

Monedas		Devaluación		Inflación		UVR		Petróleo		Cacao		Café		Tenga en cuenta:					
TRM DÓLAR	\$4.950,33 ↑	DIARIA	\$31,39 ↑	MENSUAL	1,78%	ANUAL	13,25%	COLCAP	1.198,14 ↓	BRENT	84,07	WTI	76,55	Febrero 2023	LIBRA BOLSA DE NUEVA YORK	US\$1,84 ↓	PRECIO INTERNO FEDERACAFÉ	\$2.218.875 ↑	Plan de turismo del Gobierno Petro aumenta en 87% presupuesto y prevé atraer 5,4 millones de visitantes.
EURO	\$5.164,12 ↓	CORRIDO AÑO	51,90% ↑	Enero		2023		DTFEA	14,34%										

MIGUEL ORLANDO ALGUERO
malguero@vanguardia.com

Santander es el cuarto departamento productor de petróleo de Colombia, detrás de Meta, Casanare y Arauca. Así lo reveló el reciente Informe de Taladros y Producción de la Cámara Colombiana de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol).

El departamento logró una producción de 44,1 mil barriles diarios (kbpd). Asimismo, Barrancabermeja figura en el top cinco de los municipios más productores del país, con 33,3 mil barriles diarios.

Dicho informe precisó que, con base en el último dato del 2022, los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,1% del total de la producción nacional, mientras que los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 53,5%.

La refinería

El informe de Campetrol resaltó que de los 395 mil barriles diarios (kbpd) producidos en las refinерías del país, con corte del tercer trimestre del 2022, la de Barrancabermeja produjo 231 mil barriles diarios.

Asimismo, la carga a refinерías presentó un incremento del 11,4% respecto al mismo trimestre del 2021. En el acumulado del 2022 se han cargado en promedio 361 mil barriles diarios, un crecimiento de 0,80% frente al 2021.

Más resultados

En la presentación de resultados, el gremio evidenció que la extracción de crudo en el país arrancó el año con cifras positivas, según el Informe de Taladros y Producción, el cual reveló que en enero la producción fue de 773.900 barriles promedio diarios, un 4,6% más que el mismo mes de 2022.

Este dato también mostró que la tendencia alcista en la producción de petróleo se mantiene, dado que en diciembre del 2022 se obtuvieron 784.800 barriles, la cifra mensual más alta desde el inicio de la pandemia, cuando en abril de 2020 se alcanzaron los 796.784 barriles.

Además, en el año corrido la producción diaria de petróleo en Colombia tuvo un crecimiento de 2,4% respecto a 2021.

149

equipos activos para perforación y mantenimiento de pozos hay en Colombia para enero de 2023.

De Colombia

Santander, en el top de producción petrolera



Campetrol entregó las cifras de exploración y producción de petróleo del 2022, con cifras positivas respecto al 2021. El gremio le pidió al Gobierno que mantenga la industria de hidrocarburos para el sostenimiento fiscal del país.

Suministrada / VANGUARDIA

Campetrol informó que en enero de 2023 el número de equipos activos fue de 55 de perforación y 94 de mantenimiento de pozos. Son cuatro taladros menos frente a diciembre de 2022.

De esta manera, Campetrol estimó que Colombia cerraría el 2022 con una producción promedio día de 753.700 barriles de petróleo, lo que significó una media diaria superior a 17.300 frente al promedio de 2021.

Esto llevó a que, según el Departamento Nacional de Estadística (Dane), el sector creciera en 2022 a un ritmo del 2,5% en comparación con el 2021, año en el que el sector decreció en -5,6%.

Exportaciones y regalías

Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol, señaló al entregar el balance que el año que acaba de finalizar fue uno de los mejores para la industria y

destacó las cifras reciente del Dane sobre el PIB, que indican que el sector de petróleo y sus derivados en 2022 generó ingresos por el orden de 18.938 millones de dólares, producto de exportaciones, lo cual significó un aumento de 40,1% frente al 2021.

