

## Șeful Black Sea Oil & Gas nu crede ca legea offshore va ramâne în vigoare pentru multa vreme

**Black Sea Oil & Gas continua cu planurile sale de a fi prima companie care va extrage gaze naturale din depozitele offshore ale României, în pofida unei taxe contestate (-Legea offshore-nr.) care a blocat alte proiecte, însa daca taxa va ramâne în vigoare ar putea sa afecteze operatiunile viitoare ale BSOG în România, a declarat vineri directorul general Mark Beacom, transmite Reuters.**

Aceasta companie intentioneaza sa extraga o cantitate de gaze estimata la 10 miliarde metri cubi în ceea ce va fi un test pentru capacitatea României de a atrage investitori si a accesa rezervele sale de gaze naturale din Marea Neagra, estimate la 200 miliarde metri cubi.

Mai multi producatori de gaze au cheltuit miliarde de dolari pentru a se pregati sa poata extraga aceste rezerve de gaze din Marea Neagra însa toti, cu exceptia BSOG, au amânat o decizie finala de investitii în urma cu trei ani, când precedentul guvern de la Bucuresti a introdus o taxa suplimentara pentru proiectele offshore.

"Debutul productiei nu este conditionat de abrogarea legii offshore, dar va avea un impact asupra modului în care BSOG se va angaja în viitor în România. Am primit numeroase asigurari ca legea va fi amendata dar înca nu am vazut o propunere de amendament propusa spre dezbateri publice. Daca va continua sa ramâna în vigoare, grupul ar putea analiza si alte masuri pentru a încerca solutionarea acestui dosar", a declarat Mark Beacom pentru Reuters.

În luna februarie a acestui an, Mark Beacom declara ca Black Sea Oil & Gas (BSOG) va începe în noiembrie extragerea gazelor naturale din proiectul românesc offshore. Vineri, Beacom a spus ca este posibil ca termenul limita sa sufere o usoara amânare deoarece lucrarile de constructie la facilitatea onshore de tratare a apelor ar putea sa nu fie gata pâna la finele anului. Beacom a mai spus ca BSOG analizeaza posibilitatea de a se implica în proiecte din domeniul energiilor regenerabile utilizând infrastructura existenta, inclusiv parcuri fotovoltaice si eoliene onshore precum si un proiect pilot privind o centrala electrica offshore pe baza de hidrogen verde.

Atât producatorii de gaze cât si organisme de reglementare din domeniul energiei si analistii au spus ca România trebuie sa faca progrese în accesarea rezervelor sale de gaze offshore, în conditiile în care depozitele terestre de gaze se epuizeaza iar România trebuie sa elimine carbune în conformitate cu tintele asumate în fata UE.

Guvernul de la Bucuresti a anuntat ca legea offshore va fi amendata în parlament în acest an. Însa aceste planuri ar putea sa sufere o noua amânare din cauza escaladarii tensiunilor în coalitia guvernamentala, care risca acum sa se rupa.

Beacom a spus ca nu crede ca legea offshore va ramâne în vigoare pentru multa vreme "având în vedere cererea actuala de gaze naturale, cresterea semnificativa a importurilor de gaze si a preturilor în România, dar si la nivelul UE, precum si caracterul contraproductiv al legii offshore pentru România, care asigura ca nu vor fi facute investitii viitoare".

Directorul general de la OMV Petrom, Christina Verchere a exprimat si ea un punct de vedere similar. "Pe baza a ceea ce ni s-a spus, legea offshore va fi gata în acest an si avem nevoie sa fie gata în acest an", a spus vineri Christina Verchere.

Grupul austriac OMV, prin subsidiara OMV Petrom, si ExxonMobil sunt parteneri egali în proiectul de explorare a zacamântului de mare adâncime Neptun din Marea Neagra, estimat la 42 - 84 de miliarde de metri cubi de gaze.

Zacamântul a fost descoperit în 2012, însă dezvoltarea sa a fost amânata de mai multe ori, după ce România a implementat modificări legislative considerate nefavorabile de către dezvoltatori.

O decizie finală de investiții cu privire la proiectul de gaze Neptun din Marea Neagră ar urma să fie adoptată în primul trimestru din 2022, declară în februarie directorul de upstream de la grupul OMV, Johann Pleininger.