

Beacom(BSOG):România putea evita vârful de pret la gaz natural daca avea o dezvoltare responsabila la Marea Neagra

Exista un vârf de pret temporar la nivel de gaz natural, dar se putea evita total acest lucru daca România avea o dezvoltare rezonabila si responsabila la Marea Neagra pe zona de offshore pentru a încerca sa se gaseasca solutii la aceste situatii dificile, a sustinut, într-o videoconferinta de specialitate, Mark Beacom, director general al Black Sea Oil & Gas (BSOG).

"Vizavi de preturile la gaze, e chestiune de cerere si oferta. Cu siguranta, preturile sunt extrem de ridicate si este putin probabil ca acest lucru sa fie sustenabil pe termen lung. Cred ca vom realiza ca, în curând, preturile vor scadea, dar proiectul nostru din Marea Neagra pentru zona de offshore este setat sa avem un ciclu pe 20 de ani, iar ciclicitatea va avea preturi ridicate si preturi scazute. Actionariatul nostru este extrem de frustrat, pentru ca suntem atât de aproape de a extrage acest gaz, dar din varii motive (...) Trebuie sa existe o schimbare totala în pachetele guvernamentale si taxele trebuie scoase din Legea offshore. Totdeauna exista blocaje în ceea ce încercam noi sa facem. Este un element descurajant în ceea ce priveste investitia pentru dezvoltarea de extractie de gaz natural la Marea Neagra, lucru care nu prea se întâmpla în alte tari. As dori sa exemplific cu Turcia. Acolo s-a facut o descoperire de gaz anul trecut si s-a luat o decizie finala de investitie unde gazul ar putea sa înceapa sa fie deja produs în 2023. Deci, atitudinea este extrem de proactiva si spre beneficiul tuturor celor implicati în acest sens. În cazul României este vorba despre o alegere: vrem sa avem o industrie de gaz la Marea Neagra pentru a deveni un net exportator sau vrem sa ramânem importator? Sunt de acord ca exista un vârf de pret temporar la nivel de gaz natural, dar se putea evita total acest lucru daca aveam o dezvoltare rezonabila si responsabila la Marea Neagra pe zona de offshore pentru a încerca sa gasim solutii la aceste situatii dificile", a declarat Beacom.

Conform acestuia, la ora actuala exista o cantitate de aproape 140 de miliarde de metri cubi de gaze naturale pe zona de Marea Neagra însa interfetele politice si blocajele submineaza un parcurs normal.

"E posibil sa mai treaca câtiva ani pâna când putem sa producem. Aceste interferente politice si blocaje pe partea de reglementare sunt elemente care submineaza absolut complet un parcurs normal. Avem tot felul de initiative pe piata de gaze care sunt absolut împotriva productiei. Și partea aceasta de import de gaze s-a dovedit a fi un dezastru. Daca eram în Olanda sau în Marea Britanie, proiectul nostru ar fi început si ar fi avut deja un ciclu de viata de minimum zece ani. Deci, furnizarea pe care România o poate face este la un potential foarte mare. România ar fi putut sa fie cel mai mare producator de gaze naturale din Uniunea Europeana si este extrem de important de spus sa aceasta tara ar trebui sa fie "inundata" de gaz. O situatie similara cu Arabia Saudita sau cu Norvegia, când vine vorba de exporturile de gaze. Guvernul ar avea luxul întregii bunastari care poate surveni din acele taxe legate de petrol si gaze. În momentul de fata, însa, se importa si importul merge evident pe pretul pietei mondiale", a mentionat directorul general al Black Sea Oil & Gas.

Acesta a adaugat ca proiectul derulat la Marea Neagra este finalizat în proportie de 80%, iar din punct de vedere tehnic lucrarile ar urma sa demareze în luna noiembrie a acestui an.

"În ultimul an am reusit sa avansam destul de mult în ciuda restrictiilor extrem de severe din cauza COVID-19, de aproape doi ani. Acum suntem la 80% finalizati în acest proiect, iar lucrul în offshore este substantial mai mare. Noua ne trebuie un plan foarte clar pentru aceasta parte de extractie si va pot spune ca, tehnic vorbind, noi începem în noiembrie si probabil ca primul trimestru de productie va fi la anul. Aceste pachete suplimentare care au fost impuse (în Legea offshore. n.r.) vor fi scoase. Aceasta taxa a fost atât de ostila si a subminat absolut total dezvoltarea proiectului din Marea Neagra. Ideea de baza e ca noi avem un numar de investitii în baza unei stabilitati care ni s-a promis. Taxele trebuie scoase daca sunt în plus", a subliniat Mark Beacom.

Luna trecuta, seful Black Sea Oil & Gas declara ca 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, vor continua, însa daca taxa va ramâne în vigoare ar putea sa afecteze operatiunile viitoare în tara noastra.

Potrivit 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.

"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 dezbatare publica. Daca va continua sa ramâna în vigoare, grupul ar putea analiza si alte masuri pentru a încerca solutionarea acestui dosar", a punctat Beacom.

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, scrie Reuters.

Pe de alta parte, 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, însa dezvoltarea sa a fost amânata de mai multe ori, dupa ce România a implementat modificari legislative considerate nefavorabile de catre dezvoltatori. O decizie finala de investitii cu privire la proiectul de gaze Neptun din Marea Neagra ar urma sa fie adoptata în primul trimestru din 2022, declara în februarie directorul de upstream de la grupul OMV, Johann Pleininger.

Publicatia online Profit.ro si Team Innovation Media organizeaza, marti, videoconferinta cu tema "Oil&Gas - Unde sunt gazele din Marea Neagra când avem mai mare nevoie?".