



Woodside Energy Group Ltd

ACN 004 898 962

Mia Yellagonga

11 Mount Street

Perth WA 6000

Australia

T +61 8 9348 4000

www.woodside.com

ASX: WDS

NYSE: WDS

LSE: WDS

Anuncio

30 de agosto de 2023

TRION RECIBE APROBACIÓN REGULATORIA

El plan de desarrollo para la extracción (PDE) del campo de Trion ha sido aprobado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

La decisión final de inversión (FID) de Woodside para desarrollar los recursos de Trion, anunciada el 20 de junio de 2023, estaba sujeta a la aprobación de la alianza en Trion y a la aprobación regulatoria del PDE.¹ Ambas condiciones ya se han cumplido.

Meg O'Neill, CEO de Woodside, se congratuló por la aprobación del PDE.

"Este hito nos permite avanzar plenamente en las actividades de la fase de ejecución con nuestros contratistas".

"Estamos entusiasmados de trabajar con PEMEX y las demás partes interesadas en México para ejecutar este importante proyecto", declaró.

Tras la aprobación del PDE, Woodside ha registrado reservas probadas (1P) no desarrolladas de 324.7 MMbpce brutos (194.8 MMbpce de participación de Woodside) y reservas probadas más probables (2P) no desarrolladas de 478.7 MMbpce brutos (287.2 MMbpce de participación de Woodside).²

Las actividades de la fase de ejecución del proyecto están progresando y Woodside ha celebrado contratos clave relacionados con el desarrollo, entre los que se incluyen:

- el contrato de ingeniería, procura y construcción (EPC) de la unidad de producción flotante (FPU) con HD Hyundai Heavy Industries
- el contrato de perforación con Transocean
- el contrato de instalación de la FPU y del buque flotante de almacenamiento y descarga (FSO) con SBM Offshore
- el contrato de árboles submarinos con OneSubsea UK.

¹ "Woodside aprueba la inversión en el desarrollo de Trion", anunciado el 20 de junio de 2023.

² Las estimaciones de reservas 1P y 2P incluyen 12.6 MMbpce brutos (7.6 MMbpce de participación de Woodside) y 15.2 MMbpce brutos (9.1 MMbpce de participación de Woodside) de combustible consumido en las operaciones, respectivamente.

La primera producción de petróleo está prevista para el 2028. En el proyecto de Trion, Woodside es el Operador y cuenta con una participación del 60% y PEMEX Exploración y Producción (PEMEX) posee el 40% restante.

Las notas adjuntas sobre las estimaciones de recursos petroleros forman parte de este anuncio.

Acerca de Trion

Trion se encuentra a 2,500 m de profundidad, a unos 180 km de la costa mexicana y a 30 km al sur de la frontera marítima entre México y Estados Unidos. Trion fue descubierto en 2012 por PEMEX. BHP Petroleum adquirió una participación en 2017 que posteriormente pasó a formar parte de la cartera de Woodside en 2022. El recurso se desarrollará mediante una unidad de producción flotante (FPU) con una capacidad de producción de petróleo de 100,000 barriles diarios. La FPU estará conectada a un buque flotante de almacenamiento y descarga (FSO) con capacidad de 950,000 barriles de petróleo. Se prevé que el crudo se envíe a los mercados internacionales y el desarrollo incluirá 18 pozos (nueve productores, siete inyectores de agua y dos inyectores de gas) perforados en la fase inicial, con un total de 24 pozos perforados a lo largo de la vida del proyecto Trion. El gas que no se reinyecte o utilice en la FPU se entregará a la red local de ductos de gas natural mediante un gasoducto submarino. La inversión total de capital prevista es de EUA\$7,200 millones de dólares (EUA\$4,800 millones de la parte correspondiente a Woodside, incluido el acarreo de capital de PEMEX de aproximadamente EUA\$460 millones), incluidos los 24 pozos³. La primera producción de petróleo está prevista para 2028.

