

Oman: TotalEnergies y Shell producirán gas natural en el yacimiento de Bloque 10

Ambas empresas desarrollarán varios proyectos en el país para aprovechar su potencial de producción de energía sustentable.



TotalEnergies firmó una serie de acuerdos con el Ministerio de Energía y Minerales del Sultanato de Omán para el desarrollo sostenible de los recursos de gas natural del país. Las negociaciones incluyen varios proyectos para la producción, el procesamiento y la venta de gas natural de su yacimiento de gas del Bloque 10, situado en Saih Rawl y con Shell como operador principal.

Los acuerdos incluyen:

. La creación de Marsa LNG, una empresa integrada entre TotalEnergies (80%) y Oman National Oil Company, OQ (20%). La nueva compañía producirá gas natural a partir del Bloque 10, con vistas a desarrollar posteriormente una planta de GNL de baja emisión de carbono en Sohar, alimentada por

electricidad solar, para la producción de GNL para combustible de búnker.

. Un acuerdo de concesión para el Bloque 10, para desarrollar y producir gas natural de este bloque. Marsa LNG tendrá una participación del 33,19% en el Bloque 10, junto con sus socios OQ y Shell Integrated Gas Oman B.V. (operador). Se espera que la producción de TotalEnergies en el Bloque 10 alcance aproximadamente 24.000 bpe/d en 2023.

. Un acuerdo de venta de gas, según el cual Marsa LNG venderá gas natural del Bloque 10 al Gobierno del Sultanato de Omán, por una duración de 18 años o hasta la puesta en marcha de la planta de Marsa LNG.

"Nos complace firmar estos acuerdos con el Sultanato de Omán y seguir desarrollando nuestras actividades en el país, al tiempo que contribuimos a desarrollar su sector energético de forma más sostenible", declaró Laurent Vivier, Vicepresidente Senior de Exploración y Producción en Oriente Medio y Norte de África de TotalEnergies.

El papel de Shell en el desarrollo del gas natural en Omán

La concesión establece a Shell Integrated Gas Oman BV como operador del Bloque 10. Para la fase inicial, Petroleum Development Oman (PDO) construirá la infraestructura del proyecto, incluido el gasoducto principal hasta la instalación de procesamiento de gas de Saih Rawl, en nombre de los socios del Bloque 10.

"Estos acuerdos representan un paso importante para Shell y para nuestra relación con Omán. Generan valor y fortalecen nuestro negocio de gas integrado, que necesitamos para suministrar la energía que Omán y el mundo necesitan hoy. Además, estamos estudiando cómo Shell puede ayudar a Omán a desarrollar una energía con bajas emisiones de carbono en el futuro", dijo Wael Sawan, Director de Gas Integrado, Energías Renovables y Soluciones Energéticas de Shell.

La empresa perforará y conectará pozos para mantener la producción más allá de la fase inicial. Se espera que el bloque alcance una producción de 500 millones de pies cúbicos estándar de gas al día, y que sus operaciones comiencen en los próximos dos años. La entrada de Shell en este bloque significa un mayor compromiso con Omán, al tiempo que mejora y diversifica su suministro de gas. Además, Shell y Energy Development Oman (EDO) firmaron un acuerdo para procesar el gas natural del Bloque 10 en las instalaciones de EDO en Saih Rawl.

La empresa perforará y conectará pozos para mantener la producción más allá de la fase inicial. Se espera que el bloque alcance una producción de 500 millones de pies cúbicos estándar de gas al día, y que sus operaciones comiencen en los próximos dos años. La entrada de Shell en este bloque significa un mayor compromiso con Omán, al tiempo que mejora y diversifica el suministro de gas de Shell. Además, Shell y Energy Development Oman (EDO) firmaron un acuerdo para procesar el gas natural del bloque 10 en las instalaciones de EDO en Saih Rawl.

"Compartimos una larga y estratégica colaboración con Shell y nuestros otros socios. Este proyecto

maximizará aún más el potencial de la industria energética de Omán, en línea con la estrategia del Sultanato de crear oportunidades de crecimiento en todos los flujos energéticos y en consonancia con las prioridades de la Visión 2040 de Omán", dijo S.E. Dr. Mohammed Al Rumhi, Ministro de Energía y Minerales de Omán.

Paralelamente al desarrollo del Bloque 10, ambas partes han acordado que Shell también desarrollará opciones para un proyecto de gas separado. Esto podría ser una oportunidad para que Shell produzca y venda productos de bajo carbono y apoye el desarrollo del hidrógeno en Omán.