

Así es el plan de Ecopetrol mientras entra el gas de Sirius

ENERGÍA. LA ESTATAL PETROLERA ASEGURÓ QUE LA INDUSTRIA GASÍFERA APOSTARÁ POR TRES PUNTOS DE REGASIFICACIÓN PARA RECIBIR GAS NATURAL DESDE EL EXTERIOR



Sergio Cabrales
Experto en energía y profesor de la U. de los Andes

“La conversión del oleoducto Coveñas-Ayacucho a gasoducto podría tomar dos años, por restricciones técnicas y disponibilidad de equipos de compresión”.



Escanee para ver la transmisión del Congreso de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.



ALEJANDRO CORREA
Enviado especial*

Durante la celebración del Congreso de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, señaló que la industria gasífera apostará por tres puntos de regasificación para recibir gas natural desde el exterior. Estos se ubicarán en Ballena (La Guajira); Coveñas (Sucre); y Buenaventura (Valle del Cauca), los cuales se sumarán al ya conocido punto de importación de gas natural licuado, la Sociedad Portuaria El Cayao, Spec, filial de Promigas, en Cartagena.

Esta apuesta por la compra en el exterior del energético se mantendrá mientras entra en operación el gas de Sirius, proyecto en el cual Ecopetrol avanza junto a Petrobras y que, según lo revelado en 2024, podría aumentar las reservas hasta en

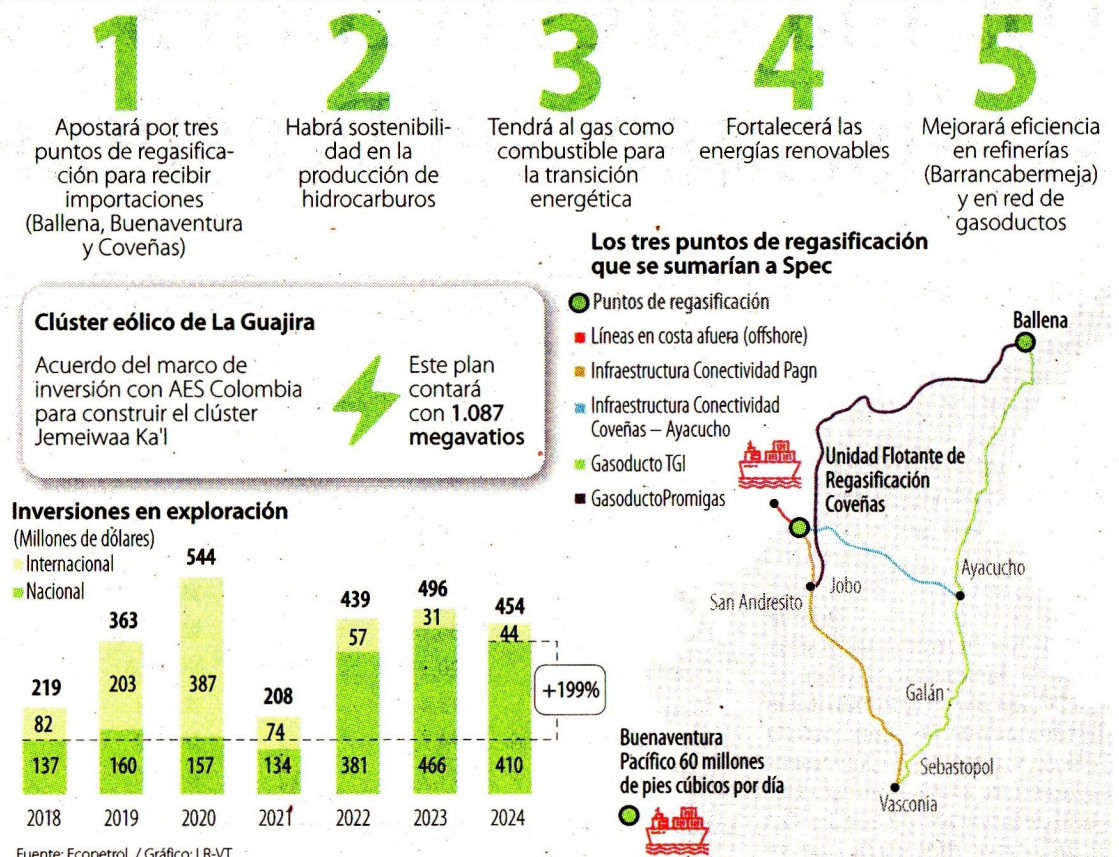
200%. Las inversiones en el yacimiento suman US\$1.130 millones y ascenderían a US\$4.000 millones en su desarrollo.

