

Si exploración no sigue, se producirían 579.000 barriles diarios en 2030

ENERGÍA. UN PRONÓSTICO DE FEDESARROLLO INDICA QUE HACIA 2027 Y 2028 SE DEJARÍAN DE PRODUCIR POR DÍA AL MENOS 130.000 Y 200.000 BARRILES RESPECTIVAMENTE, SI NO SE RENUEVAN CONTRATOS

BOGOTÁ

El estudio de *Fedesarrollo* 'Impacto macroeconómico del sector petrolero', evaluó, en términos generales, cuál sería el impacto macroeconómico de las decisiones del Gobierno de **Gustavo Petro** respecto a los yacimientos no convencionales y los nuevos contratos de exploración y producción de petróleo.

El informe evidenció proyecciones de dos escenarios: por un lado, de baja exploración, y por el otro, sin adiciones sustanciales de reservas por nuevos descubrimientos de petróleo.

Desde una óptica al mediano plazo, en el escenario de baja exploración hacia 2027 y 2028, los barriles que se dejarían de producir por día serían 130.000 y 200.000, respectivamente.

Y para 2030, en ese mismo escenario, se producirían 579.000 barriles diarios, mientras que el 'status quo', es decir, con la continuidad en los contratos de exploración y explotación, se proporcionaría más de 904.000 barriles.

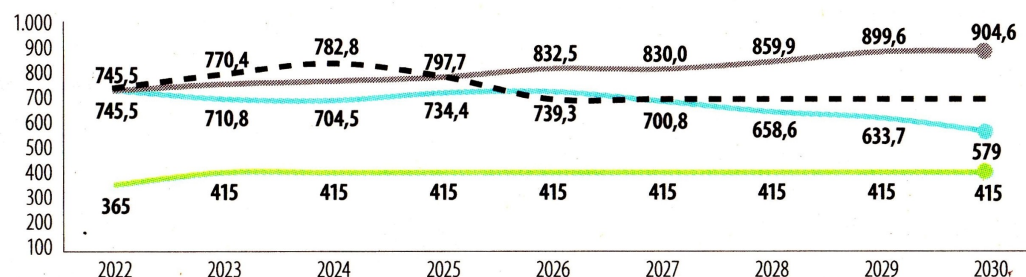
Estos factores se suman a que en el informe calcula una disminución de los precios internacionales del barril de Brent a US\$75 en 2030. Actualmente el ronda los US\$88.

Y es que la diferencia se empezaría a notar desde este año. Con el 'status quo', en 2023 se proyecta una producción de 779.400 barriles por día, pero se

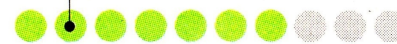
PROYECCIÓN PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO 2022-2030

Miles de barriles por día (Kbpd)

— Carga de refinерías — Baja exploración — MFMP — Status quo



*Se espera una disminución de los precios internacionales de petróleo de referencia Brent desde 2022, llegando a niveles de US\$75 el barril en 2030



ESCENARIO DE BAJA EXPLORACIÓN

- Reduce las exportaciones en promedio **9,8%**, con una desviación máxima de **15,2%** en 2028
- Reduce el volumen de las exportaciones en promedio **36,8%**, con una tendencia decreciente al alcanzar su máxima desviación en 2028 con **66,5%**
- La balanza comercial incrementa su déficit de manera importante con una baja exploración de petróleo, al aumentar en promedio **10,4%** con un dato máximo de **15,9%** de incremento en 2030, pasando de **3,2%** a **3,7%**
- El déficit de cuenta corriente aumenta en promedio **6,9%** con un dato máximo de **15,9%** de incremento en 2030, pasando de **3,3%** a **3,8%**

ESCENARIO SIN ADICIONES SUSTANCIALES DE RESERVAS POR NUEVOS DESCUBRIMIENTOS DE PETRÓLEO

- La tasa de cambio sufrirá una mayor depreciación desde 2023 y, entre 2026 y 2028, la devaluación sería aún mayor
- La producción de petróleo empezaría a disminuir luego de 2023 y entre 2026 a 2028 se observarían los mayores impactos de producción
- La senda del crecimiento económico tendría alguna afectación desde 2023, manteniéndose por debajo del escenario base durante todo el periodo
- El balance fiscal empezaría a registrar un deterioro en 2025, un año después de que las dos sendas de producción empiecen a divergir

Fuente: Ecopetrol, MFMP y DANE - Cálculos Fedesarrollo

Gráfico: LR-ER-MN

calcula que esta cifra decrecerá hasta 710.000 barriles por día con una exploración menor.

Camila Orbeagozo, directora de Análisis Sectorial y Sostenibilidad en Investigaciones Económicas de *Corficolombiana*, explica que "la producción nacional de hidrocarburos quedará sujeta a las probabilidades de éxito de los contratos que ya existen, que típicamente no son muy altas; esto hay que tenerlo en cuenta porque es un sector que hace exploración con probabilidades menores".

Las inversiones que atrae este sector representan cerca de 20% del total que se reciben anualmente, pero podría decre-

cer, pues el estudio evidencia que las medidas pueden afectar la percepción de inversionistas. **Orbeagozo** resalta que las inversiones en el sector se hacen con un horizonte de tiempo amplio, "si detenemos el flujo de inversión para futuros proyectos, es difícil que esto se pueda revertir en el corto plazo, porque las decisiones de esos proyectos se tendrían que tomar ya".

Desde la percepción de **Juan Espinal**, representante a la Cámara, "el gobierno anterior dejó una producción de más de 700.000 barriles diarios de crudo, que ofrecen reservas de hasta nueve años de petróleo y gas, pero con la

decisión del Gobierno actual se verá un efecto negativo en la seguridad energética, además del impacto en el bolsillo de los colombianos".

JULIANA ARENALES
@julianavalentina

Tasa de cambio y crecimiento económico

El informe de *Fedesarrollo* resalta que la tasa de cambio sufrirá mayor depreciación desde 2023 y entre 2026 y 2028, sería mayor. "Al ser nuestra principal fuente de divisa, se afecta de forma directa la tasa de cambio esperada para los próximos años. Por eso, en el escenario en el que no generamos nuevos contratos de exploración y producción, se prevé una depreciación del peso colombiano frente al escenario del 'status quo'", resalta **Orbeagozo**. Agrega que los ingresos por dividendos e impuestos serían menores, por lo que las regalías para los departamentos también, "deberán encontrar cómo sustituir estas fuentes de ingreso".

770.400

BARRILES DIARIOS SE PRODUCIRÍAN EN 2023, PERO PODRÍA DECRECER A 710.000 CON MENOR EXPLORACIÓN.



Camila Orbeagozo
Directora de análisis Corficolombiana

"La producción nacional de hidrocarburos quedará sujeta a las probabilidades de éxito de los contratos que ya existen, que típicamente no son muy altas".



Juan Espinal
Representante a la Cámara

"Con la decisión del Gobierno actual, se verá un efecto negativo en la seguridad energética, en la transición que se busca y en el bolsillo de los colombianos".

Síguenos en:



www.larepublica.co
Con la noticia de las presuntas irregularidades en el informe de MinMinas.