

KMZ, un año como líder productor de crudo

Esther Arzate

Viernes, 22 de enero de 2010

- En febrero de 2009 desplazó a Cantarell.
- Ven especialistas sobreexplotación.
- Precipitada declinación del campo, el riesgo.

La historia de sobreexplotación que ocurrió en Cantarell ahora se repite en Ku-Malooob-Zaap (KMZ). En su urgencia por compensar la caída en la producción de petróleo, la paraestatal Petróleos Mexicanos (Pemex) ha aumentado la extracción de petróleo 151 por ciento en los últimos diez años.

En febrero KMZ cumplirá su primer año como el primer campo productor de crudo de México, tras desplazar a Cantarell. En 2009 el primero promedió, de enero a noviembre, 735 mil 800 barriles de producción, mientras que el segundo aportó 621 mil 502. Una diferencia de 114 mil 298 barriles diarios.

La petrolera mexicana obtenía de KMZ un promedio de 292 mil barriles de petróleo al día en 2000 y para noviembre de 2009 el volumen superó los 735 mil barriles, aunque en algunos meses rebasó los 800 mil barriles por día. Se trata, asegura el investigador de la UNAM y especialista en temas petroleros, Fabio Barbosa, de una explotación "absolutamente apresurada y precipitada que va más allá de los límites técnicos permitidos para una extracción eficiente".

Por más de tres décadas, Cantarell se mantuvo como el campo petrolero más relevante del país y el tercero más grande del mundo. Pero después de haber sido forzado a alcanzar un promedio de 2.1 millones de barriles en 2004 (por el gobierno del entonces presidente Vicente Fox, para cumplir con la ambiciosa meta de cuatro millones de barriles al día), el volumen se vino en picada. Para el undécimo mes del año pasado la producción de Cantarell apenas promedió los 621 mil barriles al día.

Técnicas inadecuadas

Para compensar una parte del desplome en el volumen de Cantarell, Pemex aceleró los trabajos de extracción en KMZ, campo petrolero localizado en la zona noreste del Golfo de México, cerca de Cantarell. Ambos conforman el bloque de campos petroleros en aguas someras más ricos en hidrocarburos de México.

Fabio Barbosa aseguró, en entrevista, que con ese ritmo de extracción del hidrocarburo la paraestatal provocará una precipitada declinación del campo. Pero no sólo eso, la sobreexplotación representa un riesgo para el factor de recuperación final de petróleo, pérdidas de gas natural y mermas en las finanzas públicas por un menor volumen de extracción.

El **Catedrático de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM)** explicó que producto de las técnicas inadecuadas que utiliza Pemex en Cantarell, el factor de recuperación de crudo en ese campo no alcanza ni el 50 por ciento, lo que significa que de todo el petróleo que se estima existe en el subsuelo marino, sólo se logrará extraer si acaso la mitad. Con mejores técnicas de recuperación secundaria, en Estados Unidos hay campos excepcionales donde petroleras han alcanzado un factor de recuperación de 90 por ciento.

Pero en Cantarell, por ser el campo predilecto de Pemex, es donde se tienen mejores perspectivas de recuperación de crudo, ya que a escala nacional el promedio es de 20 por ciento, en tanto que en Estados Unidos el promedio está por arriba del 60 por ciento, lo cual refleja que "Pemex es ineficaz para aprovechar los hidrocarburos del subsuelo".

Pérdidas económicas

Para mejorar el factor de recuperación, en el sexenio de Ernesto Zedillo el entonces director de Pemex, Adrián Lajous, decidió inyectar nitrógeno al campo para elevar la presión y extraer más hidrocarburo. El drama, acusó el entrevistado, es que no se instalaron a tiempo las plantas para eliminar el nitrógeno del gas natural que también produce el campo y al resultar con altos niveles de contaminación se quema, lo cual se traduce en pérdidas económicas para el país.

Tampoco se instalaron a tiempo plantas deshidratadoras para separar el agua que invadió el petróleo en el yacimiento por técnicas inadecuadas de extracción, por lo que PEP cerró pozos.

Son errores, agregó, que se replican ahora en KMZ y que deben frenarse, porque México consume cerca de un millón 500 mil barriles y el resto lo exporta, pero si Cantarell continúa cayendo y KMZ inicia su declive, en poco tiempo el país tendrá que importar petróleo para asegurar su consumo.