

La producción de crudo es menor en 2019 con respecto a 2018, pero Pemex logra detener la caída

En comparación con los siete meses del año anterior, cuando la producción diaria ascendió a 1,857.14 mbd el dato presentado por Pemex representó un descenso de 10.07 por ciento anualizada.

Ciudad de México, 26 de agosto (SinEmbargo).— Petróleos Mexicanos (**Pemex**) reportó una **producción** de 1,671 millones de **barriles diarios** (mbd) de **crudo** en el promedio de julio, lo que es 8.3 por ciento inferior al del mismo mes del 2018. Sin embargo, la **petrolera** ha logrado detener la **caída**.

En los dos últimos meses, **Pemex** reportó la misma **generación** de barriles diarios, con lo que llegó a un promedio de 1,670 mbd durante los **primeros siete meses** de 2019.

Durante los meses de mayo y abril se registraron cifras de 1,663 mbd y 1,675 mbd, respectivamente en la **producción**, sin embargo, desde la cifra de inicios de año, 1,623 mbd, la producción de **Pemex** ha aumentado un 2.95 por ciento.

El total de petróleo producido en julio fue de 1,901 mbd, contemplando condensados y líquidos de gas.

La mayor extracción se realizó de aguas someras, con 1,370 mbd y el tipo del que más barriles se contabilizaron fue del pesado, con 1,059 mbd.

En comparación con los siete meses del año anterior, cuando la producción diaria ascendió a 1,857.14 mbd el dato presentado por Pemex representó un descenso de 10.07 por ciento anualizada.

NUEVOS CAMPOS

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó la explotación de dos nuevos campos petroleros a Petróleos Mexicanos (Pemex) en aguas del Golfo de México, frente a Tabasco.

Con los campos Tlacame y Tetl ya son 14 los planes de desarrollo prioritario aprobados por la CNH a Pemex de los 20 que fueron incluidos en el proyecto para aumentar la producción de hidrocarburos, dijo la empresa estatal.

La producción acumulada de estos planes prioritarios, con 105 pozos asociados, alcanzará los 270 mil barriles diarios de crudo y 810 millones de pies cúbicos de gas al día en su pico de producción, explicó Pemex. La inversión asociada a éstos asciende a 7,041 millones de dólares.

PLAN DE PEMEX: CRÍTICAS

Las métricas crediticias de Pemex se debilitarán si el plan de negocios presentado por el Gobierno federal se ejecuta, afirmó la calificadora Fitch Ratings

La agencia consideró que el objetivo de producción anual, planteado en la estrategia gubernamental, que asciende a 2.7 millones de barriles por día (bpd) para 2024, es agresivo.

Para Fitch las metas puestas sobre la petrolera mexicana fueron provocadores tomando en cuenta los niveles de gasto de capital relativamente bajos de Pemex, comparados con los hallazgos históricos y costos de inversión de desarrollo y desafíos de ejecución significativos.

La mañana del 16 de julio, durante la conferencia de prensa diaria del Presidente Andrés Manuel López Obrador, Octavio Romero, director general de Pemex anunció el plan de rescate por tres años (2019-2023) para la empresa productiva del Estado, que consistió en darle mayor presupuesto y en una reducción de cargas impositivas.

Fitch fue la primera agencia calificadora en rebajar la calificación crediticia de Pemex a 'BB+' desde 'BBB-', volviéndola negativa. Además, el 7 de agosto el banco BBVA México dijo que Pemex requiere de una inversión privada anual de 20,000 millones de dólares adicionales a los planes de estímulo gubernamentales.