

Recuperar gasoducto con Venezuela tomará dos años y US\$30 millones

ENERGÍA. ANALISTAS DEL SECTOR ADVIERTEN QUE LA INVERSIÓN DEBE CORRER POR CUENTA DE LA PETROLERA VENEZOLANA, QUIEN ES LA DUEÑA DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE DE GAS

500

MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS SE SUMARÍAN A OFERTA DE GAS CON LA REACTIVACIÓN DEL ANTONIO RICAURTE.

Síganos en:
www.larepublica.co
Con más información del futuro del abastecimiento de gas en Colombia.

LR

BOGOTÁ

En medio de una mayor dependencia de las importaciones, ante la menor producción nacional de gas, el Gobierno busca ampliar la oferta gasífera del país. Para ello, contempla reactivar el gasoducto Antonio Ricaurte entre Colombia y Venezuela, mientras se incorporan los recursos del proyecto offshore Sirius.

Sin embargo, para concretar esta idea, el Gobierno deberá enfrentar varios obstáculos. Entre ellos, la recuperación de la infraestructura de transporte, cuya habilitación costaría cerca de US\$30 millones y tomaría hasta dos años, según el exministro de Minas y Energía, **Amylkar Acosta**. También está la sanción del gobierno de Estados Unidos contra la petrolera venezolana **Pdvsa**, que limita la comercialización de gas con **Ecopetrol**.

La propuesta de restablecer el intercambio energético surge en medio de un nuevo capítulo en las relaciones con Venezuela y su interacción con Estados Unidos, que ha facilitado los acercamientos entre los países sudamericanos. De acuerdo con **Edwin Palma**, ministro de Hacienda, reactivar la infraestructura de transporte de gas permitiría incorporar 500 millones de pies cúbicos a la oferta nacional.

Sin embargo, retomar las ventas de gas desde Venezuela implica poner nuevamente en funcionamiento un ducto que no se utiliza desde hace una década. El gasoducto Antonio Ricaurte fue construido en 2007 y hasta 2015 sirvió para que Colombia le vendiera gas al

país vecino. "Pero Venezuela nunca cumplió con su parte después de 2016", explicó **Sergio Cabrales**, analista del sector minero-energético y profesor de la *Universidad de los Andes*.

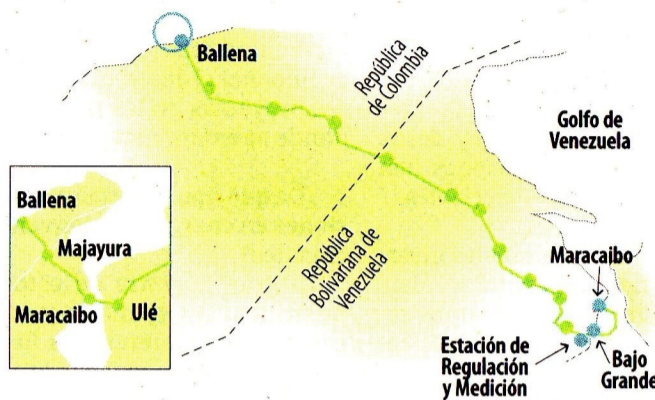
Desde entonces el gasoducto ha permanecido inactivo y cualquier posibilidad de reactivación se complicó cuando, el 28 de enero de 2019, la **Pdvsa** fue incluida en la lista de Nacionales Especialmente Designados de la Oficina de Control de Activos Extranjeros.

A esto se suma que la propia **Pdvsa** ha advertido que busca dar por terminado el acuerdo que mantiene con **Ecopetrol** para venderle gas a Colombia "por las condiciones comerciales que hoy no permiten recuperar las inversiones necesarias para rehabilitar el gasoducto", según **Palma**.

"El Gobierno tiene la voluntad política de restablecer la cooperación energética con Venezuela y avanzar en soluciones que fortalezcan el abastecimiento de gas para el país. Estamos trabajando con el sector ambiental y las autoridades técnicas para reactivar la licencia y permitir la sustitución del tramo de tubería que nos permita traer la molécula de gas desde Venezuela", añadió el ministro.

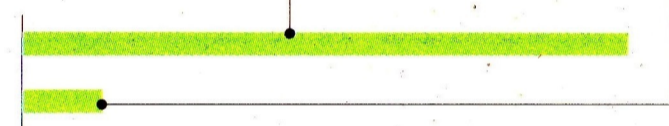
Colombia y Venezuela no descartan retomar el intercambio energético. De hecho, las carteras de energía de ambos países avanzan en una hoja de ruta para restaurar cinco de los 225 kilómetros del gasoducto. Como lo mencionó el exministro **Acosta**, reparar este tramo costaría hasta

CARACTERÍSTICAS DEL GASODUCTO ANTONIO RICAURTE ENTRE ECOPETROL Y PDVSA



SOBRE EL GASODUCTO

- Tiene una extensión de **225 kilómetros** entre La Guajira y el lago Maracaibo, en Venezuela
- Tiene una capacidad de transportar **500 millones** de pies cúbicos de gas
- Venezuela financió la primera fase del proyecto, con una inversión de **US\$230 millones**
- Restaurar los cinco kilómetros que habilitarían la importación costaría **US\$30 millones** y tomaría hasta 24 meses según analistas del sector



EN CUANTO AL ACUERDO ENTRE ECOPETROL Y PDVSA

- ▶ Las petroleras suscribieron un acuerdo para la compraventa y transporte de gas en 2007
- ▶ Para restablecer las ventas de Venezuela a Colombia, EE.UU. debería levantar las sanciones comerciales a Pdvsa con la licencia 50A

Petroleras con licencia para negociar con Pdvsa

- BP
- Chevron
- Eni
- Maurel Et Prom
- Repsol
- Shell

Fuente: @SergioCabrales, Ecopetrol / Gráfico: LR-ER-GR

US\$30 millones y tomaría entre 18 y 24 meses.

