

OMV Petrom cumpara o parte în licenta de explorare a unui perimetru din zona bulgareasca a Marii Negre

OMV Petrom a semnat un contract pentru achizitia unei participatii în licenta de explorare Han Asparuh din Bulgaria, compania extinzându-si astfel prezenta Upstream în regiunea Marii Negre, conform unui comunicat remis, marti, AGERPRES.

"OMV Petrom, cea mai mare companie de energie din Sud-Estul Europei, vizeaza preluarea participatiei detinute de OMV Offshore Bulgaria GmbH în perimetrul de explorare Han Asparuh din Bulgaria, prin achizitia partilor sociale de la OMV Exploration & Production GmbH. Finalizarea tranzactiei este conditionata de îndeplinirea anumitor conditii suspensive si se estimeaza ca aceasta va avea loc pâna la mijlocul lui 2020", se mentioneaza în comunicat.

OMV Offshore Bulgaria GmbH detine în prezent o participatie de 30% în perimetrul de explorare marina de mare adâncime Han Asparuh, aflat în vestul Marii Negre, în cadrul unui joint venture condus de Total, în calitate de operator.

Prima sonda de explorare, Polshkov-1, a fost forata de acest joint venture în 2016. A urmat forajul altor doua sonde de explorare în 2017 (Rubin 1) si 2018 (Melnik 1). Se vor efectua studii geologice si geofizice cu scopul de a identifica noi tinte pentru forajul de explorare.

"Aceasta achizitie este în linie cu strategia noastra de a ne extinde prezenta regionala si este una naturala, daca avem în vedere portofoliul nostru din Marea Neagra. Avem un istoric de peste 40 de ani în apele de mica adâncime din Marea Neagra si, începând din 2008, exploram, alaturi de ExxonMobil, si potentialul din apele de mare adâncime", a declarat Peter Zeilinger, membru al directoratului OMV Petrom responsabil cu activitatea de Upstream.

OMV Petrom este deja prezent în Bulgaria, prin activitatile de distributie carburanti sub brandul OMV.

În 2012, guvernul Bulgariei a acordat licenta pentru perimetrul de explorare Han Asparuh aflat în vestul Marii Negre unui consortiu format din OMV (30%), Total (40%) si Repsol (30%). Perimetrul este pozitionat în apropierea perimetrului Neptun Deep din România si are o suprafata de 14.220 km patrati si ape cu o adâncime de peste 2.000 de metri.

Explorarea platoului continental românesc din Marea Neagra a fost demarata înca din anul 1969. Prima descoperire de hidrocarburi a avut loc în 1980, iar prima productie pe mare a început în anul 1987. În prezent, OMV Petrom are operatiuni de explorare, dezvoltare si productie în apele de mica adâncime (blocul Istria) si operatiuni de explorare în parteneriat cu ExxonMobil în apele de mare adâncime (Neptun Deep).

Productia de titei si gaze din apele de mica adâncime (blocul Istria) este de circa 25.000 bep/zi. În 2018, a reprezentat circa 17% din productia grupului în România. Productia de titei si gaze provenita din Marea Neagra în 2018 este echivalenta cu cea necesara pentru a încalzi 1 milion de gospodarii timp de un an si pentru a face plinul la 3,5 milioane de autoturisme. Productia provine din cinci zacaminte aflate în exploatare: Lebada Est (descoperit în 1979), Lebada Vest (descoperit în 1984), Sinoe (descoperit în 1988), Pescarus (descoperit în 1999) si Delta (descoperit în 2007).

OMV Petrom este cea mai mare companie de energie din Europa de Sud-Est, cu o productie anuala de titei si gaze la nivel de grup de 58,3 milioane bep în 2018. Grupul are o capacitate de rafinare de 4,5 milioane tone anual si

opereaza o centrala electrica de înalta eficienta de 860 MW. Pe piata distributiei de produse petroliere cu amanuntul, Grupul este prezent în România si tarile învecinate prin intermediul a 790 benzinarii, la sfârșitul lunii septembrie 2019, sub doua branduri, OMV si Petrom.