

Economía

DEMORAS DE VUELOS EN EL DORADO

La Aerocivil advierte demoras o ajustes en los itinerarios de vuelo el 27 de abril por labores de calibración de las ayudas instrumentales de aterrizaje (ILS) en la pista sur de El Dorado.

↑ SUBE ↔ PERMANECE ESTABLE ↓ BAJA

DIVISAS

DÓLAR TRM \$ 4.298,31	EURO \$ 4.866,55	MONEDAS BOLIVAR \$ 52,57
ANTERIOR: \$ 4.283,22 (C) \$ 4.080 (V) \$ 4.150	ANTERIOR: \$ 4.891,44 EN DÓLARES: 1,13	PESO MEX: \$ 219,73 REAL BRÉSIL \$ 750,39

ÍNDICES ECONÓMICOS

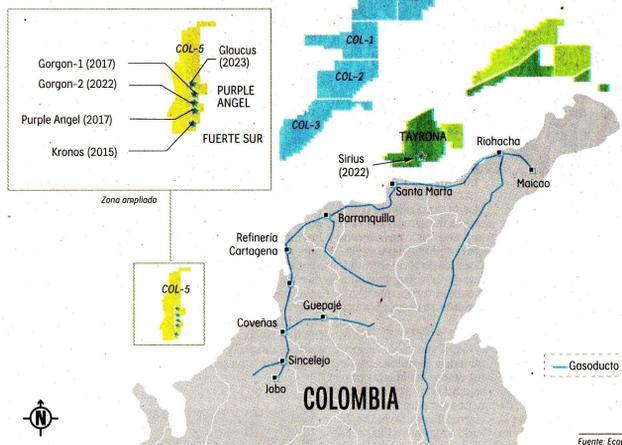
CAFÉ (N. Y) US\$ 3,92 LIBRA	PETRÓLEO (Brent) US\$ 66,12 BARRIL	ACCIONES 1.642,84 COLCAP	INTERÉS (E.A) 9,24 % DTF	UVR \$ 387,5300 HOY	USURA 25,62 % CONSUMO
ANTERIOR: US\$ 3,78	ANTERIOR: US\$ 67,44 CRUDO WTI US\$ 62,27	SUBIERON 0,71 %	IBR (3 MESES) 9,30 %	MAÑANA: \$ 387,5970	INT. CT. BAN: 17,08 %

Shell venderá activos en Colombia y dejará de ser socio de Ecopetrol

Las compañías comparten un proyecto que en 2017 se catalogó como uno de los mayores descubrimientos de gas natural, tras la perforación de los pozos Kronos, Purple Angel y Gorgon.

LINA QUIROGA RUBIO | DEIQUI@ELTIEMPO.COM

BLOQUES OFFSHORE QUE TIENE SHELL EN COLOMBIA



Fuente: Ecopetrol

Esta venta marcaría la salida de Shell del negocio de exploración y producción de hidrocarburos en Colombia, pues la empresa también se dedica a la comercialización de lubricantes y la venta de combustibles a través de Biomax.

Específicamente, la compañía está vendiendo el 50 por ciento que tiene de los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, todos ubicados en el sur del Caribe colombiano. El otro 50 por ciento le pertenece a Ecopetrol.

En estos bloques se dieron varios descubrimientos de gas natural hace varios años que le permitieron a Ecopetrol confirmar la existencia de una provincia gasífera en aguas profundas del Caribe.

Incluso, en mayo de 2017, el expresidente Juan Manuel Santos aseguró que se trataba del mayor descubrimiento de gas natural en los últimos 28 años, desde los hallazgos de Cusiana y Cupiagua en 1989 en el Casanare.

El primer hallazgo fue en el pozo de exploración Kronos (bloque Fuerte Sur) en julio de 2015. Luego le siguió el de Purple Angel (bloque Purple Angel) en marzo de 2017, que confirmó la extensión del yacimiento de gas natural descubriendo con el pozo Kronos.

Dos meses después, en mayo de 2017, se anunció el descubrimiento de Gorgon-1, a 27 kilómetros al norte del pozo Purple Angel. En ese momento, Ecopetrol aseguró que este hallazgo abría opciones para estudiar el desarrollo futuro de un "clúster de gas".

Luego, en agosto de 2022, Ecopetrol anunció que el pozo exploratorio y delimitador Gorgon-2 había comprobado la presencia de gas en aguas ultra profundas, confirmando así la extensión del descubrimiento en Gorgon-1.

De acuerdo con la compañía, este pozo ratificó la existencia de la provincia gasífera y los resultados obtenidos le permitirán avanzar en la evaluación de todos los hallazgos que se habían tenido en el Caribe.

Cuando se dieron estos hallazgos en aguas profun-

das del mar Caribe, el socio de Ecopetrol no era Shell, sino la estadounidense Anadarko, y se llegó a estimar un potencial en estos pozos superior a 3 terapiés cúbicos.

Para calcular la magnitud de este potencial, es importante tener en cuenta que las reservas probadas de gas natural de Colombia al cierre de 2023 eran de 2,3 terapiés cúbicos, que alcanzan para 61 años.

