



Eni annuncia una rilevante scoperta a olio nel Blocco CTP 4, nell'Offshore del Ghana

San Donato Milanese (MI), 6 luglio 2021 – Eni annuncia una significativa scoperta a olio sul prospetto esplorativo denominato Eban, nel Blocco CTP 4, nell'Offshore del Ghana. Eban 1X è il secondo pozzo perforato nel Blocco CTP 4, dopo la scoperta di Akoma. Le stime preliminari indicano un potenziale complessivo del sistema Eban – Akoma tra i 500 e i 700 milioni di barili di idrocarburi in posto.

Il pozzo esplorativo Eban - 1X si trova approssimativamente a 50 chilometri dalla costa ghanese e a circa 8 chilometri a nordovest dall'hub produttivo di Sankofa, dove è localizzata l'unità galleggiante di produzione e stoccaggio (FPSO) John Agyekum Kufuor.

Il pozzo è stato perforato dalla nave di perforazione Saipem 10000 in una profondità d'acqua di 545m e ha raggiunto una profondità (misurata) totale di 4179 metri. Eban - 1X ha incontrato una singola colonna mineralizzata ad olio leggero sino a 3949 metri (profondità verticale), in un intervallo di 80 m di sabbie di età Cenomaniana senza incontrare contatti.

La nuova scoperta è stata valutata attraverso una approfondita analisi dei dati sismici 3D e dall'acquisizione dei dati in pozzo comprendenti misure di pressione, campionamenti dei fluidi e prova di produzione effettuata con tecnologie avanzate. I dati di pressione, dei fluidi e le proprietà del reservoir sono consistenti con la scoperta di Akoma e il vicino campo di Sankofa. I dati dal test di produzione indicano una produttività stimata intorno a 5.000 barili/giorno, in linea con la media dei pozzi di Sankofa.

Gli idrocarburi in posto tra il campo di Sankofa e il sistema di Eban Akoma sono stimati in oltre 1,1 miliardi di barili di olio equivalente con possibile ulteriore potenziale da verificare con un altro pozzo di delineazione.

La nuova scoperta, grazie alla sua vicinanza alle infrastrutture produttive esistenti, può essere portata velocemente in produzione con un collegamento sottomarino alla FPSO John

Agyekum Kufuor, collegamento che permetterà di estendere il plateau produttivo e incrementare la produzione. La scoperta di Eban testimonia il successo della strategia “infrastructure-led” che Eni sta portando sistematicamente nel mondo nelle vicinanze dei suoi *core assets* produttivi.

La Joint Venture del Block CTP 4 è composta da Eni, operatore con il 42.469%, assieme a Vitol (33.975%), GNPC (10%), Woodfields (9,556%) e GNPC Explorco (4,00%).

Eni è presente in Ghana dal 2009 e oggi produce circa 80.000 barili giorno di olio equivalente.

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

segreteriasocietaria.azionisti@eni.com

investor.relations@eni.com

Sito internet: www.eni.com

