

Negocios

Lo que dicen las cifras

Cuatro años de turbulencia: el balance energético del Gobierno Petro

Para las empresas, el balance es negativo.

Para el Gobierno, hubo logros y decisiones con legitimidad democrática. Abelardo de la Espriella recibe un sector con mayores presiones sobre el abastecimiento de gas y energía.

Karen Vanessa Quintero
kquintero@elespectador.com



Desencuentros entre el Ejecutivo y el sector privado, cifras en rojo y un timonazo. Y, sin embargo, hay muchas formas de leer lo que pasó en materia minero-energética durante los cuatro años del gobierno de Gustavo Petro. Para las empresas y los gremios, el balance es negativo. Para la administración actual, hubo logros y se tomaron decisiones con legitimidad democrática, pues 11 millones de colombianos votaron en 2022 por la promesa de un cambio. En este análisis, para el que **El Espectador** consultó a más de 10 actores del sector y varios informes, les contamos, a grandes rasgos, cómo está el panorama minero-energético.

Las afugas del gas

Para Tomás González, exministro de Minas y Energía y director del Centro Regional de Estudios de Energía (CREE), la mejor forma de evaluar la política energética es preguntarse si cumplió o no con su objetivo fundamental: garantizar el abastecimiento. En su concepto, estos cuatro años estuvieron marcados por la incertidumbre.

Desde diciembre de 2024, Colombia tuvo que empezar a importar para abastecer la demanda de hogares, comercios e industrias. El país ya traía del exterior este hidrocarburo para respaldar la generación térmica, pero desde hace un año y medio, por la declinación natural de los campos, es necesario complementar la producción local con gas importado. Los precios para los usuarios han aumentado.

En 2024, el país debatió si era necesario importar: el Gobierno decía que no. Ahora, estamos trayendo del exterior cerca del 30 % del gas que se consume en el país. Y la capacidad actual se está quedando corta: hoy solo contamos con

SPEC LNG, la regasificadora de Cartagena que estará en mantenimiento hasta el 3 de agosto. Para los próximos años, incluso para inicios del 2027, por la mayor demanda de gas para generar energía durante El Niño, es urgente tener otras infraestructuras.

Edwin Palma, ministro de Minas y Energía, dijo a **El Espectador** que los nuevos proyectos debieron hacerse en administraciones pasadas, pero que, en todo caso, los proyectos de regasificación quedaron “bien encaminados”, gracias a las habilitaciones regulatorias, entre otras cosas. Además, pidió no descartar la posibilidad de traer este hidrocarburo de Venezuela por el gasoducto binacional Antonio Ricaurte que, sostiene, sería la mejor opción.

La visión de los analistas es distinta. Para González, el Gobierno Petro “perdió mucho tiempo” insistiendo en importar gas de Venezuela, en vez de acelerar los proyectos de regasificación.

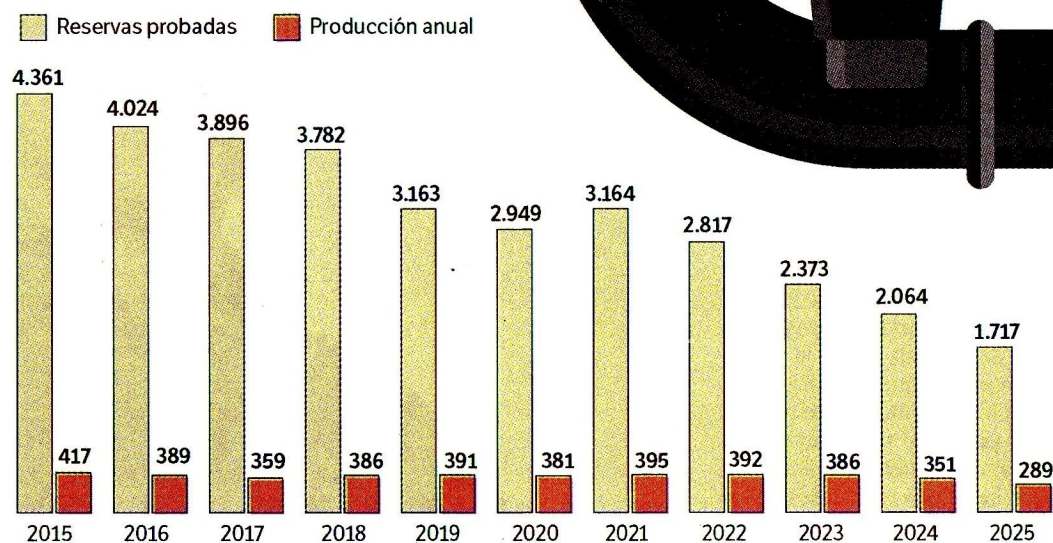
En lo que sí coinciden las voces consultadas es en la necesidad de que el gobierno de De la Espriella siga impulsando la entrada de esas infraestructuras y encuentre estrategias para aumentar la producción local. En este punto, las esperanzas para retomar la autosuficiencia están en Sirius, el proyecto costa afuera de Ecopetrol y Petrobras, que aliviaría la situación actual desde 2030.

