

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2024

1

¿Está listo México para dejar de exportar petróleo?

La noticia que difundieron en días pasados Reuters y Bloomberg en el sentido de que Pemex dejaría de exportar 436 mil barriles diarios de crudo a partir de este mes de abril del 2024, hizo sonar las alarmas.

Y obviamente, se agolparon las preguntas:

¿Está listo México para dejar de exportar crudo? ¿Ya tiene la capacidad para refinar y producir la gasolina que consume

¿Es viable dejar de exportar? ¿Cuántas divisas dejará de recibir el país por la cancelación parcial de las exportaciones petroleras? ¿Cuánta capacidad tiene el Sistema Nacional de Refinación (SNR) para producir gasolinas?

Son dudas que tendrán que irse despejando. Para empezar, vale la pena comenzar con la información difundida.

En primer lugar hay que decir que las notas coinciden con la intención del presidente Andrés Manuel López Obrador de que Pemex deje de exportar crudo para producir gasolina y dejar de importarla.

Es una intención, cuya fecha de cumplimiento ha variado. Cuando se formalizó la compra de las acciones de Deer Park a principios del 2022, el Jefe del Ejecutivo aseguró que en 2023 México dejaría de exportar petróleo. El año pasado, modificó su pronóstico. Afirmó que sería en 2024.

El “rescate de la soberanía energética” y la producción en México de las gasolinas –que hasta la fecha se importan en alrededor del 70% de lo que se consume localmente–, basado en el esquema de refinación, han sido uno de los principales objetivos del gobierno lopezobradorista.

El Presidente de México ha dicho que su “plan es ya no vender naranjas para comprar jugo, sino lograr la autosuficiencia energética”.

¿Cuánto ha invertido el gobierno en su modelo de refinación

Apenas en enero de este año, el Jefe del Ejecutivo señaló que durante su gobierno se han invertido, cada año, 12 mil millones de pesos para modernizar las refinerías y aseveró que se ha elevado del 38% al 65% su capacidad de producción.

Más los casi 600 millones de dólares que se invirtieron en la compra de las acciones que el gobierno de México no poseía en Deer Park.

Más los entre 16 y 17 mil millones de dólares que costó la construcción de la refinería de Dos Bocas, que hasta ahora, todavía no ha podido refinar un barril de crudo.

Las palabras del presidente lopezobrador y sus decisiones en el sector energético, dejan clara la ruta que está siguiendo.

Sin embargo, ¿es posible que Pemex deje de exportar petróleo tal y como lo informaron Reuters y Bloomberg? Para el experto en energía, Gonzalo Monroy, “es muy posible que esta anticipación de menos exportaciones, solo sea una llamarada de petate”.

¿Por qué? Porque –explica– “cada vez que el Sistema Nacional de Refinación llega o se acerca al 1 millón de barriles diarios de petróleo de proceso de crudo, revienta... y regresa a sus niveles de menos de 800 mil barriles diarios de petróleo. Monroy apunta que esta noticia, originalmente, se genera en un pedimento de Pemex Transformación Industrial ó Pemex TRI a Petróleos Mexicanos Internacional (PMI) –la encargada de vender o comprar petróleo o derivados en el extranjero– para que le manden más petróleo al SNR, lo que implicaría un volumen de 400 mil barriles diarios de petróleo menos de exportaciones.

El experto reitera que cada vez que el Sistema Nacional de Refinación llega o se acerca al 1 millón de barriles diarios de petróleo de proceso de crudo, “revienta”. “Es muy posible que esta anticipación de menos exportaciones solo sea una llamarada de petate”, insiste. “Lo más probable es que en una semanas se vuelva a caer el SNR y el pedimento quede sin efecto”, pronostica.

Descarta también que el mayor volumen de petróleo que se está requiriendo sea para la refinería de Dos Bocas. Si todo sale bien, su construcción terminará en diciembre de este año 2024 y entonces iniciarán pruebas.

El especialista en materia energética, Carlos Flores, considera que de confirmarse la noticia, sería una decisión equivocada por partida doble.

Porque los precios del barril de crudo en el mercado internacional están por encima de los 80 dólares y suspender las exportaciones implicaría para Pemex dejar de percibir los ingresos respectivos. Sería muy alto el costo de oportunidad.

Pemex no sólo dejaría de ganar dinero, sino que adicionalmente perdería, porque a la fecha Pemex pierde por cada barril de petróleo que refina. Flores opina que la justificación para una decisión como esta no es técnica, financiera o económica. Es una decisión exclusivamente política. Hasta ahí las opiniones de especialistas. Veremos si se confirma o no la noticia de que México dejará de exportar petróleo.

