

Popescu (Romgaz): Costul estimativ al întregului proiect Neptun Deep este de pâna la patru miliarde de euro

Proiectul Neptun Deep din Marea Neagra se afla cu ultimii pasi înainte de începerea pornirii lucrarilor, iar costul estimat împreuna cu operatorul OMV Petrom este, în acest moment, de pâna în patru miliarde de euro, a declarat, marti, într-o conferinta de specialitate, directorul general al Romgaz, Razvan Popescu.

"Proiectul din Marea Neagra, într-adevar, este înspre ultimii pasi înainte de începerea pornirii lucrarilor. Suntem în procesul de procurement, se fac ultimele oferte, în vederea începerii acestuia. Operatorul, din câte stiu, sa își asume decizia finala de investitii pe care Romgaz si-a asumat-o odata cu achizitia participatiei si odata cu achizitia companiei detinute de catre Exxon Mobile. Noi suntem pregatiti în acest sens. Am bugetat si pentru anul 2023 cheltuieli cu proiectul Neptun Deep exact pe baza datelor pe care le-am asumat împreuna, cu operatorul OMV Petrom si suntem pregatiti din toate punctele de vedere în vederea începerii efective a lucrarilor din Marea Neagra. Romgaz are suficienți bani pentru a sustine investitia din Marea Neagra. În acest moment nu cred ca neaparat ca acest proiect trebuie finantat din fonduri proprii, dat fiind faptul ca în general proiectele de Oil & Gas sunt finantate din emisiune de datorie si emisiuni de obligatiuni. Avem aceleasi planuri în acest moment. Ne uitam atât la un credit colateralizat. Ne putem uita în acelasi timp si la obligatiuni. Pentru mine, de la început, ideea principala au fost obligatiunile cu maturitati diferite. Ne uitam la 5, 7, 10 ani, probabil în euro. Nu vad o problema în acest sens în ceea ce priveste investitia viitoare, pentru ca si productia pe care o avem în acest moment poate sustine o asemenea investitie. Întreg proiectul, împreuna cu operatorul l-am estimat, în acest moment, la pâna în patru miliarde de euro", a sustinut Popescu.

Potrivit reprezentantului Romgaz, planurile societatii se bazeaza pe reabilitarea sondelor existente, pentru a pastra un nivel al productiei asumat în strategia companiei.

"Ne bazam foarte mult pe tot ce înseamna operatiuni de reabilitare a sondelor pentru a pastra nivelul productiei în limita asumata în cadrul strategiei, pentru a contracara declinul natural al productiei, dat fiind maturitatea avansata a rezervoarelor de gaz pe care Romgaz le detine, cât si sase sonde de mare adâncime, sonde de explorare care vor fi forate în perimetrul Caragele în urmatorii doi ani. Acestea sunt sase sonde contingente si daca ele vor avea rezultatul scontat, mai avem bugetate înca trei sonde. Deci, ar fi maximum noua sonde în acest moment de mare adâncime, pe care le-am si bugetat si le avem în plan", a spus sursa citata.

În viziunea directorului general al Romgaz, pretul gazelor nu va mai atât de volatil cât a fost în ultima perioada.

"Cred ca lucrurile, în acest an, vor fi mult mai asezate decât anul trecut. Anul trecut a fost, totusi, un an de cotitura, unde s-a schimbat total paradigma în ceea ce priveste transportul de gaz în Europa. S-au gasit noi rute de aprovizionare, tarile deja si-au facut sa spun asa toata bucataria interna în ceea ce priveste achizitia de gaze. Au reusit sa își furnizeze si gaze din LNG, sa gaseasca alte solutii în afara de solutia evidenta. Cred ca nici pretul nu va mai fi atât de volatil. Vedem chiar si în perioada rece, în februarie, ca nu a avut o volatilitate extrema, adica nu am mai vazut preturile pe care le-am vazut în trecut. Din punctul nostru de vedere, au avut un rol important în piata si Ordonantele care au creat acea siguranta de aprovizionare catre clientul casnic, în principal", a mentionat Razvan Popescu.

În anul 2008, OMV Petrom a format un Joint Venture cu ExxonMobil în vederea explorarii blocului Neptun în zona de mare adâncime a Marii Negre. Perimetrul se întinde pe o suprafata de aproximativ 7.500 kmp cu adâncimi ale apei care variaza între 100 si 1.700 metri.

Participatia ExxonMobil a fost achizitionata, ulterior, de S.N.G.N Romgaz S.A. Finalizarea tranzactiei si

transferul tuturor actiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, care detine 50% din drepturile dobândite si din obligatiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apa adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagra, a fost anuntata în vara anului 2022.

Recent, directorul general al OMV Petrom, Cristina Verchere, a anuntat, într-o conferinta de presa, ca decizia finala de investitie privind proiectul Neptun Deep va fi luata la jumatatea acestui an si ca "suntem mai aproape ca oricând de demararea acestui proiect".

Reprezentanti ai autoritatilor si ai companiilor din domeniul energiei participa, în perioada 21 - 23 februarie, la evenimentul "ZF Power Summit 2023: România, regiunea, Uniunea: Directii de investitii si proiecte strategice regionale care vor redefini sectorul energetic la nivel european".