

## Şeful Black Sea Oil&Gas: Vom extrage gaze din Marea Neagra chiar daca nu va fi modificata legislatia



**Black Sea Oil & Gas (BSOG) va extrage gaze din Marea Neagra chiar daca actuala legislatie din România nu va fi modificata, a declarat, joi, pentru platforma de informatii S&P Global Platts, directorul general al companiei, Marc Beacom.**

"Am luat decizia finala de investitie si suntem hotarâti sa mergem mai departe indiferent de eventualul rezultat al acestor prevederi dezastruoase. Vom lucra în paralel pentru a obtine rezultate satisfacatoare ale acestor aspecte", a spus Beacom.

El a adaugat, pentru publicatia citata, ca întreaga infrastructura legata de acest proiect, însemnând toate facilitatile de pe mare si de pe uscat, va fi gata în primul trimestru din 2021, iar prima extractie de gaze este planificata pentru 1 februarie 2021.

Compania a anuntat, joi dimineata, ca a luat decizia finala de investitie pentru Proiectul de Dezvoltare Gaze Naturale Midia (proiectul MGD), localizat în zona româneasca a Marii Negre, unde va investi 400 de milioane de dolari.

"Decizia finala de investitie a fost luata cu buna-credinta, pornind de la premisa ca BSOG si partenerii sai de concesiune vor reusi restabilirea tuturor drepturilor acestora, în sensul eliminarii oricaror taxe si contributii suplimentare recent introduse, precum si a oricaror restrictii privind libera circulatie a gaze lor pe o piata deplin liberalizata, conform legislatiei europene. Acestea sunt necesare, atât pentru a face proiectul MGD o investitie viabila, cât si pentru a încuraja viitoarele proiecte de dezvoltare a gazelor naturale din Marea Neagra", se arata într-un comunicat al BSOG, remis AGERPRES.

Proiectul MGD, primul proiect de acest gen construit în zona româneasca a Marii Negre dupa anul 1989, consta în saparea a cinci sonde de productie (o sonda submarina la zacamântul Doina si patru sonde de productie la zacamântul Ana) si un ansamblu submarin de productie pe zacamântul Doina, care va fi conectat printr-o conducta de 18 kilometri la platforma de productie monitorizata si operata de la tarm, amplasata pe zacamântul Ana.

O conducta submarina de 126 kilometri va asigura transportul gazelor de la platforma Ana la tarm, pâna la noua statie de tratare a gazelor (STG) din comuna Corbu, judetul Constanta.

Capacitatea de productie estimata va fi de 1 miliard de metri cubi de gaze pe an, echivalentul a 10% din consumul de gaze al României. Gazele tratate vor fi livrate în Sistemul National de Transport operat de Transgaz la statia de masurare a gazelor aflata în cadrul STG.

BSOG precizeaza ca aproximativ 70% din totalul activitatilor contractate pentru proiectul MGD provin din România.

Recent, BSOG a încheiat un acord de vânzare a gazelor cu o filiala din România a Engie pentru întreaga productie de gaze naturale, mai puțin cota pe care producătorii sunt obligati sa o vândă pe piata centralizata. De asemenea, BSOG a încheiat cu Transgaz un contract de transport al gazelor naturale pentru o perioada de 15 ani.

Construirea, instalarea si punerea în functiune a întregii infrastructuri marine si terestre a proiectului MGD se vor realiza în aproximativ doi ani, în baza unui contract de antrepriza generala încheiat cu GSP Offshore. Platforma de foraj Uranus a GSP va asigura forajul celor cinci sonde de productie.

Pentru anul 2019, BSOG are în plan finalizarea etapei de proiectare de detaliu a proiectului MGD, începerea fabricarii platformei de productie Ana la santierul naval din Agigea, începerea lucrarilor de constructii civile la STG si procurarea echipamentelor.

"Proiectul MGD este unul de pionierat, cu multe reusite realizate în premiera în România. Împreuna cu partenerii nostri de concesiune, apreciem în mod deosebit sprijinul pe care l-am primit pe parcurs din partea institutiilor din România, Transgaz, comunitatii noastre din Corbu si contractorilor, care a fost vital pentru obtinerea deciziei finale de investitie. Asteptam cu nerabdare sa construim si sa punem în functiune acest proiect de o importanta cruciala pentru industria energetica a României", a declarat directorul general executiv al BSOG, Mark Beacom.

Black Sea Oil & Gas SRL, detinuta de Carlyle International Energy Partners si Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, este o companie independenta de petrol si gaze cu sediul în România, care desfasoara operatiuni de explorare, dezvoltare si exploatare a resurselor conventionale de titei si gaze naturale.

În prezent portofoliul companiei este alcatuit din concesiunea privind perimetrele XV Midia - Zona de Apa de Mica Adâncime si XIII Pelican, situate în platforma continentală a Marii Negre, în care BSOG detine o participatie de 65% si calitatea de operator.

Gas Plus este al patrulea cel mai mare producator de gaze naturale din Italia activ în principalele sectoare ale industriei gazelor naturale, în special în domeniul explorarii, productiei, achizitiei, distributiei si vânzarii cu amanuntul. La 31 decembrie 2017, grupul avea 45 de concesiuni de exploatare situate pe întreg teritoriul Italiei, un total de aproximativ 1.600 de kilometri de retea de distributie în 39 de municipalitati, deservind peste 72.000 de utilizatori finali, si un numar de 181 de angajati.

Gas Plus detine o participatie de 15% în concesiunea privind perimetrele XV Midia - Zona de Apa de Mica Adâncime si XIII Pelican, situate în platforma continentală a Marii Negre.

Petro Ventures, un grup privat de investitii, detine o participatie de 20% în concesiunea privind perimetrele XV Midia - Zona de Apa de Mica Adâncime si XIII Pelican, situate în platforma continentală a Marii Negre.