Contactos:

INVERSIONISTAS

Matthew Turnbull (Group)

M: +61 410 471 079

Sarah Peyman (Australia)

M: +61 457 513 249

Rohan Goudge (US)

M: +1 (713) 679-1550

E: investor@woodside.com

MEDIOS

Christine Forster

M: +61 484 112 469

E: christine.forster@woodside.com

Este anuncio ha sido aprobado y autorizado para su publicación por el Comité de Divulgación de Woodside.

³ La participación de Woodside corresponde a un valor del 60% en Trion. El total de gastos de capital excluye el importe previsto para el arrendamiento de la unidad flotante de almacenamiento y descarga (FSO).

Declaraciones prospectivas

- Este anuncio contiene declaraciones prospectivas con respecto a las actividades y operaciones de Woodside, las condiciones del mercado, los resultados de las operaciones y la situación financiera, incluidas, por ejemplo, pero sin limitarse a ellas, las declaraciones sobre las expectativas relativas a la demanda a largo plazo de los productos de Woodside, el calendario de finalización de los proyectos de Woodside, las expectativas relativas a los futuros gastos de capital, los futuros resultados de los proyectos. Todas las declaraciones prospectivas contenidas en este anuncio reflejan las opiniones de Woodside en la fecha del mismo. Todas las declaraciones que no sean declaraciones de hechos históricos o presentes son declaraciones prospectivas y pueden identificarse generalmente por el uso de palabras prospectivas como "orientación", "prever", "probable", "potencial", "anticipar", "creer", "apuntar", "estimar", "esperar", "pretender", "puede", "objetivo", "planear", "estrategia", "pronóstico", "panorama", "proyecto", "calendario", "hará", "debería", "buscar" y otras palabras o expresiones similares. Similarmente, declaraciones que describen los objetivos, planes, metas o expectativas de Woodside son declaraciones prospectivas.
- Las declaraciones prospectivas de este anuncio no son guía, pronósticos, garantía o predicciones de eventos o resultados futuros, pero tienen la naturaleza de expectativas futuras que se basan en las expectativas y suposiciones actuales de la administración. Estas declaraciones y cualquier suposición en la que estén basadas están sujetas a cambios sin previo aviso y están sujetas a riesgos inherentes conocidos y desconocidos, incertidumbres, suposiciones y otros factores, muchos de los cuales no pueden ser controlados por Woodside, sus órganos corporativos relacionados y sus respectivos directivos, consejeros, empleados, asesores o representantes.
- Un resumen más detallado de los riesgos clave relacionados con Woodside y su negocio puede encontrarse en la sección "Riesgos" del Informe Anual más reciente de Woodside publicado en la Bolsa de Valores de Australia y en la Bolsa de Valores de Londres, y en el Informe Anual más reciente de Woodside en el Formulario 20-F presentado ante la Comisión de Bolsa y Valores (SEC) de EE.UU. y disponible en el sitio web de Woodside en <https://www.woodside.com/investors/reports-investor-briefings>. Le recomendamos que revise y tenga en cuenta estos riesgos a la hora de considerar la información contenida en este anuncio.
- Todas las declaraciones prospectivas contenidas en este anuncio reflejan las opiniones de Woodside en la fecha de este anuncio y, salvo que así lo exija la legislación aplicable, Woodside no tiene intención, ni se compromete ni asume ninguna obligación de proporcionar información adicional ni de actualizar o revisar ninguna de estas declaraciones después de la fecha de este anuncio, ya sea para que se ajusten a los resultados reales o como consecuencia de nueva información, acontecimientos futuros, cambios en las expectativas de Woodside o por cualquier otro motivo.
- Se recomienda encarecidamente a los inversores que no confíen indebidamente en las declaraciones prospectivas. Los resultados o el rendimiento actuales pueden diferir sustancialmente de los expresados o implícitos en cualquier declaración prospectiva.