“El sector sigue generando los recursos necesarios para los programas sociales del gobierno central y las regalías que requieren las regiones”, explicó Castañeda.

Agregó que para aumentar la producción en el corto plazo y contrarrestar la declinación promedio natural de los yacimientos colombianos del 15%, es importante seguir trabajando en proyectos de recobro mejorado, incre-

mentar la perforación de pozos e impulsar la actividad exploratoria.

Hoy Santander, según Campetrol, tiene dos taladros activos de producción. Las áreas con mayor actividad fueron Llanos Orientales, el Magdalena Medio y Putumayo.

“Cabe resaltar que en las últimas semanas se vienen presentando situaciones de orden público y vías de hecho o bloqueos que impactan el empleo y encadenamientos productivos en el territorio, con las consecuencias en pérdidas de producción e ingresos para todos los colombianos”, sostuvo Castañeda.

En este sentido, según el dirigente gremial, es importante la

cooperación entre el Gobierno, la industria y las comunidades para llegar a consensos y cumplir con el reto de producción de 1 millón de barriles, como lo expuso Saúl Kattan, presidente de la junta directiva de Ecopetrol.

“Esta producción debe aprovechar los nuevos desarrollos tecnológicos para que sean costoeficientes y puedan generar un mayor valor agregado a la economía colombiana, mientras que, en paralelo, se lleva a cabo una transición energética ordenada”, explicó Castañeda.

A cierre del 2022 se generó un recaudo de regalías por \$10,72 billones, es decir, 64,2% más que en el 2021 (\$6,4 billones más), recursos que se destinan para el desarrollo de programas sociales en los departamentos.

Exploración

Respecto a la exploración, de acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, con corte a diciembre de 2022, se perforaron un total acumulado de 68 pozos exploratorios.

Con este conteo se superaron los 25 pozos perforados en todo el 2021 y se logró rebasar la meta de 60 pozos del Plan Nacional de Desarrollo para el 2022.

Además, se perforaron 657 pozos de desarrollo, un incremento de 227 en comparación al mismo periodo en 2021.

Para el 2023, la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas estimó inversiones en exploración cercanas a los 1.240 millones de dólares, una disminución del 4% frente a los 1.290 millones de dólares invertidos en el 2022.

También Campetrol proyectó la perforación de entre 55 a 60 pozos exploratorios, una cifra menor a la del año pasado. El impulso de esta actividad será fundamental para incrementar las reservas probadas actuales de hidrocarburos y así asegurar la autosuficiencia energética del país en los próximos años.

PRECIO Y EMPLEOS

Para enero de 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos informó que el precio Brent del petróleo disminuyó con respecto al promedio del año pasado, de 100,8 dólares por barril a 82,4 dólares. En consecuencia, Castañeda afirmó que “es necesario incrementar la producción para compensar la reducción del precio dentro del contexto de incertidumbre económica global y que el país se mantenga estable macroeconómicamente para seguir apalancando las finanzas nacionales”.

En cuanto a mercado laboral, de acuerdo con cifras del Grupo Ecopetrol, durante el 2022

se generaron aproximadamente 130.000 empleos, un incremento del 21% respecto a los 103.200 empleos del 2021.

Según el informe, en diciembre de 2022 se reportaron 62.930 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su grupo empresarial, de los cuales al menos 12 mil fueron en Santander.

Mientras tanto, los municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son: Barrancabermeja y Puerto Gaitán con 9.500 y 8.600, respectivamente.

De igual forma, se realizó una inversión socioambiental de \$300 mil millones, de acuerdo con los reportes trimestrales.

Castañeda concluyó que desde Campetrol hay confianza en que el Gobierno nacional tomará las mejores decisiones para que las actividades de hidrocarburos sigan siendo un pilar importante este año en la economía. “No es un secreto que el país, en paralelo con la transición energética, requiere mantener activos sus sectores más relevantes, que aportan al crecimiento del PIB, de las exportaciones, empleos, impuestos, regalías y de la inversión extranjera directa”.