

ENERGÍA

Se topa Pemex con hoyos secos

El 43 por ciento de los pozos en Chicontepec no producen y el resto aporta menos del volumen comprometido.

Está seco 43% de Chicontepec

► Reporta la CNH mayor perforación de los pozos en el activo

Alma Hernández

Cuatro de cada 10 pozos perforados en el Activo Aceite Terciario del Golfo, o Chicontepec, se mantienen sin producción.

Mil 458 pozos aportan 41 mil barriles diarios, 9 mil barriles menos del volumen comprometido por Pemex en su Programa Operativo, de acuerdo con el seguimiento del proyecto realizado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

En el último año, la perforación de pozos en Chicontepec aumentó 54 por ciento, al pasar de mil 667 a 2 mil 570 en total, detalla el análisis.

Y a pesar de que la producción del activo aumentó de 27 mil a 41 mil barriles diarios de mayo de 2009 al mismo mes de este año, la CNH señala que según el Programa Operativo de la empresa para el primer trimestre, se encuentra debajo de la meta de los 50 mil.

La producción está sostenida principalmente en ocho campos de toda la zona.

A la fecha, Pemex ha destinado una inversión de 73 mil 500 millones de pesos para el desa-

rrollo de este activo, apenas 8 por ciento de lo que requerirá en total y la CNH señala que es el proyecto más caro de la historia de la administración pública.

En abril, la comisión creada con la reforma de 2008 presentó la primera revisión y recomendaciones sobre el proyecto, en las que detalló que requiere de una inmediata revisión, tanto en su concepto de desarrollo, como de los montos de inversión solicitados, ya que no ha cumplido con sus metas.

Ahora presenta un reporte de seguimiento, que actualizará de forma periódica, en el que detalla el comportamiento de la producción por tipo de campo, número de pozos perforados y niveles de producción, comparados con las metas.

Los campos que sostienen la producción de crudo en Chicontepec son Furbero, Tajín, Coapechaca, Agua Fria, Presidente Alemán, Corralillo, Coyotes y Escobal, en orden descendente.

En gas natural de mayor a menor producción están Tajín, Coapechaca, Furbero, Agua Fria, Corralillo, Presidente Alemán, Soledad y Escobal.

Se puede observar que la perforación de nuevos pozos ha disminuído desde el comienzo del año, después de que en la segunda mitad de 2009 se incrementaron por arriba de lo programado.

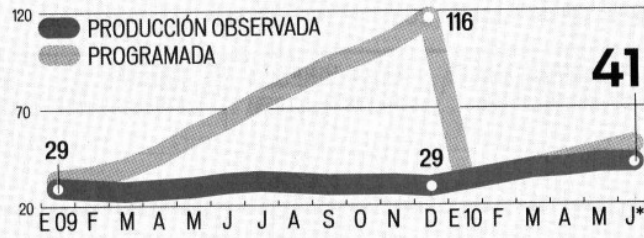
Por ejemplo, durante los primeros cinco meses de 2010 se ha perforado un promedio de 56 pozos nuevos, observándose una disminución de esta actividad.



Continúa en siguiente hoja

Y no llegan

La CNH señala que Pemex Exploración y Producción sigue sin cumplir las metas planteadas, pese a contar con un presupuesto de 21 mil millones de pesos para 2010: (Miles de barriles diarios)



*Al 20 de junio. / Fuente: CNH. Seguimiento del Proyecto Aceite Terciario del Golfo.