Notas a las estimaciones de recursos petrolíferos

1. Woodside posee una participación del 60% en el Contrato de Exploración y Extracción relativo a Trion.
2. Las estimaciones de reservas de Woodside se basan en la evaluación técnica de los datos sísmicos y del subsuelo. El subsuelo ha sido ampliamente evaluado, con seis pozos de penetración y numerosos estudios de evaluación de formaciones realizados en todo el yacimiento. No es necesario realizar más evaluaciones para confirmar las estimaciones.
3. La inyección de gas y la inyección de agua se han incluido en el PDE sobre la base de estudios técnicos y análogos.
4. En la FID, Woodside confirmó que los beneficios esperados del desarrollo superan el marco de asignación de capital de Woodside de >15%TIR y plazo de recuperación de la inversión dentro de 5 años. La TIR y el plazo de recuperación de la inversión previstos se basan en una participación de Woodside del 60% en Trion e incluyen una aportación del acarreo de capital para PEMEX de aproximadamente EUA\$460 millones de dólares. La TIR y plazo de recuperación de la inversión se calculan a partir de junio de 2023 y se asume un precio de US\$70 dólares por barril de petróleo Brent (en términos reales de 2022). El plazo de recuperación de la inversión se calcula a partir de los flujos de caja no descontados desde la puesta en marcha.
5. Woodside calcula y comunica sus Reservas Probadas (1P) de acuerdo con las regulaciones de la SEC, que también cumplen con las directrices de 2018 de la Society of Petroleum Engineers/ World Petroleum Council/American Association of Petroleum Geologists/Society of Petroleum Evaluation Engineers Petroleum Resources Management System (SPE-PRMS). Woodside estima y comunica sus Reservas Probadas más Probables (2P) y sus Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) de conformidad con las directrices SPE-PRMS.
6. La fecha efectiva para todas las estimaciones de recursos petroleros de este anuncio es el 29 de agosto de 2023. Salvo que se indique lo contrario, todas las estimaciones de recursos petroleros se refieren a la fecha de entrada en vigor, la participación neta de Woodside en condiciones petroleras estándar de 14.696 psi (101.325 kPa) y 60 grados Fahrenheit (15.56 grados Celsius).

