

La apuesta en Chicontepec avanza lentamente

□ Recibió 26.8% de los recursos de PEP, pero aporta 32 mil barriles al día

■ Concentra 39% de las reservas de hidrocarburos

■ Pemex, sometido a presión en ese campo: Barbosa

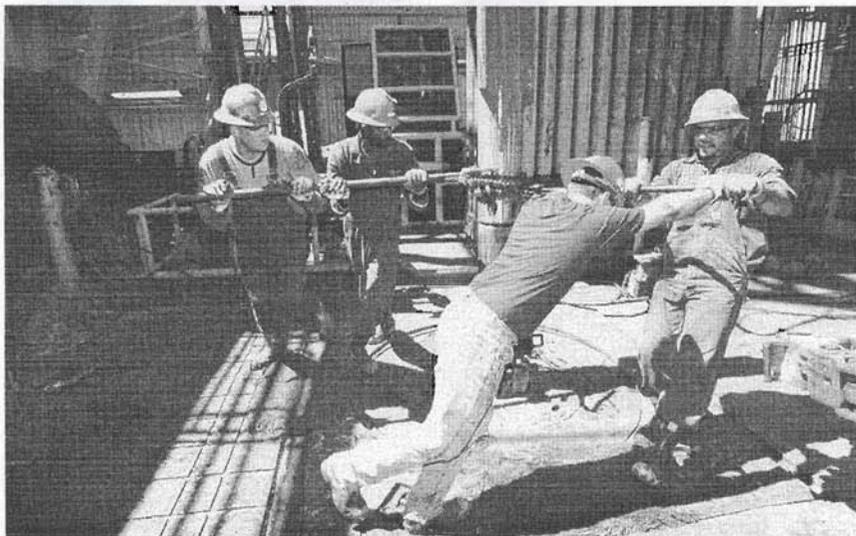
Esther Arzate

Pese a la intensa labor que lleva a cabo Pemex Exploración y Producción (PEP) en Chicontepec, en la primera mitad del año sólo cubrió el 17 por ciento de la meta prevista para la terminación y reparación de pozos en ese yacimiento terrestre.

Acete Tercario del Golfo (ATG), conocido como Chicontepec, es uno de los proyectos más relevantes para el país. De hecho, Petróleos Mexicanos (Pemex) pretende frenar la caída en la plataforma petrolera y compensar la vertiginosa caída de Cantarell con la producción de ATG porque, de acuerdo con sus estimaciones, ahí se concentra el 39 por ciento de la reserva total de hidrocarburos del país, es decir, 17 mil 700 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Producción

Pero los resultados no son optimistas. Aunque de los ocho mil 617 millones de dólares que se le asignaron este año a PEP para proyectos de exploración, el 26.8 por ciento, equivalente a dos mil 314 millones de dólares, se destinó a Chicontepec, la producción diaria en ese campo es de apenas 28 mil 900 barriles de petróleo al día y la meta —que según especialistas no se cumplirá— es producir 50 mil barriles al día hacia diciembre de este año. En julio pasado sólo produjo 32 mil 400 barriles diarios, su cifra más alta en lo que va del año.



Aumentar producción, el reto. (Foto: Bloomberg)

El objetivo de PEP era terminar mil 63 pozos de desarrollo en 2009, pero en la primera mitad del año sólo concluyó 177, es decir, el 17 por ciento. Para acelerar los trabajos, en julio pasado la paraestatal asignó de manera directa a la empresa estadounidense Halliburton un

contrato por 159 millones de dólares para la perforación de 170 pozos en Chicontepec, con un valor de 159 millones de dólares, pero aún así el número de pozos quedará por debajo del establecido en el plan anual.

En las expectativas para este año, el organismo planteó ejecutar reparaciones mayores a 501 y efectuó 98 pozos. Sin embargo, la meta de reparaciones menores de pozos era de 274 y hasta el segundo trimestre de 2009 era superada con 312.

Sener toma el control en decisiones de la paraestatal

Petróleos Mexicanos ya no será autónomo en las decisiones sobre los campos petroleros marinos o terrestres que explora y explota. Desde hoy debe pedir permiso a la Secretaría de Energía (Sener) y ésta le expedirá asignaciones petroleras y también podrá establecer o suprimir zonas de reserva del hidrocarburo, según el reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo que se publicó en el *Diario Oficial de la Federación*.

El reglamento establece que la Sener propondrá al Ejecutivo federal establecer o suprimir zonas de reserva petrolera, en las cuales se restrinjan las actividades de exploración y se prohíba la explotación de hidrocarburos.

Para obtener permisos de exploración, Pemex deberá presentar a la Sener solicitudes donde espe-

cificará las áreas petrolíferas que desee explorar; los trabajos para evaluar o precisar el potencial petrolero de un área determinada, el valor técnico y económico esperado y el riesgo geológico estimado, así como el régimen de propiedad de los terrenos que conformen las citadas áreas.

Para negar u otorgar los permisos a la paraestatal (que dejará de operar como compañía de planeación y operación para dedicarse sólo a la segunda labor), la Sener consultará los dictámenes técnicos que elabore sobre los proyectos la recién creada Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Hasta ahora Pemex difundía el volumen de reservas de hidrocarburos, pero ahora con base en la información de la CNH, la Sener será responsable de ello; terceros independientes certificarán los datos. (Esther Arzate) □

Fabio Barbosa, catedrático de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), quien realizó un estudio sobre Chicontepec, expuso que como nunca se observa una sinuosa labor de ingenieros petroleros en esa región que abarca tres mil 800 kilómetros cuadrados de 13 municipios de Veracruz y tres de Puebla.

El declive

“Pemex está siendo sometido a una enorme presión para extraer petróleo de Chicontepec” debido a la caída que reporta Cantarell de 2004 (200 mil barriles en promedio diario por año) y la expectativa de que Ku-Maloob-Zaap iniciará su declive en 2011.

Chicontepec, como todos los proyectos petroleros, requiere un proceso de maduración de varios años y es necesario que cuente con el tiempo y los recursos humanos y económicos suficientes para explotarlo y explotarlo.

Admitió que los resultados en el campo petrolero no han sido los calculados por PEP, pero consideró que la paraestatal no cancelará el proyecto, debido a que susrenta sus perspectivas petroleras en ese yacimiento y en campos localizados en aguas profundas, donde sus trabajos son incipientes.

El objetivo de Pemex es convertir al Proyecto Chicontepec en una cuenca que pueda producir entre 550 mil a 700 mil barriles diarios hacia 2017, lo que requerirá del desarrollo y administración de tecnologías especializadas que incrementen significativamente la productividad por pozo y permitan reducir los costos al mínimo.

La productividad de los pozos en Chicontepec es reducida y su explotación compleja. □