

OMV Petrom și ROMGAZ au început forajul primei sonde de exploatare gaze naturale din proiectul Neptun Deep

- ▶ A început forajul pe zăcămintul Pelican Sud
- ▶ Planul de dezvoltare Neptun Deep include zece sonde de producție: patru pe zăcămintul Pelican Sud și șase pe zăcămintul Domino
- ▶ Demararea producției este estimată pentru 2027

București, 25 martie 2025. OMV Petrom, cel mai mare producător integrat de energie din sud-estul Europei, și ROMGAZ, cel mai mare producător și principal furnizor de gaze naturale din România, anunță începerea forajului pentru dezvoltarea și exploatarea zăcămintelor de gaze naturale Pelican Sud și Domino din perimetrul Neptun Deep, situat la 160 de km în largul Mării Negre. Proiectul avansează conform planului, cu prima producție estimată pentru 2027. Neptun Deep va contribui la producția de gaze a României cu circa 8 miliarde de metri cubi anual, odată atins platoul de producție.

„Începerea forajului este un reper important pentru progresul proiectului Neptun Deep - un proiect de importanță strategică pentru România. Prin dezvoltarea acestui proiect, România își poate asigura necesarul de gaze naturale din surse interne și va deveni un jucător important pe piața europeană. În plus, proiectul are o contribuție pozitivă în economia românească – se estimează că va aduce venituri de circa 20 miliarde de euro la bugetul de stat, pe durata de viață a proiectului. Depunem toate eforturile pentru a implementa proiectul Neptun Deep în condiții de siguranță și eficiență, astfel încât să avem primele livrări de gaze în 2027”, declară **Christina Verchere, CEO OMV Petrom**.

„Suntem entuziasmați să trecem la următoarea etapă a proiectului Neptun Deep, respectiv forajul celor zece sonde care vor asigura producția de gaze naturale, din care patru pe zăcămintul Pelican Sud și șase pe zăcămintul Domino. Prima sondă va fi forată pe zăcămintul Pelican Sud situat în ape cu adâncime de circa 120 de metri, rezervorul de gaze fiind situat la circa 2000 de metri sub fundul mării. Estimăm că lucrările de foraj pentru cele zece sonde vor dura până în trimestrul patru din 2026”, spune **Cristian Hubati, membru al Directoratului OMV Petrom, responsabil pentru Explorare și Producție**.

„Începerea lucrărilor de foraj reprezintă atingerea unui obiectiv esențial în dezvoltarea proiectului. Neptun Deep este de importanță strategică pentru ROMGAZ, dovadă fiind semnificația sa deosebită în ponderea investițiilor grupului. Finalizarea acestui proiect investițional și punerea sa în producția comercială începând cu anul 2027 va consolida profilul grupului ROMGAZ pe piața energetică din România și din regiune, atât pe dimensiunea producției de gaze naturale, dar și pe segmentele de

furnizare și de producție de electricitate. De asemenea, va înscrie pe termen lung activitățile de business ale grupului ROMGAZ, îi va consolida capacitățile investiționale și va oferi sustenabilitate măsurilor cuprinse în strategia de tranziție energetică” declară **Răzvan Popescu, director general S.N.G.N. ROMGAZ S.A.**

„Începerea forajului sondelor din Neptun Deep înseamnă primele operațiuni-cheie în largul Mării Negre și reprezintă îndeplinirea programului de dezvoltare-exploatare, o dovadă a respectării cu strictețe de către cei doi co-titulari ai proiectului a calendarului de lucrări. Totodată, pentru ROMGAZ, acest lucru evidențiază angajamentul asumat în implementarea proiectului Neptun Deep, capacitatea investițională, dar și buna cooperare cu Operatorul, Ministerul Energiei, ANRMPSG, ACROPO și alte ministere și autorități implicate. Suntem determinați să finalizăm cu succes această etapă, în deplină siguranță în derularea operațiunilor offshore, prin eforturile comune ale echipelor de proiect și ale contractorilor angrenați în proiectul Neptun Deep,” afirmă **Aristotel Jude, director general adjunct S.N.G.N. ROMGAZ S.A.**

Structurile de ancoraj pentru Pelican au fost instalate cu succes utilizând o tehnologie avansată pentru forajul offshore, CAN-ductor de la Neodrill, care minimizează amprenta totală de mediu a procesului de foraj. Forarea primei sonde este estimată să dureze aproximativ 2-3 luni.

Forajul va fi realizat cu unitatea mobilă de foraj Transocean Barents, contractată special pentru proiect. Halliburton Energy Services Romania și Newpark Drilling Fluids Eastern Europe vor asigura serviciile integrate de foraj. Experiența internațională și locală a Halliburton în România va fi utilizată într-o gamă largă de servicii precum cimentarea, forajul direcțional și echiparea sondelor.