7. Los puntos de referencia son los puntos de transferencia de custodia que son: para el petróleo, el conector de salida de la manguera de descarga FSO; y para el gas, la entrada al gasoducto de gas residual de conexión.
8. Woodside utiliza métodos tanto determinísticos como probabilísticos para estimar las reservas a nivel de yacimiento y de proyecto. Todas las estimaciones de Reservas Probadas (1P) se han calculado con metodología determinística y se han comunicado en términos de interés neto, de conformidad con la normativa de la SEC, y se han determinado con arreglo a la norma 4-10(a) de la normativa S-X de la SEC.
9. La evaluación del valor económico en apoyo de una clasificación de reservas y recursos SPE PRMS (2018) utiliza los Supuestos Económicos de la Cartera de Woodside (Woodside PEAs, por sus siglas en inglés). Los Woodside PEAs se revisan anualmente o con mayor frecuencia si es necesario. La revisión se basa en datos históricos y estimaciones de previsiones de variables económicas como los precios de los productos y los tipos de cambio. Los PEA de Woodside son aprobados por el Consejo de Administración de Woodside. También se tienen en cuenta los acuerdos contractuales específicos de cada proyecto.
10. 'Las "reservas" son cantidades estimadas de petróleo que se ha demostrado que son producibles a partir de acumulaciones conocidas en las que la empresa tiene una participación material a partir de una fecha determinada, a tasas comerciales, con los métodos de producción anticipados, las condiciones de operación, los precios y los costes actualmente previstos. Las reservas probadas (1P) se estiman y comunican de conformidad con la normativa de la SEC, que también cumple las directrices SPE-PRMS. Las estimaciones de Reservas Probadas (1P) son estimadas y reportadas de conformidad con las regulaciones de la SEC que también cumplen con las directrices SPE-PRMS. Las estimaciones de Reservas Probadas (1P) que cumplen con la SEC utilizan un enfoque más restrictivo, basado en normas, y generalmente suelen ser inferiores a las estimaciones preparadas exclusivamente de acuerdo con las directrices SPE-PRMS debido, entre otras cosas, al requisito de utilizar precios de materias primas basados en la media de los precios del primer mes durante el período de 12 meses del año fiscal de la empresa declarante. Las Reservas Probadas más Probables (2P) se estiman y comunican de acuerdo con las directrices SPE-PRMS y no cumplen la normativa de la SEC.
11. "MMMpc" significa miles de millones (10⁹) de pies cúbicos de gas en condiciones petroleras estándar de 14,696 psi (101.325 kPa) y 60 grados Fahrenheit (15.56 grados Celsius).
12. "MMb" significa millones (10⁶) de barriles de gas natural licuado (GNL), petróleo y condensado en condiciones petroleras estándar de 14.696 psi (101.325 kPa) y 60 grados Fahrenheit (15.56 grados Celsius).
13. "MMbpce" significa millones (10⁶) de barriles equivalentes de petróleo. Los volúmenes de gas natural se convierten en volúmenes equivalentes de petróleo mediante un factor de conversión constante, que para Woodside es de 5,7 MMMpc de gas seco por 1 MMbpce. Los volúmenes de LGN, petróleo y condensado se convierten de MMb a MMbpce en una proporción de 1:1.
14. Las "Reservas Probadas" son las cantidades de petróleo crudo, condensado, gas natural y GNL que, mediante el análisis de los datos geocientíficos y de ingeniería, puede estimarse con razonable certeza que son económicamente producibles a partir de una fecha determinada, a partir de yacimientos conocidos y en las condiciones económicas, métodos de operación, contratos de operación y normativas gubernamentales existentes. Las Reservas Probadas se estiman y comunican sobre una base de interés neto, de conformidad con la normativa de la SEC, y se han determinado de acuerdo con la norma 4-10(a) del Reglamento S-X de la SEC.
15. Las "Reservas no Desarrolladas" son aquellas Reservas para las que no se han instalado ni ejecutado pozos ni instalaciones, pero que se espera recuperar mediante inversiones futuras significativas.
16. Las "Reservas Probables" son aquellas Reservas que, según el análisis de los datos geológicos y de ingeniería, tienen más probabilidades de ser recuperables que las que no lo son. Las Reservas Probadas más Probables (2P) representan la mejor estimación de las cantidades recuperables. Cuando se utilizan métodos probabilísticos, existe al menos una probabilidad del 50% de que las cantidades recuperadas realmente sean iguales o superiores a la suma de las Reservas Probadas más Probables (2P) estimadas. Las Reservas Probadas más Probables (2P) se estiman y comunican de acuerdo con las directrices SPE-PRMS y no cumplen la normativa de la SEC.
17. El "gas natural" se define como el producto gaseoso asociado al gas natural licuado (GNL) y al gas de gasoducto. Los volúmenes líquidos de petróleo crudo, condensado y GNL se consignan por separado.
18. Los "líquidos de gas natural" o "GNL" se definen como el producto asociado al gas licuado de petróleo (GLP) y consiste en propano, butano y etano, individualmente o como mezcla.
19. Las estimaciones de las reservas de petróleo se basan en la información y la documentación de apoyo preparadas por, o bajo la supervisión de Ben Stephens, Vicepresidente de Reservas y Subsuelo de Woodside, empleado a tiempo completo de la empresa y miembro de la Sociedad de Ingenieros Petroleros. El Sr. Stephen es licenciado en Ingeniería (Ingeniería del Petróleo) por la Universidad de Nueva Gales del Sur (Australia) y cuenta con 19 años de experiencia.
20. De conformidad con el artículo 45 de la Ley de Hidrocarburos de México, Woodside tiene derecho a reportar, para efectos contables y financieros, el Contrato de Exploración y Extracción correspondiente, así como el beneficio esperado del mismo.
21. Las reservas citadas en este comunicado no son recursos certificados por la CNH. De conformidad con los Lineamientos que regulan el procedimiento para cuantificar y certificar las Reservas de la Nación emitidos por la Comisión Nacional de Hidrocarburos de los Estados Unidos Mexicanos, disponibles en: <https://cnh.gob.mx/media/18296/lineamientos-que-regulan-el-procedimiento-de-cuantificacion-y-certificacion-de-reservas-de-la-nacion.pdf>, las estimaciones de recursos petroleros se someterán al proceso de certificación requerido cuando y conforme a lo establecido en los mismos.

