Comisión Nacional
de Hidrocarburos

COMUNICADO DE PRENSA
009/2017
Ciudad de México, 23 de marzo de 2017

Se da conocer un nuevo descubrimiento de petróleo crudo ligero

La CNH se congratula por el anuncio emitido por la empresa ENI en el que da conocer un nuevo descubrimiento de crudo ligero (30° API, aproximadamente) en un espesor adicional de las arenas de 65 metros*, confirmando así la presencia de aceite en diferentes niveles, lo que indica un potencial superior a las estimaciones originales en la formación 5 Presidentes.

El pozo Amoca-2, es uno de los primeros pozos perforados por una petrolera internacional en México a raíz de la Reforma Energética de 2013 y está ubicado en aguas someras de la bahía de Campeche.

- Estamos observando el resultado natural de los procesos detonados por la Reforma Energética, a poco tiempo de haberse puesto en marcha.
- La CNH esperará al análisis del yacimiento, pero es el primer fruto tangible de la participación de nuevos operadores y a partir de ahora cabe esperar este tipo de anuncios.
- 2017 será primer año en que los privados aporten reservas al País.

ANTECEDENTES

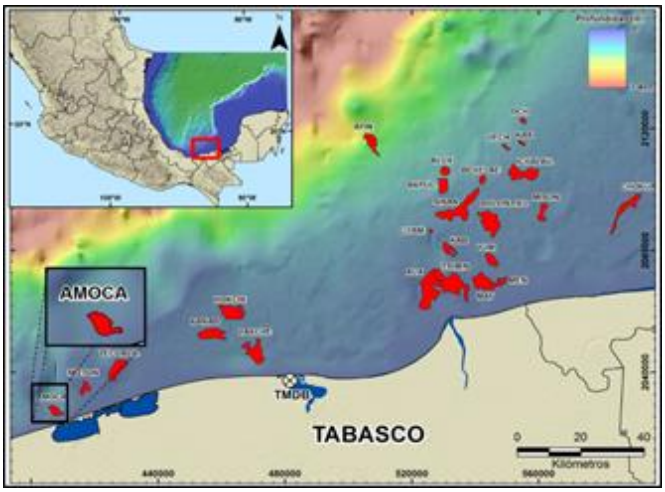
La Compañía ENI México, S de R.L de C.V. (ENI) fue declarada licitante ganador del Área Contractual 1 de la Ronda 1.2, con un porcentaje de participación del Estado en la utilidad operativa de 83.75%, y con un Incremento en el programa mínimo de trabajo de 33%, lo cual genera un valor ponderado de la oferta de 78.247, por encima de otras ocho ofertas realizadas por compañías como Lukoil, PanAmerican, Statoil, Petronas, Talos, entre otras (Cuadro 1).

	Resumen de resultados	Participación del Estado en la utilidad operativa (%)	Incremento en el programa mínimo de trabajo (%)	Valor Ponderado de la Oferta
	Valores mínimos de adjudicación	34.80	0	
Licitante	ENI International	83.75	33	78.247
	Lukoil Overseas Netherlands	75.10	0	67.590
	Pan American Energy LLC / E&P Hidrocarburos y Servicios	68.23	34	64.322
	Statoil E&P México	66.00	0	59.400
	DEA Deutsche Erdoel AG	61.81	0	55.629
	Petronas Carigali International E&P / Galp Energia E&P	57.00	8	52.714
	CNOOC International Limited	54.60	0	49.140
	Talos Energy LLC / Sierra Oil and Gas / Carso Oil and Gas / Carso Energy	46.73	11	43.715
	Fieldwood Energy LLC / Petrobal	48.00	0	43.200

Cuadro 1. Ofertas para el Área Contractual 1 de la Segunda Licitación de la Ronda 1

ENI firmó contrato con la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 30 de noviembre de 2015 con el Contrato No.CNH-R01-L02-A1/2015 el contrato tiene una vigencia de 25 años a partir del 30 de noviembre del 2015 (hasta el 30 de noviembre de 2040). Se puede prorrogar hasta por dos períodos adicionales de 5 años, bajo ciertas condiciones.

El Área Contractual 1 comprende una superficie de 67.203 km2, e incluye 3 campos descubiertos como son: Amoca (19.445 km2), Mizton (14.575 km2) y Tecoalli (Polígono A 25.090km2, Polígono B 8.093 km2); dichos campos contienen reservas 2P de 107 millones de barriles de aceite ligero y 69 mil millones de pies cúbicos de gas. Estos hidrocarburos se encuentran almacenados en arenas del Plioceno con un tirante de agua de 33 metros de profundidad.



ENI se comprometió a cumplir con el Programa Mínimo de Trabajo y el Incremento del Programa Mínimo propuesto de trabajo el cual se ejecutará durante el Periodo Inicial de Evaluación con un total de 259,350 Unidades de trabajo, las cuales ENI planea cumplir con la ejecución de las siguientes Actividades Petroleras: perforación de 2 pozos en el Campo Amoca, 1 en Mizton, 1 en Tecoalli, así como 4 pruebas de producción de alcance extendido, toma de registros geofísicos, núcleos, muestras de fluidos, pruebas de formación, pruebas de presión volumen y temperatura adquisición sísmica y reprocesado.

El 26 de febrero de 2016 ENI presentó propuestas de Plan de Evaluación, Primer Programa de trabajo y Proyecto de Presupuesto asociado al Programa de Trabajo, dictaminadas por la Comisión el 17 de junio de 2016.

El 30 de septiembre de 2016 ENI presento a la Comisión propuestas de Programa de Trabajo y Presupuesto para el periodo 2017, aprobadas por la Comisión el 17 de noviembre de 2016.

El 8 de septiembre de 2016 ENI remitió a la Comisión la solicitud de autorización para la perforación del pozo exploratorio en aguas someras Amoca-2, la cual se autorizó el 20 de octubre del mismo año.

El prospecto Amoca-2 tenía como objetivo verificar la extensión de la acumulación de hidrocarburos encontrados por el pozo Amoca-1 en el yacimiento de la **formación 5 Presidentes**; además el prospecto tenía un objetivo secundario asociado a la **formación Orca** en el que se esperaba confirmar también la presencia de hidrocarburos.

∗ *Corrección a imprecisión en el dato de profundidad. Esta versión sustituye a la anterior.*

***