Por lo pronto, hay muchas preguntas que merecerían una respuesta, antes de que se concrete la intención de dejar de exportar petróleo para producir gasolinas. Todo indica que todavía no estamos listos para dejar de vender naranjas y dejar de comprar jugo. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2024



2

Sener proyecta una baja de 49% en la exportación de crudo

En sintonía con las revelaciones del plan de Pemex para bajar sus envíos de crudo, la secretaría prevé que en este 2024 las ventas externas serán de poco más de medio millón de barriles diarios en promedio.

La Prospectiva de Petróleo Crudo y Petrolíferos de la Secretaría de Energía proyectó que este año se reducirá la disponibilidad de hidrocarburos líquidos para funciones distintas a la refinación nacional, actividades que son principalmente la exportación de crudo, que bajará 49.5%, pasando de los 1.032 millones de barriles diarios que realmente vendió en 2023, a 511,000 barriles por día.

De hecho, se llegará hasta un volumen mínimo de estos envíos al extranjero en 2025, cuando caerá hasta 454,000 barriles por día, según el órgano rector de la política energética nacional cuyo secretario, Miguel Ángel Maciel, es también presidente del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Lo anterior coincide con la información difundida mediante documentos internos de la petrolera del Estado y fuentes cercanas, quienes revelaron esta semana que la petrolera cancelará la exportación de hasta 436,000 barriles por día de exportaciones de crudo posiblemente en abril, para buscar el próximo arranque de la nueva refinería Olmeca en Paraíso, Tabasco.

En su Prospectiva, la Secretaría de Energía refiere en el renglón de Distribución de Petróleo Crudo que “en 2036 los requerimientos de aceite en las refinerías (de Pemex) reflejarán un aumento hasta llegar a ser un poco menos del doble de lo estimado al inicio del ejercicio prospectivo (2023). La disponibilidad de hidrocarburos líquidos para exportación disminuye un 37.4% de 2023 a 2037”:

Así, el envío a refinerías iría desde el plan de 818,000 barriles diarios del 2023 (el volumen real de proceso de crudo fue de 791,989 barriles por día), a 1.247 millones de barriles por día en 2024, para elevarse a 1.395 millones de barriles por día en 2025 e incluso alcanzar un nivel máximo de 1.558 millones de barriles por día en 2031 y posteriormente en 2033.

Y con ello, el renglón llamado Disponibilidad de hidrocarburos líquidos -no contemplados para la refinación doméstica- baja de los 847,000 barriles por día previstos para la prospectiva en 2023 (aunque en realidad se exportaron 1.032 millones de barriles diarios), a 511,000 barriles diarios en 2024 y llegará a su punto más bajo el siguiente año: 454,000 barriles por día, para luego aumentar año con año hasta un pico de 840,000 barriles diarios en 2030, volumen que será posible utilizar incluso a pesar de que se proyectan 1.540 millones de barriles para envío a refinerías ese año.

A decir del analista de la política energética nacional, Arturo Carranza, la reducción del volumen de exportación de crudo se explica como parte de un esfuerzo que la actual administración instrumenta para alcanzar la autosuficiencia energética, aunque esto no esté alineado con una mejoría de las finanzas de la estatal.

“Una vez que la construcción de Dos Bocas ha concluido y ante la inminente puesta en operación de esta refinería, Pemex estaría replanteando su estrategia comercial en materia de combustibles para disminuir progresivamente el volumen de sus exportaciones de petróleo y destinar, al mismo tiempo, nueva carga de crudo a Dos Bocas”, dijo el experto a El Economista, “en las condiciones actuales del mercado del petróleo, en las que la mezcla mexicana de exportación cotiza por arriba de los 78 dólares por barril, el giro de Pemex implica desaprovechar una buena oportunidad de negocio vinculada con la posibilidad de aumentar los ingresos petroleros por la vía de exportaciones de petróleo”. El Economista

5 de abril de 2024

3

El nuevo Pemex, fin de la maximización

Maximización de la renta petrolera. Nuestro gobierno usaría el concepto una y otra vez para justificar la oportunidad única e irreplicable, o más bien urgente, de extraer más petróleo crudo que el que nuestro país requería. Había que extraerlo lo más pronto posible porque se afirmaba que en el futuro no se usaría y, por lo tanto, no valdría nada. Como era lógico, la maximización produjo máximos de crudo que tendrían que exportarse. Las exportaciones de crudo nos convertirían en un país de “ligas mundiales” y para bien o para mal en estratégico, especialmente para nuestros socios políticos y comerciales.