La energía

En 2022 el tema central eran las tarifas: el debate de si bajarlas era posible y viable. Pero ese asunto, para el pesar de los usuarios, ha pasado a un segundo plano en el debate nacional: hoy el foco está en mantener al país encendido, especialmente en medio de El Niño, en el que la sequía pondría a prueba un sistema que en tiempos normales genera

Reservas probadas de gas y producción comercializada

2015 - 2025 - Giga pies cúbicos



más del 60 % de la energía con hidroeléctricas.

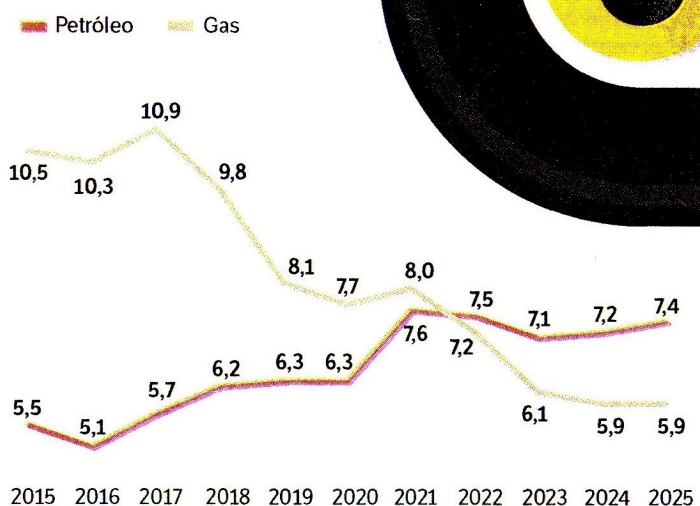
En este momento, además de la garantía de gas para las térmicas, preocupa el retraso en la entrada de nuevos proyectos de generación y transmisión. A la fecha, según datos recopilados por Grupo Energía Bogotá, el 55 % de los proyectos de transmisión de energía tienen retrasos y solo el 18 % de la nueva capacidad de generación prevista ha entrado en operación. La consecuencia es que el sistema tiene un menor margen de maniobra para responder a eventos extremos, como El Niño, y habría un déficit estructural de energía a partir de 2028. Julio César Vera, presidente de Xua Energy, sostiene que “la oferta de generación eléctrica no ha crecido al mismo ritmo que la demanda”.

Alexandra Hernández, presidenta de la Asociación Energías Renovables (Ser Colombia), destaca que uno de los principales logros es que en junio de 2026 el país alcanzó 4.500 megavatios de capacidad instalada; hace apenas dos años y medio esa capacidad era inferior a 500 megavatios. Pero también advierte que más de USD 800 millones en inversiones permanecen represados por al menos 60 trámites con demoras que van de uno a seis años.

Palma reconoce que acelerar la entrada de nuevos proyectos sigue siendo un desafío, pero defiende el balance del Gobierno: la capacidad de energía solar aumentó casi el 2.200 %, se realizaron dos subastas de expansión y esta semana terminó una subasta de renovables que incorporó, por primera vez, almacenamiento con baterías. En su opinión, la principal prueba de que este Gobierno respondió fue que, pese a los

Autonomía de las reservas probadas de petróleo y gas en Colombia

En años



pronósticos de un eventual apagón, el país se mantuvo encendido y está pasando la última “prueba de fuego” de estos cuatro años, que es el mantenimiento de SPEC.

Pero no todos comparten esa lectura. Alejandro Castañeda, presidente de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (ANDEG), sostiene que el Gobierno concentró sus esfuerzos en las energías renovables y “marchitó todo lo demás”. Argumenta que las subastas de cargo por confiabilidad no lograron aumentar la energía firme del sistema y que, por esa razón, el país enfrenta un déficit que lo mantiene al borde de un eventual racionamiento durante el fenómeno de El Niño.

Otra de las grandes críticas a esta administración fue la demora del Gobierno en el

pago de los subsidios de energía y gas para los usuarios de los estratos 1, 2 y 3. Aunque la deuda con las empresas llegó hasta COP 2,5 billones, con corte a junio de 2026 el saldo pendiente se había reducido a COP 900.000 millones.

