

Nuevo bloqueo a Cerrejón

Desde el 22 de abril, personas de la comunidad de Atunkamana están bloqueando la línea férrea de Cerrejón en La Guajira. En 2025 van 53 bloqueos.

Reducción de emisiones

En 2024, GeoPark reportó una reducción del 28 por ciento en sus emisiones de gases de efecto invernadero (alcanza 1 y 2) con respecto a 2020.

Economía

DOMINGO

EL TIEMPO • 27 DE ABRIL DE 2025

@ElTiempo X

Shell: se va la última petrolera de clase mundial que quedaba en Colombia

La presidenta de la compañía en Colombia aseguró que 'la falta de previsibilidad, incoherencia y barreras adicionales impiden que los proyectos se desarrollen'.

Tal como lo reveló EL TIEMPO el miércoles, Shell saldrá del negocio de exploración y producción de hidrocarburos en Colombia y le pondrá fin a una relación comercial de más de cinco años con Ecopetrol.

Durante mucho tiempo, en Colombia estuvieron operando las seis petroleras privadas más grandes del mundo, según su capitalización bursátil actual. Sin embargo, se comenzaron a ir año tras año y la única que quedaba era Shell.

Antes de esta compañía se fueron ExxonMobil, Chevron, TotalEnergies, ConocoPhillips y BP. También han salido otras empresas de menor tamaño, por lo que Shell se convierte en la sexta petrolera en irse del país en los últimos cinco años.

Según confirmo la compañía, su retiro "obedece a razones relacionadas con su estrategia y manejo de portafolio global". No obstante, continuará en el negocio de suministro de gas natural licuado, lubricantes y combustibles aéreos. Específicamente, la compañía venderá el 50 por ciento que tiene de los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, ubicados en el Caribe colombiano. El otro 50 por ciento le pertenece a Ecopetrol.

En estos bloques se encuentran los descubrimientos de gas natural Kronos, Purple Angel, Glaucus, Gorgon-1 y Gorgon-2, que confirmaron la existencia de una provincia gasífera. De hecho, en mayo de 2017, el ex presidente Juan Manuel Santos aseguró que se trataba del mayor descubrimiento de gas natural en los últimos 28 años, desde los hallazgos de Cusiana y Cupigagua en 1989, en el Casanare.

En estos bloques se estimó un potencial superior a 3 terapiés cúbicos, y para calcular su magnitud, vale la pena mencionar que las reservas probadas de gas de Colombia eran de 2,3 terapiés cúbicos al 2023 y alcanzan para 6,1 años.

"La noticia de su salida y venta de activos genera cierta incertidumbre sobre la materialización real de dichas reservas, además de su posible desarrollo futuro a costos y precios eficientes para su acceso al mercado", aseguró el presidente de la Fundación Xua Energy, Julio César Vera.

Tras la salida de su socio Shell, Ecopetrol aseguró que inició un plan para determinar la mejor alternativa que garantice la continuidad de estos proyectos de gas natural. Incluso, dijo que la maduración del proyecto de Gorgon y la gestión de la viabilidad socioambiental continúan con una proyección para finalizarse el primer semestre de 2025, con el fin de iniciar la producción entre 2031 y 2032.

Aunque Shell no especificó las razones de su pérdida de interés en este proyecto, no obstante su considerable

potencial, las declaraciones de la presidenta de Shell Colombia, Liliana Gómez, durante el Congreso Naturgas 2025, llamaron la atención del sector.

"Las inversiones siguen la certidumbre en la ejecución de los proyectos. En los últimos cinco años se han descubierto unos volúmenes grandes de gas natural en el Caribe que podrían abastecer a los colombianos por muchos años", dijo.

No obstante, para que este gas natural que se encuentra en las profundidades del mar llegue a los hogares e industrias "se va a requerir un consenso muy grande como sociedad. Hay algunos temas regulatorios que se pueden mejorar, además de reducir los riesgos e incertidumbres".

De acuerdo con la presidenta de Shell Colombia, cada riesgo e incertidumbre genera retrasos, y en los proyectos de exploración y producción de hidrocarburos, cada año de retraso erosiona entre el 10 y el 15 por ciento del valor del proyecto.

"La falta de previsibilidad, incoherencia y barreras adicionales impiden que los proyectos se desarrollen. Tenemos una gran oportunidad que nos llena de satisfacción, pero no todo está resuelto para traer gas natural a un precio competitivo y diversificar la matriz", afirmó Liliana Gómez. Precisamente, uno de los grandes retos que enfrentan estos descubrimientos de Shell y Ecopetrol es la construcción de un gasoducto submarino e instalaciones en tierra firme para poder llevar ese gas hasta los hogares. "Es inexplicable que, luego de ocho años, Shell no haya logrado del Gobierno reglas claras sobre la manera de transportar este gas, en especial una vez en tierra para conectarlo a la red de gasoductos", dijo el presidente de la ACP Francisco José Lloreda.

¿Por qué se van del país?

Una de las primeras petroleras de clase mundial en salir de Colombia fue la británica BP, que en el 2010 vendió el 100 por ciento de sus negocios de exploración, producción y transporte de hidrocarburos en el país.

Según explicó en ese momento, lo ideal era que sus activos pasaran "a manos de propietarios más dispuestos que BP a invertir en su desarrollo futuro". BP fue la empresa que descubrió Cu-

siana en 1989, el yacimiento de gas natural más grande hallado en Colombia en la década de los 80.

