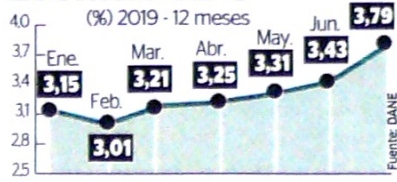


[**ECONOMÍA**]

Inflación de 12 meses: 3,79%
 En julio estuvo por encima de lo previsto por los expertos. Aumenta la preocupación porque la cifra se acerca al techo del rango del Emisor. Pág. 9

Evolución IPC



[**VECINOS**]

Venezuela: cumbre por crisis
 Pese a la expectativa creada por la reunión de hoy en Lima, la ausencia de los aliados de Maduro limita el alcance de la cita. Pág. 19

Opinión

EDITORIAL

De castaño a oscuro

El giro negativo en las bolsas de valores y el alza en la tasa de cambio del peso frente al dólar, revelan un deterioro del clima económico global. Pág. 29

martes
 Agosto 6 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 Pág. 2
NEGOCIOS Pág. 4

ECONOMÍA Pág. 8
FINANZAS Pág. 16

INTERNACIONAL Pág. 18
INDICADORES Pág. 21

360 GRADOS Pág. 26
OPINIÓN Pág. 29

Indicadores del día

	DÓLAR (TRM)	
	\$ 3.459,47	2,78%
	EURO	
	\$ 3.874,26	2,78%
	PETRÓLEO BRENT	
	US\$ 59,81	-3,36%
	CAFÉ (N. Y.)	
	US\$ 0,96	-2,55%
	COLCAP	
	1.503 uds.	-2,62%
	DTF	
	(E. A.)	4,52%
	IBR	
	(3 meses)	4,25%
	TASA DE USURA	
	(E. A.)	28,98%
	UVR	
	(Pesos)	268,477
	INT. CTE. BANCARIO	
	(E. A.)	19,32%

Precio del dólar, el más alto en la historia de Colombia

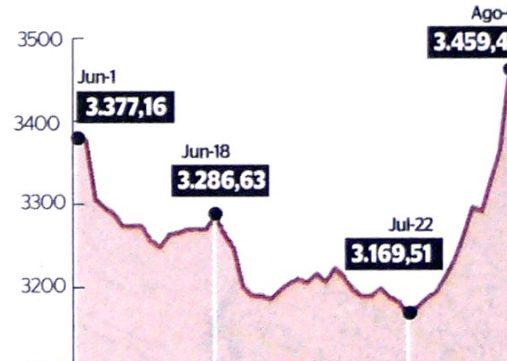


El nerviosismo sigue siendo el gran protagonista de las bolsas de valores en el mundo. AFP

Contagiado por la guerra comercial de EE. UU. y China, y la debilidad económica global, el peso colombiano sigue devaluándose. La TRM para hoy es de \$3.459. Expertos coinciden en que el pronóstico es reservado. Págs. 8 y 18

Comportamiento de la TRM

(Pesos/US\$) 2019



Fuente: Superfinanciera

ECONOMÍA

Revisarían hasta las pensiones para hacer ajustes al gasto

Además del apretón previsto en el Presupuesto del 2020 y el Plan de Desarrollo, identificarán regímenes antiguos que lograron mesadas elevadas. Pág. 10

ECONOMÍA

La cosecha cafetera creció 25,3% en julio

En siete meses, la producción aumentó 5,4%, y bordeó los 8 millones de sacos de 60 kg. Las exportaciones subieron 9,5% en el mismo lapso. Pág. 12

NEGOCIOS

Frontera Energy eleva su apuesta por el país

El CEO de la petrolera dice que no solo seguirán con la operación en Colombia, sino que la fortalecerán. El ejecutivo aseguró que no venderán activos y que ampliarán sus labores en los Llanos Orientales. Pág. 4



Según el CEO, Richard Herbert, el 90% de los recursos van a labores operativas.

ECONOMÍA

Empresarios y Gobierno cierran filas con 12 pactos

El Ejecutivo espera que los acuerdos generen 866.000 empleos en los próximos tres años. Pág. 13

Negocios

'El 90% de la inversión se destina para la operación en Colombia'

Richard Herbert, CEO de Frontera Energy, indicó que seguirán con la operación en el país. Aseguró que no venderán activos y que ampliarán la tarea a los Llanos Orientales.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

EN DIÁLOGO exclusivo con Portafolio, Richard Herbert, CEO de Frontera Energy en Colombia, aseguró que siguen con la operación en el país y buscan continuar con ella a largo plazo.

Recalcó que el 90% de la inversión en exploración y producción está destinada a las tareas en Colombia, y el porcentaje restante va para las actividades en Ecuador, Perú y Guyana.

Afirmó que la inversión destinada para la operación en el 2019 está entre US\$325 millones y US\$375 millones, y que en el último año han financiado el desarrollo del negocio con el flujo generado por las propias operaciones. Además, dijo que se han pagado dividendos regulares, para lo que se destinaron US\$60 millones, y uno extraordinario, para lo que separaron US\$40 millones.

