

Colombia



OPINA SOBRE
NUESTRO
CONTENIDO.

ELTIEMPO.COM

Colombia es, por primera ocasión, el anfitrión de una de las competencias más importantes entre estudiantes de física en el mundo. El país busca superar el quinto puesto que alcanzó en el 2021.

Altos precios hacen prever mayor repunte de reservas de petróleo y gas durante el 2022

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos, los recursos probados de crudo subieron el año pasado un 12,3 por ciento, mientras que en gas se paró una caída que venía desde 2013.

REDACCIÓN DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS | redaccioneeconomicas@eltiempo.com

Los mayores precios del petróleo, los aumentos en los niveles de inversión, las revisiones técnicas y el menor consumo durante el año pasado llevaron a que Colombia tuviera un repunte en el saldo de sus reservas probadas, según reveló ayer el Gobierno, a través de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y el Ministerio de Minas y Energía.

Según los datos reportados por las compañías y consolidados por la ANH, los recursos probados de crudo alcanzaron los 2.039 millones de barriles, para un aumento del 12,3 por ciento con respecto a los 1.816 millones de barriles al cierre del 2020.

El presidente de la ANH, Armando Zamora, explicó que con este resultado la autosuficiencia en crudo subió de 6,3 a 7,6 años, el nivel más alto desde el 2014, en tanto que el índice de reposición de reservas fue de 1,8, que indica que por cada barril producido se sumaron a la bolsa total 1,8 barriles.

El funcionario explicó que

durante el 2021 se incorporaron 492 millones de barriles al saldo real de recursos petroleros de la Nación y que, al haber un menor nivel de producción de 269 millones de barriles contra 286 millones de barriles en 2020 y 323 millones de barriles en 2019, situación originada por los efectos de los bloqueos durante el paro nacional de 2021 que afectó la producción, el efecto para las reservas fue contrario, es decir, positivo.

Así, entre 2020 y 2021 el saldo neto de las reservas de crudo subió en 222 millones de barriles, en tanto que las fuentes que más aportaron a la incorporación de recursos fueron los factores económicos (precio del crudo), con 164 millones de barriles, seguidos por las revisiones técnicas, con 158 millones de barriles, y de las reclasificaciones, con 80 millones de barriles, en tanto que por nuevos descubrimientos la contribución fue de 28 millones de barriles.

El ministro de Minas y Energía, Diego Mesa, señaló que las

expectativas de reservas para los próximos años son muy alentadoras, toda vez que el precio del crudo que se ha tenido durante el año 2022 ha sido más alto significativamente comparado con el precio promedio del año 2021, a raíz de la crisis de la guerra que hay de Rusia en Ucrania.

"Eso va a hacer que desde el punto de vista económico haya mayores reservas probadas. También ha sido un trabajo con la ANH durante tres años y medio para dejarle al país 69 nuevos contratos petroleros", indicó el funcionario. Y es que mientras que para el cálculo de las reservas del 2021 el precio que se tomó fue de 66,76 dólares por barril bajo la metodología aplicada para el país, en lo corrido del año el promedio de la referencia Brent (Europa), que es el que utiliza Colombia, va en 100,42 dólares al corte de ayer, según datos de agencias.

Entre tanto, en materia de gas natural el saldo en la cuenta de las reservas comerciales de este recurso llegó a 3,16 tera-

piés cúbicos en 2021, frente a 2,94 terapés cúbicos en 2020, revertiendo una tendencia a la baja que venía desde hace 8 años, desde el 2013.

Con ello la autosuficiencia en gas pasó de 7,7 años 8 años, aspecto en el que la caída venía desde el 2017, para un índice de reposición de 1,54, lo que indica que por cada pie cúbico de gas que se produjo se incorporaron 1,54 pies adicionales al saldo, lo que hizo que el aumento anual fuera del 7 por ciento.

Todo el sector de exploración y producción de hidrocarburos logró el año pasado incorporar 610.000 millones de pies cúbicos de gas, cifra que al restarle el consumo, de 395.000 millones de pies cúbicos, arrojó un aumento neto de 215.000 millones de pies cúbicos, es decir, 0,21 terapés cúbicos.

Para Luz Stella Murgas, presidenta de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), la realidad de Colombia es que cuenta con un potencial de reservas de gas natural que permitirá mantener la autosuficiencia y soberanía energética para garantizar el abastecimiento a los más de 10,46 millones de familias que hoy tienen menor calidad de vida gracias a los beneficios del gas natural, así como a los sectores industrial, comercial y de transporte.

El ministro Mesa dijo que la continuidad de la política energética es una preocupación de país, ya que además de generar los recursos para apalancar diversos programas sociales, en lo corrido del año el recaudo de regalías, con destino a las regiones, ha subido 121 por ciento frente al presupuesto, gracias al mayor precio del crudo y en algunos municipios a una mayor producción.

Ecopetrol, con el mejor trimestre de su historia

Gracias al aumento del precio del petróleo, que llegó a 98 dólares entre enero y marzo para la referencia Brent, la compañía de mayoría estatal Ecopetrol alcanzó utilidades por 6,57 billones de pesos en el primer trimestre del 2022.

