

Precio público \$2.000
Una publicación de El Tiempo Casa Editorial ISSN0123-6326 Año 24, número 6322



[VECINOS]
'Trump tiene interés en A. Latina'
Dave Bohigian, CEO de Opic, anuncia que Estados Unidos tiene listos US\$300 millones en proyectos de desarrollo que impulsará pronto en Colombia. Pág. 19

75 MIL PERSONAS HAN PASADO DE AFP A COLPENSIONES
Se estima que, en promedio, cada día unas 350 personas se pasaron de los fondos privados al régimen de prima media. Parte de los traslados se ha dado por fallos judiciales. Pág. 11

viernes
Septiembre 6 de 2019

Portafolio

EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

www.portafolio.co

DigitalWare
www.digitalware.com.co
TECHNOLOGY THAT CHANGES PEOPLE'S LIVES

DOS MINUTOS Pág. 2
NEGOCIOS Pág. 4

ECONOMÍA Pág. 8
FINANZAS Pág. 14

INTERNACIONAL Pág. 18
VECINOS Pág. 19

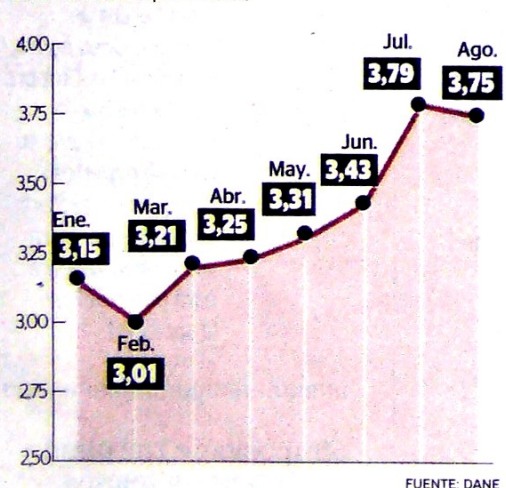
INDICADORES Pág. 21
360 GRADOS Pág. 26

Petróleo: el país cerraría el año con 900.000 barriles/día

Expertos afirman que las condiciones para el aumento de la producción están dadas con el fin de llegar a esa cifra. Sin embargo, no hay consenso sobre el tema, ya que gremios como Campetrol y Naturgas se apartan de esa proyección. Pág. 8

ECONOMÍA
La inflación de 12 meses a agosto fue de 3,75 %

Evolución IPC 12 meses
2019 (Variación porcentual)



Los gastos en alojamiento y servicios públicos, las comidas por fuera del hogar y las mayores tarifas en el transporte jalonaron el Índice de Precios al Consumidor del mes pasado, según el Dane. Pág. 9



Los pacientes dicen que en Colombia los atienden rápido y a bajo costo. Archivo

Turismo de salud movería \$615.300 millones en el 2019

Según un informe de Euromonitor, el país es visitado por extranjeros que quieren practicarse cirugías plásticas. Pág. 4

Opinión

EDITORIAL
Pensando con el deseo

Es diferente la expectativa de que los riesgos políticos que amenazan a la economía global puedan ser menores, a que estos hayan disminuido. Pág. 29

DE TODOS, PARA TODOS

Indicadores del día

	DÓLAR (TRM)	\$ 3.377,39	-0,70%
	EURO	\$ 3.729,31	-0,63%
	PETRÓLEO BRENT	US\$ 60,95	0,41%
	CAFÉ (N. Y.)	US\$ 0,95	-1,24%
	COLCAP	1.567 uds.	0,09%
	DTF (E.A.)		4,45%
	IBR (3 meses)		4,26%
	TASA DE USURA (E. A.)		28,98%
	UVR (Pesos)		269,107



ECONOMÍA

Se reactiva el pulso por los precios de los tiquetes aéreos

La Aerocivil dice que las aerolíneas no pueden vender pasajes más baratos que las agencias de viajes, pero la Superindustria rechaza esta restricción.

Pág. 10

INTERNACIONAL

Jornada de alzas en Wall Street por distensión EE. UU.-China

Pág. 18

FINANZAS

Dólar sigue a la baja y se aparta de los \$3.400

Ayer se negoció en \$3.377 en promedio, \$100 menos frente al máximo de la semana pasada.

Pág. 14

Economía

Petróleo: el país cerraría el año con 900.000 barriles/día

Analistas del sector afirman que las condiciones de la operación están dadas para que se llegue a la meta proyectada. Campetrol y Naturgas se apartan de las proyecciones.

alfsua@eltiempo.com

EL OPTIMISMO por la reactivación petrolera y el comportamiento en la producción de crudo, ha llevado a los analistas del sector hidrocarburífero del país a pronosticar que hacia final de año la extracción promedio diaria llegaría a los 900.000 barriles.

La proyección estimada de los expertos se sustenta por el comportamiento de la operación en los primeros siete meses del año, con la cual auguran que el camino quedaría despejado para arribar a la citada meta.

Los expertos consultados por Portafolio explicaron que en el primer semestre del presente año, la producción promedio diaria de crudo del país se ubicó sobre los 892.000 barriles; es decir, escasos 8.000 para llegar a la citada meta.

Incluso fueron más allá al precisar que la caída en la producción diaria de petróleo registrada en julio con 868.745 generaba un cambio en el promedio en los primeros ocho meses del año, y que era de 886.845 barriles, y que la diferencia ahora era de 13.155 barriles, la cual “tampoco era significativa”.