Hoy, la mayor preocupación financiera son las deudas de Air-e, comercializadora de energía en La Guajira, Atlántico y Magdalena. La empresa, intervenida por la Superintendencia de Servicios Públicos en septiembre de 2024, tiene deudas cercanas a los COP 2,5 billones con varios actores del sector; a las térmicas les debe COP 1,7 billones. ANDEG advierte que esta situación pone en riesgo la generación de energía durante El Niño, porque limita el flujo de caja para comprar combustibles.

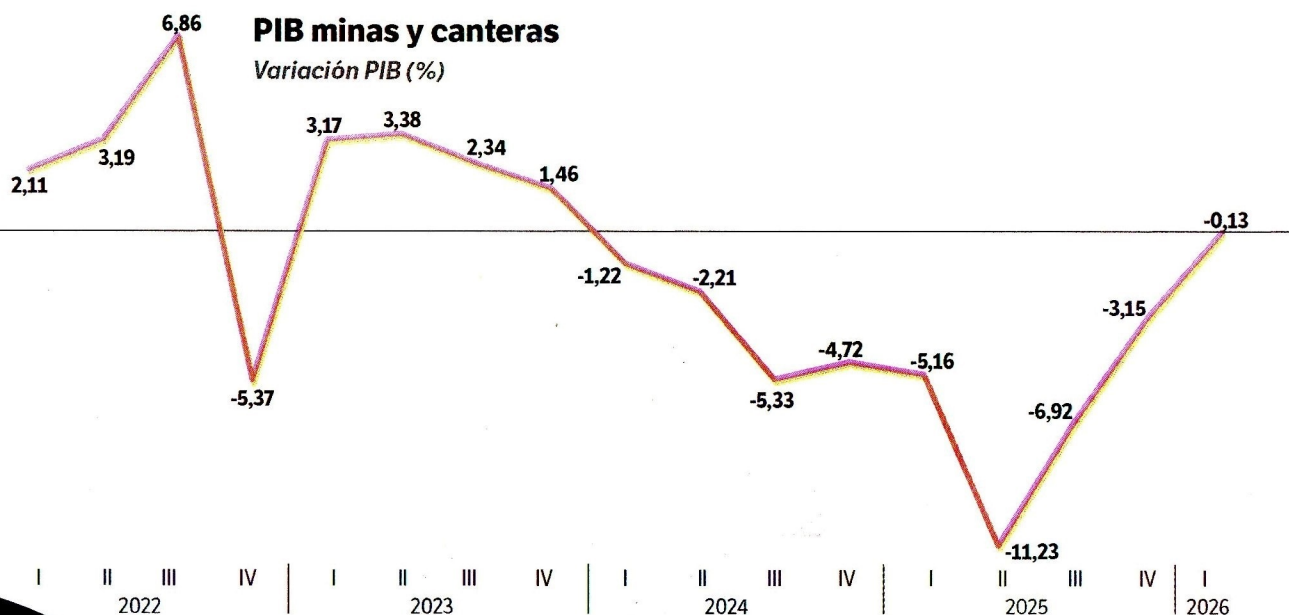
Air-e es uno de los “chicha-

9

trimestres consecutivos ha caído el PIB de extracción de minas y canteras.

PIB minas y canteras

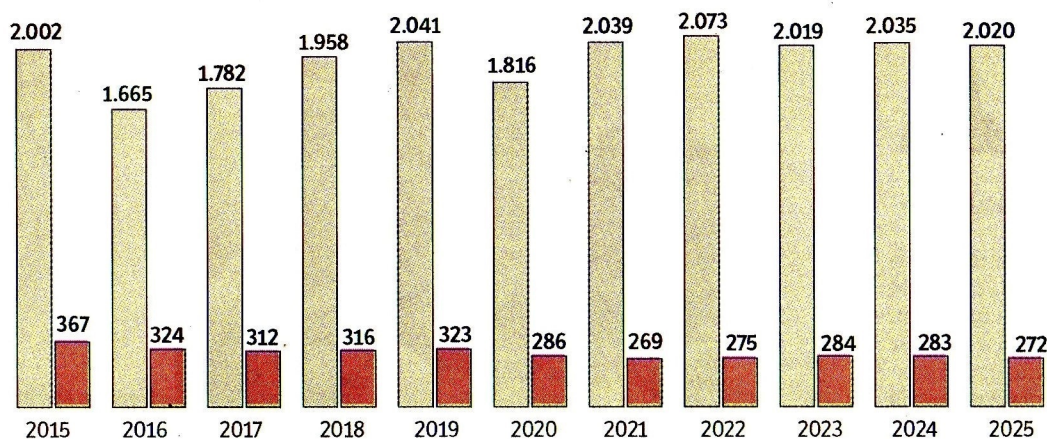
Variación PIB (%)



Reservas probadas de petróleo y producción comercializada

2015 - 2025 - Millones de barriles

■ Reservas probadas ■ Producción anual



ral y explicó que se está avanzando en la contratación de una consultoría para definir la mejor solución empresarial.