Pero en el 2019, Occidental Petroleum (Oxy) cerró la compra de Anadarko y decidió salir de este negocio, por lo que le cedió a Ecopetrol el 50 por ciento que tenía en Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5.

Tras esta operación, Ecopetrol comenzó a buscar un nuevo socio y en febrero de

2020 anunció que había firmado un acuerdo que le permitiría a Shell adquirir el 50 por ciento de estos tres bloques.

Con Shell al mando de la operación, en octubre de 2023 se anunció que la perforación del pozo Glaucois (COL-5) fue exitosa y se logró confirmar la extensión de la provincia gasífera al comprobar la presencia de gas natural.

"El pozo Glaucois comprobó la presencia de gas natural, con lo que se confirma la importancia de la provincia gasífera en esta zona del país. El desarrollo de esta provincia gasífera podrá contribuir significativamente a mantener la seguridad energética del país", dijo Ecopetrol en ese momento. Sin embargo, EL TIEMPO

3 terapiés cúbicos

EN 2020 ECOPETROL LLEGÓ A ESTIMAR QUE EN PURPLE ANGEL, KRONOS Y GORGON HABÍA UN POTENCIAL DE 3 TERAPIÉS CÚBICOS DE GAS NATURAL.

pudo establecer que Shell decidió vender su participación en estos bloques porque, finalmente, se logró establecer que el gas natural que se encontró no fue de la magnitud que se esperaba.

Por lo tanto, el gas natural descubierto no permite compensar las grandes inversiones que se deben realizar para sacarlo del fondo del mar Caribe y llevarlo hasta tierra firme para poder comercializarlo en el mercado colombiano.

En detalle, se necesitan inversiones millonarias para construir un gasoducto submarino de varios kilómetros e instalaciones en tierra firme, algo similar a lo que harán Petrobras y Ecopetrol para la producción del gas natural de Sirius.

En octubre del año pasa-

do, Petrobras aseguró que Sirius, descubierto en julio de 2022, ha sido el mayor descubrimiento de gas natural en aguas profundas de Colombia (lo mismo se dijo de la provincia gasífera) y se espera que comience su etapa de producción en el 2029.

Por eso, este proyecto se ha vuelto prioritario, ya que es la única alternativa viable que existe actualmente para devolverle la autoficiencia en gas natural que perdió Colombia en diciembre de 2024, motivo por el cual se ha tenido que acudir a las importaciones.

La venta de activos de Shell también podría incluir el bloque offshore COL-3, que tiene en asociación con la estadounidense Noble Energy (40 por ciento), una compañía que adquirió Chevron en el 2020.

Incluso, estas dos empresas también eran socias en el bloque offshore GUA OFF-3. El contrato con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) se firmó en marzo de 2019, pero tiempo después se le devolvió el bloque.

De concretarse la venta de COL-3, Shell se sumaría a la lista de empresas que han tomado la decisión de salir del negocio de exploración y producción de hidrocarburos en Colombia, como lo han hecho en los últimos cinco años ExxonMobil, Chevron y ConocoPhillips.

La salida de ExxonMobil y ConocoPhillips estuvo marcada por la decisión de no seguir haciendo inversiones en sus bloques VMM-2, VMM-3 y VMM-37, ya que se trataba de contratos para hacer *fracking* en los departamentos de Cesar y Santander. Entre tanto, en el 2020, Chevron le vendió a Hocola la participación del 43 por ciento que tenía en los campos Chuchupa y Ballena, ubicados en el departamento de La Guajira. El 57 por ciento restante es de Ecopetrol.

En su momento, Colombia llegó a tener la presencia de cuatro de las cinco mayores petroleras del mundo, que son ExxonMobil, Chevron, Shell, TotalEnergies y ConocoPhillips, según su capitalización bursátil actual.

BREVES NOTICIAS DE ECONOMÍA



Bancolombia Socios le dicen sí a G. Cibest

Los accionistas de Bancolombia, reunidos ayer en Asamblea Extraordinaria, aprobaron las operaciones necesarias para que Grupo Cibest sea la matriz de todos los negocios, financieros y complementarios de Grupo Bancolombia. Esta estructura le permitirá asignar el capital de manera más eficiente, indicaron sus directivas, quienes esperan que la transformación culmine el primer semestre. También se aprobó el pago de un dividendo extraordinario de \$ 624, para lo cual se destinaron \$ 610.180 millones.

Impuestos Recauda hasta marzo va en \$ 72,14 billones

El recauda de impuestos en el país alcanzó al cierre de marzo \$ 72,14 billones, de los cuales \$ 25,63 billones correspondieron solo a los pagos de marzo. Según lo revelado por la Din, el impuesto de renta aportó el acumulado \$ 25,1 billones (34 %), ventos \$ 20,4 billones (28,8 %), otros tributos \$ 14,7 billones (20,4 %) y las aduanas \$ 11,6 billones (16 %).

Comercio exterior Impacto del arancel del 10 % de EE. UU.

Un estudio realizado por Anif para AmCham Colombia reveló que si Estados Unidos le mantiene a Colombia el arancel del 10 %, las exportaciones podrían bajar un 8 %, que equivale a 1,17 millones de dólares entre 2025 y 2026. Además, habría una caída del PIB de 2,8 a 2,7 % en 2025.