



[INTERNACIONAL]
Corrupción, más fuerte que sanciones
 Luis Almagro, secretario de la OEA, dice que en Venezuela, foco de inestabilidad del hemisferio, el Gobierno de Maduro ha saqueado US\$80.000 millones. Pág. 18

18 PERSONAS MENOS MURIERON EN ACCIDENTES LABORALES
 En el primer trimestre de este año, 130 trabajadores fallecieron en siniestros ocurridos en desarrollo de su actividad. Advierten sobre baja cobertura de riesgos en seguridad industrial. Pág. 9

jueves
 Junio 27 de 2019

Portafolio

EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

www.portafolio.co

Kactus-HCM
 www.digitalware.com.co

SOFTWARE DE NÓMINA - RRHH

DOS MINUTOS NEGOCIOS Pág. 2
 Pág. 4

ECONOMÍA FINANZAS Pág. 8
 Pág. 17

INTERNACIONAL INDICADORES Pág. 18
 Pág. 19

360 GRADOS OPINIÓN Pág. 24
 Pág. 29

Grupo Casino reorganiza su operación en América Latina



La operación de la cadena colombiana tiene un peso importante en los negocios de Casino. Archivo

Como parte del ajuste en la región, el conglomerado francés plantea que su filial brasileña Grupo Pão de Açúcar (GPA) lance una oferta pública para adquirir la totalidad de las acciones de Almacenes Éxito. Pág. 4

UTILIDAD NETA DEL GRUPO ÉXITO EN 2018

\$11
 billones

Opinión

EDITORIAL

La utilidad de la crisis

La reacción estatal tras el cierre de la vía al Llano, vuelve a comprobar que en el país las respuestas llegan más rápido si hay emergencias. Pág. 29

Indicadores del día

DÓLAR (TRM)	\$ 3.177,94	-0,29%
EURO	\$ 3.614,91	-0,34%
PETRÓLEO BRENT	US\$ 66,49	2,21%
CAFÉ (N. Y.)	US\$ 1,06	-1,30%
COLCAP	1.550 uds.	-0,52%
DTF (E. A.)		4,40%
IBR (3 meses)		4,21%
TASA DE USURA (E. A.)		28,95%
UVR (Pesos)		267,467

ECONOMÍA

Costo de leyes aprobadas por el Congreso se triplicó en 2018

Pág. 10

Reconocimiento económico

Cifras en pesos - 2019

Tipo de vehículo	Monto
Tracto camión de tres ejes	101'367.329
Camión sencillo	50'685.368
Tracto camión de dos ejes	72'405.559
Camión rígido de tres ejes	72'405.559
Camión rígido de cuatro ejes	72'405.55

Fuente: Mintransporte

ECONOMÍA

Desde el lunes rige plan de chatarrización

El programa de modernización de vehículos de carga, elimina el modelo del '1 a 1', que establecía la norma anterior. Pág. 11

INTERNACIONAL

Estados Unidos mantiene la presión a China

Aunque Donald Trump está optimista de llegar a un acuerdo, siguió amenazando con aranceles. Pág. 18

ECONOMÍA

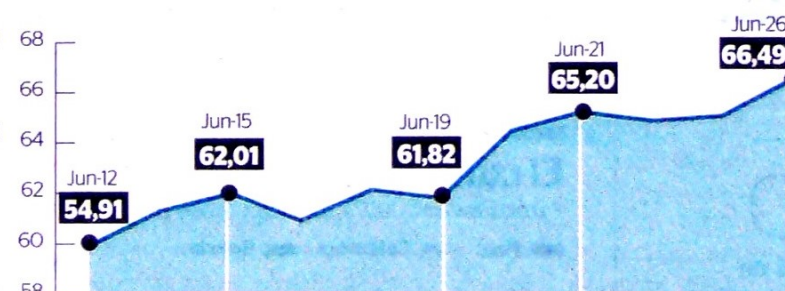
Diez contratos más en negocio de hidrocarburos

La inversión que genera la firma de estos convenios será de 500 millones de dólares. La ANH aspira llegar a los 3.000 millones de dólares al finalizar el año. Pág. 8

Crudo Brent

Precio en dólares/Barril 2019
 Contratos a sep/19

Fuente: Reuters



INDICADORES

Precio del Brent, otra vez por encima de los US\$65

Economía

Diez contratos más en el negocio de hidrocarburos

La inversión gracias a la firma de estos convenios es de US\$500 millones. ANH aspira llegar a los US\$3.000 millones al final del año.

alfsua@eltiempo.com

MUCHO ANTES de lo planeado, y aún con pasos por dar en el Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), el país ya aseguró el desarrollo de diez nuevos bloques petroleros.

Al finalizar la audiencia de contraofertas de la primera subasta del citado proceso en el día de ayer, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) confirmó que desde la próxima semana comenzarán los trámites para que las empresas que participarán en la exploración y producción de hidrocarburos en estas nuevas áreas firmen los contratos.

La anticipación se presentó gracias a que de los 11 que estaban en disputa, solo uno (Valle Inferior del Magdalena, VIM 22) recibió una contraoferta, de Frontera Energy. Inicialmente había sido Geopark Colombia S.A.S. la que presentó la mejor propuesta inicial para el área.

“A partir de este momento se asignan diez de los 11 bloques en disputa, contratos que se pueden celebrar en los próximos días, y queda un bloque en competencia cuya definición se conocerá el 9 de julio, dependiendo de si el proponente inicial mejora la contraoferta recibida”, explicó Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH.

