

Estima hallar 17 mil millones de barriles

Explorará Pemex cuencas del sureste

• Se calcula que hay más de 30 mil millones de barriles de petróleo en aguas profundas

México • Luis Carriles

Pemex calcula que las cuencas del sureste del país, específicamente en el mar, no han sido suficientemente exploradas y que hay casi 17 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente que podrán ser recuperados por la paraestatal.

Se espera que por medio de los cambios en los esquemas de contratación los resultados sean mejores a los obtenidos hasta ahora.

Pemex Exploración y Producción (PEP) estima que en aguas profundas hay al menos 30 mil millones de barriles de petróleo, pero, a decir de su director, Carlos Morales Gil, podría haber muchos más.

La herramienta fundamental para desarrollar estos proyectos son los nuevos esquemas de contratación que revisa el Consejo de Administración de Pemex.

Los campos que van a servir para incrementar la capacidad de producción son los de Acelera, Ayatsil, Tsimin, Rabasa, Terra, Madrefil, Breol, Cupache, Teotleco, Xanab y Sihil.

El director de PEP indicó que las empresas dedicadas a realizar estudios de yacimientos calculan que hay más petróleo del que hasta ahora se ha descubierto y es que los mayores descubrimientos en los últimos 40 años son en las cuencas del sureste, en donde se extrajeron casi 50 mil millones de barriles y

quedan otros 23 mil millones.

Los recursos que se obtengan de los nuevos contratos permitirán pasar de 2.6 millones de barriles de petróleo a casi 3 millones de barriles en un periodo de seis años.

El director del PEP explicó que en los 80 y 90 se hizo muy poca exploración porque se tuvieron reservas muy importantes en la sonda de Campeche y es hasta 2004-2005

cuando se reactiva la exploración y al desarrollo de otros yacimientos y se entra a una nueva etapa dominada por la declinación de Cantarel, que llegó a aportar 65 por ciento de la producción nacional de crudo.

Comentó que los cambios en los esquemas de contratación en el gas natural permitieron elevar de manera importante la producción, que hoy es de 7 mil millones de pies cúbicos y una parte importante es gas asociado producido por los contratos de servicios múltiples y ya tienen un peso importante. ■



Ayudará otro esquema contratación