El gas de este campo entraría en operación hacia mediados de 2030, dependiendo del avance en las regulaciones que permitan su extracción. De esta forma, Ecopetrol suplirá la demanda a través de la compra de gas desde el exterior.

Para Ricardo Roa, la apuesta por una política energética basada en la importación de gas debió haberse dado desde hace tiempo. Enfatizó que esa es la dirección que se debe seguir y reconoció que traer este hidrocarburo del exterior sí tendrá un impacto en las tarifas.

“Con una capacidad inferior a 110 millones de pies cúbicos diarios, mantener volúmenes

LOS PLANES DE ECOPETROL EN ENERGÍAS FÓSILES Y RENOVABLES DESDE 2025 HASTA 2040



Ratifican suspensión de Transandino

La Corte Constitucional falló a favor de 20 resguardos indígenas del pueblo Awá, quienes interpusieron una acción de tutela en contra de Cenit, Ecopetrol y otras entidades estatales, por los continuos derrames de petróleo en su territorio causados por daños al Oleoducto Transandino, pese a que esta infraestructura cumplirá tres años sin operar en noviembre. La sentencia reconoce que esta infraestructura, ubicada en Barbacoas y Tumaco (Nariño), ha sido blanco de ataques y perforaciones atribuidos a actores del conflicto armado y economías ilícitas.

tan bajos hasta el 2030 implicaría un alto costo por millón de BTU, afectando la competitividad del gas regasificado frente a otras fuentes energéticas”, expresó Sergio Cabrales, profesor de la Universidad de los Andes, frente al desarrollo de la regasificadora de Coveñas.

Añadió que la conversión del oleoducto Coveñas-Ayacucho a gasoducto podría tomar no menos de dos años, por las restricciones técnicas y la disponibilidad de equipos de compresión a nivel internacional.

El 1° de octubre de 2025, Juan Ricardo Ortega, presidente del Grupo Energía Bogotá, GEB,

señaló que, a través de la filial de esa organización, la Transportadora de Gas Internacional, TGI, había una apuesta para construir un punto de regasificación en Ballena (La Guajira). En este contexto, Edwin Palma, ministro de Minas y Energía, dio un espaldarazo al plan. Tras los anuncios positivos de Roa frente a esta iniciativa, Ortega expresó su agradecimiento, a lo que Roa respondió que su respaldo a la propuesta obedece a la necesidad de garantizar la seguridad energética.

Sumado a los planes para el sector gasífero, Roa añadió que se llegó a un acuerdo en el mar-

2040

ES EL AÑO QUE ECOPETROL PUSO COMO HORIZONTE PARA MATERIALIZAR INICIATIVAS DE DESCARBONIZACIÓN.

