

Acuerdo energético Venezuela-EE UU: ¿qué se sabe sobre los pozos y campos petroleros involucrados?



[El Nacional](#)

Venezuela asume una nueva etapa tras megaacuerdo petrolero con Estados Unidos | Ministerio de Hidrocarburos.

Tras el anuncio oficial del **acuerdo energético bilateral** entre el expresidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, y la vicepresidenta ejecutiva de Venezuela, **Delcy Rodríguez**, los reflectores de la industria petrolera global se han posado sobre la letra chica del pacto: ¿cuáles son exactamente los yacimientos y pozos involucrados en esta multimillonaria operación?

Aunque hasta el momento no se ha divulgado una lista oficial detallada con el inventario de pozos individuales, la información confirmada por ambas partes y los reportes de agencias internacionales permiten trazar el mapa de los activos estratégicos que impulsarán esta alianza.

El acuerdo contempla el desarrollo conjunto de 17 campos petroleros estratégicos, los cuales albergan un potencial estimado de 65.000 millones de barriles en reservas probadas, cifra que representa aproximadamente entre el 21% y el 22% de las reservas totales de crudo de Venezuela.

De acuerdo con lo confirmado por las delegaciones de Washington y Caracas, el plan incluye ocho bloques verdes (*greenfields*) ubicados en la Faja Petrolífera del Orinoco, los cuales corresponden a áreas vírgenes que carecen de infraestructura previa y requerirán desarrollos desde cero. Asimismo, abarca campos maduros localizados principalmente en la cuenca del Lago de Maracaibo, estado Zulia, áreas

tradicionales de producción que requieren reactivación, optimización y tecnología de recuperación mejorada.

Metas financieras y operativas

El plan se proyecta con un horizonte de 25 años y contempla una inversión superior a los 100.000 millones de dólares. Con este flujo de capital, las partes aspiran a alcanzar una meta de producción que supere los 1,5 millones de barriles diarios.

En términos fiscales, se proyectan ingresos para el Estado venezolano por el orden de los 209.000 millones de dólares, calculados a un precio promedio de 65 dólares por barril, lo que dejaría una renta neta aproximada de 19 dólares por barril para las arcas públicas. La representación venezolana ha enfatizado que el país mantiene plenamente la soberanía y la propiedad de los recursos del subsuelo.

Los nombres sobre la mesa: entre reportes y especulaciones

Aunque las autoridades se han reservado los nombres específicos de los 17 yacimientos, reportes de la agencia Reuters señalan haber tenido acceso a documentos de trabajo de la negociación.

Paralelamente, análisis y versiones del sector han hecho circular una lista no oficial que ubica la atención en bloques de alto rendimiento. **En la Faja Petrolífera del Orinoco se especula la inclusión de áreas como Ayacucho 6 y 7, Boyacá 5 y 8**, además de los bloques Junín 1, 3, 10 y 12. En la zona occidental, estado Zulia, destacan yacimientos tradicionales como Bachaquero-Lagunillas-Ceuta, Lago Medio y Lagunillas Lago. Ninguna de estas denominaciones ha sido ratificada formalmente por los voceros oficiales.

El desarrollo de los pozos se ejecutará a través de operadores privados. Aunque el marco jurídico exacto —si se tratará de concesiones, contratos de arrendamiento o esquemas de participación conjunta— sigue bajo reserva, trasciende que transnacionales con presencia o historial en el país como Chevron, Repsol, Shell, ENI y BP podrían participar en acuerdos complementarios o de operación.

A la espera del desglose oficial pozo por pozo, el mercado internacional se mantiene atento a las firmas definitivas que determinen la ingeniería legal y técnica con la que se reactivará una quinta parte de las reservas de petróleo del país.

<https://www.elnacional.com/2026/08/acuerdo-energetico-venezuela-ee-uu-que-se-sabe-sobre-los-pozos-y-campos-petroleros-involucrados/>

[Descargar PDF](#)

[Copied to clipboard](#)