

Gal (ANRM): Trebuie accelerat procesul de intrare în faza de dezvoltare și exploatare a gazelor din Marea Neagra

Procesul de intrare în faza de dezvoltare și exploatare a gazelor din Marea Neagra trebuie accelerat, deoarece după anii 2030 valoarea acestor zacaminte se va reduce semnificativ și nu vor mai rentabile din punct de vedere comercial, a declarat, marti, într-o conferință de specialitate, Sorin Calin Gal, directorul general al Agentiei Nationale pentru Resurse Minerale (ANRM).

"Pe proiectul Neptun, toata lumea stie ca Exxon a decis sa se retraga din România și nu numai din România... Exxon este într-o campanie de vânzare de active pe întreg mapamondul. Ei s-au concentrat pe câteva zacaminte de zona de vest a Africii și în rest au vândut și vând în continuare active din Marea Nordului, din Marea Neagra, din Marea Mediterana și, probabil, se vor concentra spre alte zone. Procesul este în curs de derulare. Romgaz a făcut o oferta și, în acest moment, negociază achiziția companiei ExxonMobil Bahamas, care este titular în procent de 50% în acordul pe Neptun Deep. Împreună cu OMV Petrom, care este cu 50%, celălalt partener din proiect, urmează să treacă la faza de dezvoltare. Aici avem o mică problemă, pentru că termenul-limită este martie 2022, când va trebui să declare intrarea în faza de dezvoltare a zacamântului comercial. Cei de la Exxon au venit cu o solicitare de a amâna acest termen, inițial pe cinci ani, apoi pe trei ani, și deocamdată sunt doar discuții. Eu am spus că atât timp cât sunteți într-o negociere de a parasi acordul petrolier nu pot să știu ce își va dori OMV Petrom și cu noul partener, dacă acela va fi Romgaz sau altcineva", a spus Gal.

Oficialul ANRM a adăugat că procesul de intrare în faza de dezvoltare și exploatare a gazelor din Marea Neagra trebuie accelerat.

"Din discuțiile purtate în ultimul timp cu ExxonMobil, cu OMV Petrom, cu Lukoil, Romgaz și toți partenerii care sunt în Marea Neagra, datorită apariției Green Deal și a situației existente pe piața internațională a gazelor, eu sunt de părere și probabil că și Guvernul va fi de aceeași părere, că trebuie accelerat procesul de a se intra în faza de dezvoltare și exploatare a acestor gaze, pentru că după anii 2030 probabil că valoarea acestor zacaminte se va reduce semnificativ, va scădea cererea de titei și de gaz natural și nu vor mai rentabile din punct de vedere comercial. Investițiile sunt foarte mari în zona de offshore. Doar pentru proiectul Neptun vorbim de cel puțin 3,7 - 4 miliarde de dolari pentru dezvoltarea zacamântului și pentru exploatarea sa", a menționat reprezentantul ANRM.

În viziunea lui Gal, "nu trebuie să fie nimeni speriat că nu o să avem titei sau gaz", însă problema va fi că, peste 9 - 10 ani, "probabil vor dispărea mașinile cu motor termic și se va diminua foarte mult cererea de titei".

"Unele zacaminte comerciale din România sunt exploatare de 160 de ani. Sunt sonde care au fost sapate acum 100 de ani și încă funcționează. Rezervele dovedite, declarate de către companiile care sunt listate la bursa sunt la un anumit nivel, dar există și rezerve care urmează un curs. Avem zacaminte la Romgaz care au anul-limită economic, anul 2071. Pe de altă parte, datorită noilor tehnologii aparute și a cercetării care se face în domeniu, există o multitudine de metode pentru creșterea factorului de recuperare, fapt care prelungeste durata de viață a unui zacamânt. Deci, nu trebuie să fie nimeni speriat că nu o să avem titei sau gaz. Problema va fi că peste 9 - 10 ani probabil că vor dispărea mașinile cu motor termic și se va diminua foarte mult cererea de titei. Pe de altă parte, va fi rentabil titeiul cel mai ieftin", a explicat Sorin Calin Gal.

Conform directorului general al ANRM, proiect Midia - Pelican al celor de la Black Sea Oil & Gas se află în derulare la acest moment, iar producția efectivă de gaze naturale este preconizată să demareze în luna decembrie a acestui an.

"Acum patru ani, la o conferință dădeam primele date despre cele 200 de miliarde de metri cubi din Marea Neagra

si mai spuneam ceva, tot atunci, ca statul român va trebui sa faca tot ceea ce este necesar pentru a se putea, cât mai repede, trece la exploatarea acestor gaze. Timpul a curs în favoarea noastră si avem un proiect în derulare astazi, care este în dezvoltare, Midia - Pelican al celor de la Black Sea Oil & Gas, si care sper sa înceapa în luna decembrie sa produca efectiv primele gaze naturale. Situatia pe celelalte perimetre nu este foarte îmbucurătoare. Cei de la Lukoil au sapat o sonda în cursul anului 2019 care a infirmat un model tehnologic stabilit initial si în urma cu câteva luni de zile au initiat o reprocesare a seismicii 3D urmând sa intre într-o faza de doi ani de zile de evaluare a structurilor si a zacamântului potential comercial din perimetrul Trident. Celalalt perimetru, al Lukoil si Romgaz, au renuntat la el în 2017 pe motiv ca nu prezenta un interes comercial. De asemenea, cei de la Lukoil, parteneri cu Romgaz pe perimetrul Trident, se uita foarte atent si la dezvoltarea zacamântului folosind instalatii existente sau în constructie sau instalatii viitoare care ar putea fi construite pe zacamântul Neptun. Și noi consideram ca o exploatare comuna a doua perimetre este mai rentabila din punct de vedere economic, scăzând costul instalatiei de suprafata", a afirmat Gal.

Comitetul National Român al Consiliului Mondial al Energiei (CNR-CME), sub egida Ministerului Energiei, organizeaza, în perioada 6 - 8 septembrie, simpozionul Român al Energiei - SIREN 2021 cu tema "Sectorul Energetic Românesc - Șansa unui nou început".

CNR-CME cuprinde cea mai mare retea nationala de specialisti din domeniul energiei si este principala organizatie din domeniul energiei din România, membru fondator al Consiliului Mondial al Energiei, din anul 1924.