



Eni annuncia i risultati di Agogo 3 che incrementano le stime di risorse a 1 miliardo di barili di olio in posto e aprono la strada al completo sviluppo del campo con un terzo *hub* di produzione

San Donato Milanese (MI), 27 febbraio 2020 - Eni ha perforato con successo Agogo 3, il secondo pozzo di delineazione della scoperta di Agogo situata nel Blocco 15/06, nell'offshore angolano. I risultati permettono di incrementare di circa il 40% le risorse di olio in posto che vengono adesso rivalutate a 1 miliardo di barili con ulteriore potenziale da confermare nella parte settentrionale del campo.

Agogo 3 è stato perforato dalla nave di perforazione Libongos a circa 1,5 Km a nord-ovest di Agogo 2 e a 4,5 Km dal pozzo di scoperta Agogo 1. Il campo si trova a circa 180 Km dalle coste angolane e a 23 Km dalla infrastruttura di produzione del West Hub (FPSO N'Ggoma). Il pozzo è stato perforato in una profondità d'acqua di 1.700 m e ha raggiunto una profondità totale di 4.321 m.

Agogo 3 ha incontrato oltre 120 metri di *reservoir* netto mineralizzato a olio leggero (31°API) in arenarie di età Miocenica ed Oligocenica con ottime proprietà petrolifisiche. I dati acquisiti sul pozzo confermano la comunicazione dei *reservoir* con Agogo 2 e l'estensione degli stessi verso nord. Il pozzo di delineazione è stato progettato ed eseguito in alta deviazione ed è stato ubicato grazie alla tecnologia proprietaria di *imaging* geofisico Eni. Il pozzo ha raggiunto le sequenze obiettivo che si estendono verso nord nella megastruttura di Agogo al di sotto della spessa copertura salina. Sul pozzo è stata condotta una intensa campagna di acquisizione dati che indica una capacità produttiva superiore ai 15.000 barili/giorno.

La JV del Blocco 15/06 (Eni, operatore, 36,8421%; Sonangol P&P, 36,8421%; SSI Fifteen Limited, 26,3158%) ha annunciato a gennaio 2020 l'inizio della produzione pilota del campo di Agogo attraverso un *tie-in* sottomarino del pozzo Agogo 1 alla FPSO N'Goma (West Hub) appena 9 mesi dopo la scoperta. Eni ed i partner della JV hanno già iniziato gli studi per il pieno sviluppo del campo con un nuovo *hub* di produzione, con l'obiettivo di raggiungere un FID entro il 2021.

L'Angola è un paese chiave nella strategia di crescita organica della Società, presente nel paese sin dagli anni 80 e che oggi conta una produzione *equity* di circa 140.000 barili di olio equivalente al giorno. Oltre al Blocco 15/06, Eni è anche operatore del blocco *onshore* Cabinda Nord, e incrementerà i propri *asset* con l'aggiunta del Blocco 1/14 nell'offshore del Bacino del Congo, del blocco Cabinda Centro e del Blocco 28, quest'ultimo localizzato nel bacino offshore del Namibe.

Contatti societari:

Ufficio Stampa: Tel. +39.0252031875 – +39.0659822030

Numero verde azionisti (dall'Italia): 800940924

Numero verde azionisti (dall'estero): + 80011223456

Centralino: +39.0659821

ufficio.stampa@eni.com

segreteria.societaria.azionisti@eni.com

investor.relations@eni.com

Sito internet: www.eni.com

