

Precio público \$2.000
Una publicación de El Tiempo
Casa Editorial
ISSN 0123-6326
Año 24, número 6247



[FINANZAS]
Hoy inicia la Convención Bancaria
Juan Carlos Mora, presidente de BancoLombia, instalará el evento, en el que se hará un llamado a analizar los efectos de los proyectos legislativos. Pág. 16

68% **CRECIÓ LA INVERSIÓN EXTRANJERA A MARZO**
El incremento se produjo en varios sectores, según el Banco de la República. Las remesas también crecieron, pero el déficit en la cuenta corriente del país se acentuó. Pág. 8

Opinión

EDITORIAL
El último eslabón
La crisis que afecta al café también tiene su explicación en que al cultivador le llega menos del 1 por ciento del valor de cada taza vendida. Pág. 29

miércoles

Junio 5 de 2019

Portafolio

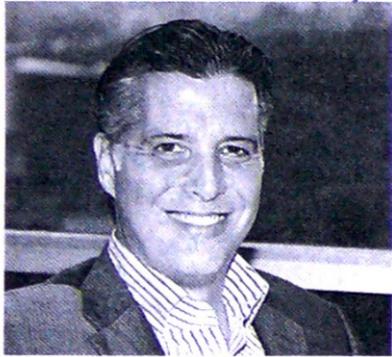
EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

www.portafolio.co

Seven-ERP
www.digitalware.com.co
SOFTWARE SECTOR PÚBLICO
REPORTES A ENTES DE CONTROL

DOS MINUTOS NEGOCIOS	Pág. 2	ECONOMÍA FINANZAS	Pág. 8	INTERNACIONAL PAÍS	Pág. 17	INDICADORES 360 GRADOS	Pág. 21
	Pág. 5		Pág. 16		Pág. 20		Pág. 26

Con su nuevo socio, Alquería quiere duplicar las ventas



Luis Javier Castro, de Mesoamérica.

El fondo Mesoamérica de Costa Rica -con inversiones en la región y operador de Oma y Presto- quedó con el 35% de la compañía láctea colombiana. La meta para los próximos 5 años es dinamizar el crecimiento e incrementar su rentabilidad. Pág. 6



Carlos Enrique Cavellier, de Alquería.

DE TODOS, PARA TODOS

Indicadores del día

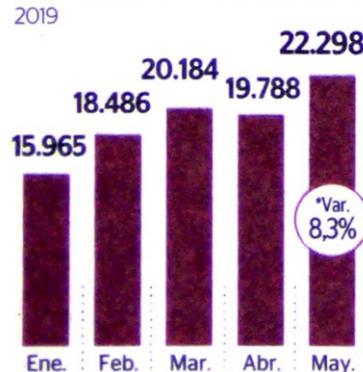
	DÓLAR (TRM)	\$ 3.306,37	-2,09 %
	EURO	\$ 3.704,79	-2,10 %
	PETRÓLEO BRENT	US\$ 61,97	1,13 %
	CAFÉ (N. Y.)	US\$ 1,08	1,79 %
	COLCAP	1.497 Uds.	0,70 %
	DTF (E.A.)		4,50 %
	IBR (3 meses)		4,13 %



ECONOMÍA

Este año van casi 100 mil carros matriculados

Unidades vendidas



*respecto al mismo mes del 2018 Fuente: Andemos

Solo en mayo, el alza fue de 8,3%, pese a la devaluación. Pág. 10



En total, 22 compañías estaban habilitadas para participar por los campos ofertados por la ANH. Cortesía ANH

Siete empresas inician la puja por los nuevos bloques petroleros

Pág. 14

ECONOMÍA

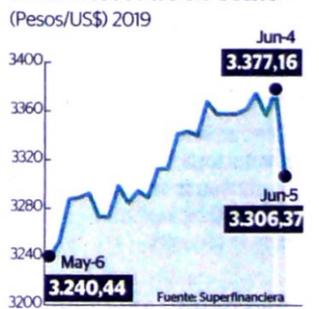
Combustibles motivaron alza de 2,2% en las exportaciones

Pág. 12

INTERNACIONAL

Reserva Federal, lista para activar 'botón de pánico'

Evolución de la TRM



Abren la posibilidad de recortar tasas en EE. UU., lo que hizo caer al dólar.

Págs. 9 y 17

VECINOS

BM ajustó sus pronósticos de crecimiento

Pág. 19

Economía

Siete empresas inician la puja por nuevos bloques petroleros

El 26 de junio se realizará audiencia de contraofertas y el 9 de julio el mejoramiento de esas propuestas por parte de las compañías que tienen el primer orden de elegibilidad.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

LA CAMPAÑA con la que el país busca darle un nuevo impulso a su operación petrolera dio ayer un contundente paso con el inicio de la puja de varias empresas del sector para hacerse con el desarrollo de nuevos bloques de crudo y gas.

La razón, de las 22 empresas habilitadas para participar en el Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), siete presentaron ofertas para explorar y producir en 11 de los 20 bloques que puso sobre la mesa la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

Así, con la asignación de estas nuevas áreas para el desarrollo de hidrocarburos, la nación pretende aumentar sus reservas en 1.000 millones de barriles de petróleo equivalentes.

“Por primera vez en la historia del país una oferta abierta de bloques petroleros obtiene un 55% en el nivel de asignación, y que terminarán con la firma de un contrato con las empresas seleccionadas para la exploración, inicialmente, y luego la producción de petróleo y gas”, explicó Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH.

