



RECIBIDO BYMA EMISORAS

Petrobras inicia producción de la plataforma P-67 en el Campo de Lula, en el pre-sal de la Cuenca de Santos

1 FEB 2019 10:36

Río de Janeiro, 01 de febrero de 2019 - Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras informa que inició hoy, con sus socios del Consorcio BM-S-11, la producción de petróleo y gas natural, a través de la plataforma P-67, en el área de Lula Norte, en el pre-sal de la Cuenca de Santos. Con capacidad para procesar diariamente hasta 150 mil barriles de petróleo y comprimir hasta 6 millones de m³ por día de gas natural, esta es la novena unidad instalada en el bloque BM-S-11, en línea con el Plan Estratégico de la compañía.

La plataforma, del tipo FPSO (unidad flotante de producción, almacenamiento y transferencia de petróleo y gas), está ubicada a unos 260 km de la costa del estado de Río de Janeiro, en profundidad de agua de 2.130 metros, y producirá por medio de nueve pozos productores, además de estar interconectada a seis pozos inyectores. El flujo de la producción de petróleo será efectuado por buques aliviadores, mientras que la producción de gas será drenada por las rutas de gasoductos del pre-sal.



www.petrobras.com.br/inversores

Para obtener más informaciones:
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS | Relaciones con Inversores
E-mail: petrobras@petrobras.com.br / acp@petrobras.com.br
Av. República do Chile 65 - 16002-200-31 912 - Rio de Janeiro RJ
Tel: 55 (21) 5274-1610 / 9947-10800 / 82-1510

Este documento puede contener pronósticos según el significado de la Sección 27A de la Ley de Valores Mobiliarios de Brasil, según su modificación por la Ley de Mobilización y Sección 21L de la Ley de Normalización de Valores Mobiliarios de 1997, o su modificación por la Ley de Negociación que obligar a ser emitidos por los administradores de la Compañía, los términos "análisis" "pronóstico" "pre" o "pronóstico" cuando el propósito objetivo "deberá" ser en estos términos.



sumarios. Tienen como finalidad identificar dichos pronósticos, los cuales evidentemente evaluarán riesgos e incertidumbres previstos o no por la Compañía. Por lo tanto, los resultados futuros de las operaciones de la Compañía pueden diferir de las actuales expectativas, y el lector no debe basarse exclusivamente en la información aquí contenida.



Campo de Lula

Actualmente, el campo de Lula (yacimientos de Lula y Cernambi) es el mayor productor del país y deberá alcanzar en 2019 la marca de 1 millón de barriles de petróleo producidos diariamente, en menos de una década desde el inicio de su producción comercial, que se inició en octubre de 2010.

Además de la P-67, las otras plataformas en operación en el campo son: FPSO Cidade de Angra dos Reis (Piloto de Lula), FPSO Cidade de Paraty (Piloto de Lula Nordeste), FPSO Cidade de Mangaratiba (Iracema Sul), FPSO Cidade de Itaguaí (Iracema Norte), FPSO Cidade de Maricá (Lula Alto), FPSO Cidade de Saquarema (Lula Central), P-66 (Lula Sul) y P-69 (Lula Extremo Sul).

El campo de Lula está ubicado en la concesión BM-S-11 operada por Petrobras (65%), en sociedad con Shell Brasil Petróleo Ltda. (25%) y Petrogal Brasil S.A. (10%).

www.petrobras.com.br/inversores

Para mayores informaciones:
Petrobras S.A. - Relaciónes con Inversores
petrobras@petrobras.com.br / acionistas@petrobras.com.br
República de Chile, 65 - 1002 - 21031-912 - Rio de Janeiro - RJ
Tel: +55 (11) 5224-1510 / 994711000 / 242-1540



El presente documento puede contener pronósticos según el significado de la Sección 27A de la Ley de Valores Mobiliarios de 1935 según su modificación (Ley de Valores Mobiliarios) y Sección 21E de la Ley de Regulación de Valores Mobiliarios de 1934 según su modificación (Ley de Negociación) que reflejan solo expectativas de los administradores de la Compañía. Los términos "will", "may", "could", "intende", "pretende", "planifica", "prevé", "objetiva", "debe", así como otros términos

similares, tienen como finalidad identificar dichos pronósticos, los cuales evidentemente involucran riesgos e incertidumbres previstos o no por la Compañía. Por lo tanto, los resultados futuros de las operaciones de la Compañía pueden diferir de las actuales expectativas, y el lector no debe basarse exclusivamente en la información aquí contenida.