

Angola: sexto descubrimiento importante de petróleo en el offshore profundo del Bloque 15/06



Mapa de Angola. Pinche en el mapa para obtener detalles

13 de julio de 2010

Total anuncia que su filial TEPA (Bloque 15/06), Limited, y sus socios han realizado un nuevo descubrimiento de petróleo en el permiso «Block 15/06» del offshore profundo angoleño en el pozo de exploración Cabaça SE-1.

El pozo, que está situado a 470 metros de profundidad submarina y a 100 kilómetros de las costas de Angola, ha puesto en evidencia depósitos de petróleo impregnados en un gran espesor bruto en las formaciones del Mioceno. Las estimaciones de volumen indican que Cabaça SE podría contener sustanciales reservas de petróleo cuyo volumen queda por confirmar.

Durante el tercer trimestre de 2010 se llevará a cabo una perforación estimativa con objeto de delimitar y probar esta acumulación de petróleo.

Cabaça SE-1 es el séptimo pozo de exploración perforado en el Bloque 15/06 desde su atribución a finales de 2006. El octavo pozo (Mpungi-1) de la campaña de sondeo de exploración está en curso de perforación. De esta forma, se cumplirán las obligaciones de trabajos del primer periodo de exploración un año y medio antes de que finalice el plazo contractual. El esfuerzo de exploración de los socios del Bloque 15/06 ha registrado un alto índice de éxito, con seis descubrimientos comerciales en las siete perforaciones llevadas a cabo hasta hoy. TEPA (Block 15/06), Limited, cuenta con una participación del 15% en el Bloque 15/06, operado por Eni.

Total Exploración & Producción en Angola

Total está presente en Angola desde el año 1953. En 2009 la producción operada de Total en Angola alcanzó los 491 000 barriles equivalente de petróleo por día (bep/d), y su producción en parte proporcional SEC * alcanzó aproximadamente los 191 000 bep/d. Esta producción procede principalmente de los bloques 17, 0 y 14.

El Bloque 17 — principal activo de Total en Angola — está operado por el Grupo con una participación del 40%, se encuentra en aguas profundas y se compone de cuatro polos mayores: Girassol-Rosa y Dalia, actualmente en producción; Pazflor, proyecto en curso de desarrollo cuyo inicio de producción está previsto en 2011, y CLOV (que se estructura en torno a los descubrimientos de Cravo, Lirio, Orquidea y Violeta), proyecto cuya decisión de inversión se tomará muy posiblemente próximamente.

Total también es operador del bloque 32, situado en el offshore profundo y en el que posee una participación del 30%. Son doce los descubrimientos que se han hecho, y que confirman el potencial petrolífero del bloque. Están en curso estudios de desarrollo relativos a una primera zona de producción situada en la parte centro/sureste del bloque.

Por otra parte, el proyecto Angola LNG para la construcción de una planta de licuefacción cerca de Soyo está diseñado para comercializar las reservas de gas natural del país. Este proyecto, en el que Total cuenta con una participación del 13,6%, se alimentará, en una primera fase, por gas asociado procedente de los yacimientos de los Bloques 0, 14, 15, 17 y 18. La planta se encuentra en fase de construcción, y su inicio está previsto en 2012.

En Angola, así como en todos los países donde Total opera, el Grupo se compromete a desarrollar la industria petrolera local mediante la contratación de colaboradores nacionales a los que les propone formaciones profesionales. Gracias a su ambicioso plan de *Angolanización* y de transferencia de tecnologías, Total refuerza la economía local y convierte la importancia que se le da a la Higiene, la Seguridad y el Medioambiente en una prioridad absoluta. Total E&P Angola se ha dotado de una política de responsabilidad social transparente y sólida que estriba en tres ejes principales: la sanidad, la educación (apertura de cuatro institutos en provincias en 2009) y el desarrollo económico local.

* SEC: Comisión de Valores y Bolsa de los Estados Unidos