



Paseo de la
Castellana, 278-280
28046 Madrid
España

Tel. 34 917 538 100
34 917 538 000
Fax 34 913 489 494
www.repsol.com

15 de noviembre de 2011

REPSOL DESCUBRE UN NUEVO YACIMIENTO DE PETRÓLEO DE ALTA CALIDAD EN BRASIL

- Repsol ha descubierto un nuevo yacimiento de petróleo, denominado Abaré, en el área Carioca en la prolífera cuenca de Santos.
- Los análisis realizados muestran un crudo de alta calidad, de 28° API a una profundidad de 4.830 metros.
- Paralelamente se ha desarrollado un test de larga duración del pozo Carioca Nordeste, que muestra un potencial de producción por encima de las expectativas iniciales.
- El offshore brasileño es una de las más importantes áreas de crecimiento en reservas de hidrocarburos del mundo.
- Repsol Sinopec Brasil participa con un 25% en el consorcio descubridor junto con Petrobras (45% y operador) y BG Group (30%).

Repsol Sinopec Brasil y sus socios Petrobras y BG Group han anunciado un nuevo descubrimiento de petróleo en el área de Carioca, localizada en el bloque BM-S-9, confirmando la potencialidad de la zona ubicada en la prolífera Cuenca de Santos, del presal brasileño.

El hallazgo, que ha tenido lugar en el pozo 4-SPS-81A (4-BRSA-973A-SPS), conocido como Abaré, está localizado a 35 km al sur del pozo descubridor Carioca y a 293 km del litoral del Estado de São Paulo.

Los análisis realizados han demostrado la existencia de petróleo de buena calidad, de 28° API, en reservorios carbonatados a una profundidad de 4.830 metros. Está previsto un test de formación para evaluar la productividad de estos almacenes.

Adicionalmente, se está llevando a cabo el test de larga duración del pozo Carioca Nordeste, descubierto el pasado mes de enero por Repsol y el mismo consorcio. Los resultados obtenidos hasta el momento indican un potencial de producción de más de 28.000 barriles por día, por encima de las expectativas iniciales. Actualmente, el pozo produce con un caudal restringido de 23.400 barriles por día por los requerimientos de la Agência Nacional de Petróleo de Brasil (ANP).

Además del sondeo descubridor, Abaré, se han perforado otros cuatro pozos y se han realizado dos tests más de formación, en cumplimiento del Plan de Evaluación de Carioca de acuerdo a los compromisos asumidos ante la ANP.



En función de los nuevos resultados que se obtengan, el consorcio prevé realizar más trabajos de evaluación para definir el potencial total del área Carioca. Para ello, la ANP ha aprobado un programa adicional de actividades extendiendo la fecha límite para la declaración de comercialidad hasta el 31 de diciembre de 2013. Por su parte, El cronograma del proyecto de desarrollo y puesta en producción del área de Carioca sigue según lo previsto.

Repsol en Brasil

Repsol tiene en Brasil un importante y diversificado portafolio de proyectos, que incluye un campo productivo (Albacora Leste), un bloque en desarrollo (BM-S-7: Piracucá SP), dos proyectos piloto planificados (BM-S-9: Guará y Carioca) y catorce bloques exploratorios con gran potencial.

La compañía materializó a finales del pasado año un acuerdo con la empresa china Sinopec para desarrollar conjuntamente los proyectos de exploración y producción que posee en el país, y constituir una de las mayores compañías energéticas de Latinoamérica con un valor de 17.773 millones de dólares. Repsol posee un 60% de la compañía, mientras que Sinopec cuenta con el 40% restante.

Repsol Sinopec Brasil es la compañía extranjera líder en derechos de exploración en las Cuencas de Santos, Campos y Espírito Santo, y participa en 14 bloques, de los cuales opera siete.

El offshore brasileño es una de las mayores áreas de crecimiento en reservas de hidrocarburos del mundo.

MAPA DE LOCALIZACIÓN





Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo establecido en la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores en ninguna otra jurisdicción.

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol YPF. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol YPF, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, gastos de capital, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos.

Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como “espera”, “anticipa”, “pronostica”, “cree”, “estima”, “aprecia” y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol YPF o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores identificados en los documentos registrados por Repsol YPF y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España, en la Comisión Nacional de Valores en Argentina, en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América y en el resto de autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol YPF y/o sus filiales..

Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol YPF no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.

La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol YPF.