

Creen rentable a Chicontepec en el futuro

► Responde la Sener a legisladores sobre proyección para el 2024

Alma Hernández

El proyecto Aceite Terciario del Golfo o Chicontepec es rentable, y hacia el 2024 generará un valor presente neto acumulado de 310 mil millones de pesos, pero sus resultados se verán a largo plazo, aseguró la **Secretaría de Energía** (Sener).

“Es importante notar que la rentabilidad de este proyecto solamente puede evaluarse a la **luz** de tomar en cuenta que se trata de un proyecto no convencional”, destaca en un documento donde responde a legisladores cuestionamientos en torno a la Estrategia Nacional de **Energía**.

Añade que **Pemex** prevé que en los próximos años, y una vez conocidas las mejores prácticas, se logrará una mayor estabilidad y maduración económica de los niveles de inversión.

La opinión se da a conocer poco después de que la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) entregó un reporte en el que recomienda a **Pemex** reducir las inversiones en Chicontepec.

A pesar de haber destinado 6 mil 500 millones de dólares en los últimos 3 años, dicho proyecto sólo produce 32 mil barriles diarios.

La Sener sostiene que la pro-

ducción de 3.3 millones de barriles diarios proyectada en la Estrategia Nacional de **Energía** hacia el 2024 provendrá principalmente de la Región Norte, particularmente de Chicontepec y aguas profundas del Golfo de México.

Raúl González, geólogo y especialista en la materia, dijo que es aventurado basar expectativas de producción en Chicontepec.

Explicó que primero se debe tener mayor certeza sobre el volumen de hidrocarburos que pueden ser desarrollados en la zona, ya que es muy extensa.

“Se requerirá mucho tiempo para conocerlo, más de 20 años ha tomado a otros campos que podrían asemejarse en Estados Unidos y Venezuela, para alcanzar una producción importante”, sostuvo.

Pemex informó que hay diferencias con los certificadores, principalmente Ryder Scott, ya que por la metodología aplicada para la recuperación mejorada de Chicontepec se tienen volúmenes de reservas distintas.

Es así como la Sener deberá presentar los volúmenes finales

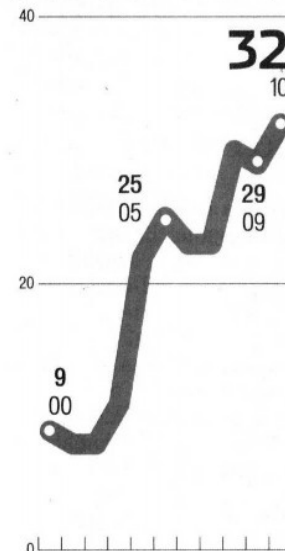
de reservas totales antes de que termine 2010, con apoyo en los análisis técnicos de la CNH en los distintos proyectos, mediante visitas físicas a los activos.

Incluso, el director de **Pemex** Exploración y Producción, Carlos Morales Gil, ha dicho que en los próximos años la producción podría disminuir a 2.4 millones de barriles diarios.

Producción

Con la asignación de mayores inversiones desde 2008, el activo sólo ha logrado sostener una producción promedio de 30 mil barriles diarios y requerirá de más para incrementarla:

(Producción, miles de barriles por día)



Fuente: CNH

