

Instalarea platformei de productie gaze naturale Ana, din Marea Neagra, a fost finalizata

Black Sea Oil & Gas (BSOG) a finalizat instalarea platformei de productie gaze naturale Ana, la aproximativ 120 de kilometri în largul Marii Negre, a anuntat compania, într-un comunicat transmis, miercuri, AGERPRES.

Platforma de productie gaze naturale Ana este prima construita si instalata în România în ultimii 30 de ani.

"Dupa instalarea conductei submarine si a structurii de sustinere a platformei în prima parte a acestui an, ultima componenta a platformei, ansamblul de puncti, a fost instalata cu succes la aproximativ 120 km distanta de tarm, pe zacamântul Ana, în ape cu adâncimea de 70 de metri, de GSP. Platforma Ana este o platforma de productie gaze naturale de 3.000 de tone, formata dintr-o structura de sustinere (jacket) care se afla partial în apa si un ansamblu de trei puncti aflat deasupra apei. Gazele provenite din zacamintele Ana si Doina sunt colectate si masurate pe platforma, apoi trimise la tarm la statia de tratare a gazelor de la Vadu printr-o conducta de 16 toli, pe o distanta de 126 km din care 121 km de conducta submarina si 4,5 km de conducta terestra. Nivelul de echipare al platformei este minim si va fi complet automatizata. Cu toata infrastructura acum instalata, conectarea la instalatii si punerea în functiune vor avea loc în perioada urmatoare, înaintea campaniei de foraj preconizata pentru luna noiembrie a acestui an", se mentioneaza în comunicatul citat.

Proiectul de Dezvoltare Gaze Naturale Midia ("Proiectul MGD") este realizat în proportie de 70%, fiind primul proiect de acest gen construit în zona româneasca a Marii Negre dupa anul 1989. Lucrarile constau 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 km la platforma de productie Ana monitorizata si operata de la tarm, amplasata pe zacamântul Ana.

De asemenea, o conducta submarina de 126 km va asigura transportul gazelor de la platforma Ana la tarm, pâna la noua statie de tratare a gazelor din comuna Corbu, judetul Constanta.

Potrivit sursei citate, capacitatea de productie estimata va fi de un 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 SNTGN Transgaz SA la statia de masurare a gazelor aflata în cadrul statiei de tratare a gazelor.

"Am mai facut un pas catre aprovizionarea cu gaze românesti a României. Acest proiect din Marea Neagra demonstreaza oportunitatea unica pe care doar România o are în Uniunea Europeana de a deveni independenta în materie de gaze naturale si, prin urmare, de a-si reduce dependenta în crestere fata de gazele din import. Proiectul MGD permite, de asemenea, dezvoltarea economica si rapida a altor descoperiri de gaze facute în platoul continental românesc al Marii Negre de alti concesionari, în intervalul de timp preconizat pentru utilizarea gazelor naturale drept combustibil de tranzitie si ofera în plus o infrastructura valoroasa pentru tranzitia catre productia de energie verde", declara Mark Beacom, directorul general al Black Sea Oil & Gas.

În acelasi context, Grup Servicii Petroliere (GSP), constructorul principal al acestui prim proiect de dezvoltare pentru extractia de hidrocarburi noi din zona româneasca a Marii Negre, a subliniat, într-un comunicat de presa, ca partea superioara (Topside) a platformei Ana cântărește peste 1.350 de tone si a fost fabricat în santierul naval GSP Agigea si instalat pe structura metalica fabricata si instalata de GSP în aceasta primavara.

"Proiectul Midia Gas Development, alaturi de alte proiecte strategice pentru sistemul energetic românesc sunt solutia reala si, iata, realizabila, la nevoia românilor de energie ieftina. Daca vrem sa protejam românii de crestere

de preturi la energie, trebuie sa investim în proiecte noi si durabile. Noi, GSP, am demonstrat ca avem capacitatea si capabilitatile sa raspundem la orice provocare într-un proiect complex. Misiunea noastra în MGD continua. Mai avem de lucru. Speram sa începem în cel mai scurt timp forajul si sa definitivam acest proiect integrat pe care ne-am angajat sa-l ducem la bun sfârșit", a afirmat Gabriel Comanescu, presedinte si CEO al GSP.

Etapa de fabricatie a topside-ului a capacitat resurse umane de ordinul sutelor, de la ingineri si proiectanti si pâna la sudori, lacatusi si electricieni. Specialistii si expertii GSP au lucrat, în conditii deosebite, în largul Marii Negre, pentru a finaliza instalarea platformei fara niciun incident.

Partea superioara a platformei (topside) dispune de trei puncti si un heliport.

Grup Servicii Petroliere este constructorul principal al acestui prim proiect de dezvoltare pentru extractia de hidrocarburi noi din zona româneasca a Marii Negre. Compania detine si opereaza cea mai puternica macara plutitoare din bazinul Marii Negre, GSP Neptun, cu o capacitate de 1.800 de tone. Pentru grupul GSP lucreaza, în prezent, peste 2.600 de experti si specialisti din întreaga lume.

Black Sea Oil & Gas (BSOG), detinuta de Carlyle International Energy Partners si Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD), este o companie independenta de energie cu sediul în România care desfasoara operatiuni de dezvoltare a resurselor de gaze naturale.

În prezent, portofoliul companiei este alcatuit din Proiectul MGD si doua licente de productie gaze naturale, zacamintele Ana si Doina din perimetrul XV Midia - Zona de Apa de Mica Adâncime în care BSOG detine o participatie de 70%.