

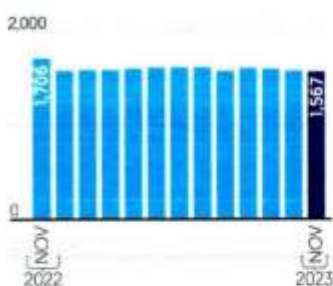


Caen en noviembre producción y refinación de crudo

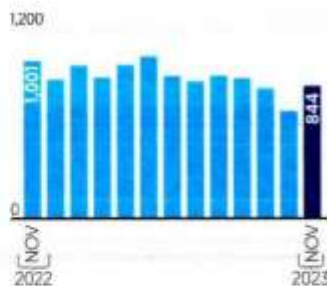
Analistas. Poco probable que en los próximos meses se logre recuperación

Producción

Petróleo crudo



Petrolíferos



Fuente: Pemex

Miles de barriles diarios

A pesar de los esfuerzos por revertir la caída en la producción petrolera, así como en la de refinados, las estadísticas petroleras demuestran que no han dado buenos resultados.

Pemex informó que la elaboración de petrolíferos tuvo una caída de 15.6 por ciento en noviembre de este año, con un promedio de 844 mil barriles diarios, contra un

millón conseguido en el mismo mes del 2022.

La petrolera reportó una producción promedio con socios de un millón 567 mil barriles de crudo en noviembre, una caída de 8.1 por ciento contra la de 12 meses antes. Según analistas, la estrategia de desarrollo de nuevos campos no ha sido suficiente. —F. Antúnez



SECTOR ENERGÉTICO

Reporta Pemex caída en crudo y refinados en noviembre

Dificultades en campos en tierra, así como menor flujo de efectivo han impactado la operación de la petrolera

Analistas estiman complicado revertir la tendencia negativa en los siguientes meses

FERNANDA ANTÚNEZ
mantunez@elfinanciero.com.mx

A pesar de los esfuerzos por revertir la caída en la producción petrolera, así como la elaboración de refinados, los resultados durante noviembre demuestran que no han sido suficientes.

Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que la elaboración de petrolíferos tuvo una caída de 15.6 por ciento en el onceavo mes de este año, con un promedio de 844 mil barriles diarios, contra 1 millón conseguido durante noviembre del año pasado.

A detalle, la producción de gasolinas reportó un retroceso de 29 por ciento anual en noviembre, con un promedio de 222 mil 400 barriles al día; en contraste, en gas licuado, la petrolera registró un ligero incremento con 109 mil 200 barriles, contra 100 mil reportados en el mismo mes de 2022.

En este sentido, la petrolera reportó una producción promedio con socios de 1 millón 567 mil barriles de crudo durante noviembre, una caída de 8 por ciento contra el mismo mes del año pasado, de acuerdo con los indicadores mensuales.

Incluyendo condensados, la petrolera nacional logró extraer un promedio mensual de 1 millón 837 mil barriles diarios, un incremento de 3.3 por ciento respecto al mismo mes del año pasado.

En este sentido, las exportaciones de crudo se mantuvieron casi sin cambios, en un promedio de 883 mil barriles en noviembre, tan solo 10 mil barriles menos contra el año pasado, aún así, fue su menor nivel en el año.

Al respecto, Arturo Carranza, director de Proyectos de Energía en Akza Advisors, explicó que la caída en la producción de sus campos marinos, donde se encuentra su principal activo Ku Maloob Zaap, no pudo compensarse con la producción de sus nuevos campos en tierra.

Esto, debido a "complicaciones en las licitaciones en los equipos de perforación para campos en tierra y

problemas técnicos para desarrollar estos campos, dos factores por los cuales la estrategia de desarrollo de nuevos campos no ha podido alcanzar para mantener estable la producción de hidrocarburos".

Como informó El FINANCIERO, Pemex acumula un adeudo de 101 mil millones de pesos a septiembre pasado, un incremento de más de 37 por ciento respecto al mismo periodo del año pasado.

Así, de acuerdo con el experto, y con base en lo observado durante este año, se anticipa que "es poco probable que en los próximos meses Pemex logre incrementar la producción de hidrocarburos. El reto, en todo caso, es mantenerla estable".

