

Cuatro campos clave para Pemex en la ronda cero (El Financiero 24/03/14)

Cuatro campos clave para Pemex en la ronda cero (El Financiero 24/03/14) Sergio Meana smeana@elfinanciero.com.mx Lunes, 24 de marzo de 2014

- Cantarell, Ku Maloob, Abkatún-Pol, y el litoral de Tabasco producen 75%.
- La región Marina Noroeste, que es la más rentable, en franco decrecimiento.
- La zona Marina Suroeste aporta 25% de la producción nacional de crudo.

De poder escoger sólo cuatro activos en la ronda cero, Petróleos Mexicanos (Pemex) deberá quedarse con Cantarell, Ku Maloob Zaap, Abkatún-Pol Chuc, y el litoral de Tabasco ya que entre estos cuatro campos se concentra 75 por ciento de toda la producción. Ku-Maloob-Zaap, localizado en la región Marina Noroeste, es el campo de mayor producción del país con un promedio de 865 mil barriles diarios (mbd) a enero de 2014, última cifra disponible al cierre de esta edición. Le sigue Cantarell con 418 mbd en el mismo periodo. Ambos conforman los dos proyectos de la región Noreste que es la más productiva de Pemex, pues sólo en esta región se produce 50 por ciento de todo el crudo nacional. En total, en el primer mes de este año la cifra de la región ascendió a un millón 283 mbd, cuando en todo el país se alcanzó una producción de dos millones 505 mbd. Cabe mencionar que a pesar de ser la región más productiva, se trata de una región en franco decrecimiento, pues al cierre de 2013 la producción alcanzó un millón 303 mbd, con lo que acumuló una caída de 46 por ciento en los últimos 10 años, como publicó El Financiero.

Región en crecimiento Por su parte la región Marina Suroeste, que la integran Abkatún-Pol Chuc y el litoral de Tabasco, produce 25 por ciento del total. Al cierre de enero de este año la producción promedio de ambos activos sumó 605 mil barriles diarios, pues Abkatún-Pol Chuc aportó 301 mbd mientras que el litoral de Tabasco aportó 303 mbd. Esta región ha sido la que en cantidad ha tenido el mayor crecimiento en su producción en los últimos cinco años pues en enero de 2009 la producción de la región en conjunto alcanzó 512 mbd, por lo que ha logrado un crecimiento de 93 mbd en el periodo analizado. En porcentaje el crecimiento es de 18 por ciento entre enero de 2009 y enero de 2014, sólo superado por la región Norte que en los mismos cinco años aumentó su producción en 50 por ciento, de 90 mil barriles diarios a 135 mbd. La Secretaría de Energía tiene por mandato constitucional un plazo que vence hasta septiembre para otorgarle a Pemex el permiso para explotar estos campos, permiso que dará si se cumplen los criterios de factibilidad técnica y financiera establecidos en la Constitución, o bien si la paraestatal demuestra que tiene inversiones cuantiosas en los activos, lo cual no será difícil de demostrar al menos en Cantarell, Ku-Maloob-Zaap, el litoral de Tabasco y Abkatún-Pol Chuc.