Romgaz (prin subsidiară sa Romgaz Black Sea Limited), fiecare dintre companii cu o cota de participare de 50%. Investițiile necesare pentru faza de dezvoltare a proiectului sunt de până la patru miliarde de euro.

Producția a fost estimată la circa 100 miliarde de metri cubi de gaze naturale, echivalentă cu cererea anuală curentă de gaze naturale a circa 4,3 milioane de gospodării multiplicată de aproximativ 30 de ori.

OMV Petrom este cel mai mare producător integrat de energie din Europa de Sud-Est, cu o producție anuală de tite și gaze la nivel de grup de aproximativ 41 milioane bep, în 2023. Grupul are o capacitate de rafinare de 4,5 milioane tone, anual, și operează o centrală electrică pe gaze naturale de înaltă eficiență de 860 MW. Pe piața distribuției de produse petroliere cu amanunțul, Grupul este prezent în România și în țările învecinate prin intermediul a aproximativ 780 benzinării, sub două branduri - OMV și Petrom.

Cum ne pregătim pentru eliminarea plafonării prețurilor la energie sau care vor fi cele mai mari provocări ale iernii pentru sistemul energetic național, sunt doar câteva dintre subiectele abordate, luni, în cadrul evenimentului "Profit Energy.forum - Energia românească post-plafonare - Ediția a VIII-a".