

[**CONTRAPORTADA**]

El reto es la formalidad: Asocajas

Adriana María Guillén, presidenta del gremio de entidades del sistema de compensación familiar, dice que el enfoque del sector debe cambiar. Pág. 32



[**INTERNACIONAL**]

Comercio global inquieta a la OMC

Informe del organismo admite que la tensión entre EE. UU. y China, sumada a otros factores, le pasan factura a las previsiones sobre el intercambio mundial. Pág. 18

Opinión

EDITORIAL

La verdadera batalla

Detrás de las sanciones en contra de la multinacional china Huawei, está la lucha por la supremacía tecnológica en el mundo.

Pág. 29

martes

Mayo 21 de 2019

Portafolio

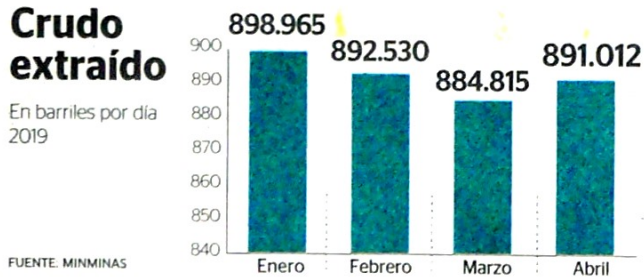
EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

www.portafolio.co

Ophelia-BPM
 www.digitalware.com.co
 SOFTWARE ESPECIALIZADO EN MODELAR Y GESTIONAR PROCESOS

DOS MINUTOS NEGOCIOS	Pág. 2	ECONOMÍA FINANZAS	Pág. 8	INTERNACIONAL VECINOS	Pág. 18	INDICADORES 360 GRADOS	Pág. 21
	Pág. 4		Pág. 16		Pág. 19		Pág. 26

Petróleo: si no hay hallazgos el país tendría que importar



Según la Unidad de Planeación **Minero Energética (Upme)**, como van las cosas, en 10 años no habría con qué cargar las refinerías. Pág. 8



La compañía china debe desarrollar un nuevo sistema operativo. Reuters

EE. UU. aplaza tres meses medida contra Huawei

INDICADORES

El mercado accionario sigue en descenso

Indicadores del día

	DÓLAR (TRM)	\$ 3.342,21	0,86%
	EURO	\$ 3.732,58	0,95%
	PETRÓLEO BRENT	US\$ 71,97	-0,33%
	CAFÉ (N. Y.)	US\$ 0,90	1,01%
	COLCAP	1.483 uds.	-1,15%
	DTF (E.A.)		4,52%
	IBR (3 meses)		4,13%
	TASA DE USURA (E. A.)		29,01%
	UVR (Pesos)		266,06

FINANZAS

'Borrar rastro de morosos afecta acceso al crédito'

La falta de información de los hábitos de pago de los clientes, impide a la banca conocer el nivel de riesgo. Pág. 16

ECONOMÍA

En agosto inician los pagos del nuevo régimen tributario simple

Los interesados en aplicar a este programa tendrán plazo hasta el próximo 31 de julio para registrarse. Pág. 12

CAJAS FUERTES ANCLA
 CUIDA TUS VALORES

MES DE SÚPER PRECIOS
 para súper mamás



Cofre Diamante Lam 18 Digital
\$348.611

Cofre Puerta Doble
\$359.856*



*Solo 30 cajas disponibles del Cofre puerta doble. Precio no incluye instalación, aplica sólo por página web

PBX +57 (1) 311 6211 | info@ancla.la | Cra 68h # 73a 29, Bogotá, Colombia | Compra en nuestra tienda en línea www.ancla.la

DANN CARLTON HOTELES
 LA VIDA ES UN LUJO

Dann Carlton Cali
 Reservas: (2) 893 3000
 reservas@hotelesdanncali.com.co

Dann Carlton Medellín
 Reservas: (4) 444 5151
 reservas@danncarlton.com

Dann Carlton Barranquilla
 Reservas: (5) 367 7719
 reservas@danncarltonbaq.co

Negocios Confirmados

Economía

El país se acerca a importar petróleo, advierte la Upme

Un documento de la entidad afirma que si en una década no crece la producción de crudo, al país no le quedaría más camino que aumentar las importaciones con el fin de cargar las refinерías para poder atender la demanda local de combustibles.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

EL FANTASMA por la pérdida del autoabastecimiento de petróleo y gas ahora se aparece más seguido y es por toda la operación hidrocarbúrica del país.

La razón, si en menos de diez años la Nación no comienza a producir ambos combustibles en campos nuevos, incluso en Yacimientos no Convencionales (YNC), no le quedaría más camino que aumentar las importaciones de crudo para cargar las refinерías.

Esta advertencia la hace la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) a través de su Plan Indicativo de Abastecimiento de Combustibles Líquidos, al afirmar que el volumen que actualmente se bombea en campos maduros, y con ayuda del recobro mejorado, no sería suficiente para atender la demanda a mediano y largo plazo.