Luego de BP se fue la francesa TotalEnergies tras vender su participación en el Oleoducto de Colombia, Ocenasa y el campo Cusiana.

Entre tanto, la salida de Chevron (Estados Unidos) en 2020 estuvo marcada por la venta a Hocol del 43 por ciento que tenía en los campos Chuchupa y Balleña, ubicados en La Guajira. El 57 por ciento restante lo mantiene Ecopetrol.

También, las estadounidenses ExxonMobil y ConocoPhillips salieron del país luego de que el gobierno del presidente Gustavo Petro tomó la decisión de no permitir que en Colombia se hiciera fracking.

A estas petroleras se sumaron españoles que salieron de Colombia en el 2024. En abril del año pasado, Cepsa anunció la venta de sus activos a Cedco, filial de SierraCol Energy. Aseguró que esta decisión se tomó porque la compañía busca ser líder europeo en la producción de biocombustibles de segunda generación e hidrógeno verde, y en el despliegue de cargadores eléctricos ultrarrápidos.

En cuanto a Repsol, le vendió a Ecopetrol el 45 por ciento del bloque GPO-9 (Meta), como parte de su "estrategia de rotación de la cartera de activos de la compañía", a lo cual se suma que la empresa tiene una fuerte apuesta por la transición energética.

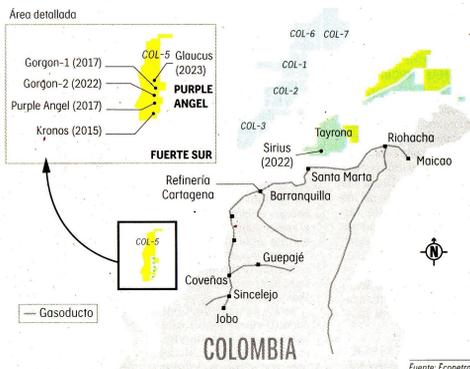
Los pasos de estas ocho petroleras los podría seguir SierraCol Energy, pues la firma de inversión global Carlyle Group está buscando un comprador que le pague alrededor de 1.500 millones de dólares por esta empresa. Esta compañía adquirió en octubre de 2020 toda la cartera de activos en tierra que tenía Oxy, que incluye los campos La Cifra Infantes y Caño Limón.

Pese a esta venta, la estadounidense Oxy sigue presente en Colombia con varios bloques ubicados en el mar Caribe: COL-1, COL-2, COL-6 y COL-7, en los cuales Ecopetrol tiene una participación minoritaria del 40 por ciento. Su apuesta más grande en Colombia era el bloque Komodo, en el bloque COL-1, pero el proyecto se tuvo que suspender a finales del año pasado porque la Anla se demoró en otorgarle la licencia ambiental que se necesitaba para realizar la perforación.

"Al paso que vamos, se marcha cada vez más la presencia de empresas privadas extranjeras en el sector, con una Ecopetrol cada vez más sola y que están desahuciando", aseguró el presidente de la ACP.

Para el exministro de Minas y Energía Amykar Acosta, la falta de seguridad jurídica y de confianza inversionista también ha contribuido al éxodo de estas empresas. Además,

ACTIVOS OFFSHORE DE SHELL EN COLOMBIA



Fuente: Ecopetrol

está influyendo la demora en la expedición de las licencias ambientales y "las es-trambólicas exigencias de las mismas".

"Mientras Colombia abuya la inversión y a los inversionistas, otros países de la región, encabezados por Argentina, Brasil y el nuevo rico de la cuadra, Guyana, están incentivando las trayéndolas", comentó.

Entre tanto, el presidente de la Fundación Xua Energy

resaltó que es preocupante para Colombia, su competitividad y la futura seguridad y soberanía energética, en especial en materia de gas, que compañías consideradas como las mejores del mundo estén saliendo del país.

"Esto es un llamado a que el Estado, en su conjunto, siga incentivando el desarrollo de actividades en el sector, fundamentales para el desarrollo sostenible del

país y como palanca de valor del proceso de coexistencia energética que venimos desarrollando en los actuales momentos", agregó.

Aunque son varias las compañías que han salido de la exploración y producción de petróleo y gas natural en Colombia, aún mantienen otros negocios como la venta de combustibles y lubricantes. Es el caso de BP, Chevron, Shell, Repsol y ExxonMobil.

un evento:

RETAIL DEL FUTURO 2025

Dominando el Juego del Comercio
Divergente, Exponencial e Inteligente.

MAYO 14, 15 Y 16
Centro de Eventos Valle del Pacífico
Cali, Colombia

+40 Speakers de Talla Mundial
de 10 países invitados

Fernando Anzuere

Jonatan Lalaf

Ella Guardiola

Alfonso y Christian

Macrotendencias que están definiendo el presente y futuro del Retail:

Comercio Unificado Inteligente

Hiperpersonalización y Fidelización

Ecommerce Exponencial

IA generativa y aplicación en procesos

Liderazgo Divergente

Sostenibilidad Integral del negocio

ADQUIERE TUS ENTRADAS EN WWW.RETAILDEL FUTURO.COM

En los proyectos de exploración y producción de hidrocarburos,

• cada año de retraso erosiona entre el 10 y el 15 por ciento del valor del proyecto.