

Economía

NO REDUCE LA TASA DE RENTABILIDAD

Nubank informó que desde el 8 de octubre, la tasa de rendimiento de las cajitas de ahorro bajará un 12 % efectivo anual, luego de que el Emisor redujo 50 puntos su tasa de interés.

 SUBE
  PERMANECE ESTABLE
  BAJA

DIVISAS

DÓLAR	EURO	MONEDAS BOLIVAR
\$ 4.203,43 TRM	\$ 4.643,95	\$ 113,66
AYER: \$ 4.244,01 (C) \$ 3.970 (V) \$ 4.400	AYER: \$ 4.676,42 EN DÓLARES: 1,10	PESO MÉX. \$ 216,48 REAL BRASIL \$ 772,33

ÍNDICES ECONÓMICOS

CAFÉ (N. Y.)	PETRÓLEO (Brent)	ACCIONES	INTERÉS (EA)	UVR	USURA
US\$ 2,57 LIBRA	US\$ 73,90 BARRIL	1.301,36 COLCAP	9,57 % DTF	\$ 375,8401 HOY	28,17 % CONSUMO
AYER: US\$ 2,64	AYER: US\$ 73,56 CRUDO WTI: US\$ 70,10	BAJORNA: 0,44 %	IBR (3 MESES): 9,72 %	MAÑANA: \$ 375,8401	INT. CT. BAN.: 18,78 %

Freno a proyectos retrasará tiempos para contar con más gas natural: ANH

El presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos señala que la meta es destrabar al menos ocho contratos y afirma que las bajas reservas no son un 'patrimonio' de este gobierno.

En entrevista, el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Orlando Velandía, detalló las implicaciones que tendrá el freno que se le puso a dos proyectos clave (Komodo y Uchuva-2) para producir gas natural en el mar Caribe y aumentar la autosuficiencia de Colombia. Además, aseguró que la declinación de las reservas de gas natural, que alcanzan para 6,1 años, "no es patrimonio de este gobierno".

¿Hay preocupación por el suministro de gas natural en 2025?

Estamos tomando todas las medidas, nadie tiene garantizado nada. La declinación de las reservas de gas no es patrimonio de este gobierno, eso lo viene viendo el país desde hace 12 años. Hace más de una década las reservas estaban en el mismo horizonte en que están hoy día y no se prendieron las alarmas. Las medidas que estamos tomando en materia de gas natural nos van a garantizar el suministro y nos dan un poco más de tiempo, pero desafortunadamente durante los últimos 15 años el país ha vivido con un horizonte relativamente bajo, sobre todo en gas.

¿El retraso de la licencia para Komodo afectará el suministro futuro de gas?

La ANH suspendió todo el trámite de la licencia para el pozo Komodo a la espera de tener una mayor información. Nosotros hemos venido trabajando en cómo podemos coadyuvar en las evaluaciones y en la información técnica que necesitan las autoridades ambientales. Komodo es un proyecto de Ecopetrol muy importante porque, según las evaluaciones preliminares, ahí hay unos potenciales que ameritan ser evaluados. Komodo pareciera ser un pozo sin precedentes, pero en el mundo se han perforado pozos con condiciones técnicas y en estructuras geológicas mucho más complicadas. Esperamos que en el corto tiempo se resuelva el tema y así podamos tener certeza sobre los verdaderos potenciales que puede haber en esta zona.



Orlando Velandía, presidente de la ANH, en la VII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía. FOTO: ANH

¿Esta situación, sumada a la de Uchuva, puede generar preocupaciones en las empresas?

La suspensión de Uchuva-2 obedece a una decisión judicial a raíz de una tutela que presentó una comunidad que sentía que tenía derecho a una consulta previa. Claro que la tardanza de estos proyectos puede afectar la expectativa que nosotros tenemos sobre esta provincia gasífera en el mar Caribe, donde muchos pozos han comprobado los potenciales de gas natural que hay ahí. Lamentamos que eso nos pueda retrasar el escenario de cuando podríamos tener esos primeros recursos. Uchuva-2 es un pozo mucho más riesgoso desde el punto ambiental por sus condiciones técnicas. Este tipo de situaciones no deja de ser inquietante para las empresas, pero hasta el momento no hay manifestaciones concretas de compañías que hayan cambiado su parecer sobre las inversiones en Colombia. Estas circunstancias no son de ahora, quienes conocemos el desarrollo de la industria petrolera sabemos que hay estos impactos, sobre todo en el otorga-

Procuradora lanza alerta

La procuradora Margarita Cabello llamó a la atención sobre las demoras que ha encontrado su entidad en el momento de entregar licencias en proyectos como La Mojana y el canal del Duque, Komodo-1, Uchuva, Sogamoso 500, Chivor Norte, Virginia y Nueva Esperanza. Según ella, como estos hay otros en los que las "licencias ambientales, que deberían sacarse en tres meses, se están demorando hasta dos años, y cuando están listas, hay una orden superior y ordena suspender la entrega. Eso es peligroso", afirmó.

miento de licencias sociales o ambientales.

¿Cómo avanza el proceso para reasignar contratos petroleros en el país?

Recientemente se aprobó un acuerdo que le dio facultades a la ANH para hacer este proceso, y en el próximo Consejo Directivo se aprobarán los términos de referencia para comenzar a ofertar esos activos productivos a las compañías interesadas. No se trata de áreas nuevas para explorar y producir, sino de activos donde se han descubierto hidrocarburos y que por diversas razones las compañías no los están desarrollando. Estamos haciendo un balance con Ecopetrol y otras compañías para tener un inventario de estos activos. Antes de un mes esperamos tener identificados los activos productivos para buscar un administrador que haga más rápida la extracción de esos recursos.