El citado documento de 304 páginas, cuyo ejercicio lo hace con una proyección a 20 años, y que se encuentra en etapa de comentarios, resalta en sus conclusiones y recomendaciones que “la estructuración de los escenarios de producción de crudo en una coyuntura de precios relativamente bajos no permite albergar demasiado optimismo sobre la producción futura de petróleo en el país, por el contrario se plantea que Colombia va en camino de recibir cada día menos ingresos por exportaciones petroleras a medida que la producción de petróleo disminuye”.

A renglón seguido, el texto resalta que, como los resultados en términos de incorporación de reservas “no están rindiendo los frutos esperados”, es de esperarse que la construcción de los escenarios de producción de petróleo a mediano y largo plazo con base en las reservas probadas, proba-



La Upme propone cambios en los contratos de exploración para asegurar una producción mínima de 900.000 bpd. Foto iStock

bles y posibles, y el desarrollo de algunos proyectos de recuperación mejorada (lo que resulta más factible de incorporar en el corto y mediano plazo) tengan tendencia a la baja y su comparación con los requerimientos de refinación lleven a proyectar necesidades de importación.

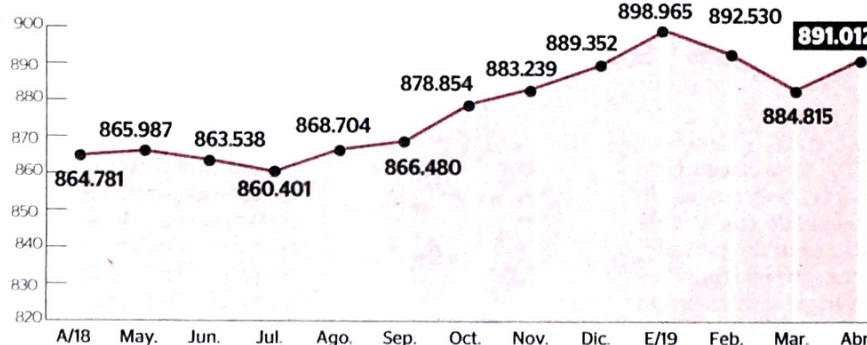
“Sólo el descubrimiento de nuevas reservas por un volumen significativo como por ejemplo el desarrollo de los YNC justificaría desarrollar nuevos segmentos de transporte”, subraya el documento.

Sin embargo, el aparte que más llama la atención del citado documento es que se refiere precisamente al hallazgo de campos nuevos.

“El nuevo panorama de producción requiere de importantes ajustes en el sector para favorecer las inversiones en exploración y producción y mantener la competitividad país. Pues la ausencia de grandes descubrimientos sigue afectando la prospectividad, además de que la infraestructura de transporte para evacuación

Crudo extraído

En barriles por día - 2018 - 2019



“La ausencia de grandes descubrimientos sigue afectando la prospectividad petrolera. Debe haber más inversión para desarrollo de nuevos campos”.

de crudo es compleja y costosa afectando la capacidad de competir con crudos internacionales”, resalta el texto.

La Upme en este Plan Indicativo explica que un análisis en el escenario bajo de oferta de crudo muestra el deterioro progresivo de la balanza comercial petrolera del país la cual ve reducida sustancialmente sus exportaciones a finales de la próxima década para dar comienzo a un incremento sostenido de las importaciones a fin de atender los re-

querimientos de producción de combustibles líquidos.

“Por ello es necesario explorar todas las alternativas posibles para el aumento de la disponibilidad de reservas, como del desarrollo de los proyectos de producción incremental por la vía de recuperación mejorada donde las inversiones para extracción son menores, y tomar la decisión de evaluar la posibilidad de pruebas en los YNC a fin de determinar su viabilidad”, resalta el documento.

UN LEVE REPUNTE

Un leve repunte en la producción de petróleo en lo corrido del año se registró en abril al ser reportado un bombeo de 891.012 barriles por día (bpd). Luego de tres meses consecutivos de una caída en el promedio de extracción diaria al pasar de 898.965 bpd en enero a 884.815 bpd en marzo. Los 6.197 bpd más que se produjeron en abril representa una variación del 0,7% con respecto a Marzo. De otro lado, la producción comercial de gas en abril del presente año fue de 1.021 millones de pies cúbicos día (mpcd) lo que representa una reducción de -1,78% con respecto al mes anterior (1.039 mpcd).

Este panorama deja entre los gremios del sector hidrocarbúrico del país un sabor agri dulce. Para Francisco José Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) el aumento en las reservas de petróleo (anunciado la semana pasada) revierte la tendencia a la baja, “no obstante, no debemos perder de vista que es un incremento moderado. De ahí la importancia de seguir impulsando la actividad exploratoria y para esto son importantes todo tipo de yacimientos, convencionales en tierra firme y buscando ampliar nuestras fronteras geológicas en no convencionales, y *offshore*”.

Por su parte Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas) subrayó que se necesitan acciones puntuales que motiven la inversión para emprender campañas de exploración y producción. “Tenemos un potencial muy grande de gas en el subsuelo, en yacimientos convencionales, no convencionales y en el mar Caribe”, dijo.

La Upme deja en claro en el citado documento que ante las perspectivas futuras de oferta de crudo se propone adelantar los cambios que se requieran en los contratos de exploración para asegurar que la producción mínima sea de 900.000 bpd, que permitiría el autoabastecimiento de la demanda, y también un aporte al equilibrio económico del país. ☺