Al respecto, el también exministro de Minas y Energía, **Andrés Camacho**, explicó que la responsabilidad de las adecuaciones del gasoducto recae sobre la estatal venezolana, al tratarse de una infraestructura de su propiedad.

"**Pdvsa** es quien debe hacer esa inversión. A pesar de que **Ecopetrol** tenga el interés, no puede invertir en activos que no son de su propiedad", señaló.

Pero incluso si se logra restaurar la infraestructura, Colombia enfrentaría un segundo

obstáculo: la imposibilidad de importar gas desde Venezuela debido a las sanciones impuestas a **Pdvsa** por parte de la Ofac.

Desde 2019, la estatal venezolana fue incluida en la llamada lista Clinton, lo que bloqueó la posibilidad de realizar operaciones de compra o venta de hidrocarburos con empresas petroleras públicas y privadas.

Sin embargo, la reconfiguración del escenario político en Venezuela, así como el interés de Estados Unidos en los recursos energéticos del país sudamericano, abre la puerta a un eventual levanta-



Andrés Camacho
Exministro de Minas y Energía

"**Pdvsa** es quien debe hacer esa inversión en la infraestructura. A pesar de que **Ecopetrol** tenga el interés, no puede invertir en activos que no son de su propiedad".



Sergio Cabrales
Analista del sector minero-energético

"**El Antonio Ricaurte** fue construido en 2007 y hasta 2015 sirvió para que Colombia vendiera gas al país vecino, pero este no cumplió con su parte después de 2016".

tamiento de las sanciones sobre la petrolera.

Los primeros pasos en esa dirección ya se dieron. A mediados de febrero, la Ofac concedió la licencia 50A a **Pdvsa** para la comercialización de hidrocarburos con **Chevron**, **Eni**, **Maurel Et Prom**, **Repsol** y **Shell**.

Ricardo Roa, presidente de **Ecopetrol**, señaló durante la presentación de los resultados financieros de 2025 que el Gobierno colombiano ya adelanta conversaciones con su contraparte estadounidense para levantar una sanción específica que permita a la estatal importar gas venezolano.

De acuerdo con las condiciones establecidas por Estados Unidos, cualquier reactivación de la importación de gas desde Venezuela deberá incluir información detallada sobre las partes involucradas, la descripción de las transacciones, así como las cantidades, valores y fechas.

JUAN CAMILO COLORADO
@JuanCamiloColo8

INDUSTRIA. CON ESTA VARIACIÓN NEGATIVA, SE CONCRETAN DOS MESES AL HILO EN TERRENO NEGATIVO

Producción industrial se ubicó en -0,5%

BOGOTÁ
El **Dane** compartió los resultados del Índice de Producción Industrial correspondientes al primer mes del año.

Los datos dan cuenta de una variación de -0,5% en el inicio de 2026, que concreta dos meses al hilo en terreno negativo.

De acuerdo con la entidad, de las 26 actividades industriales revisadas, 15 reportaron variaciones negativas y 11 positivas. En el mismo sentido, la mitad de

los sectores industriales reportaron un retroceso frente al mismo mes de 2025.

"En enero de 2026, frente a enero de 2025, de las 26 actividades industriales, 15 registraron variaciones negativas, restando 2,2 puntos porcentuales a la variación anual, mientras que 11 presentaron variaciones positivas, aportando 1,7 puntos porcentuales", apuntó el **Dane**.

Del lado de las actividades, la fabricación de maquinaria

y equipo sufrió el mayor retroceso en enero con -10,6%; le siguieron la fabricación de aparatos y equipo eléctrico con -9,6% y otras industrias manufactureras con -7%.

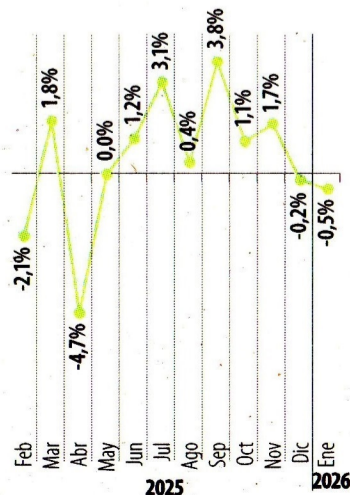
En contraste, la fabricación de vehículos automotores, remolques y semiremolques fueron los que más avanzaron con respecto a enero de 2025, pues variaron 37,9%. Luego se ubicó la fabricación de otros equipos de transporte con 26,6% y la fa-

bricación de muebles, colchones y somieres con 13%.

Por sectores industriales, la explotación de minas y canteras y las industrias manufactureras fueron las que se ubicaron en negativo durante enero, cada una con tasas de -4% y -0,5% respectivamente. Sobre la primera, la extracción de hulla retrocedió al ritmo de -4,7% y la de petróleo y gas de -3,8%.

JUAN CAMILO COLORADO
jcolorado@larepublica.com.co

ÍNDICE DE PRODUCCIÓN INDUSTRIAL DEL DANE



Fuente: Dane / Gráfico: LR-ER-GR