

Economía

CRÉDITO PARA EN EL COLOMBIA

El European Investment Bank (EIB) le otorgó un crédito a Enel Colombia por 460 millones de dólares para financiar la construcción de los parques solares Guayepo 3 y Atlántico.

▲ SUITE ■ PERMANECE ESTABLE ▼ BAJA

DIVISAS

DÓLAR
\$ 4.080,06
TRM

EURO
\$ 4.707,98

MONEDAS BOLIVAR
\$ 39,33

CAFÉ (N. 1)
US\$ 3,15
LIBRA

PETRÓLEO (Brent)
US\$ 77,01
BARRIL

ACCIONES
1.647,78
COLCAP

INTERÉS (E.A)
8,40 %
DTF

UVR
\$ 391,8402
HOY

USURA
25,55 %
CONSUMO

ANTERIOR: \$ 4.076,32 (C) \$ 4.070 (M) \$ 4.100

ANTERIOR: \$ 4.684,91 EN DÓLARES: 1,15

PEÑO MÉX. \$ 212,13 REAL BRASIL \$ 740,50

ANTERIOR: US\$ 3,25

ANTERIOR: US\$ 78,85 CRUDO WTI US\$ 74,93

BAJADOR 0,32 %

IBR (3 MESES) 8,72 %

MAÑANA: \$ 391,8819

INT. CT. BAN: 17,03 %

ÍNDICES ECONÓMICOS

Bloqueos a las operaciones petroleras aumentaron 151 % en el 2024 y este año van 210

Los problemas de orden público agravan el panorama. El año pasado hubo 40 atentados contra los oleoductos y más de 180 conexiones ilícitas.

La industria petrolera en Colombia enfrenta un panorama cada vez más complejo por cuenta de un incremento preocupante de la conflictividad social en las regiones donde operan las compañías.

Datos de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP) indican que el año pasado la conflictividad social se "exacerbó" a tal punto que se registraron 634 bloqueos y vías de hecho a las operaciones petroleras. Esta cifra representa un incremento del 151 por ciento frente a los 252 eventos que se reportaron en el 2023, siendo el departamento más afectado Casanare, donde se tuvieron 222 bloqueos y un aumento del 416 por ciento.

Otros departamentos afectados fueron Meta (171 por ciento), Córdoba (+150 por ciento), Arauca (+71 por ciento) y Cesar (+28 por ciento). Cada bloqueo tuvo una duración que va desde los cinco hasta los diez días. Contrario a lo que pasó en esos departamentos, en Putumayo se registró una disminución del 5 por ciento en el número de bloqueos, pasando de 40 en 2023 a 38 el año pasado.

Estos bloqueos y vías de hecho tuvieron una producción directa sobre la producción de petróleo de Colombia, pues se dejaron de producir entre 25.000 y 100.000 barriles por día.

En total, la producción diferida alcanzó los 4 millones de barriles, un 33 por ciento más que en 2023. Esto terminó afectando el balance final de 2024, pues la producción del país bajó 0,5 por ciento y se ubicó en 772.621 barriles por día.

Una menor producción se tradujo en que las regiones no recibieron 28,5 millones de dólares en regalías. Además, se dejaron de generar aproximadamente 3.000 empleos en el país y se perdieron compras a proveedores regionales por 2 billones de pesos.

Otras afectaciones sociales y económicas estuvieron relacionadas con una reducción cercana a 35.000 millones de pesos en programas de desarrollo social (voluntarios y contractuales) y 500 kilómetros menos intervenidos en vías terciarias y secundarias como parte de las inversiones sociales.

"Estas inversiones no se pudieron realizar porque unos

grupos de interés entienden los mecanismos de participación y de protesta de una manera que no es democrática", aseguró Frank Pearl, presidente de la ACP. En los primeros cuatro meses de 2025 se van registrado 210 bloqueos a las operaciones de las empresas, siendo Meta y Casanare los departamentos más complicados.

De acuerdo con la ACP, las principales causas de conflictividad en el sector petrolero están relacionadas con temas laborales y de prestación de bienes y servicios.

En lo que va de 2025, los conflictos laborales han sido la principal causa, justificando la mitad de los bloqueos y vías de hecho (52 por ciento). En el 2022 representaban solo el 33 por ciento.

Entre tanto, las reclamaciones por bienes y servicios fueron el motivo del 26 por ciento de los eventos reportados.

También ha tenido un incremento significativo frente al 16 por ciento de hace tres años.

Al respecto, la ACP aseguró que es importante tener en cuenta que las operaciones en las regiones han disminuido, lo cual implica una reducción en las posibilidades de contratación de mano de obra y de bienes y servicios.

Las otras causas de la conflictividad social incluyen temas que, en su mayoría, son ajenos a la industria. Y aunque son competencia de los distintos niveles del Gobierno, es frecuente que las comunidades acusen a las empresas para visibilizar estas problemáticas.

"Hay mafias de contratistas que hacen parte de la cadena de valor y que se aprovechan de los mecanismos de participación legítimos. Eso le hace daño al sector y a todos los colombianos, además de poner en riesgo el suministro de com-

bustibles y la seguridad energética del país", comentó el presidente de la ACP.

Por eso, considera necesario contar con el apoyo del Estado "para desarticular mafias que ven estos mecanismos como una forma de hacer negocios que no son legítimos" y que terminan afectando los derechos de los colombianos al trabajo y a la educación.

En cuanto al orden público, la situación que enfrenta el sector petrolero en las regiones no es mejor. El año pasado se registraron aproximadamente 40 atentados contra los oleoductos y más de 180 conexiones ilícitas.

