

Negocios

FINANZAS + ECONOMÍA
La Razón | Lunes 11.02.2019



SAT autoriza a Santander uso de firma electrónica

El Servicio de Administración Tributaria (SAT) autorizó al banco Santander el uso de la *e.firma* como medio de autenticación o firmado de documentos digitales, para los trámites que lleva a cabo. Así lo testificó la Jefa del SAT, Margarita Ríos-Farjat.

negocios@razon.com.mx Tel. 5260-6001

Temen que afecte la producción de Pemex

Reservas 3P de petróleo crudo equivalente caen 65.5%: CNH

PASARON de 42 a 25 mil millones de barriles entre 2014 y 2018; sugieren inversión de 14 mmda al año para reponerlas; reservas de aceite disminuyen

Por Berenice Luna
berenice.contreras@razon.com.mx

Las reservas de Petróleo Crudo Equivalente del país han registrado una caída de 65.5 por ciento entre 2014 y 2018; que si bien no se traduce en una caída inmediata en la producción de hidrocarburos; sí afectarían en el largo plazo a la industria petrolera mexicana; sin embargo, las inversiones para aumentarlas son insuficientes.

De acuerdo con la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), en 2014 se tenían reservas Probadas, Probables y Posibles (3P) de Petróleo Crudo equivalente por 42,158.4 millones de barriles PCE, en tanto que para el primero de enero de 2018, se contaba sólo con 25 mil 466.8 millones de barriles.

> el dato

ANALISTAS de Pulso Energético señalan que la producción y las reservas de hidrocarburos continuarán cayendo en el mediano plazo.

Un análisis de la consultora en energía Pulso Energético refiere que la caída en las reservas de petróleo, en algún momento afectarán la producción; sin embargo, la afectación no influye sólo en eso; sino también en la calificación crediticia, en este caso de Petróleos Mexicanos (Pemex).

En un breve análisis, la consultora recordó que el año pasado la calificadora de riesgo FitchRatings había señalado que si las reservas de la empresa seguían disminuyendo, Pemex se enfrentaría a un problema de apalancamiento, lo cual impactaría en su perfil crediticio.

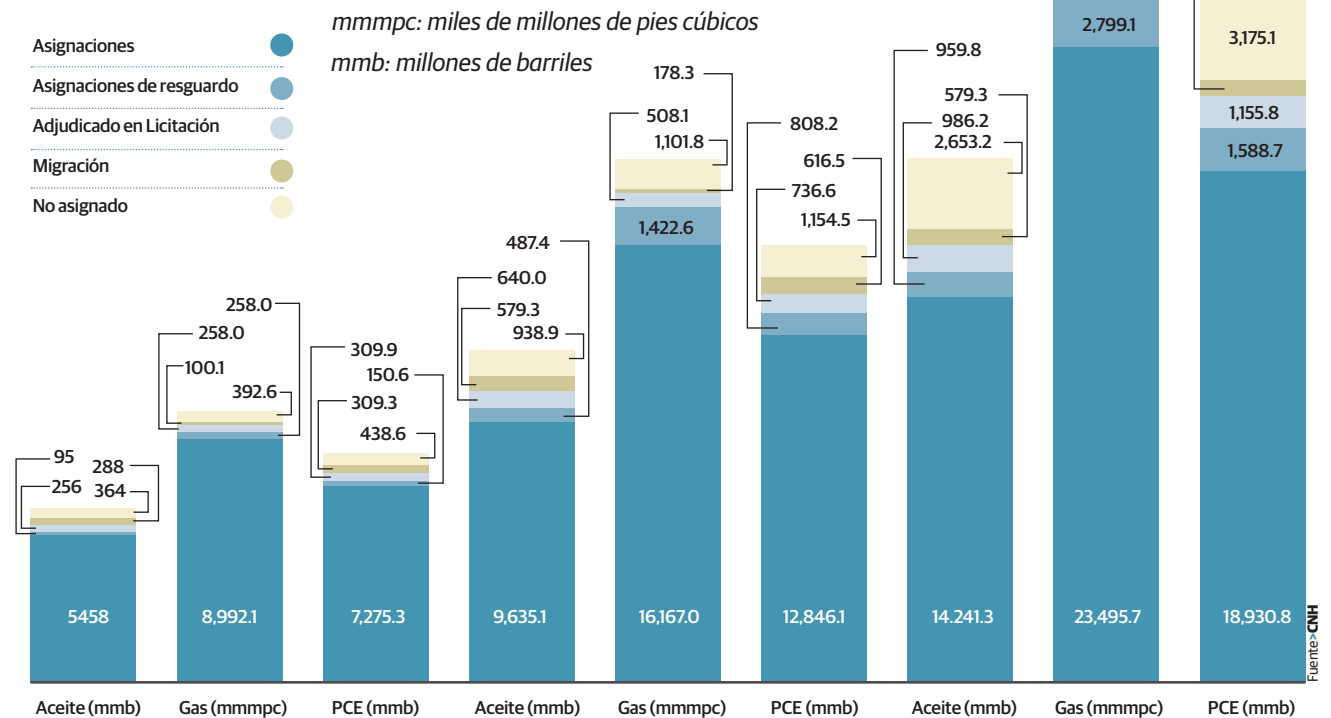
El pasado 29 de enero la firma calificadora bajó la calificación de la empresa productora del Estado, argumentando que ésta reflejaba el deterioro continuo del perfil crediticio individual por una persistencia negativa del Flujo de Fondos Libre (FFL). Fitch proyectó que la compañía reporte un FFL negativo de entre tres mil millones de dólares y cuatro mil millones para 2018 y 2019.

