

Boletín 012 /2017

2 de mayo de 2017

La CNH y Pemex firman contrato para migrar las Asignaciones de los campos Ek y Balam a Contratos de Producción Compartida, sin socio

- ***Ambos campos, ubicados en aguas someras, cuentan con reservas aproximadas de 500 millones de barriles de petróleo en reservas 2P.***
- ***La expectativa es que Pemex triplique la producción de 30,000 a más de 90,000 barriles diarios aproximadamente, para el período 2020-2023.***

En representación del Estado Mexicano, la Comisión Nacional de Hidrocarburos firmó con la Empresa Productiva del Estado, Pemex Exploración y Producción, el Contrato para la Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida en aguas someras, para el área contractual Ek y Balam, ubicada en la Sonda de Campeche.

Juan Carlos Zepeda Molina, Comisionado Presidente y Juan Javier Hinojosa, Director General y representante legal de Pemex Exploración y Producción, suscribieron este contrato.

En la ceremonia de firma, José Antonio González Anaya, Director General de Petróleos Mexicanos, indicó que este proyecto está alineado a la estrategia de Pemex, contemplada en su Plan de Negocios 2017-2022, para acelerar el desarrollo de campos que permitan optimizar el factor de recuperación y que puedan tener un impacto significativo en la producción. Señaló que ello contribuirá a cumplir el objetivo de rentabilidad.

Por su parte Juan Carlos Zepeda, Comisionado Presidente de la CNH mencionó que este Contrato tendrá una duración de 22 años con dos posibles prórrogas de 5 años cada una.

Conforme a lo previsto en el Contrato, Pemex entregó a la CNH una garantía corporativa equivalente a 5 mil millones de dólares.

De acuerdo con la Cláusula 15.2 del Contrato, como parte de las contraprestaciones, el Estado recibirá el 70.5% de la utilidad operativa.

La inversión estimada en dicho Contrato es superior a 5 mil millones de dólares para los próximos años.

Los campos Ek y Balam están localizados a 85 kilómetros de Ciudad del Carmen, Campeche. Dado el amplio conocimiento y experiencia que tiene Pemex en aguas someras, se eligió migrar sin socio estas áreas al nuevo modelo contractual. Así, estos campos serán el primer desarrollo de Petróleos Mexicanos bajo este esquema, el cual permitirá incrementar el valor de los propios campos y al mismo tiempo incrementar la recaudación del Estado Mexicano. La migración le da mayor flexibilidad a Pemex, por lo que si posteriormente tiene interés de buscar un socio en el futuro, lo podrá hacer mediante una licitación que represente las mejores condiciones para la Nación, observando las mejores prácticas en materia de transparencia.

Ek y Balam concentran aproximadamente 500 millones de barriles de petróleo en reservas 2P (probadas y probables) de hidrocarburos. Se estima alcancen una producción de más de 90 mil barriles diarios de petróleo en los próximos cinco años.

--o0o--

SE ANEXAN FOTOS