NO HAY DINERO

Para Ramsés Pech, analista del sector energético, el problema de Pemex es la poca liquidez, "en el último trimestre no ha llegado el dinero suficiente por parte de la Secretaría de Hacienda y posiblemente

sea una de las consecuencias... Uno de los principales problemas que va a tener Pemex en el 2024, está derivado a que le han reducido el 50 por



ciento del presupuesto y eso les va a afectar muy grandemente”, dijo.

Al respecto, Arturo Carranza destacó que “el gasto de inversión en exploración y producción resulta insuficiente frente a los retos que plantea el declive de los principales campos de Pemex y la necesidad de compensar dicho declive con la producción de nuevos campos en tierra, como Quesqui, que plantean desafíos técnicos muy complejos”.

Pech resaltó que “el problema que tiene Pemex es el flujo de efec-

tivo y habrá que ver en el reporte del último trimestre qué tanto afectó no haber pagado y qué tanto va a afectar no haber podido cumplir con la producción”.

VA POR EK BALAM

En contraste, Pemex invertirá 610 millones de dólares para llevar a cabo diversas actividades y reparaciones en Ek Balam en 2024, campo que alberga recursos prospectivos de petróleo y gas.

En el periodo de enero a diciem-

bre de dicho año se espera una producción de 30.27 millones de barriles de petróleo y 7.24 mil millones de pies cúbicos de gas.

Este proyecto contempla cinco reparaciones mayores y 14 reparaciones menores, según la aprobación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) al presupuesto de Pemex. Del total de la inversión el 92.2 por ciento se destinará a la producción, el 3.5 por ciento al desarrollo y el 4.3 por ciento al abandono.

— Con información de Héctor Usla



Problemas en tierra. La falta de mantenimiento a algunos pozos petroleros ha sido uno de los principales factores que han influido en la menor producción de Pemex, de acuerdo con expertos consultados.

Visión. De cara al fin del sexenio del presidente López Obrador, el gran reto para Pemex será detener la caída en los indicadores.

Obstáculo. Para ello, la petrolera nacional deberá poner énfasis en solucionar los problemas de liquidez con sus proveedores.

CONTRASTES

5.1%

BAJÓ EL PROMEDIO

Diario de producción de crudo con socios entre 2019 y 2023, de acuerdo con las cifras de Pemex.

4,888

MILLONES

De pies cúbicos al día fue la producción de gas natural durante noviembre de 2023.

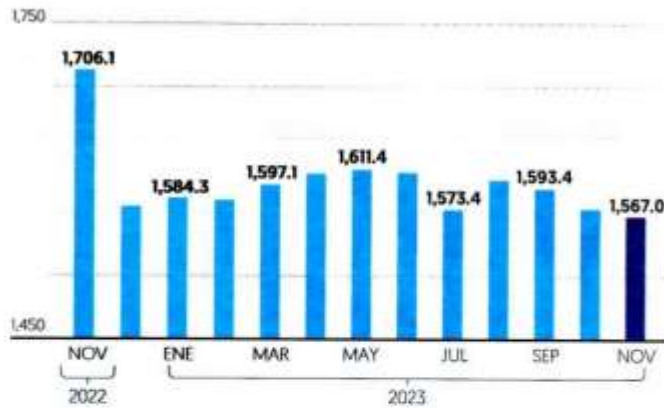


Sin detener la caída

Los esfuerzos por detener la caída en la producción de crudo, así como la de petrolíferos, no han dado los resultados que esperaba la administración.

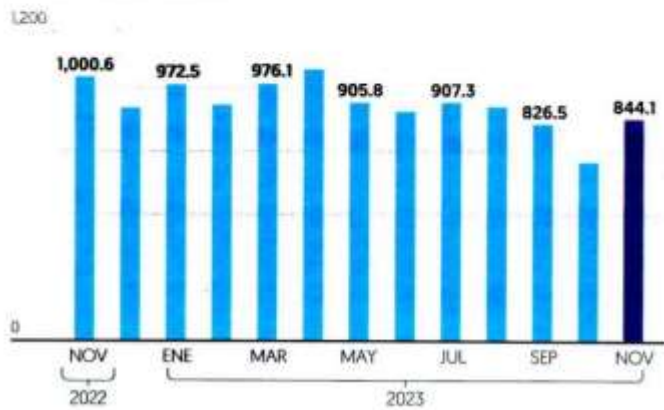
Producción de crudo con socios

■ Miles de barriles diarios



Producción de petrolíferos

■ Miles de barriles diarios



Fuente: Pemex