

Covid-19 tira consumo de crudo y eleva sus costos

lunes 08 de junio de 2020 - 00:03

Por Guadalupe Romero

Tras el paro de actividades a escala mundial, derivado de la pandemia Covid-19, la Organización de Países Productores y Exportadores de Petróleo (Opep) estima que este año el consumo de este combustible caerá 9 millones de barriles diarios (mbd), con una demanda promedio de solo 90.59 millones al día, cuando el año pasado el promedio fue de 100 mbd.

En un documento el organismo revela que la reducción interanual en el segundo trimestre del año es de 17.25 por ciento con un consumo de solo 81.30 mbd; es decir, menos de 17 mbd frente a los 98.56 mbd del mismo periodo del año pasado y 5.40 mbd inferior a lo pronosticado en el informe anterior.

Para México, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) reveló que la extracción de crudo en mayo solo fue de un millón 652 barriles diarios. Cifra con la que ajusta el cumplimiento del acuerdo con la OPEP+ (y aliados) de ajustar la producción nacional en menos 100 mil barriles diarios. Además de que en la última semana se ha experimentado mal clima en las zonas petroleras del Golfo, agregó la titular de la Secretaría de Energía, Rocío Nahle.

Pese a lo anterior y a la nula producción de algunos pozos con la que se contaba en México, el precio de los hidrocarburos ha tenido una recuperación gradual en los mercados internacionales. La semana pasada la mezcla mexicana de exportación se recuperó hasta cerrar el viernes en 34.77 dólares por barril; con lo que avanzó 16.4 por ciento o 4.9 dólares.

La oferta nacional se encuentra a poco menos de un dólar de su último buen resultado, del 6 de marzo, cuando se vendió en 35.75 dólares por barril; muy lejos aún de su mejor precio este año, en enero que cotizaba en casi 57 dólares (46 dólares es el precio estimado para la aplicación de la Ley Federal de Egresos de la Federación 2020).

Aún sin acercarse a precios de ganancia para la industria petrolera nacional. Según datos de Pemex el costo de producción de un barril de crudo al cierre de 2019 era de 14.24 dólares más gastos de distribución y otros que implican empezar a procesarlo (mismos que dependen la distancia entre el punto de extracción y el destino del barril, además del tipo de hidrocarburo).

Al incluir el desembolso de inversión en desarrollo, infraestructura de transporte y actividades de descubrimiento, el costo total de hidrocarburos para la petrolera estatal se elevó a 25.73 dólares por barril, 11.7 por ciento más que un año antes.

“Las principales causas del incremento fueron el aumento de 6 por ciento en los gastos, perforación y terminación de pozos de desarrollo y construcción de ductos”, explicó Pemex en un informe al Congreso.

A detalle Pemex experimentó un alza de costos en el complejo Ku-Maloob-Zaap de 3.4 por ciento, 10.37 dólares por barril. Los tres campos suman 45 por ciento de la producción petrolera de la empresa productiva del Estado.

En el campo Akal, en el Golfo de México, bajo el costo de producción de 38.94 a 17.27 dólares por barril, 55 por ciento menos; con una aportación de solo 41 mil 600 barriles diarios.

Pemex está considerada la petrolera más endeudada a escala mundial, con calificación de “bono basura” por **Fitch y Moody’s**.

En este marco, el Gobierno federal informó que el país cumplió ya con los acuerdos para disminuir la producción petrolera, con 100 mil barriles diarios, durante mayo y junio, en espera que el resto de los países comprometidos también lo hagan, y no ampliará el acuerdo a julio.

La OPEP+, este fin de semana, llegaron a un acuerdo para extender los recortes de producción, prolongando un pacto que ha ayudado a duplicar los precios. "Hay otros países que extendieron hasta julio su reducción, en este caso nosotros les dijimos que no, que mantenemos el acuerdo que habíamos firmado en abril", dijo Nahle y aseguró que recibió el respaldo de la organización.

"Hace unos días por el mal tiempo en el Golfo de México tuvimos la producción muy baja, se los hicimos saber (...) somos de los países que cumplimos puntualmente con la reducción que planteamos de los 100,000 barriles al día", explicó la funcionaria.

“Yo creo que ya es hora de que los mexicanos veamos desde otra perspectiva, nosotros no quedamos mal con nadie, nosotros tenemos una postura respetuosa... En México tenemos otra percepción, en otro tiempo, pero en este gobierno tenemos una postura y es muy respetuosa.”

El grupo conocido como OPEP+ también exigió a países como Nigeria e Irak, que superaron las cuotas en mayo y junio, que compensaran con recortes adicionales en julio a septiembre.

"La demanda está regresando a medida que las grandes economías consumidoras de petróleo emergen de los cierres", dijo el ministro de Energía saudí, el príncipe Abdulaziz bin Salman, en la video conferencia de los ministros de OPEP+. "Pero aún no estamos fuera de peligro y persisten los desafíos".

Países petroleros estiman que el recorte ayudará a la OPEP a reducir los inventarios a una tasa de 3 millones a 4 millones de bpd en julio-agosto. "Cuanto más rápido se reduzcan las existencias, más altos serán los precios".