

## Con nuevos activos, **BP** busca reactivar el crecimiento

*El acuerdo con Devon Energy le permite ingresar en las prometedoras aguas profundas de Brasil*

POR GUY CHAZAN

La adquisición de US\$7.000 millones de Devon Energy Corp. por parte de **BP** PLC ayudaría a disipar algunas de las dudas que han perjudicado el desempeño de la acción del gigante petrolero británico en los últimos años, en particular sobre su capacidad de seguir extrayendo más crudo.

El acuerdo le permite a **BP** ingresar a las aguas profundas de la costa brasileña, una de las regiones petroleras más prometedoras del mundo y que en los próximos años podría convertirse en una importante fuente de crecimiento para la empresa.

**BP** encabezada por Tony Hayward, anunció el jueves que le pagaría a la estadounidense Devon Energy US\$7.000 millones en efectivo por sus activos



Tony Hayward

en Brasil, Azerbaiyán y la parte de aguas profundas del Golfo de México. Asimismo, le venderá a Devon una participación de 50% en sus intereses de arenas petroleras en el estado de Alberta, Canadá, por US\$500 millones. Las dos compañías formarán una empresa conjunta para desarrollar la propiedad.

En noviembre, Devon había anunciado planes para deshacerse de todos sus activos internacionales y en alta mar para concentrarse en sus proyectos de **petróleo** y gas tierra adentro en América del Norte.

Andy Inglis, director de exploración y producción de **BP**, señaló: "El acuerdo resalta aún más nuestra posición global como la empresa petrolera internacional líder en aguas profundas".

Los analistas no están muy seguros del tamaño de las reservas que ha

comprado **BP** y si el precio que está pagando es muy alto. Esto se debe a que muchos de los activos incluyen yacimientos que aún están siendo explorados y cuyas reservas son desconocidas.

La adquisición, sin embargo, toca uno de los temas cruciales que afrontan **BP** y sus rivales: ¿cómo crecer cuando ya se es tan grande? Gigantescas petroleras como **BP** y la estadounidense **Exxon Mobil** Corp., las cuales extraen varios millones de barriles de crudo al día, tienen dificultades en hacer descubrimientos lo suficientemente grandes como para que aumenten significativamente sus niveles de producción y reservas. Por lo tanto, a menudo han recurrido a recompras de acciones y al pago de altos dividendos para apaciguar a los accionistas decepcionados por el bajo nivel de crecimiento.

**BP** en particular, ha tenido problemas para convencer a los inversionistas de que puede continuar su expansión. La empresa asegura que elevará su producción en entre 1% y 2% hasta 2015, pero los inversionistas se han mostrado escépticos de que pueda mantener el impulso más allá de ese año.

El ingreso a Brasil debería ayudar a **BP** a tranquilizar a los escépticos sobre su futuro. Jason Kenney, analista petrolero de ING Bank, indicó que el acuerdo incrementaría la actual producción de **BP** en unos 40.000 barriles de crudo diarios, cerca de 1%, pero esa cifra podría llegar a 100.000 barriles por día para 2015-2016.

"Reafirma la confianza de que pueden mantener el crecimiento en el período posterior a 2015", dijo Ivor Pether, gestor de fondos de Royal London Asset Management, que posee US\$636 millones en acciones de **BP**.

Algunos analistas incluyeron una nota de cautela en su evaluación del acuerdo de **BP**. La empresa adquirirá participaciones en 10 bloques de exploración en Brasil, incluidos siete en

la Cuenca de Campos, donde se produce más de 85% del crudo de Brasil. Los bloques incluyen tres hallazgos, Xerete, Wahoo e Itaipú, y un yacimiento en producción, Polvo. Las propiedades, no obstante, están lejos de la Cuenca de Santos, donde en los últimos años se han descubierto enormes cantidades de **petróleo** bajo una gruesa capa de sal.

Entre los descubrimientos de **petróleo** de presal, el mayor es el de Tupi, que se estima contiene entre 5.000 millones y 8.000 millones de barriles de crudo. La Cuenca de Santos ha generado un gran entusiasmo en la industria petrolera global y es el lugar donde todas las grandes petroleras desean estar. Sin embargo, algunos observadores de la industria creen que las áreas presal de la Cuenca de Campos, que en gran parte aún no han sido exploradas, podrían tener un potencial similar.

Además de en Brasil, **BP** adquirirá participaciones en 240 proyectos en el Golfo de México estadounidense, muchos de ellos en un área de aguas profundas llamada Paleogene. La empresa, que ya es la mayor productora de **petróleo** en el Golfo de México con más de 400.000 barriles diarios, ha hecho dos enormes descubrimientos en los últimos años, Kaskida y Tiber. Según lo acordado el jueves, **BP** comprará la participación de 30% que Devon tiene en Kaskida, lo que le dará el control total de este campo.

El acuerdo también aumentará la participación de **BP** en el gigantesco yacimiento Azeri-Chirag-Gunashli en Azerbaiyán, que ya está en operación, a 39,77%.

Además, la asociación con Devon le dará a **BP** la posibilidad de explotar los activos de arenas petroleras de Kirby en Canadá, que durante años han estado inactivos en su portafolio. Su desarrollo le proporcionará una importante fuente de crudo para su refinería en el estado de Indiana, en EE.UU.

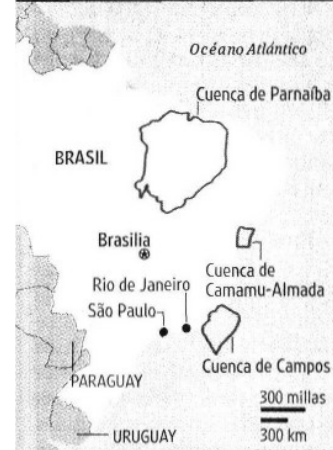


Continúa en siguiente hoja



## Nueva entrada

El acuerdo de BP con Devon le da a la empresa británica acceso a tres de las cuencas petroleras de Brasil.



Plataforma petrolera de Devon Energy en el campo de Polvo en la costa brasileña. La petrolera estadounidense le vendió a **BP PLC** por US\$7.000 millones sus activos en Brasil, Azerbaiyán y las aguas profundas del Golfo de México.