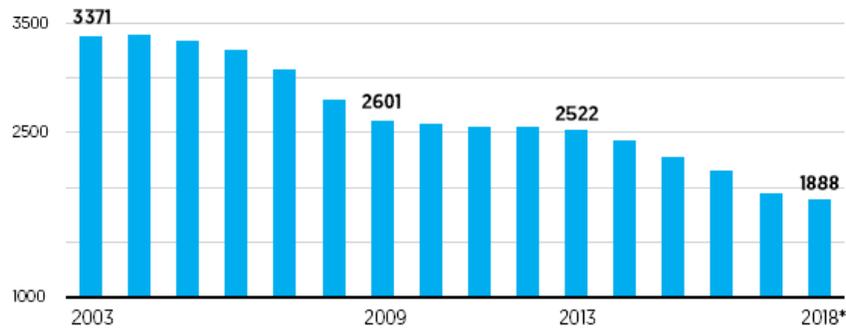


Desplome

Desde 2003, la producción de crudo cayó 43% y se espera que continúe hasta 2023

■ Datos anuales, en miles de barriles diarios.



Fuente: PEMEX

*A Mayo

PROYECCIÓN ENERGÉTICA

Baja en producción de crudo seguiría hasta 2025, dice S&P

DANIELA LOREDO
dlcredo@elfinanciero.com.mx

Será hasta el 2025 cuando la producción petrolera de México podría “dejar de caer”, señaló Javier Díaz, gerente analista y consultor de energía S&P Global Platts, ayer durante un foro.

El especialista realizó una proyección hacia 2040, donde la producción de crudo nacional muestra una estabilización en 2025; comienza su incremento en 2027, y alcanza los dos millones de barriles diarios hasta 2035.

Cumplir la expectativa, señaló Díaz, dependerá en gran medida de que en la ‘nueva era’ del sector energético se continúe atrayendo la inversión extranjera, seguir con la tendencia de revertir la caída en la producción y continuando con la liberalización de los mercados hasta que cada vez sean más eficientes.

“Esos son los tres ejes focos que vemos para que sea más efectivo el mercado energético para México”, indicó en entrevista.

Sobre si es rentable la idea de Andrés Manuel López Obrador,

3.45

MILLONES

De barriles diarios produjo Pemex en diciembre de 2003, cifra máxima histórica.

1.86

MILLONES

De barriles se reportaron en marzo, la más baja desde el mismo mes de 1980, sin huracanes.

virtual presidente del país de construir dos nuevas refinерías y modernizar la infraestructura existente, Díaz apuntó que en primera instancia “habría que hacer un estudio a nivel técnico y financiero sobre cuál sería la posibilidad de modernizar, considerando, la edad y las condiciones de las refinерías”.

“Si se construyen las dos refinерías, si se mejora la utilización de las que están con el objetivo inicial del gobierno de importar menos combustible, no vemos todavía un rebote a un nivel importante en la producción. Ésta va a continuar a la baja pero volverá a crecer (lentamente)”, agregó.

Sobre el tema, Richard Swann, director de Americas Oil Markets, señaló que “si Pemex no tiene dinero para invertir en aguas profundas o *shale gas*, ¿cómo van a tener fondos para invertir en refinерías?”.

Subrayó la necesidad de la petrolera por tener mayores inversiones y socios, mismos que al igual en exploración y producción, pudieran ayudarle en otras partes de la cadena como refinación.