LLEGA MÁS INVERSIÓN PETROLERA

El funcionario agregó que en esta primera subasta se han generado compromisos de inversión por más de US\$500 millones, cifra que sumada a los cinco contratos costa afuera (*offshore*) ya firmados supera ya los

Bloques asignados y contraofertas recibidas

No./Bloque	Cuenca	Ubicación	Bloque asignado	No Contraofertas recibidas
1. GUA OFF 10	Guajira Offshore	Costa afuera	Ecopetrol S.A.	
2. COR 9	Cordillera	Continental	Hocol S.A.	
3. LLA 104	Llanos Orientales	Continental	Unión temporal Hocol S.A. - Geopark Colombia S.A.S.	
4. LLA 85	Llanos Orientales	Continental	Gran Tierra Energy Colombia, LLC	
5. LLA 86	Llanos Orientales	Continental	Unión temporal Hocol S.A. - Geopark Colombia S.A.S.	
6. LLA 87	Llanos Orientales	Continental	Unión temporal Hocol S.A. - Geopark Colombia S.A.S.	
7. LLA 94	Llanos Orientales	Continental	Parex Resources Colombia Ltd.	
8. LLA 99	Llanos Orientales	Continental	Frontera Energy Colombia Corp.	
9. VIM 22	Valle Inferior del Magdalena	Continental	En disputa	Mejor Propuesta Inicial: Geopark Colombia S.A.S. Contraoferta: Frontera Energy Colombia Corp.
10. VMM 24	Valle Medio del Magdalena	Continental	Gran Tierra Energy Colombia, LLC	
11. VSM 25	Valle Superior del Magdalena	Continental	Parex Resources Colombia Ltd.	

Fuente: ANH



En los próximos días comenzará el proceso para la firma de los 10 contratos. Cortesía ANH

US\$1.500 millones en total.

“Las ofertas iniciales que hicieron las petroleras fueron las más altas, en una apuesta para quedarse con el desarrollo de esos bloques”, dijo Morelli, y resal-

tó que entre los nuevos contratos a firmar, “el bloque Llanos 87, cuyo desarrollo quedó a cargo de las firmas Hocol y GeoPark, que comprometieron la perforación de ocho pozos en las dos pri-

meras fases exploratorias, realizarán inversiones que superan los US\$80 millones”.

El presidente de la ANH subrayó que hasta el momento la reactivación petro-

lera ya le ha traído al país US\$1.500 millones, si se tiene en cuenta además de los US\$500 millones de estos 10 contratos, los US\$900 que ya se han firmado por la operación *offshore* y los US\$100 millones por el desarrollo del bloque Tayrona que comparten Ecopetrol y Petrobras.

“La meta a final de año es llegar a los US\$3.000 millones de inversión gracias a la reactivación en la operación petrolera del país”, indicó Morelli, y destacó que, esto último sin contar con las áreas que fueron incorporadas en las últimas semanas para su desarrollo.

“Al abrir el Ppaa para postulaciones libres hemos recibido 38 solicitudes para incorporación de bloques provenientes de 23 compañías petroleras habilitadas, lo que demuestra que las empresas de la industria le están apostando a las áreas libres”, explicó el presidente de la ANH.

Las empresas que participan en el desarrollo de los diez nuevos bloques petroleros encontrarán avances en el trámite de la respectiva licencia ambiental, ya que, previamente, empresas que realizaron trabajos de exploración paralelamente gestionaron los respectivos permisos.

“Estimamos que los primeros resultados por los trabajos de exploración se presenten el próximo año, y en poco más de cuatro años ya tengamos toda la certeza de comenzar la producción y establecer su comercialidad”, explicó Morelli.

Cálculos de los técnicos de la ANH proyectan que los once bloques añadirían a las reservas del país más del 1.000 millones de barriles. “Estamos buscando por todos los mecanismos de oferta la línea de áreas libres, sumado a los 20 que inicialmente se ofrecieron y a los 20 que se ofertarán en septiembre”, subrayó el funcionario.

VERDADERA REACTIVACIÓN

Por su parte, Germán Espinosa, presidente de la Cámara de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol) señaló que al final de año el



“La meta a final de año es llegar a los US\$3.000 millones de inversión gracias a la reactivación en la operación petrolera del país”, Luis Miguel Morelli, presidente ANH.

país podría llegar a tener cerca de 50 contratos para el desarrollo de bloques petroleros.

“Se abre una autopista para que se presente una verdadera reactivación en la operación petrolera del país. Habría más inversión, y la invitación a que otras empresas inicien tareas en Colombia”, apuntó el presidente de Campetrol.

El dirigente gremial añadió que sin duda se presentará un aumento en la solicitud en la incorporación para el desarrollo de áreas petroleras. “Esto consolida aún más la fórmula del Ppaa”, dijo.

Precisamente, tanto el presidente de la ANH, como el dirigente gremial, señalaron que desde el principio se preveían los buenos resultados en la reactivación petrolera del país.

“Por primera vez en la historia, 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”, recalzó Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH.

En el mismo sentido, Espinosa de Campetrol indicó que fue exitoso el resultado de la primera audiencia permanente de la asignación de áreas desarrolladas 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”.

El 9 de julio, GeoPark podrá ejercer la opción de mejoramiento de la contraoferta. Ese día se conocerá el ganador del bloque VIM22, último en disputa en la primera subasta. ☺

NUEVA INVERSIÓN AL SECTOR PETROLERO

500

millones de dólares por los 10 nuevos contratos.

900

millones de dólares por la operación 'offshore'.

10

nuevos bloques en el Ppaa.

1.500

millones de dólares, el total inversión a la fecha.