¿Cuál es el balance de nuevos hallazgos de petróleo y gas natural?

Tenemos una tasa de éxito por año mucho mejor que la que veníamos teniendo, pero esto implica seguir haciendo acciones conjuntas para aumentar o, por lo menos, mantener esa tasa de éxito. De un promedio de 3,6 descubrimientos por año que se venían dando

en los últimos seis años, en los dos últimos años el promedio es de 7,2 hallazgos. Sin embargo, esto no nos deja tranquilos, hay que seguir avanzando.

¿Se han logrado destrabar los contratos que tenían problemas hace dos años?

El año pasado teníamos alrededor de 33 contratos suspendidos, de estos se lograron normalizar cinco. Sin embargo, también hay que tener en cuenta que algunos vuelven a estar suspendidos. Cuando comenzamos el año teníamos 30 contratos suspendidos porque hubo dos nuevos contratos que entraron en suspensión. La meta es normalizar entre ocho y diez contratos este año. Pero también hemos trabajado en evitar que otros diez contratos entren en suspensión, dialogando con las comunidades y superando la conflictividad en las regiones.

¿Cuál es el potencial de esos contratos que están suspendidos?

La mayoría son áreas productoras de petróleo, y algunas son muy importantes, ubicadas en el Magdalena Medio y el piedemonte llanero. Son campos que nos pueden producir entre 30.000 y 50.000 barriles al día. Por eso nuestra urgencia en mirar cómo normalizamos estos contratos de cara a tener un horizonte de producción cercano al millón de barriles. Todas estas acciones nos ayudan a cumplir esta meta.

¿Habrá anuncios de más gas natural que le den tranquilidad al país?

Tenemos unos anuncios importantes de las compañías, pero por reglas contractuales la ANH no puede revelarlos hasta que se hagan evaluaciones concretas que lleven a declarar una comercialidad y a saber de cuánto son las reservas. Antes de terminar el año, y una vez se acometen algunos trabajos en esos campos, esperamos tener toda la información y darle buenas noticias a Colombia. Serían nuevos recursos en áreas continentales que están ubicadas en el norte del país.

Banco de Bogotá



Banco de Bogotá S.A. se permite informar a todas las personas e instituciones, que reciben garantías bancarias expedidas por el Banco de Bogotá, que para confirmar la legalidad y validez de las mismas, el interesado puede escanear con un dispositivo móvil (celular o tablet), el código QR que se encuentra en dicho documento y llevar a cabo el paso a paso indicado, para el proceso de validación, adicional a lo anterior, el interesado puede comunicarse con la línea de atención 8001332002 Ext: 33876 o escribir al correo electrónico garantias@bancobogota.com.co.

Es importante aclarar que los únicos canales autorizados para la confirmación de las garantías bancarias son los informados anteriormente.

Para efectos de la confirmación es importante que el interesado cuente con la siguiente información:

- Número de la Garantía para validar.
- Nombre del ordenante.
- Documento de identificación del ordenante.
- Teléfono de contacto de quien solicita la verificación.
- Correo electrónico de quien solicita la verificación.

Para más información esta puede consultar en la página WEB del Banco o el siguiente enlace: <https://www.bancobogota.com.co/productos-y-servicios/financion-garantia-bancaria>.

El Banco informa que, a partir del 20 de septiembre de 2021, el Banco no expide garantías en físico por cuanto todas las Garantías Bancarias que expide el Banco son electrónicas con firma digital y código QR. La firma digital de las garantías está habilitada solo a los Apoderados Especiales y Representantes Legales debidamente autorizados por el Banco para este proceso.

Banco de Bogotá 

Advierten sobre la pérdida de la soberanía energética del país

CEO DE FRONTERA ENERGY DICE QUE COLOMBIA SE ACERCA AL 'ABISMO' Y ALERTÓ POR DESABASTECIMIENTO.

Durante su participación en la VII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía, el CEO de la petrolera canadiense Frontera Energy, Orlando Cabrales, lanzó fuertes advertencias sobre la pérdida de la seguridad energética del país. "Colombia está viviendo una amenaza a su seguridad energética que hace tiempo no veíamos. Estamos perdiendo nuestra soberanía energética", aseguró Cabrales.

También lamentó que el país no haya tenido la capacidad de reaccionar a las señales para "rectificar el rumbo y entrar al sector energético. "Nos estamos acercando al abismo" señaló Cabrales.

A ello se suma que, según han advertido varios gremios del sector energético, el próximo año el país enfrentará una situación crítica de gas natural si no se toman acciones para evitar desabastecimientos.

No obstante, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, aseguró que el déficit que se está vislumbrando para 2025 se debe a que algunas empresas están contratando más gas natural del que realmente necesitan. "De comprobarse esta situación, es probable que no tengamos ninguna situación de déficit. Lo que estamos evidenciando, y por donde van nuestras investigaciones, es que no tenemos

realmente un déficit, sino un fenómeno de mercado", afirmó.

Por otro lado, el CEO de Frontera Energy también manifestó su preocupación por las reservas de gas natural, según la Agencia Nacional de Hidrocarburos, al cierre de 2023 alcanzaba para 6,1 años, mientras que las de petróleo son de 7,1 años.

"Hay una señal de alarma, y si no se reacciona a tiempo, no se logrará corregir ese rumbo. Vamos a tener un déficit importante hacia adelante", comentó Orlando Cabrales. Finalmente, señaló que el "sector de hidrocarburos está bajando la velocidad y marchándose poco a poco".