Cómo o quiénes inventaron el término y porqué lo usarían para justificar lo dicho ocuparía un espacio que no tengo ahora. Pero la maximización siempre estuvo ahí para justificar una política que permaneció por poco más de 4 décadas hasta, literalmente, hoy. El gobierno actual se ha propuesto dejar de exportar petróleo crudo y utilizar gran o el total de su producción para alimentar la demanda interna. Esto se traduce en producir gasolinas y no importarlas. Es un cambio de modelo radical que requerirá de mucho análisis pero que ya estaba anunciado desde hace por lo menos 3 sexenios, por lo que, en mi punto de vista, no hay sorpresa. Fue en 2006, durante la campaña presidencial del hoy Presidente que se declaró la intención de dejar de exportar petróleo crudo, aunque quizá haya pasado desapercibido o no se haya tomado en serio.

La maximización de la renta petrolera que sostuvo la política de exportación de crudo fue útil y eficiente. Con ese dogma, en algún momento el gobierno federal logró justificar que hasta en un 40% el total de su gasto se financiara con la exportación de petróleo crudo con un mínimo, nulo o de plano negativo costo de inversión o mantenimiento de por medio. De hecho, buena parte de la infraestructura necesaria para producir petróleo y procesarlo no requeriría mayores inversiones por un largo periodo de tiempo, pues la capacidad de Pemex en los tiempos de la abundancia petrolera del sexenio de José López Portillo sería suficiente. La maximización también ayudó en muchas ocasiones al gobierno federal a garantizar el pago de deuda y a mantener ritmos de gasto altos en tiempos de crecimiento económico bajo. La maximización sobrevivió precios bajos, incluso, a la reforma energética del sexenio pasado pues en ese entonces (2014) el gobierno se comprometió a producir nada más y nada menos que 3.5 millones de barriles diarios de petróleo (mbdp) para el año próximo, 2025. De hecho, el Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo (FOMPED), otra creación de la reforma energética, estableció 4.7 puntos del PIB de ingresos por renta petrolera como base de cálculo para, una vez sobrepasada esa cifra, se liberara dinero obtenido de exportación de crudo para promover el desarrollo. En el 2023 tuvimos poco más de 1 punto del PIB y la producción de petróleo fue de alrededor de 1.5 mbdp. Entonces, ni habrá dinero para el desarrollo ni la estabilización ni habrá petróleo para maximizar y exportar. Podríamos entonces preguntarnos ¿Para qué seguir exportando?

La maximización generó que el indicador de éxito de Pemex fuese la producción de crudo. Como hoy todavía ocurre, una menor producción de crudo implica menos flujo para el gobierno, afectando las finanzas públicas, menos ingresos de Pemex, y presiones de gasto en el pago de deuda y requerimientos de inversión y mantenimiento.

En la hoja de balance de la Secretaría de Hacienda no faltan, desde 1982, varios renglones vinculados a la maximización: ingresos petroleros, ingresos de Pemex, ingresos no tributarios, ingresos del gobierno federal, transferencias al FOMPED, etc. En la Ley de Ingresos de la Federación que se ha enviado al congreso estos conceptos también han estado presentes junto con el importante precio de la “Mezcla Mexicana de Exportación” denominador del petróleo mexicano en el mercado internacional. Podemos seguir describiendo de qué manera y en dónde se advierte la presencia del petróleo en las finanzas públicas o petrolización en tinta y papel. Lo importante es señalar que en otros países ricos en petróleo las finanzas públicas no están necesariamente petrolizadas.

La decisión de no maximizar la renta petrolera de México llamará la atención mundial por mucho tiempo porque es difícil compararla con otros casos.

El viraje de exportador a refinador es una maniobra complicada desde todo punto de vista: financiero, de ingeniería, logístico. Pero sobre todo es un viraje importante hacia la despetrolización de las finanzas públicas. El patrón de cambio ya se ha iniciado. Se espera que el Sistema Nacional de Refinación (SNR) alcance en abril de 2024 un promedio de procesamiento de 1.1 millones de barriles diarios de crudo, lo que generaría alrededor de 600,000 barriles diarios de destilados (gasolina, diesel y turbosina).

Esto es aproximadamente la mitad de la demanda nacional. Si el anuncio reciente de recortar en alrededor de medio millón la exportación de crudo se confirma, el SNR podría acercarse a la demanda de combustibles del país de manera importante. Tenemos ya muchas señales de la Secretaría de Energía y de Pemex. Falta comprender cómo la Secretaría de Hacienda en paralelo afirma que seguirá maximizándose la renta produciendo y exportando crudo lo que al parecer, confirma que sigue con la misma hoja de balance. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2024



De ganar las Elecciones: Sheinbaum buscaría reducir la alta producción de combustóleo de Pemex

Un eventual gobierno liderado por Claudia Sheinbaum buscaría reducir la ingente producción de combustibles de bajo valor de las refinerías de Pemex, al mantener los planes para renovarlas y en algún momento construir una planta nueva para procesar hidrocarburos pesados, dijo uno de sus asesores.