El resultado reportado ayer implicó un aumento de 112 por ciento con respecto a las ganancias mostradas entre enero y marzo del 2021, que sumaron a 3,1 billones de pesos, haciendo que la compañía lograra el mejor resultado trimestral de su historia, en el que del total reportado como ganancias una suma de 5 billones, es decir, el 76 por ciento, provino del segmento de exploración y producción de petróleo y gas.

Entre enero y marzo, el Grupo Ecopetrol logró ventas consolidadas por 32,5 billones de pesos, es decir un 89 por ciento más en ingresos con respecto al mismo lapso del año pasado, mientras que su ebitda, es decir la utilidad antes de impuestos, depreciaciones y amortizaciones, alcanzó los 15,9 billones de pesos frente a 8,2 billones de pesos del primer trimestre del año 2021.

Hay que recordar que los recursos que logró este año la compañía serán uno de los soportes del presupuesto general de la Nación del 2023, que entrará a ejecutarse el próximo gobierno.

En materia operativa, Ecopetrol tuvo en el primer trimestre una producción de 692.000 barriles equivalentes de petróleo y gas, incrementando el nivel en 2,4 por ciento anual.

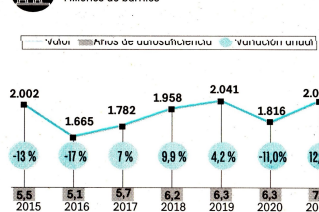
Según el reporte de la empresa, el segmento de transporte le aportó a la compañía 972.000 millones de pesos, pero bajó 15,7 por ciento anual, mientras que la utilidad del segmento de refinación fue de 488.000 millones de pesos desde una pérdida de 187.000 millones de pesos del período enero-marzo del 2021.

No obstante el buen desempeño del año, el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón Pardo, dijo que si bien los altos precios han favorecido los ingresos de la compañía, también han generado retos en términos inflacionarios, y elevados costos de la energía sumados a la crisis logística internacional, que empiezan a poner presión en los costos de operación y en los tiempos de ejecución de proyectos.

EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE PETRÓLEO Y GAS

Con corte al año 2021

PETRÓLEO
Millones de barriles



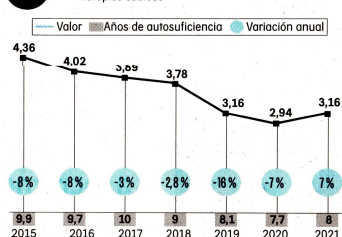
LOS CINCO DEPARTAMENTOS CON MÁS RESERVAS

Petróleo (millones de barriles)

Departamento	Valor	Participación (%)
Meta	1.053	51,6
Cosanare	349	17,1
Santander	175	8,6
Boyacá	81	4
Arauca	75	3,7



GAS NATURAL
Terapés cúbicos



Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos

Gas natural (Terapés cúbicos)

Departamento	Valor	Participación (%)
Casanare	1,66	52
Guajira	0,58	18
Córdoba	0,28	9
Boyacá	0,16	5
Sucre	0,15	4,6

Dejarán lista nueva subasta que tendrá ajuste clave

COMPANÍAS NO TENDRÁN PLAZOS FIJOS PARA REALIZAR ACTIVIDADES, A CAMBIO DEL PAGO DE UNA GARANTÍA QUE SE REDUCE AL EJECUTARLAS.

Antes de que termine el Gobierno, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) debará listo un nuevo proceso de subasta de áreas para la búsqueda de petróleo y gas, para que la nueva administración lo lleve a cabo, y el cual tendrá un cambio que busca que las compañías estén incentivadas a acelerar sus inversiones.

El presidente de la ANH, Armando Zamora, explicó que el ajuste consiste en que las empresas ya no quedarán obligadas por contrato a ejecutar, en un tiempo límite dentro del período exploratorio de 6 años, actividades como la sí-

mica, perforación de pozos, geoquímica o actividades técnicas, sino que tendrán toda la flexibilidad para escoger el programa que estas decidan, dentro de ese plazo de búsqueda de recursos.

A cambio, las petroleras deberán presentar en los procesos de subasta y nominación de áreas una oferta de valor de exclusividad, en la que se comprometen a pagarle al Estado una suma si no perforan pozos exploratorios, la cual quedará pactada y respaldada con unas garantías.

Sin embargo, según el funcionario, la única obligación fija será la

“

“El mecanismo recoge las mejores experiencias desde el 2004 y quedará listo para que el Gobierno lo utilice”.

Armando Zamora,
PRESIDENTE DE LA ANH.

perforación de mínimo un pozo exploratorio, número que subirá en la medida en que haya puja por las áreas que nominen las empresas según sus proyecciones y análisis.

Así, el beneficio consiste en que las firmas tendrán libertad para acelerar o retrasar sus inversiones de acuerdo con las situaciones de entorno local y externo, como el precio del crudo, las comunidades de las zonas de influencia, la gestión de las licencias ambientales y otros aspectos que influyen en las decisiones de inversión del sector petrolero. Para el nuevo

proceso que dejará listo el Consejo Directivo de la ANH, se buscará que entre las áreas nominadas por las empresas y las que postula la agencia se logre la firma efectiva de al menos 20 contratos de exploración y producción de hidrocarburos cada dos años.

“Subdividimos el país en bloques preestablecidos y tenemos aproximadamente 400 áreas disponibles. Lo que vamos a proponer para largo plazo es que se haga en promedio la firma de uno 20 nuevos contratos cada dos años, es decir, de a 10 por año hasta el año 2040”, agregó