

Petrolización económica lesiva

Pemex recorta la producción diaria de crudo. En los primeros tres meses del año ya ha caído el 7.8 por ciento. En el primer trimestre, la captación de divisas fue 50 por ciento menos. La mezcla mexicana de exportación está apenas arriba de los 40 dólares por barril. En la economía petrolizada habrá menores ingresos. Pero, la privatización de Pemex sigue, ya fueron creadas las empresas subsidiarias. La geopolítica cimbra a los mercados. Los inventarios de crudo en EU siguen aumentando.

Producción de 2 millones 288 mil bd

El gobierno dirá lo que quiera pero la política petrolera oficial es un fiasco.

“El director general de Pemex Exploración y Producción (PEP), Gustavo Hernández, informó que este año Pemex dejará de producir alrededor de 112 mil barriles diarios de petróleo, por lo que se ajustó la meta de producción de 2 millones 400 mil barriles diarios a 2 millones 288 mil barriles al día (Rodríguez I., en La Jornada, p.26, 13 marzo 2015).

“Recordó que el propósito de alcanzar 2 millones 400 mil barriles diarios en 2015 se basaba en un presupuesto inicial de 300 mil millones de pesos, “pero como en PEP nos están quitando 46 mil millones de pesos”, entonces “hicimos una previsión que ya se notificó a la Secretaría de Hacienda. De los 2 millones 400 mil, unos 2 millones 300 mil se entregan a distribución y a terminales de exportación. Estamos ofreciendo 2 millones 288 mil barriles diarios con este volumen de inversión”.

“Al participar en el 28 Congreso Mexicano de la Industria de la Construcción, el funcionario también precisó que la meta de llegar a 3 millones de barriles se difiere hasta 2020.

“Detalló que para cumplir con metas presupuestales se realizarán ajustes en gastos de operación y de inversión. De esta manera, hay estimaciones para reducir las cuotas de rentas diarias de plataformas, helicópteros, embarcaciones,

floteles, servicios a la perforación, barrenas, servicios de lodo, de registro y de alimentación, entre otros.

“El director de PEP informó que muchas empresas se han acercado a Pemex para participar, porque la petrolera mexicana tiene conocimiento de la cuenca de aguas someras por los más de 40 años que lleva explorando y 35 años produciendo”.

Si la meta peñista de producir 3 millones de barriles diarios se difiere hasta el 2020, ¿para qué la precipitación de desnacionalizar y privatizar a la industria petrolera? Peña tenía prisa en entregar a las transnacionales imperialistas el petróleo que no es suyo sino de la nación.

Que ahora digan que las corporaciones se han acercado a Pemex para EXTRAER crudo en las aguas someras, debiera darles vergüenza. Allí, están reservas probadas certificadas, son las zonas más estudiadas por Pemex durante décadas, el costo de extracción del barril de crudo es el más bajo del mundo. Eso es lo que se oferta a las transnacionales, las que ganarán las licitaciones de la Ronda 1, Pemex se quedará viendo.

Caída de 7.8 % en tres meses

“En espera de que se recupere la plataforma de producción de crudo, Pemex reportó que en lo que va del año la extracción de aceite tuvo una caída de 7.8 por ciento en términos anualizados (Rodríguez I., en La Jornada, p.25, 23 marzo 2015).

2015, energía 15 (306) 16, FTE de México

“De acuerdo con informes oficiales preliminares, entre el primero y el 15 de marzo de este año la producción promedio de petróleo crudo llegó a 2 millones 313 mil barriles diarios, que se comparan contra los 2 millones 326 mil barriles al día registrados en febrero y 2 millones 251 mil barriles de enero pasado.

“En su comparativa anual implica una baja de 6.3 por ciento. Sin embargo, con los datos observados hasta ahora, durante el primer trimestre del año la producción promedio diaria se ubica en 2 millones 297 mil barriles diarios, que representan un descenso de 7.8 por ciento anual”.

Menor producción de crudo significará menor exportación y, por lo tanto, menos ingresos petroleros. Producir petróleo crudo para exportarlo mayoritariamente es el peor negocio. Las evidencias son múltiples y ya están aquí. Esa es la consecuencia más lastimosa de la política petrolera oficial. Con la baja en los petroprecios la nación será más afectada, lo menos que puede esperarse es más austeridad, con otro recorte “preventivo” al gasto público.

