

Home / ACTUALIDAD / "Consolidaremos como líder al grupo en negocios energéticos y de infraestructura"

"Consolidaremos como líder al grupo en negocios energéticos y de infraestructura"

By *Hablemos-Minería* on agosto 17, 2021
[f SHARE](#)
[t TWEET](#)
[p SHARE](#)
[g+ SHARE](#)
[0 COMMENTS](#)


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 tienen gobiernos corporativos compatibles diseñados conforme a los más altos estándares. De esta manera, iniciaremos 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 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 refinerías.

¿Cuáles son los resultados de la operación del Permian?

Arrancamos operación en el Permian en noviembre de 2019, en 20 meses tenemos cuatro taladros 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, cuyo impacto en utilidad fue de \$279.000 millones, es decir, que serían \$4 billones de utilidad.

¿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?

Tenemos una asociación con ExxonMobil y las dos compañías tenemos participación. **Ecopetrol** es el operador de ambos pilotos.

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.

En los pilotos de investigación integral, lo importante no es hacerlos rápido, sino bien.

¿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 Gatodomato. 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 para determinar si hay posibilidad de parques eólicos. Avanzamos en el piloto de geotermia y el objetivo es tener 400 MW de capacidad instalada a 2023.

¿Cuáles fueron los factores para haber registrado el mejor trimestre en la historia?

Hay una transformación, un plan de eficiencias y un plan de ahorros, que permitió que en estos seis meses llegáramos a una cifra de más de \$1 billón. Desde 2015 hasta ahora son casi \$15 billones de ahorro.

También favorecieron los precios del **petróleo**, lo que permite ver resultados de \$37 billones en seis meses, para el segundo trimestre fue \$19,4 billones, una ebitda en el trimestre de \$9,4, y en utilidades US\$3,7 para el trimestre. Además que los US\$6,8 millones de utilidad para el primer semestre son cuatro veces la utilidad de todo 2020.

¿En qué se encuentra el desarrollo de proyectos off-shore y de exploración de gas?

En términos de gas las inversiones están estimadas en US\$1.300 millones entre 2022 y 2023 en el pie de monte de Casanare, Magdalena Medio, el área de la costa y costa afuera.

En costa afuera vamos a empezar la perforación de un pozo cerca del área del golfo de Morrosquillo, para delimitar qué tan grande es una acumulación que ya descubrimos, donde tenemos algunos pozos perforados para el próximo año tener información sobre el tamaño, las cantidades, calidad de gas, y con base en esa información, definir cómo debería ser el desarrollo.

Hay prospectos en la Guajira, consorcios entre **Ecopetrol** y Hocol. Queremos que para 2030 el gas sea una tercera parte de la producción, entre 30% y 35%, en este momento es 22%.

¿Cuál es el mapa de eficiencia en costos y en qué consiste el presupuesto base 0?

Estamos siendo eficientes en el manejo del agua, el consumo de energía, eso incluye que utilicemos lo que debemos utilizar y que podamos producir más con trabajo estrecho con contratistas y proveedores de servicios. Este punto es 50% del ahorro.

En inversiones, las eficiencias, por ejemplo perforando un pozo, significan 25% de los ahorros. En cuanto a nuestro relacionamiento comercial, este representa 25%. Así logramos eficiencias en la operación de todas las áreas de la compañía por \$1 billón en solo seis meses.

En términos de presupuesto base cero es la optimización de los recursos partiendo de la utilización de los mismos, construyendo un presupuesto desde cero para entender el costo la operación óptimo. Todo el presupuesto de **Ecopetrol** se va a hacer con presupuesto base cero.

¿Cómo está la demanda en cada tipo de combustible?

En gasolina logramos 120.000 barriles, en diésel 110.000, en jet 20.000. Entre enero, febrero y marzo, la demanda creció, en abril, mayo y junio disminuyó por el tema de orden público.

En julio para gasolina registramos una demanda de 128.000 barriles, en diésel 110.000 y en el jet 20.000.

El segmento de gasolina y diésel se ha recuperado casi a niveles pre-pandemia, en el de jet todavía es más bajo y tiene que ver con que no todos los aviones están volando y aún hay repercusión del impacto en operaciones del año pasado. Esperamos que los niveles se mantengan en gasolina y diésel.

¿Han mejorado las utilidades por cuenta del mercado de GLP, butano y propano?

Nosotros incrementamos los volúmenes de GLP en el mercado, pero no recibimos utilidades por parte del GLP por un tiempo. Somos 25% de toda la cadena de valor del GLP. La producción de GLP la hemos incrementado en un poco más de 6% semestral.

¿En qué están los proyectos de generación de hidrógeno?

Hidrógeno tiene que ver con diversificación. Somos el mayor productor de hidrógeno en el país, 99% del hidrógeno nacional lo hacemos nosotros. Estamos mirando el hidrógeno azul e hidrógeno verde, el cual es producto de energías renovables; además estamos analizando traer el electrolizador.

¿Cuánto se ha destinado a la inversión social?

Para el primer semestre tuvimos inversión social por \$150.000 millones en todo el país, un incremento de 51% frente al mismo periodo de 2020. Está la compra de bienes y servicios en regiones, rondas Somos Colombia con Mypimes, donde se concretaron 130 negocios con \$16.700 millones.

¿Cuál es el balance de obras por impuestos?

Tenemos un portafolio asignado de obras por impuestos de más de \$400.000 millones en 44 proyectos, hemos entregado 18 proyectos que van directamente a las comunidades.

¿Cómo avanza la transformación digital de Ecopetrol?

Tenemos la visión de pasar nuestros servicios a la nube y temas como la petrotécnica digital para geólogos y físicos, que permite trabajar de manera coordinada sobre un mismo set de datos. Los técnicos en plantas de refinerías tienen no solo variables técnicas sino el cálculo en tiempo real en determinada utilidad.

Tenemos más de 110 robots en la compañía y en los últimos tres años hemos tenido beneficios por US\$60 millones, tan solo en estos primeros seis meses los beneficios por transformación digital fueron de US\$20 millones en el primer semestre.

Tomado de: La República "Consolidaremos como líder al grupo en negocios energéticos y de infraestructura" Andrés Urrego (17 de agosto de 2021) Recuperado de:

<https://meet.google.com/ukn-jwwa-gkt>

ULTIMAS NOTICIAS



"Consolidaremos como líder al grupo en negocios energéticos y de infraestructura"

Hablemos-Minería | agosto 17, 2021

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...



50 obras de **minería** y energía se desarrollan en el Caribe



ANM ha formado más de 6mil mineros en Colombia



Compañía Mineros: su balance en cuanto a extracción de oro en Colombia

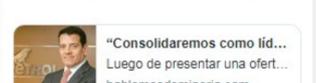


Lanzan la primera solución de energía de **minería** de litio sostenible del mundo

TWITTER

Tweets por @HablemosMineria

Hablemos de Minería @HablemosMineria
#Energía | Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol, explicó el plan que seguirá la empresa con el anuncio de compra de 51,4% de las acciones de Isa.
hablemosdemineria.com/2021/08/consol...



Insertar Ver en Twitter

YOUTUBE