DESARROLLO DE LA PRIMERA OFERTA

Las compañías Ecopetrol, Gran Tierra Energy, Geopark, Hocol, ONGC Videsh, Frontera Energy y Parex Resources fueron las oferentes interesadas en esta primera puja.

Llama la atención que el único bloque costa afuera, Guajira Offshore 10 (Gua Off 10), solo recibió una propuesta y fue precisamente Ecopetrol la que mostró su interés.

Así mismo, otro de los puntos a destacar es con respecto a la empresa Hocol, filial de Ecopetrol, que no solo le apuesta en solitario a quedarse con los bloques Valle Inferior del Magdalena 22 (VIM 22), Valle Supe-



Los sobres sellados fueron depositados en una urna de cristal. ANH

NIVEL ALTO DE ÉXITO EN EL PPA

Para el analista Juan Felipe Neira, de la firma Mantilla Mc Cormick, “el citado porcentaje en el nivel de asignación del 55% refleja el éxito del Ppaa, si se tiene en cuenta que el último nivel alto de asignación fue en la ronda del 2012 con el 43%. Es de resaltar que para el proceso de ese año se ofrecieron 115 áreas para desarrollo petrolero y solo se entregaron 46 bloques”.



Con la asignación de las nuevas áreas, la nación pretende aumentar sus reservas en 1.000 millones de barriles de petróleo. ANH

rior de Magdalena 25 (VSM 25) y Cordillera 9, sino que además, en asocio con Geopark, pretende tener presencia en otras tres áreas: Llanos 86, Llanos 87 y Llanos 104.

Pero precisamente Geopark, además de la búsqueda de estos tres citados bloques en compañía de Hocol, pretende hacerse como único operador de VIM22, Cordillera 9 y Llanos 94.

Así, Geopark y Ecopetrol son las petroleras que mayor número de ofertas presentaron en la Ppaa.

“Desde hace algunas semanas veníamos trabajando con Hocol para ofertar de manera conjunta tres áreas, y además mostramos interés como único operador de la compañía es am-

Depósito de propuestas

Proceso Permanente de Asignación de Áreas

Cuenca	Empresas oferentes
• Guajira Offshore 10	Ecopetrol
• Llanos 85	Gran Tierra Energy
• Llanos 86	Geopark-Hocol ONGC Videsh
• Llanos 87	Geopark-Hocol Frontera Energy ONGC Videsh
• Llanos 94	Geopark Parex Resources
• Llanos 99	Frontera Energy
• Llanos 104	Geopark-Hocol
• Valle Inf. Magdalena 22	Geopark Hocol Frontera Energy
• Valle Med. Magdalena 24	Gran Tierra Energy
• Valle Sup. Magdalena 25	Parex Resources Hocol
• Cordillera 9	Geopark Hocol

Fuente: ANH

pliar la operación en Colombia”, explicó Marcela Vaca, directora general de Geopark en Colombia.

Por su parte Ecopetrol, a través de un comunicado, subrayó que con las mayores ofertas presentadas hoy en Bogotá sobre cinco bloques (uno offshore y cuatro onshore) “ubican a la empresa en el primer lugar de elegibilidad en esta fase del proceso, cuya confirmación está sujeta a validación de la ANH”.

Así mismo, cabe resaltar que otra de las empresas que quiere seguir en el radar de la operación petrolera del país es Frontera Energy, al pujar por los bloques VIM22, Llanos 87 y Llanos 99.

Tampoco pierden pista Parex Resources, con su

oferta por dos áreas: VSM25 y Llanos 94, y ONGC Videsh con su interés por: Llanos 86 y Llanos 87.

“Fue exitoso el resultado de la primera audiencia permanente de la asignación de áreas desarrollado por la ANH, cuyo resultado muestra que más de la mitad de los bloques ofertados ya son del interés por parte de las empresas habilitadas. Después de cinco años, esta primera puja reactiva la industria hidrocarburífera del país”, señaló Germán Espinoza, presidente de la Cámara de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol).

LO QUE SIGUE EN EL PROCESO

El presidente de la ANH recalzó que las 15 empresas habilitadas en el Ppaa que no presentaron ofertas podrán mejorar las propuestas de las siete compañías que sí lo hicieron, y estas a su vez podrán presentar una contraoferta en un proceso que culminará a mediados de julio.

“Las siete empresas que inicialmente hicieron la oferta, y las que no lo hicieron, están habilitadas para presentar solicitudes de incorporación de bloques, las cuales están a disposición de acuerdo a la disposición señalada en el mapa de áreas”, subrayó el presidente de la ANH.

El funcionario agregó que, según registros de la entidad, hasta la fecha van ocho solicitudes de incorporación de áreas, y espera que al final de la semana el número aumente. “El próximo viernes se cierra la solicitud para esta ventana y, así, se iniciará un proceso paralelo de análisis de solicitudes para seguir con el proceso de asignación”, apuntó Morelli.

El presidente de la ANH señaló también que el próximo 26 de junio se llevará a cabo la audiencia de contraofertas, con la cual se espera que el porcentaje de asignación se eleve, ya que aumentará el número de empresas interesadas.

De igual manera destacó que el 9 de julio se presentará el mejoramiento de la contraoferta por parte de las compañías que tiene el primer orden de elegibilidad, con el fin de que el bloque quede respaldado en su operación.

“Se espera que la suscripción de contratos de exploración y producción (E&P) con las empresas que resulten ganadoras se confirme a partir del 17 de julio de 2019”, señaló Morelli. □