

ENI encuentra petróleo y gas en aguas del golfo de México

- Calcula un potencial de 400 millones de barriles equivalentes.

“La empresa está produciendo en México actualmente 30,000 barriles al día de crudo equivalente”.

Comunicado de ENI

Descubrimiento en pozo Yopaat-1 EXP

ENI anuncia hallazgo petrolero y posible *hub* en aguas someras

- Las estimaciones preliminares de la petrolera italiana indicaron un potencial descubierto de alrededor de 300 a 400 millones de barriles equivalentes de petróleo y gas asociado en el sitio

Karol García
karol.garcia@eleconomista.mx

La petrolera italiana Ente Nazionale Idrocarburi (ENI) anunció este lunes un nuevo descubrimiento en el prospecto de exploración Yopaat-1 EXP en el Bloque 9, aproximadamente a 63 kilómetros de la costa en aguas someras de la Cuenca Salina Sureste, en el Golfo de México, lo que la perfila hacia un hub o centro de actividad petrolero en el país.

Las estimaciones preliminares indicaron un potencial descubierto de alrededor de 300 a 400 millones de barriles equivalentes de petróleo y gas asociado en el sitio, según el comunicado de la empresa.

El pozo se perforó a una profundidad de 525 metros y alcanzó una profundidad total de 2,931 metros, en las secuencias del Plioceno y el Mioceno, sujeto a una campaña de adquisición de datos del subsuelo.

La consorcio del Bloque 9 está formado por ENI como operador con una participación del 50% y Repsol con el 50% restante.

Este resultado, junto con los descubrimientos en los Bloques 7 y 10, “confirma el valor de la cartera de activos de ENI en la Cuenca Sureste. La estimación global de los

recursos existentes supera actualmente los 1,300 millones de barriles de petróleo equivalente, lo que permite a ENI avanzar con los estudios hacia un posible desarrollo futuro del “Hub”, según la petrolera.

El año pasado, la italiana anunció éxito en el pozo Yatzil del Bloque 7, ubicado en la misma zona. Según estimaciones preliminares, el hallazgo podría contener alrededor de 200 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

El consorcio del Bloque 7 está compuesto por ENI, que es el operador con una participación del 45%, Capricorn (30%) y Citla Energy (25%).

“México, un país central en el crecimiento orgánico de ENI, está produciendo actualmente más de 30,000 barriles de petróleo equivalente por día, a partir del proyecto de desarrollo por fases del Área 1”, detalló la firma

ENI ha estado presente en México desde 2006 y estableció su filial de propiedad absoluta ENI México. Actualmente, posee derechos en ocho bloques de exploración y producción (seis como operador), todos ubicados en la Cuenca Sureste en el Golfo de México.

En agosto de 2021, la italiana anunció

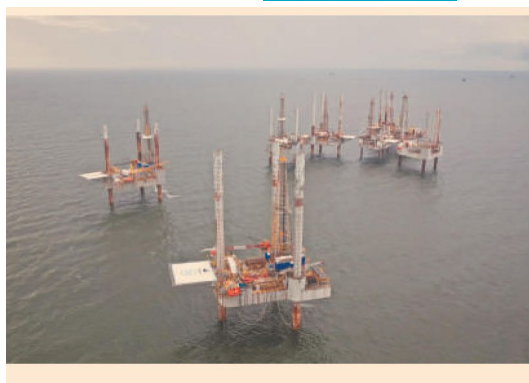


éxito en el pozo Sayulita-1 EXP, el séptimo pozo perforado por ENI en la Cuenca Salina, a aproximadamente a 70 kilómetros de la costa y a solo 15 kilómetros del anterior descubrimiento de petróleo de Saasken que según la firma comenzó su evaluación hacia fin de ese año.

La petrolera italiana es el operador privado que más petróleo ha extraído en México, con 57 meses de operaciones, de los que ha obtenido 748,000 barriles de crudo.

En marzo pasado inició su primera renuncia a un contrato en México que le resultó poco exitoso en términos exploratorios. El área, con una superficie de 807.75 kilómetros cuadrados, se localizaba en aguas someras, frente a la costa de Veracruz.

El pozo se perforó a una profundidad de 525 metros y alcanzó una profundidad total de 2,931 metros, en las secuencias del Plioceno y el Mioceno, sujeto a una campaña de adquisición de datos del subsuelo.



La petrolera italiana ENI es el operador privado que más petróleo ha extraído en México.

FOTO ESPECIAL