22. Las estimaciones de recursos petroleros incluidas en el PDE presentado a la CNH se calcularon utilizando datos y análisis del año calendario 2022.

Información adicional para los inversionistas estadounidenses sobre las estimaciones de recursos

Woodside es una empresa australiana que cotiza en la Bolsa de Valores de Australia, la Bolsa de Nueva York y la Bolsa de Londres. Como se ha indicado anteriormente, Woodside estima y comunica sus Reservas Probadas (1P) de conformidad con la normativa de la SEC, que también cumple las directrices SPE-PRMS, y estima y comunica sus Reservas Probadas más Probables (2P) y sus Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) de conformidad con las directrices SPE-PRMS. Woodside comunica todas sus estimaciones de recursos petroleros utilizando definiciones coherentes con el Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos (PRMS) de 2018 de la Sociedad de Ingenieros del Petróleo (SPE)/Consejo Mundial del Petróleo (WPC)/Asociación Americana de Geólogos del Petróleo (AAPG)/Sociedad de Ingenieros de Evaluación del Petróleo (SPEE).

- La Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos (SEC) permite a las empresas petroleras y de gas divulgar en sus informes sólo las Reservas Probadas, Probables y Posibles, y sólo cuando dichas Reservas se hayan determinado de acuerdo con las directrices de la SEC. Woodside incluye estimaciones de cantidades de petróleo y gas utilizando determinados términos, como "Reservas Probadas más Probables (2P)", "Probadas más Probables", "Desarrolladas y No Desarrolladas", "Probables Desarrolladas", "Probables No Desarrolladas", u otras descripciones de volúmenes de reservas, términos que incluyen cantidades de petróleo y gas que pueden no ajustarse a las definiciones de la SEC de reservas Probadas, Probables y Posibles, y que las directrices de la SEC prohíben estrictamente a Woodside incluir en los documentos presentados a la SEC. Estos tipos de estimaciones no representan, ni pretenden representar, ninguna categoría de reservas basada en las definiciones de la SEC, y pueden diferir y no ser comparables con las medidas de igual o similar denominación utilizadas por otras empresas. Estas estimaciones son, por su propia naturaleza, más especulativas que las estimaciones de reservas probadas y, en consecuencia, están sujetas a un riesgo sustancialmente mayor de no ser recuperadas por Woodside. Además, los lugares reales de perforación y las cantidades que puedan recuperarse finalmente de las propiedades de Woodside pueden diferir sustancialmente. Se insta a los inversionistas estadounidenses a que examinen detenidamente la información contenida en el informe anual de Woodside en el formulario 20-F presentado ante la SEC y disponible en la página de Woodside en <https://www.woodside.com/investors/reports-investor-briefings> y en sus demás documentos presentados ante la SEC, que pueden solicitarse a Woodside en <https://www.woodside.com>. Estos informes también pueden solicitarse a la SEC en www.sec.gov.

Otra información importante

Todas las referencias a dólares, centavos o \$ en este anuncio se refieren a la moneda estadounidense, salvo que se indique lo contrario. Las referencias a "Woodside" pueden referirse a Woodside Energy Group Ltd y/o a sus filiales correspondientes (según requiera el contexto). Este anuncio no incluye ningún precio expreso o implícito al que Woodside vaya a comprar o vender productos financieros. Una calificación de valores no es una recomendación para comprar, vender o mantener valores y puede estar sujeta a revisión o retirada en cualquier momento.