



Tras 7 años de caídas, Pemex elevó sus reservas probadas de petróleo y gas

Con el ritmo de producción actual, Pemex estimó que las reservas probadas duren 8.4 años.

Arturo Solís

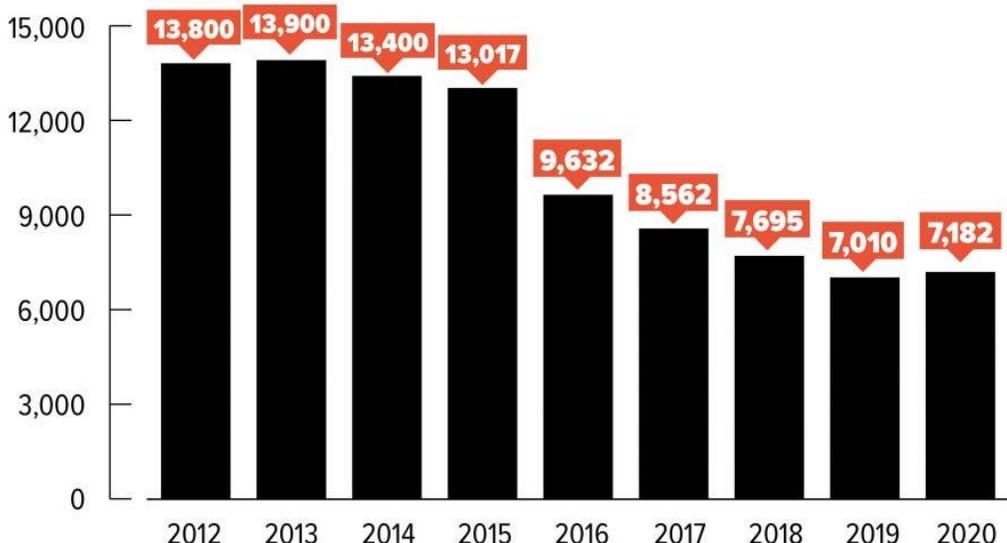
mayo 7, 2020

Petróleos Mexicanos (Pemex) elevó sus reservas probadas (1P) de petróleo y gas durante 2019, tras siete años de caídas.

Del 1 de enero de 2019 al mismo día de 2020, la empresa contabilizó 7,181 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) de reservas probadas, un repunte anual de 2.4%, reveló la empresa productiva del Estado en su reporte 2019 enviado a la Cámara de Diputados.

MÁS RESERVAS PROBADAS*

LA COMPAÑÍA MEXICANA ELEVÓ SUS RESERVAS PROBADAS GRACIAS A DESCUBRIMIENTOS, DESARROLLO Y DELIMITACIÓN DE CAMPOS PETROLEROS.



Fuente: Pemex
 *Reservas probadas al 1 de enero de cada año
 **Millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Desde el punto de vista financiero, las reservas probadas son las que sustentan los proyectos de inversión de una compañía petrolera porque poseen una probabilidad de al menos 90% de extracción —además de aportar la producción diaria—, mientras que las reservas 2P y 3P tienen una probabilidad de extracción de solo 50 y 10%, respectivamente.

Durante el año pasado, la producción de crudo de la empresa restó 855 mmbpce del volumen total de reservas probadas, pero fueron compensadas por descubrimientos, desarrollos, delimitación de campos y revisiones que sumaron 1,026 millones de barriles.

“Con ello, se obtuvo una tasa de restitución integrada de reservas probadas 1P de 120%”, comentó la compañía que encabeza Octavio Romero Oropeza en el documento.

Con el ritmo de producción actual, Pemex estimó que las reservas probadas duren 8.4 años.

“Dicho incremento en las reservas probadas se ubicó principalmente en los campos Ayatsil, Balam, Xux, Yaxché, Xanab. Por otro lado, se tuvieron decrementos principalmente en los campos Jujo-Tecominoacán, Xikin y Uchbal”, precisó la compañía.

Reservas probadas de Petróleos Mexicanos, al 1 de enero de 2020

| | Reserva remanente de hidrocarburos | | | | | Reserva remanente de gas | |
|-------------------|------------------------------------|----------------|----------------|--------------------------------------|------------------------------|--------------------------|----------------|
| | Total MMbpce | Crudo MMb | Condensado MMb | Líquidos de plantas ¹ MMb | Gas seco ² MMbpce | Gas natural MMMpc | Gas seco MMMpc |
| Probadas | 7,181.9 | 5,576.4 | 29.2 | 355.0 | 1,221.3 | 8,630.4 | 6,351.7 |
| Aguas profundas | 60.2 | 0.0 | 1.3 | 0.0 | 58.8 | 342.4 | 306.1 |
| Aguas someras | 4,768.7 | 4,193.5 | 16.3 | 200.0 | 358.8 | 3,095.6 | 1,866.3 |
| Campos terrestres | 2,353.0 | 1,382.9 | 11.6 | 155.0 | 803.6 | 5,192.3 | 4,179.3 |

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

1 Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

2 El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Ciudad Pemex y Nuevo Pemex.

Respecto a las reservas probadas más probables y posibles (3P), Pemex incorporó 944 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, lo que representa una tasa de restitución de 110%.

Las **reservas petroleras** sirven como una referencia de garantía para los tenedores de deuda de la compañía sobre su capacidad de pago de sus compromisos financieros.

El gobierno de Andrés Manuel López Obrador ha utilizado el fortalecimiento de la compañía como estandarte de su política de soberanía energética, y ha prometido elevar la producción a 2.6 millones de barriles diarios de aceite al final de su sexenio, al tiempo que limitó mayor participación de empresas privadas en la exploración y producción de hidrocarburos en nuestro país.

Pero su plan ha continuado entre pérdidas sin precedentes.

Tras degradar su nota crediticia en abril, las calificadoras de riesgo Fitch y Moody's consideraron improbable que la petrolera más endeudada del mundo logre restituir sus reservas al 100% durante este año, ante su débil generación de efectivo y acceso limitado de capital, acorde con su plan de negocios.

Pemex recordó en el documento que las reservas 1P, 2P y 3P se encuentran en proceso de dictaminación y aprobación por parte del regulador, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), con base en sus propios lineamientos.