Síganos en:



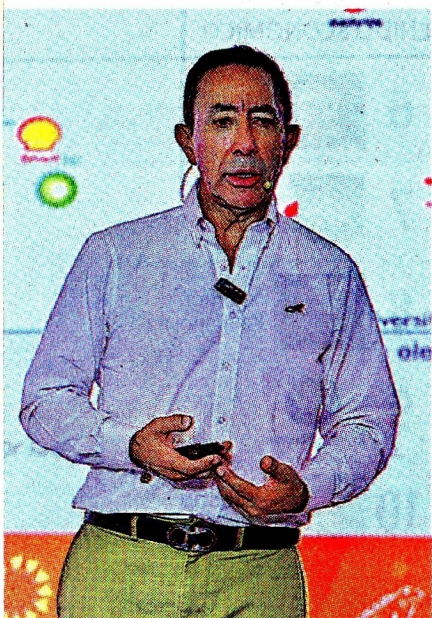
www.larepublica.co
Con más sobre el rol de las termoeléctricas para abastecer la demanda energética.

co de inversión con AES Colombia para construir el clúster eólico Jemeiwaa Ka'i; este plan contará con 1.087 megavatios.

Esto va en línea con los puntos de la compañía para su ruta de acción hasta 2040, en la cual el gas será el combustible para impulsar la transición energética, pero al mismo tiempo habrá sostenibilidad en la producción de hidrocarburos. También se fortalecerán las energías renovables y se mejorará la eficiencia en refineries como la de Barrancabermeja, así como la red de gasoductos para transportar el energético.

*INVITADO POR LA ANH

“Daremos respuesta para la regasificadora de Ballena”



ANH

Roa dijo que se contará con energías sostenibles, pero el gas será el combustible de la transición.

Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, reveló los detalles de los proyectos de regasificación y también el fortalecimiento de energías renovables. Iniciativas con las que la compañía busca consolidarse como una multienergética, dueña de una matriz renovada en 2040.

¿Trabajarán con el Grupo Energía Bogotá para la regasificadora en Ballena?

Vamos a dar respuesta a esa solicitud que se hizo, pero en la que los invitamos a participar. También desarrollaremos rápidamente la licencia ambiental que sea necesaria incluir. Esa es una respuesta a la que muy rápido le vamos a dar el Grupo Energía Bogotá, GEB, a través de su filial, la Transportadora de Gas Internacional, TGI.

Usted señaló que las inversiones en exploración no cayeron, pero se está importando. ¿Qué fue lo que sucedió?

Hay menos gas desde 2013. No se tomaron las decisiones que debieron tomarse oportunamente, y ahora nosotros las estamos ejecutando. En primer lugar, en nuestros campos productivos estamos aumentando toda la producción.

También estamos interconectando pozos que históricamente han estado aislados, dándole al gas la calidad necesaria para que ingrese al sistema de transporte. Tercero, estamos avanzando en los activos de exploración. A esto se suma el desarrollo de las tres infraestructuras de regasificación.

Esa es la manera en que Ecopetrol le responde al país, identificando los déficits previstos

entre 2029 y 2030, cuando entre en operación el gas de Sirius, con el fin de garantizar la demanda de manera responsable.

¿Pero cómo va el desarrollo de los puntos de regasificación?

El proyecto de Coveñas ya está sancionado. Ya cuenta con aprobaciones para realizar compras tempranas y desarrollar las ingenierías de manera rápida, así como para ejecutar las actividades de reconversión de ese oleoducto a poliducto, y más adelante, del oleoducto central a gasoducto. Todos estos son activos que requieren presupuestación, aproximadamente unos US\$120 millones.

¿De qué se trata el clúster de energía en La Guajira?

Hay dos portafolios importantes de proyectos que hemos

adquirido. Uno es con AES, que consiste en ser socios en 49% de ese portafolio de proyectos que incorpora energías renovables como la solar y eólica.

En segundo lugar, está la adquisición que hemos hecho de 100% de los activos y proyectos de la firma estatal noruega, en la que ya hemos puesto en operación proyectos como La Puerta del Sol, de 130 megavatios solares. Este portafolio también contempla cerca de 1.300 megas de capacidad en proyectos que hemos adquirido y que estamos desarrollando directamente como compañía.

Con este portafolio esperamos incorporar, en 2026, entre 2,5 y tres gigavatios adicionales de energías limpias en la matriz energética de Ecopetrol.

MANUEL ALEJANDRO CORREA
@Alejandro07759