Las fuentes consultadas indicaron que la cotización actual del barril en los mercados (US\$60,95 al cierre de ayer), tampoco se convertiría en un obstáculo para poder llegar a la meta.

“La actividad se ha caracterizado, no solo por mantener las tareas, sino también por la puesta en marcha de campos”.



En el primer semestre la producción promedio diaria fue de 892.000 barriles, a 8.000 para llegar a los 900.000 barriles. iStock

“El panorama esta despejado porque seguirá en aumento los niveles de producción”, afirmó uno de los analistas consultados.

LA APUESTA DEL SECTOR

Del buen ambiente por el cuarto de hora de la operación petrolera del país también se contagió el Gobierno Nacional, el cual no duda en pronosticar que esta actividad cerrará el año con buenos números.

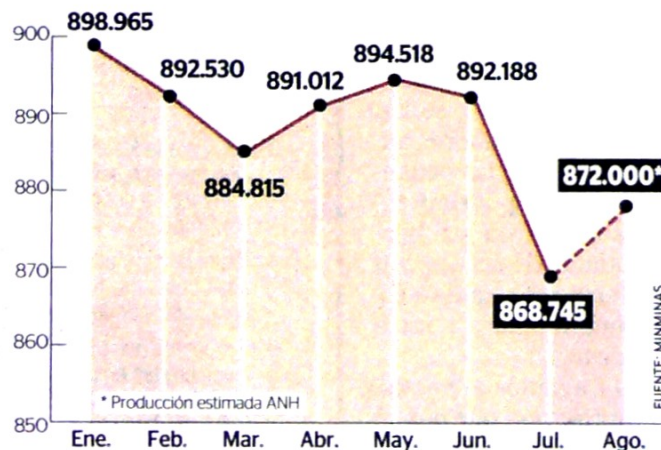
“La reactivación del sector de hidrocarburos es una realidad en Colombia. Mientras en el segundo trimestre de 2016 y 2017, la actividad tuvo reducciones de -9,4% y -5,2%, respectivamente, en el mismo periodo de los dos últimos años ha venido creciendo”, señaló la ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez.

La funcionaria señaló además que el aumento en la producción de crudo representa “más y mejores oportunidades de empleo, ingresos y beneficios para el país y las regiones”.

Otro de los síntomas que le da insumos a los analistas del sector, como al Ejecuti-

Crudo extraído

En barriles por día - 2019



vo, para pronosticar una meta a final de año de 900.000 barriles, es el buen comportamiento de la operación entre enero y agosto.

En lo corrido del año, la actividad petrolera se ha caracterizado, no solo por mantener las tareas que viene de años atrás, sino también por la puesta en marcha de campos como La Pluma (Tecpetrol), Quriyana (Ecopetrol) y Aguas Blancas (Parex Resources), además

del desarrollo del campo Cañacabare (Colombia Energy Development), en el municipio de Orocué (Casanare), que quintuplicó su producción, pasando de 400 barriles por día en el mes de enero a más de 2.100 barriles por día en el mes de mayo.

Así mismo, se tiene en la cuenta de producción el desarrollo del bloque Capachos por parte de Parex Resources en el municipio de Tame (Arauca). Este contra-

to incluye los campos Andina y Capachos, que en conjunto produjeron más de 5.000 barriles diarios, lo que representa un crecimiento de tres veces más con respecto a los volúmenes producidos en enero de 2019 (1.685 barriles al día).

ESTIMACIÓN MODERADA

En esta ola de optimismo por la reactivación petrolera del país, voces del sector afirman que si bien hay un crecimiento en la producción de crudo, el desarrollo de la operación no daría para que a final de año se llegue a los 900.000 barriles diarios en la extracción.

La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol), en su informe Balance Petrolero (segundo trimestre) resaltó que si bien se presentó un crecimiento en los volúmenes de extracción de crudo, la caída en la producción registrada en julio pasado, que significó un 2,63%, con respecto al mismo mes del 2018, alteró el promedio diario en lo corrido del año, y que afectará la operación en el resto del año, a lo que

también se suma el precio internacional del barril referencia Brent.

“Mediante un modelo estadístico de Vectores Autorregresivos (VAR), estimamos que la producción de petróleo se ubique al rededor de los 870.000 barriles promedio día para el mes de agosto, y que para el 2019 se registre una media anual que supere los 880.000 barriles”, señala Campetrol en su documento técnico.

Para el presidente del citado gremio, ingeniero Germán Espinosa, no hay duda que el país presenta un continuo aumento en la producción de hidrocarburos como señal de la consolidación de la reactivación del sector.

“Esperamos un esfuerzo en la actividad exploratoria, la cual se ha encontrado rezagada en los últimos años, siendo vital para el sostenimiento de los actuales niveles de producción y la autosuficiencia energética del país”, subrayó el líder gremial.

Por su parte, Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas) indicó que el promedio de producción del año aún está por debajo de los 888.000 barriles/día, más cuando en el mes de julio se registró la menor producción de los últimos diez meses.

“El reto más importante para el país debe ser incorporar reservas. Y en esto tenemos que movernos más rápido: las tasas de exploración siguen siendo insuficientes en cuanto a perforación de pozos de exploración y actividad sísmica”, dijo Cabrales Segovia.

Agregó que se espera que con la nueva ronda permanente los niveles de exploración lleguen a los de 2012, y se pueda seguir reactivando el sector que es vital para las finanzas, la generación de empleo y la seguridad energética.

“El aumento en la producción de crudo representa más y mejores oportunidades de empleo y beneficios para las regiones”.