Este déficit en flujo de efectivo está subestimado y sería significativamente mayor de entre 12 mil millones y 17 mil millones de dólares por año.

En este sentido, Fitch también incluyó

Distribución de reservas

Cifras de reservas 1P, 2P y 3P a nivel de Asignaciones o Contratos asociados a los campos se presentan, para los productos aceite, gas y petróleo crudo equivalente al 1 enero de 2018.



Reservas nacionales de PCE

Han disminuido las reservas 3P en los últimos cuatro años.

	Probadas	Probables	Posibles	Totales
2014	13,438.50	11,377.20	17,342.70	42,158.40
2015	13,017.40	9,966.10	14,421.30	37,404.80
2016	10,242.70	7,549.60	8,348.10	26,140.30
2017	9,160.70	7,678.60	9,088.70	25,858.10
2018	8,483.70	7,678.20	9,304.80	25,466.80

que aproximadamente es necesario que se inviertan entre 9 mil millones y 14 mil millones anuales de inversión adicional, que es el monto que considera que se debería de invertir para reponer reservas.

En el reporte de reservas publicado por la CNH, también se señala que las reservas de aceite han disminuido considerablemente en el transcurso de tiempo referido anteriormente al pasar de 29 mil 327 millones de barriles en enero de 2014 a 19 mil 419.8 millones de barriles en enero de 2018, lo cual generó una disminución de 51 por ciento.

De la misma manera, las reservas 3P de gas natural registraron una caída de 98.7 por ciento, al pasar de 59 mil 664.8 miles de millones de pies cúbicos en 2014 a 30

mil 020.4 miles de millones en 2018.

A detalle, las reservas 3P de aceite consolidadas por la CNH al 1 de enero de 2018 ascienden a 19 mil 419.8 mmb, de este volumen 6 mil 464.2 mmb se encuentran en la categoría probada, 5 mil 816.5 mmb en la categoría probable y 7 mil 139.1 mmb de aceite en la categoría posibles.

Las reservas 3P de gas consolidadas por la CNH al 1 de enero de 2018 ascienden a 30 mil 020.4 mmmpc de gas, de este volumen 10 mil 022.4 mmmpc se encuentran en la categoría probada, 9 mil 355.5 mmmpc en la categoría probable y 10 mil 642.5 mmmpc en la categoría posibles.

Cabe señalar que, a 2018 se suman dos nuevos Operadores Petroleros en la consolidación de las reservas de la Nación,

después de nueva regulación de reservas publicado en el *Diario Oficial de la Federación*, el 20 de diciembre de 2017: Hokchi Energy y ENI-México, correspondientes a los Contratos CNH-R01-L02-A2/2015 y CNH-R01-L02-A1/2015, respectivamente.

En este sentido, se observa que en la categoría de reservas 1P, 84 por ciento de las reservas de aceite y el 90 por ciento de las reservas de gas se encuentran en Asignaciones pertenecientes a la Empresa Productiva del Estado; en tanto, 6.0 por ciento de las reservas de aceite y 4.0 por ciento de las reservas de gas se encuentran en áreas no asignadas, las cuales podrían ser reevaluadas para definir su potencial.

En suma, hasta el momento se han adjudicado 4.0 y 3.0 por ciento de las reservas de aceite y gas, respectivamente. En la categoría 2P las reservas de aceite y gas pertenecientes a las Asignaciones corresponde al 78 y 83 por ciento, respectivamente.

Asimismo, el 8.0 por ciento de las reservas de aceite y el 6.0 por ciento de las reservas de gas dentro de la misma categoría, no han sido asignadas. Derivado de las rondas de licitación hechas se adjudicó 5.0 por ciento correspondiente a las reservas de aceite y 3.0 por ciento a las de gas.

73

Por ciento de las reservas de aceite no están aún asignadas

80

Por ciento de las gasolinas del país se importan de EU