Otros frentes

El último informe de la Agencia Nacional de Hidrocarburos muestra que, al ritmo de producción actual, las reservas de gas del país se acabarían en 5,9 años. En el caso del petróleo, la autosuficiencia está en 7,4 años.

La conversación tiene muchos matices, pero es claro que la caída no inició en este Gobierno. De hecho, por los tiempos de los proyectos, las decisiones que tomó o dejó de tomar Petro se sentirían con

más fuerza en los próximos años. En este punto aparecen dos de las mayores controversias del sector en estos años: la decisión de no firmar nuevos contratos de exploración y explotación de hidrocarburos y la negativa rotunda al "fracking". Frank Pearl, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), dijo a **El Espectador** que no suscribir nuevos contratos limitó las posibilidades de descubrir recursos y garantizar el abastecimiento futuro de petróleo y gas, pero además envió una señal de incertidumbre que afectó la inversión.

Palma, por su parte, sostiene que ambas decisiones

tienen legitimidad democrática porque hicieron parte del proyecto político que ganó las elecciones en 2022 y defiende que la estrategia en estos cuatro años fue optimizar las áreas ya asignadas e incorporar nuevas tecnologías para mantener la producción. Aquí chocaron dos visiones de país y con la llegada de De la Espriella el debate dará un vuelco: la nueva administración quiere más hidrocarburos y "fracking".

Lo innegable es que el sector decayó en este Gobierno. Las exportaciones de petróleo y derivados representaron el 25 % del total en 2025 frente al 33 % en 2022, el PIB de extracción

de minas y canteras se ubicó en el primer trimestre del año en -0,1 % y lleva nueve trimestres de caídas; extracción de petróleo y gas se ubicó en -2,7 %, acumulando siete trimestres consecutivos con variaciones negativas. Además de la incertidumbre, dice el gremio, pesó la mayor carga fiscal, los cambios regulatorios, las demoras en trámites ambientales y consultas previas y los problemas de orden público.

Sin duda, **Ecopetrol** tiene que estar en este balance: la empresa más grande e importante del país fue el centro de grandes debates en estos cuatro años. La petrolera atravesó una crisis de gobierno corporativo durante la presidencia de Ricardo Roa. En varias ocasiones se especuló sobre su renuncia, sobre todo en medio de la imputación por dos delitos, pero la salida se concretó el 30 de julio, faltando pocos días para el cambio de gobierno (aunque estuvo por fuera casi tres meses, primero en vacaciones y después en una licencia).

En 2025, la empresa obtuvo utilidades por cerca de COP 9 billones, las más bajas de los últimos ocho años, una caída del 39,5 % frente a 2024 y del 73 % frente a 2022. La compañía insiste en que la caída de utilidades obedece principalmente al precio del Brent. Sin embargo, analistas han advertido que la permanencia de Roa y las posturas del Gobierno afectaron la percepción del mercado, generando efectos en la acción. Uno de los episodios que mejor reflejó el debate sobre el gobierno corporativo ocurrió en agosto de 2024, cuando Ecopetrol desistió de ampliar su negocio de "fracking" en Estados Unidos.

Del lado de la minería, que amerita otro informe aparte, Vera sostiene que uno de los mayores retrocesos se produjo en la gran minería de carbón, afectada por un contexto internacional de precios menos favorable, mayor carga tributaria en el país y la pérdida de confianza de los inversionistas por las decisiones del Gobierno. En el primer semestre, la extracción de carbón de piedra y lignito cayó 13,3 %.

De la Espriella recibirá un sector minero energético que pide, casi a gritos, cambios urgentes. Una visión distinta de país se pondrá en marcha. Al final, como lo resumió el ministro Palma, el vaso se puede ver medio lleno o medio vacío.

rrones" que tendrá que resolver De la Espriella. Aunque Petro afirmó que la empresa será liquidada, su administración no puede hacerlo hasta que esté definida la solución para el Caribe. En conversación con **El Espectador**, Felipe Durán, superintendente de Servicios Públicos, aseguró que hay un problema estructural

Contenidos Comerciales

EL ESPECTADOR

Genere visibilidad de su marca a través de contenidos generados por nosotros.

- Content Marketing
- Infografías
- Entrevistas (podcast)
- Contenidos multimedia
- Contenidos galería
- Contenidos de video

Más información:

Juan Pablo Aguirre Sánchez
Director de ventas integrales
316 4063296