

# Inicia Cantarell con nitrógeno

► El procedimiento de inyectarlo ha sido perjudicial innecesario y caro

**Alma Hernández**

El campo Akal, el principal de los cinco que integran el activo Cantarell, está produciendo 15 por ciento más nitrógeno del que se inyecta diariamente, lo cual reduce la presión y se incumple con el objetivo de mantener la producción, reconoció Pemex Exploración y Producción (PEP).

“Al producir más nitrógeno que el inyectado, PEP reduce la presión del yacimiento Akal, con lo cual se incumple con el objetivo del mantenimiento de presión para justificar la inyección de nitrógeno en Cantarell”, responde el organismo a un usuario a través del IFAI.

De acuerdo con información entregada por el Instituto, en septiembre de 2010 se inyectaron en promedio 673.5 millones de pies cúbicos de nitrógeno al día y se produjeron 773.7 millones, lo cual reduce la presión del principal yacimiento de Akal.

Además se quemaron diariamente cerca de 299.2 millones de pies cúbicos de gas rico en condensados.

Raúl González, integrante de Petro expertos 5000, asociación integrada por ex funcionarios de Pemex de alto nivel, dijo en entrevista que al paso de 10 años la técnica de inyección de nitróge-

no para mejorar la recuperación final de petróleo en Cantarell ha sido fallida.

“Toda esta técnica de inyectar nitrógeno es fallida. Lo que no se está alcanzando es la recuperación final que se había planteado cuando se presentó el proyecto”, consideró el especialista.

Recordó que cuando se presentó el proyecto (mayo 2000) para la inyección de nitrógeno en Cantarell se estableció una recuperación final de petróleo por 18 mil 900 millones de barriles y al

paso de 10 años el ritmo de declinación del complejo muestra que se van a recuperar 14 mil 500 millones de barriles.

Francisco Garaicoechea, presidente del Grupo Ingenieros de Pemex Constitución del 17, evaluó en entrevista por separado, que el procedimiento de inyectar nitrógeno a Cantarell ha sido un procedimiento caro, innecesario y perjudicial.

Agregó que desde antes de la aplicación del proyecto se advirtió que era la peor opción, por el alto riesgo de que se contaminaran los fluidos del yacimiento. Ahora Pemex está produciendo gas natural y petróleo contaminados con nitrógeno.

El ex directivo de PEP agregó que la técnica ha resultado cara porque el activo ha perdido presión al paso del tiempo y los hidrocarburos están saliendo con demasiado nitrógeno y Pemex no ha tenido listas las plantas separadoras.

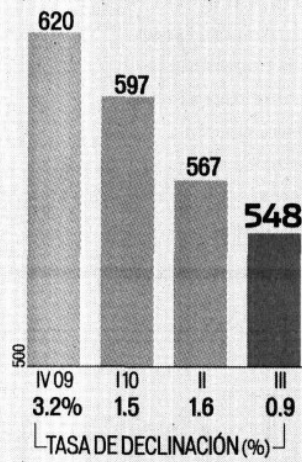


## Meten freno

Continúa declinando el que fuera por 30 años el principal campo productor del País aunque a un ritmo menos acelerado.

### PRODUCCIÓN

(Millones de barriles diarios)



Fuente: Pemex