



## Nuevos desarrollos, al alza

# Crudo: Pemex baja meta de producción y la incumple

● El sexenio cerrará en 1.887 millones de barriles por día, cuando la última meta era una producción de 2 millones de barriles por día

Karol García  
karol.garcia@eleconomista.mx

La producción de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) cerrará en 1.887 millones de barriles por día al concluir el sexenio de Andrés Manuel López Obrador en 2024, afirmó Octavio Romero Oropeza, director general de la empresa del Estado frente al Congreso, en contraste con los 1.886 millones con que se pretende finalizar este año.

Esta cifra incluye los condensados que se obtienen asociados en los yacimientos, ya que hasta el cierre de agosto la producción únicamente de crudo se ubicó en 1.666 millones de barriles por día a nivel nacional, según el indicador de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

A la vez, está por debajo de la última meta que se presentó a inicios de año, de que se llegaría a una producción de 2 millones de barriles por día al concluir el sexenio. En 2019, cuando López Obrador inició su gestión, la promesa era superar los 2.8 millones de barriles por día, meta que se fue recortando y a la que se le agregó la extracción de los llamados condensados que son naftas y componentes ligeros que se obtienen para uso petroquímico principalmente en los yacimientos terrestres del sur del país.

Por otro lado, según el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, la producción mediante nuevos desarrollos ha logrado un volumen de 586,000 barriles diarios en cinco años, lo que es prácticamente la tercera parte de la producción actual, dijo.



FOTO: ESPECIAL



MILLONES

de barriles por día fue la meta de producción para Pemex que señaló AMLO al inicio de su sexenio.

La nueva meta de producción incluye los condensados que se obtienen asociados en los yacimientos, ya que hasta el cierre de agosto la producción únicamente de crudo se ubicó en 1.666 millones de barriles por día a nivel nacional.

Por tanto, detalló que en la administración de Felipe Calderón, por ejemplo, se desarrollaron 19 campos nuevos, mientras que en la de Enrique Peña Nieto se llegó a ocho campos nuevos, en contraste con los 44 nuevos campos que van en esta administración. Así, se comparan 444 kilómetros de ductos colocados en el sexenio pasado, contra un total de 939 kilómetros de ductos que se han instalado hasta el mes de octubre.

“Entre que se descubre un campo y se obtiene la primera gota de aceite en promedio se llevaban ocho años en pasa-

das administraciones, ahora logramos reducir los tiempos a un año, esto es lo que nos ha permitido tener estos 44 campos desarrollados nuevos.

Entonces, dijo al Congreso que el costo de producción de 13.7 dólares por barril contra 18.4 dólares por barril del año pasado. En 2019, el costo era de 16.6 dólares por barril. Resaltó que en lo que va de la presente administración se han ahorrado 232,000 millones de pesos de los cuales 155,337 millones corresponden a Pemex y el resto por conceptos impositivos al gobierno federal, y el combate al robo de combustibles.

Detalló también que en el sexenio se redujo de 94 a 55 el número de empresas filiales que operaban para Pemex y por su régimen legal no contaban con reglas de transparencia como las subsidiarias de la estatal. Además, está abierto el proceso para concluir con 14 más, con lo que se quedará con 37 filiales para actividades específicas que se requieren y no para las necesidades de cercanos a Pemex como en administraciones pasadas, y las filiales que seguirán operando son tenedoras de acciones de otras empresas o tienen utilidades o son poseedoras de infraestructura.

En contraste con la administración pasada, ha mejorado el éxito exploratorio de la empresa, gracias al redireccionamiento de las inversiones del norte del país en aguas profundas, a actividades con mayor certidumbre y menor riesgo para la experiencia de Pemex, que es el sur del país y la actividad en aguas someras. Así, se pasó de 114 pozos perforados con un éxito de 30% en el sexenio de Enrique Peña Nieto a 162 pozos exploratorios perforados en lo que vade la administración con un éxito de 40%, es decir, 65 pozos exitosos en el presente sexenio.

“Hoy en día Pemex ocupa el segundo lugar entre sus pares con un éxito exploratorio de 53%, sólo detrás de Exxon Mobil que ronda el 66%”, aseguró.