Sumado a esto, el Oleoducto Caño Limón-Coveñas (Arauca y Norte de Santander) completa más de 10 meses sin operar, desde agosto de 2024, mientras que el Oleoducto Frasanandi (Putumayo-Nariño) está inactivo desde octubre de 2023.

De acuerdo con la ACP, estos

hechos se han intensificado desde la suspensión del cese al fuego con el ELN en julio de 2024, lo que ha agravado el deterioro de la seguridad en zonas productoras.

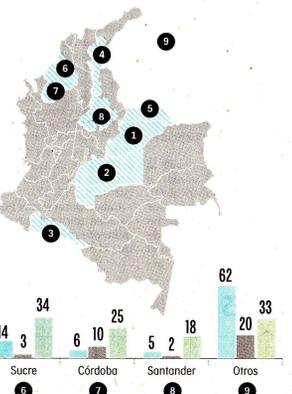
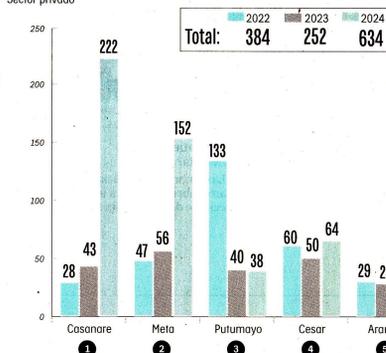
En los primeros meses de 2025, con corte a marzo, se han reportado 13 atentados contra la infraestructura petrolera, principalmente en el departamento de Arauca.

Estos atentados generan impactos sobre el medioambiente, incrementan los costos operativos de las empresas, interrumpen el desarrollo de proyectos sociales, reducen las inversiones y afectan la generación de empleos locales.

"Necesitamos la fuerza legítima del Estado para garantizar las condiciones de operación. Necesitamos resolver este caos en el cual está operando el sector y en el cual están muchas regiones de Colombia. Esto no es sostenible", aseguró Frank Pearl.

BLOQUEOS A LAS OPERACIONES PETROLERAS

Sector privado



Pozo de Ecopetrol le daría un respiro a Colombia en gas natural

FLOREÑA N18 ESTÁ UBICADO EN CASANARE, UNA DE LAS REGIONES DEL PAÍS CON MAYOR POTENCIAL. LA PERFORACIÓN SE ESTÁ HACIENDO DESDE HACE UN AÑO Y COSTARÁ UNOS 85 MILLONES DE DÓLARES.

Ante la declinación en la producción de Cusiana y Cupiagua —los mayores descubrimientos de gas natural en Colombia—, Ecopetrol ha decidido hacer una fuerte apuesta por el piedemonte llanero, donde están ubicados los campos Pauto y Floreña.

Los campos Cusiana y Cupiagua (Casanare) alcanzan su pico de producción a finales de la década de 1990 con más de 400.000 barriles de petróleo equivalentes por día (bped), pero actualmente le aportan al país alrededor de 80.000 bped. "Todavía nuestra inversión está enfocada ahora en disminuir esa declinación y tratar de que cada vez los volúmenes se conserven lo máximo posible. Nuestras esperanzas están en lo que nos puedan dar las nuevas exploraciones", aseguró Francy Ramirez, gerente general de producción de gas de Ecopetrol.

Una de esas nuevas exploraciones es el pozo Floreña N18, ubicado en el municipio de Casanare. Se está perforando desde hace un año y tiene una posibilidad de éxito geológico del 37 por ciento.

"No es un mal porcentaje porque es una exploración cercana a campos en operación y estamos aprovechando la plataforma existente; sin embargo, tiene riesgos", manifestó Camilo Higüera, gerente de exploración continental de Ecopetrol.

La perforación de Floreña N18 comenzó el 16 de junio de 2024 y terminará el próximo 20 de octubre. Tomará 16 meses porque el piedemonte llanero se caracteriza por tener una roca bastante dura, lo cual lleva a que se perforen 50 centímetros por hora. Mientras que en el departamento del Meta se perforan pozos de 3.000 metros de profundidad en 30 días con un taladro de 1.000 caballos de fuerza y una inver-

37
Por ciento
FLOREÑA N18 TIENE UNA POSIBILIDAD DE ÉXITO GEOLÓGICO DEL 37%.

sión de 15 millones de dólares, en el piedemonte llanero la operación es más complicada.

Para la perforación de Floreña N18 se está utilizando un taladro de 3.000 caballos de fuerza, el más grande que existe actualmente en operación en el país. Además, la construcción de obras civiles es más complicada por las características del terreno de la zona.

A esto se suma que los yacimientos de interés se encuentran a una profundidad de 6.000 metros, lo que implica atravesar una roca realmente dura. Todo esto lleva a que la perforación del pozo tenga un costo aproximado de 85 millones de dólares.

Floreña N18 tiene un potencial de recursos prospectivos de 250 millones de barriles de petróleo equivalentes (incluye gas natural y pe-

troleo), lo cual lo hace un proyecto significativo para Ecopetrol.

Sin embargo, si llega a ser exitoso, se deberán hacer unas pruebas de producción que determinarán si el pozo contiene un volumen más grande de hidrocarburos o si es menor que se estima actualmente. También existe la posibilidad de que resulte seco.

Los cálculos de Ecopetrol indican que en el primer trimestre del próximo año se anunciará si efectivamente este pozo tuvo éxito y se convierte en otro descubrimiento de gas natural en el piedemonte llanero.

De ser así, este hallazgo significaría un alivio para Colombia, que desde diciembre de 2024 se vio obligada a realizar importaciones para cubrir la demanda de los hogares ante la escasez de gas natural en el país.