

Se prevé menor producción e inversión

Pemex replanteará el proyecto Chicontepec

La certificadora Ryder Scott bajó 27% las reservas probadas

Noé Cruz Serrano

noe.cruz@eluniversal.com.mx

Este martes, el Consejo de Administración de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** decidirá el rumbo que habrá de tomar uno de los proyectos petroleros más ambiciosos de las últimas dos administraciones: Chicontepec.

El Consejo recibirá las recomendaciones de los comités de Auditoría y Evaluación del Desempeño y de Estrategia e Inversión —encabezados por los consejeros profesionales— que durante ocho meses revisaron y evaluaron los aspectos técnicos y económicos de los 29 campos que integran el activo integral que hoy se conoce como Aceite Terciario del Golfo.

De acuerdo con el consejero profesional Fluvio Ruiz, se espera un "replanteamiento" de Chicontepec que supone ajustes a la baja tanto en las perspectivas de reservas, producción e inversión

como consecuencia de los pobres resultados obtenidos hasta ahora.

La determinación llega justo cuando la empresa internacional certificadora de reservas petroleras Ryder Scott, contratada por **Pemex**, dio un duro golpe a las expectativas que el gobierno federal tiene en esta extensa región que abarca 3 mil 875 kilómetros cuadrados entre los estados de Puebla y Veracruz. En el último informe entregado a **Pemex**, la firma redujo en 27% el volu-

men de reservas que se pueden explotar comercialmente en Chicontepec (reservas probadas), lo que implica que México tiene 185 millones de barriles menos disponibles para extraer de dicha región, equivalente a 71 días de producción actual.

Ryder Scott explica que la pérdida de presión de los pozos del activo hace que resulte más difícil y costoso extraer el crudo con las actuales tecnologías, lo cual fue confirmado por **Pemex**.

Información de la Subdirección de Planeación y Evaluación de **Pemex** Exploración y Producción (PEP), revela que los costos de producción de esta cuenca es entre 13 y 17 dólares por barril en los últimos cinco años, situándose como una de las tres regiones productoras de México más costosas, entre las que se incluyen el Activo Poza Rica-Altamira, en donde extraer un barril cuesta 20.06 dólares por barril, o el activo Cinco Presidentes con costos superiores a los 14 dólares.

Por eso, las reservas probadas registradas el 31 de diciembre de 2008 en Chicontepec se redujeron de 668.2 millones de barriles de **petróleo** crudo a 482.9 millones al cierre de 2009.

Originalmente el objetivo de la paraestatal era convertir al proyecto Chicontepec en una cuenca capaz de producir entre 500 mil a 700 mil barriles diarios de **petróleo** crudo en 2017.

Hoy, el nuevo programa de producción, al cual tuvo acceso EL UNIVERSAL, plantea que en ese año se podrán extraer del activo aproximadamente 126.5 mil barriles por día, casi 500 mil barriles menos que la meta original.

También se dijo que Chicontepec podría contribuir con más del 20% de la producción nacional hacia 2015. Las nuevas proyecciones refieren que hacia ese año estaría aportando tan sólo el 4.2% del total.

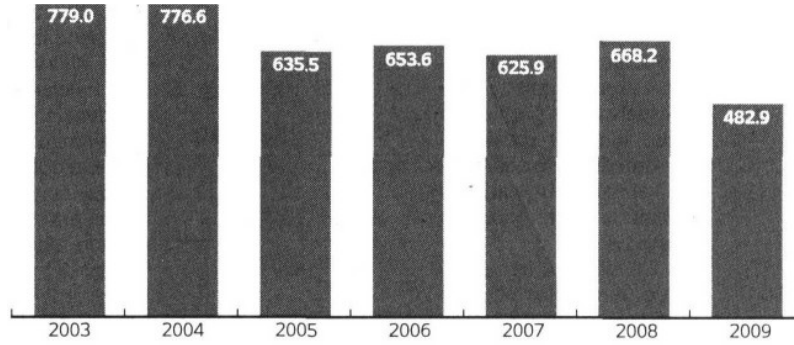


Fecha 12.07.2010	Sección Cartera	Página 1
----------------------------	---------------------------	--------------------

PROCESO DE REESTRUCTURACIÓN

La producción del pozo petrolero de Chicontepec cayó 38% en los últimos 5 años

Reservas de petróleo probadas de Chicontepec (millones de barriles)



Fuente: Pemex Exploración y Producción