Infrastructura necesară pentru dezvoltarea celor două zăcăminte include trei sisteme submarine de producție, unul pentru Pelican Sud și două pentru Domino, rețeaua de conducte colectoare asociate, o platformă offshore de gaze naturale situată la mică adâncime, conducta principală de gaze naturale până la țărm, la Tuzla și o stație de măsurare a gazelor naturale. Platforma offshore își generează propria energie electrică, funcționând la cele mai înalte standarde de siguranță și protecție a mediului. Sondele și zăcămintele vor fi operate de la distanță, prin intermediul unei replici digitale (digital twin). Un aspect-cheie al conceptului de dezvoltare este că energia naturală a zăcămintului este utilizată pentru a transporta gazele naturale la țărm, eliminând necesitatea comprimării acestora. Acest lucru, împreună cu alte caracteristici ale proiectului, asigură menținerea emisiilor din proiectul Neptun Deep la un nivel minim, semnificativ sub standardele din industrie.

În paralel cu operațiunile de foraj, lucrările continuă la diferitele componente ale proiectului Neptun Deep: platforma de producție este în construcție, se fabrică sistemele aferente infrastructurii subacvatice, se lucrează la construcția navei suport pentru operațiunile de producție, precum și la construcția stației de măsurare a gazelor naturale.

OMV Petrom și ROMGAZ investesc împreună până la 4 miliarde de euro pentru dezvoltarea proiectului Neptun Deep.

Despre OMV Petrom

OMV Petrom este cel mai mare producător integrat de energie din Europa de Sud-Est, cu o producție anuală de țiței și gaze la nivel de grup de aproximativ 40 milioane bep în 2024. 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 amănuntul, Grupul este prezent în România și în țările învecinate prin intermediul a aproximativ 780 benzinării, sub două branduri – OMV și Petrom.

OMV Petrom este o companie în care, la sfârșitul anului 2024, acționarii români dețin peste 43% din acțiuni (din care statul român, prin Ministerul Energiei, deține 20,7%, iar 22,5% sunt deținute de fondurile de pensii din România, la care se adaugă aproape 500.000 de investitori individuali și alte entități românești). OMV Aktiengesellschaft, una dintre cele mai mari companii industriale listate din Austria, deține 51,2% din acțiunile OMV Petrom, iar restul de 5,6% sunt deținute de alți investitori străini. Din totalul acțiunilor OMV Petrom, 28,1% se tranzacționează liber la Bursa de Valori București.

OMV Petrom este unul dintre cei mai mari contribuabili la bugetul de stat, cu circa 44 miliarde de euro reprezentând taxe, impozite și dividende plătite în perioada 2005 - 2024. În aceeași perioadă, compania a investit aproximativ 20 miliarde de euro.

Din 2007, OMV Petrom a integrat în strategia sa de business principiile responsabilității corporatiste. În perioada 2007 - 2024, compania a alocat circa 190 milioane de euro pentru dezvoltarea comunităților din România, concentrându-se pe protecția mediului, educație, sănătate și dezvoltare locală.

Pe 29 iulie 2020, OMV Petrom și-a anunțat sprijinul pentru recomandările emise de Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD), Grupul operativ pentru publicarea informațiilor financiare referitoare la schimbările climatice privind riscurile și oportunitățile asociate schimbărilor climatice. OMV Petrom raportează anual progresul realizat în ceea ce privește implementarea acestor recomandări.

Despre ROMGAZ

S.N.G.N. ROMGAZ S.A. este cel mai mare producator și principal furnizor de gaze naturale din România. Compania este admisă la tranzacționare pe piața Bursei de Valori din București (BVB). Acționar principal este statul român cu o participație de 70%. Compania are o experiență vastă în domeniul explorării și producerii de gaze naturale, istoria sa începând acum mai bine de 100 de ani, în anul 1909. ROMGAZ face explorare geologică în scopul descoperirii de noi zăcăminte gazifere, produce gaz metan prin exploatarea zăcămintelor din portofoliul companiei, depozitează subteran gaze naturale, efectuează intervenții, reparații capitale și operații speciale la sonde și asigură servicii profesionale de transport tehnologic. În 2013, Romgaz și-a extins domeniul de activitate prin asimilarea centralei termoelectrice de la Iernut, devenind astfel producător și furnizor de energie electrică.

La data de 1 august 2022, ROMGAZ a devenit acționarul unic al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED (înființat ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited), ca urmare a finalizării tranzacției de achiziție și transferul tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apa adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.