Petróleo Mx a 44.31 dólares

Las cotizaciones internacionales del hidrocarburo se vieron presionadas por la escalada del dólar, que llegó a su nivel más alto en 12 años frente a monedas como el euro, así como por nuevos avisos sobre el exceso de suministros por la Agencia Internacional de Energía (AIE), que advirtió que Estados Unidos pronto podría quedar sin capacidad de reserva para almacenar crudo, lo que presionaría más a la baja sobre los precios, según Reuters.

El precio de la mezcla mexicana de exportación cerró en 44.31, con lo que tocó su nivel más bajo desde el cierre de enero (en La Jornada, p.23, 14 marzo 2015).

El dólar tocó un máximo de 12 años en su camino rumbo a la paridad contra el euro. Un dólar firme encarece el valor de materias primas en moneda estadounidense para los tenedores de otras divisas. Así, el contrato del referencial crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cayó a 54.84 dólares y el Brent del Mar del Norte cerró en 54.67, en su contrato para entrega en abril.

Crudo Mx a 42.45 dólares

La mezcla mexicana de exportación retrocedió a 42.45 dólares informó Pemex. El petróleo WTI en

Estados Unidos cerró en 53.46 dólares, debido a apuestas de que los inventarios alcanzarían máximos históricos por décima semana sucesiva. Por su parte, el referencial en Europa, el crudo Brent, subió al venderse en 53.51 dólares por barril (Notimex, Reuters, en La Jornada, p.29, 18 marzo 2015).

Mezcla Mx a 44.46 dólares

Pemex reportó que el precio de la mezcla mexicana de petróleo cerró en 44.46 dólares por barril. Con ello, en lo que va del año el precio del barril de la mezcla mexicana registra un nivel promedio de 43.97 dólares por barril, lo que representa 35.03 dólares por tonel menor a los 79 dólares previstos en la Ley de Ingresos de 2015 (Rodríguez I., en La Jornada, p.25, 23 marzo 2015).

Petróleo Mx a 45.23 dólares

Los precios de los crudos cerraron mixtos en los mercados internacionales, con el crudo referencial de Nueva York con un ligero avance El WTI la semana pasada tocó un mínimo de 6 años que fue de 53.46 dólares por barril (Montero A., en El Financiero, 25 marzo 2015).

El precio del crudo londinense, el Brent, cerró en 55.11 dólares, por una cifra fabril de China que cayó más de lo previsto y a zona de contracción por debajo de los 50 puntos.

En medio oriente, el crudo árabe dio un salto importante a 52.67 unidades el barril.

El precio de la mezcla mexicana se cerró en 45.23 dólares.

Las existencias de crudo podrían seguir en ascenso en Estados Unidos, con lo que se reduce la capacidad de almacenamiento de ese país, por lo que se espera una caída importante en las importaciones en la semana concluida el 20 de marzo.

La semana anterior también se esperaba una reducción en las importaciones y éstas se dispararon a 7.5 millones de barriles diarios.

Cabe recordar que la semana al 13 de marzo, los inventarios subieron por octava ocasión en máximo y ahora se encuentran en un nivel sin precedentes de 458.51 millones de barriles, sin embargo, si el petróleo se dejara de almacenar y sólo se consumiera al ritmo que necesita actualmente la nación de 15.5 millones de barriles

por día, en menos de un mes se acabarían las reservas.

Esto no sucederá, ya que Estados Unidos está claro en seguir aumentando su cuota de producción, la que en el último dato disponible es de 9.419 millones de barriles por día; las estimaciones prevén un nuevo aumento.

Crudo Mx a 48.76 dólares

De acuerdo con las cifras publicadas por Pemex, la cotización de la mezcla mexicana de petróleo reportó un fuerte repunte, el más significativo desde el 2 de febrero pasado (Sandoval A., en El Financiero, 26 marzo 2015).

Al final de las operaciones, dicho referente quedó en 48.76 dólares por barril.

En Medio Oriente, Arabia Saudita encabezó una coalición internacional que atacó zonas de Yemen, su vecino en donde los rebeldes al gobierno están a punto de derrocarlo y extender la violencia a otras regiones.

La zona es de gran relevancia geopolítica debido a que es la mayor productora de petróleo en el mundo, cuyo suministro es vital para el desempeño económico del planeta.

En este contexto, la cotización del WTI en Nueva York se disparó a 51.43 dólares por barril, mientras que el Brent tuvo un avance para finalizar en 59.19 dólares.

