

# “Tendremos un grupo líder en negocios energéticos y de infraestructura”

**ENERGÍA.** FELIPE BAYÓN EXPLICÓ EL PLAN A SEGUIR CON EL ANUNCIO DE LA COMPRA DE 51,4% DE LAS ACCIONES DE ISA Y CÓMO FUE EL COMPORTAMIENTO DE LAS PRINCIPALES VARIABLES OPERATIVAS



**Diego Mesa**  
Ministro de Minas y Energía

*“La transacción permitirá la diversificación. Las empresas van a tener la oportunidad de encontrar sinergias y fortalecerse mutuamente en sus operaciones”.*

BOGOTÁ

Luego de presentar una oferta vinculante al Ministerio de Hacienda, *Ecopetrol* anunció la transacción para la compra de 51,4% de las acciones de *ISA*, lo que permitirá al nuevo grupo consolidarse como líder en el negocio energético y de infraestructura.

Así lo afirmó Felipe Bayón, presidente de *Ecopetrol*, que en diálogo con *LR*, comentó las metas de producción al término de 2021 y el camino una vez se haga el cierre de la transacción de la empresa comercializadora y generadora de energía.

**¿Cuál es el plan con el cierre de la transacción de ISA?**

Tenemos un plazo máximo de cierre hasta el 6 de diciembre, pero estamos haciendo todos los esfuerzos para lograrlo en tres a cuatro semanas. Es un paso a la transición energética del *Grupo Ecopetrol*, su camino hacia la descarbonización y la reducción a la exposición a la volatilidad de los precios del petróleo. Desde el punto de vista de financiación, hemos dicho que no necesitamos condicionar a una exitosa emisión de acciones, no quiere decir que no vayamos a hacer la emisión.

**¿Cómo se manejarán los segmentos TIC y concesiones viales de la operación de ISA?**

Estamos concentrados en el cierre de la transacción y, una vez ello ocurra, *Ecopetrol* ejercerá control en los términos de la ley comercial. *Ecopetrol* e *ISA* tie-

## 700.000

**BARRILES DE PETRÓLEO DIARIOS, ES LA META DE PRODUCCIÓN DE ECOPETROL EN 2021. A TÉRMINO DE JULIO PRODUJÓ 686.000.**



Siganos en:

[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)

Para leer la entrevista completa al presidente de *Ecopetrol*, Felipe Bayón.

nen gobiernos corporativos compatibles diseñados conforme a los más altos estándares. De esta manera, iniciáramos un ciclo de integración en procura de lograr acercamiento, entendimiento y trabajo entre las empresas, y consolidaremos un grupo líder en negocios energéticos y de infraestructura. Tenemos el compromiso de mantener a *ISA* como *ISA*, somos una empresa de petróleo y gas y ese seguirá siendo el corazón de nuestro negocio por décadas.

**¿Cuál fue el comportamiento de las variables operativas?**

En producción, en el segundo trimestre estuvimos en 661 kbpd. A final de julio, ya estábamos en 686.000 barriles, venimos en una senda de recuperación. Para el año esperamos estar entre 690.000 y 700.000 barriles. En exploración, tuvimos ocho pozos perforados en el trimestre, estamos esperando acabar el año en 14 pozos exploratorios, un poco más de lo



Ecopetrol

El presidente de *Ecopetrol* explicó el avance en los pilotos de fracking y las metas de generación en el segmento de energías renovables.

que habíamos pensado. Tenemos 179 pozos de desarrollo, para el año esperamos estar alrededor de 400 pozos de desarrollo; y en volumen transportado tuvimos alrededor de 960.000 barriles a refinarias.

**¿Cuáles son los resultados de la operación del Permian?**

Arrancamos operación en el Permian en noviembre de 2019, en 20 meses tenemos cuatro taldros operando y 35 pozos de producción ya conectados, por

lo que pasamos en menos de dos años de cero a 50.000 barriles. El promedio para *Ecopetrol* en Permian para el trimestre fue de 21.000 barriles, con un margen Ebitda de 79%.

**¿Cómo impactó el paro?**

Ha habido un buen desempeño, pese a los paros. El impacto fue de 24.000 barriles por orden público y operativos.

**¿Cómo avanza la diversificación de mercados?**

Hace años exportábamos la mayoría a Estados Unidos. En el segundo trimestre, 56% de nuestros crudos se fueron a Asia, principalmente a China, donde nos hemos convertido en un gran proveedor. Por ejemplo, abrimos oficina en Singapur.

**¿Cuándo se perforará en los pilotos Kalé y Platero?**

En Kalé terminamos de levantar la información en territorio y se espera tramitar la solicitud de licencia a través de un estudio de impacto ambiental antes de terminar este año. Esa licencia podrá ser otorgada en 2022 y estaremos viendo inicio de operaciones de perforación en 2023. Platero va más demorado, el estudio comenzará a principios del próximo año, esperamos la licencia en 2023 y se perforaría en 2023.

**¿Cómo avanzan los planes de inversión para implementar reservas?**

Para 2021 tenemos inversiones estimadas entre US\$3.500 y US\$4.000 millones. A cierre de julio teníamos 399 frentes de trabajo en el país, 80% de la inversión se va a quedar en Colombia, y estamos invirtiendo en estados Unidos, en el Golfo de México, en costa afuera y en Brasil en el proyecto Gatodmato. El índice de remplazo ha sido de 115%.

**¿Cuál es el balance del ecoparque Castilla y San Fernando?**

El Ecoparque de Castilla ya opera con una generación de 21 MW. Estamos construyendo el parque San Fernando con 75% de avance, 61 MW, la idea es que en septiembre empiece con operación modular. Estamos haciendo estudios de velocidad del viento en Cartagena, Casanare y Huila y avanzando en el piloto de geotermia.

ANDERSON URREGO  
aurrego@larepublica.com.co



**LR**  
LA REPUBLICA

**UN MUNDO DE NEGOCIOS EN SU BOLSILLO**

