

REPSOL SINOPEC CONFIRMA LA COMERCIALIDAD DE LA ACUMULACIÓN DE PETRÓLEO Y GAS EN EL ÁREA DE GUARÁ

Repsol Sinopec comunica que el consorcio exploratorio del Bloque BM-S-9, formado por Petrobras, operadora (45%), Repsol Sinopec (25%) y BG Group (30%), presentó hoy a la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles (ANP) la Declaración de Comercialidad de la acumulación de petróleo y gas en el área de Guarά, en el pre-sal de la Cuenca de Santos.

El nuevo campo, denominado Sapinhoά, es un gigante mรกs del descubrimiento del pre-sal y uno de los mayores campos de Brasil, formado por crudo de buena calidad (30° API). La Declaraci3n de Comercialidad fue adelantada un a駉, considerando que el plazo final del Plan de Evaluaci3n aprobado por la ANP era 31 de diciembre de 2012. Con un volumen recuperable total estimado en 2,1 mil millones de barriles de crudo equivalente (boe), Sapinhoά es un campo gigante mรกs, descubierto en rocas del pr3-sal brasile駉, y uno de los mayores del Pa3s. El 3xito exploratorio obtenido en el 3rea reafirma el elevado potencial del pre-sal.

El consorcio tambi3n present3 a la ANP el Informe Final del Plan de Evaluaci3n del 3rea. El informe del Plan de Desarrollo (PD) del campo serรก sometido al anรกlisis de la ANP en febrero de 2012. La Declaraci3n de Comercialidad tiene lugar despu3s de la ejecuci3n del Programa de Evaluaci3n Exploratoria en el 3rea, realizado a partir del primer pozo perforado en 2008.

En esta 3rea fueron perforados cuatro pozos, incluyendo uno de Adquisici3n de Datos de Reservorios. Ademรกs, en tres de esos pozos, fueron concluidas cuatro pruebas de formaci3n (TFRs) y una Prueba de Larga Duraci3n (TLD) de cinco meses en el pozo descubridor. El TLD confirm3 la excelente productividad del pozo descubridor, con mantenimiento del flujo durante todo el periodo de prueba. Revel3, tambi3n, informaci3n sobre las propiedades de los reservorios carbonaticos, imprescindibles para la optimizaci3n del plan de desarrollo.

Repsol Sinopec ratifica la importancia de este descubrimiento. Los proyectos de aguas profundas en Brasil se consolidan como una de las 3reas clave para la compa駉a, con un hist3rico de 3xito exploratorio.