Influencia de la geopolítica

Los mercados petroleros reflejaron el deterioro del clima geopolítico en Oriente próximo, las cotizaciones subieron y provocaron que la aversión al riesgo se incrementara en los mercados financieros globales con caídas para las bolsas de valores y el repunte del dólar al incrementarse su demanda como moneda de refugio (en El Financiero, 27 marzo 2015).

La debilidad del dólar que se dejó sentir en días recientes fue sólo la catapulta para que los precios de los crudos continuaran con su ascenso, ahora, debido al conflicto armado en Medio Oriente.

Arabia Saudita encabezó a una coalición internacional que atacó en zonas específicas de su vecino Yemen, ante el avance de los rebeldes que están muy cerca de derrocar al gobierno en ese país. Además de Arabia Saudita, la coalición está conformada por Kuwait, Bahrein, Qatar, Jordania, Marruecos, Egipto y Paquistán.

2015, energía 15 (306) 17, FTE de México

Los mercados temen que la situación bélica escale y ponga en riesgo la producción y distribución petrolera de una de las zonas más importantes del mundo en éste rubro.

El efecto inmediato se registró en los precios internacionales del petróleo, mismos que reportaron una de sus mayores ganancias del presente año.

Crudo Mx a 46.91 dólares

Los precios del petróleo registraron una fuerte caída en México, Estados Unidos e Inglaterra, con lo que se borraron las ganancias ante una aparente estabilización de los conflictos en Medio Oriente. La mezcla mexicana se cotizó en 46.91 dólares por barril. El precio del barril WTI para entrega en mayo cerró en 48.87 dólares. En Londres, el precio del barril de Brent del mar del Norte, también para entrega en mayo, cayó a 56.41 dólares (AFP, Reuters, Notimex, en La Jornada, p.20, 28 marzo 2015).

Las divisas petroleras caen 50%

En el primer bimestre del año, la captación de divisas por la exportación de petróleo crudo registró un desplome de 50 por ciento con respecto al mismo periodo del año anterior, informó Pemex (Rodríguez I., González R., en La Jornada, p.21, 28 marzo 2015).

De acuerdo con los *Indicadores Petroleros*, en el periodo enero-febrero de 2015, el monto de recursos captados por ventas en el exterior fue de 3 mil 303 millones de dólares.

Este monto fue menor en 3 mil 313 millones de dólares a los 6 mil 616 millones de dólares obtenidos en el primer bimestre del año pasado.

La caída en la producción y la menor cotización a nivel internacional fueron factores que influyeron a esta menor captación de divisas.

Pemex es la fuente más importante para la acumulación de reservas monetarias en el Banco de México.

Los informes preliminares detallan que la plataforma de producción de crudo cayó 7.77 por ciento, equivalente a 222 mil 500 barriles menos en el periodo enero-febrero de 2015 con respecto al primer bimestre de 2014, al descender de un promedio de 2 millones 860 mil 500 al día a 2 millones 638 mil barriles diarios.

2015, energía 15 (306) 18, FTE de México

La nueva meta fijada por Pemex para este año se reduce a 2 millones 288 mil barriles por día en promedio.

El precio promedio de la canasta de crudos mexicanos descendió de un promedio de 91.87 dólares por barril, alcanzado en el primer bimestre de 2014, a 43.67 dólares por barril en el primer bimestre de 2015. La cotización de la mezcla mexicana de exportación cayó 52.4 por ciento.

Deterioro en la balanza comercial

La persistente caída en la producción y precio del petróleo provocó una merma de 3 mil 650 millones de dólares en el valor de las exportaciones petroleras de México en el primer bimestre de este año, respecto de los ingresos obtenidos en el mismo periodo de 2014, reportó el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi).

Pemex crea subsidiarias

El consejo de administración de Pemex (Capemex), aprobó la creación de las empresas productivas subsidiarias de Pemex (en La Jornada, p.22, 28 marzo 2015).

Las ahora empresas productivas subsidiarias (EPS) serán de Exploración y Producción, y de Transformación Industrial, así como cinco EPS que eventualmente se transformarán en empresas filiales: Perforación y Servicios, Logística, Cogeneración y Servicios, Fertilizantes y Etileno.

Esta reestructuración, considerada por los *itimitas* incrustados en Pemex como la más importante de los últimos tiempos, para el FTE solo se ajusta a la materia de trabajo reducida que le impuso la reforma energética privatizadora a la petrolera mexicana.

Ref.: 2015, elektron 15 (90) 1-8, 30 marzo 2015, FTE de México.



Pemex sigue financiando al Estado aún sujeta a la destrucción oficial. FOTO: Bloomberg