

NUTRESA SALE HOY DEL COLCAP

Desde hoy, los papeles de Nutresa saldrán del índice accionario Colcap, que administra el indicador más importante de la Bolsa de Valores de Colombia.

Economía

 SUBE
  PERMANECE ESTABLE
  BAJA

DIVISAS

DÓLAR		EURO		MONEDAS BOLIVAR		CAFÉ (N. Y.) LIBRA		PETRÓLEO (Brent) BARRIL		ACCIONES COLCAP		INTERÉS (E,A) DTF		UVR HOY		USURA CONSUMO	
\$ 3.820,10	TRM	\$ 4.089,61		\$ 105,56		US\$ 2,17	LIBRA	US\$ 89,74	BARRIL	1.415,24		10,66%		367,1508	HOY	33,09%	CONSUMO
AYER: \$ 3.815,44 (C) \$ 3.800 (V) \$ 3.825		AYER: \$ 4.047 EN DÓLARES: 0,93		PESO MÉX. \$ 231,77 REAL BRASIL \$ 751,15		AYER: US\$ 2,12		AYER: US\$ 90,48 CRUDO WTI US\$ 85,02		SUBIERON: 1,23%		IBR (3 MESES) 11,78%		MAÑANA: \$ 367,2792		INT. CT. BAN.: 22,06 %	

Ecopetrol anuncia alianza con Parex Resources durante la Semana Arpel-Naturgás

Las compañías buscarán más gas natural en el norte del Casanare. Además, Hocol comenzó producción en un nuevo campo que está ubicado en Córdoba.

En el marco de la Semana Arpel-Naturgás, Hocol, empresa del Grupo Ecopetrol, anunció que iniciará la etapa de producción de gas natural del campo Arrecife, ubicado en el municipio de Pueblo Nuevo, Córdoba.

De acuerdo con lo informado por la compañía, la producción inicial se estima entre 5 y 10 millones de pies cúbicos por día y ya se está entregando a hogares de algunos municipios de Córdoba y a la industria.

Específicamente, se declaró comercialidad sobre los pozos productores Arrecife-1ST, Arrecife-3, Arrecife Norte-1 y Coralino-1, cuya producción acumulada en pruebas extensas al 30 de marzo de 2024 totaliza 6.700 millones de pies cúbicos.

Luego de la declaración de comercialidad, Hocol tiene prevista la ejecución de nuevas inversiones asociadas al estableci-

miento de facilidades permanentes de producción, perforación de pozos de desarrollo y la exploración cercana al campo de nuevos recursos recuperables de gas dentro del bloque VIM-8.

El potencial total de producción del campo Arrecife se estima entre 20 y 30 millones de pies cúbicos por día, que podría alcanzarse en el 2026. Hocol estima que este campo puede producir gas en cantidades comerciales hasta el 2035.

El presidente de Hocol, Rafael Guzmán, aseguró que el campo Arrecife es una nueva fuente de gas natural y disminuye la brecha que actualmente existe en el país para garantizar el suministro, aunque esta brecha es mucho más grande que el potencial que tiene este campo, por lo que son necesarias nuevas fuentes de abastecimiento.

“La declaración de comerciali-

dad del nuevo campo de gas Arrecife es el resultado de los esfuerzos e inversiones sostenidos por Hocol y el Grupo Ecopetrol, en el conocimiento y exploración de las cuencas *onshore* del Caribe colombiano”, destacó Rafael Guzmán.

Sumado a este anuncio de Hocol, Ecopetrol y Parex Resources firmaron un acuerdo para seguir desarrollando actividades de exploración en el norte del departamento de Casanare con el fin de buscar, especialmente, nuevas fuentes de gas natural.

Como parte de este acuerdo, cada compañía tendrá un 50 por ciento de participación en ocho bloques y Parex Resources perforará el pozo de exploración Gibraltar Profundo y hará otras inversiones de capital por 11 millones de dólares.

“Esta colaboración no solo respalda la posición energética de

Colombia y las iniciativas de la administración actual, sino que también marca una frontera transformadora para Parex Resources”, comentó Imad Mohsen, presidente y director ejecutivo de Parex Resources.

De acuerdo con la empresa, estas áreas cuentan con infraestructura existente que puede aprovecharse para acelerar la exploración y el desarrollo, teniendo en cuenta que en 2023 el Ministerio de Minas y Energía habilitó la posibilidad de usar oleoductos (que transportan petróleo) de Ecopetrol para transportar y comercializar gas natural.

Por su parte, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, manifestó: “Estamos muy complacidos de sellar esta nueva alianza con Parex, un socio estratégico para el desarrollo del Piedemonte, una de las cuencas más importantes del país como fuente

para el abastecimiento de gas”.

Los bloques que hacen parte de este acuerdo y en los que cada compañía tendrá un 50 por ciento de participación son Llanos 4-1, Llanos 16-1, Llanos 121, Felpudo, Llanos 38, Llanos 122 y Arauca, que han producido más de 1,4 millones de barriles de petróleo y aproximadamente 4 billones de pies cúbicos de gas.

“Esta nueva asociación con Ecopetrol es una continuación de esos esfuerzos para expandir y mejorar nuestra cartera, mientras nos enfocamos en ejecutar prospectos de exploración de campos cercanos y perforamos simultáneamente objetivos de alto impacto con potencial para un cambio radical”, agregó Imad Mohsen.

Ahora bien, Colombia no solo tiene gran potencial de gas natural en tierra firme, sino también en el mar Caribe, y una muestra de ello fue el descubrimiento de Uchuva, que anunciaron Ecopetrol y Petrobras en julio de 2022.

Según comentó Rodrigo Costa, gerente de Petrobras en Colombia, Uchuva es “un hallazgo muy importante y con una calidad muy interesante, la huella de carbono es muy baja”.

Además, destacó que la principal ruta crítica del proyecto es la obtención de los permisos ambientales, pues para sacar el gas natural desde el fondo se necesita construir un gasoducto.