En la reactivación petrolera del país, ¿cómo se ha movido Frontera?

Nuestra producción de crudo en Colombia esta en 64.000 barriles diarios (bpd). Es la segunda del país después de Ecopetrol. Operamos alrededor de 40 bloques en la región. Además, se incluyen dos nuevos, cuyo contrato se firmó con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) la semana pasada. Con las subastas del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA), para Frontera es positivo seguir ampliando la operación.

Del total de bloques, ¿cuántos desarrollan con Ecopetrol como operadores?

Con Ecopetrol desarrollamos un bloque Quifa, el cual es muy importante en producción, y ahí somos operadores. Este campo está al lado de Rubiales. También desarrollamos dos contratos de producción incrementada (CPI)



"En el último año, Frontera Energy ha pagado dividendos regulares y extraordinarios a todos sus accionistas", dijo Richard Herbert, CEO en Colombia de Frontera Energy. Andrea Moreno/CEET

con Ecopetrol, en dos campos: Neiva (cuenca del Valle Superior del Magdalena -VSM-) y Orito (cuena Caguán - Putumayo). En estos convenios, la compañía colombiana es la operadora y Frontera realiza nuevos pozos para incrementar los volúmenes de extracción. El nivel de producción con estos tres campos está entre 27.000 y 28.000 bpd, que corresponde al 40% del total de la extracción en nuestros bloques en el territorio nacional.

¿Por qué Quifa, si está al lado de Rubiales, tiene una baja producción?

Quifa y Rubiales son dos yacimientos con características diferentes. Por eso sus

condiciones de producción varían. Adicionalmente, el nivel de desarrollo de los dos campos varían en el tiempo, iniciaron operación en distintos momentos. Rubiales se descubrió en los años 80 y ha tenido un mayor tiempo.



Primero, buscamos mejorar la rentabilidad del negocio en campos maduros".

que generar utilidades para la empresa y los accionistas. Segundo, estamos buscando nuevas oportunidades en el país para sostener la producción.

¿Buscarán hacerse a nuevos bloques con la subasta del PPAA que está programada para septiembre?

Sí, pero tenemos que manejar un número fijo de bloques en la operación. Mantener un promedio de 40 campos, es decir renovando áreas, y devolviendo las que no son rentables. Esto para asegurar que tenemos los recursos financieros y de personal para manejar el portafolio. Luego de un periodo largo sin acceso al desarrollo de bloques, tenemos el interés de renovar el portafolio con nuevos campos.

Nuestro enfoque estará en los Llanos Orientales, donde está concentrada la mayoría de nuestra operación. También tenemos exploración en campos en el Putumayo. Con Parex, comenzaremos tareas en un área en el Valle Inferior del Magdalena. No quitamos la atención de los campos de gas en el norte del país.

¿Cuál es la inversión destinada para el desarrollo de la operación en Colombia?

Para el 2019, la inversión destinada es entre US\$325 millones y US\$375 millones para el desarrollo de nuevos pozos e infraestructura para todo el portafolio. Pero el 90% de ese monto está destinado para la operación en Colombia. El porcentaje restante se distribuye para las operaciones de Ecuador, Perú y Guyana. Los recursos se están desembolsando en los campos existentes para sostener la producción con nuevos pozos.

¿Y en exploración?

Para las tareas de exploración, en el primer semestre del presente año perforamos dos pozos productivos

al norte de Quifa, en el bloque Sabanero, que demuestran el gran potencial que posee la zona. Así mismo, acabamos de concluir el segundo pozo exploratorio en el bloque CP06, cuyo crudo es pesado en el campo Hamaca que tiene reservas importantes para Frontera, pero con muy poco desarrollo todavía. También se han perforado los pozos Amanecer 1 y Coupler 1.

¿Cuál es la proyección en el crecimiento de utilidades para el 2019?

Al cierre de la operación en el segundo trimestre, las utilidades netas fueron de US\$228 millones. El resultado fue con un alto precio en la cotización del crudo. Vendemos la mayoría del crudo que producimos aquí en Colombia y es muy favorable por la falta de crudo pesado en el mundo, debido a la caída en la producción petrolera de Venezuela.

Con un mercado que se ha comportado bien hemos logrado utilidades por más de US\$200 millones en un solo trimestre.

Y, ¿cuál es la proyección para lo que resta del año?

Positiva. Si mantenemos el control sobre los costos de operación y la cotización no cae como en el 2015, seguiremos con un crecimiento sostenido. Pero, la clave en la operación, es mantener el nivel de producción entre 60.000 y 65.000 bpd. Llevamos siete trimestres consecutivos con este nivel, que es prácticamente dos años.

¿Se presentó entrada de capital para optimizar la operación?

Frontera en el último año ha financiado el desarrollo del negocio con el flujo generado por sus propias operaciones. Adicionalmente se han pagado dividendos regulares, para lo que se destinaron US\$60 millones, y uno extraordinario para lo que separaron US\$40 millones, los cuales llegaron a manos de los accionistas. □



En el último año se ha financiado el negocio con el flujo generado por sus propias operaciones".