Un eventual gobierno liderado por **Claudia Sheinbaum**, la candidata oficialista, buscaría [reducir la ingente producción de combustibles](#) de bajo valor de las refinerías de la estatal **Pemex**, al mantener los planes para renovarlas y en algún momento construir una planta nueva para procesar hidrocarburos pesados, dijo uno de sus asesores.

A medida que el procesamiento de crudo de las **refinerías** de Pemex ha subido en años recientes, un 55% entre el promedio de todo 2018 y el del primer bimestre del 2024, la producción de combustibles pesados como el contaminante combustóleo se ha disparado.

El año pasado, por ejemplo, la producción de este residuo contaminante promedió 260,285 barriles por día (bpd), superando la de gasolinas de 252,203 bpd. El combustóleo se usa principalmente para generación eléctrica y procesos industriales.

Las refinerías son activos muy costosos e importantes para la autosuficiencia energética", afirmó Jorge Islas, coordinador en materia energética de Sheinbaum, favorita para ganar la presidencia en junio según sondeos.

El físico y doctor en economía dijo en una entrevista con Reuters que existe la posibilidad de **construir una unidad nueva de coquefacción** en la refinería de Salamanca, que procesa al 53% de su capacidad y está ubicada en el estado de Guanajuato, así como de modernizar unidades similares en otras refinerías para reducir la producción de combustóleo y subir la de combustibles limpios para el mercado local.

Las unidades de coquefacción o coquizadoras procesan los hidrocarburos más pesados que salen de las torres de destilación de una refinería y los convierten en productos de mayor valor, incluyendo combustibles de motor.

Bajo el gobierno del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, Pemex ha invertido miles de millones de dólares para rehabilitar sus obsoletas refinerías y construir una nueva (Olmeca) que estaría por iniciar producción, con la idea de hacer al país menos dependiente de las importaciones de gasolinas y diésel.

Pemex ha dicho que espera la entrada en operación de dos nuevas coquizadoras entre este año y el próximo.

Mostrar resultados

La estatal tiene seis refinerías locales en operación con capacidad conjunta para procesar 1.6 millón de barriles por día. En el primer bimestre procesaron en promedio 945,000 barriles por día, muy por encima de los 612,000 barriles por día del 2018, al final del gobierno previo. La unidad de refinación de la petrolera ha registrado pérdidas recurrentes durante lustros.

Ante la entrada en operación de la **refinería Olmeca** este año, Pemex pidió a su unidad comercial PMI recortar en 436,000 barriles por día su exportaciones de crudo de este mes. [El gobierno planea seguir reduciendo sus exportaciones](#) -de unos 945,000 barriles por día en el primer bimestre- para alimentar sus propias refinerías.

Islas reiteró que según el plan de Sheinbaum la producción del país se mantendría en unos 1.8 millón de barriles por día de petróleo y condensados, usando como premisas que no se esperan grandes hallazgos de reservas y que México busca caminar hacia la **transición energética**.

"Cada vez se descubren reservas más pequeñas, a mayor profundidad, con costos más elevados", agregó Islas, al prever que Sheinbaum, tal como López Obrador, declinará acometer [nuevos proyectos en aguas profundas](#) del Golfo de México.

"Lo que se está pensando es en transición energética de fósiles a renovables. Mantener una plataforma de producción de hidrocarburos fija, darle mejor uso a la energía y la nueva demanda cubrirla con energías renovables", dijo. Sheinbaum ha dicho que en su administración esas energías serían "un sello".

López Obrador había prometido que bajo su gestión se alcanzaría la total **"soberanía energética"**, pero a meses de que deje el cargo el 1 de octubre las metas lucen complejas de alcanzar, aunque las importaciones de petrolíferos se han reducido y las refinerías han mejorado su desempeño.

Consultado sobre las finanzas de Pemex, que tiene una deuda financiera de 106,100 millones de dólares, Islas consideró que un gobierno de Sheinbaum buscaría "esquemas de ayuda" y "mejores opciones" para seguir apoyando a la estatal.

Pero el respaldo no puede ser eterno y la empresa debe mejorar, mostrarlo y rendir cuentas", dijo.

Pemex ha recibido en los últimos años más de 90,000 millones de dólares en "ayudas" que van desde inyecciones de capital y créditos fiscales hasta reducciones tributarias para que pueda pagar deudas y fondear sus operaciones. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2024



5

Quiebra a Pemex en nuestra cara... y le aplauden

Andrés Manuel López Obrador hizo exactamente lo contrario a lo que se tenía que hacer para salvar a Petróleos Mexicanos.

Y a pesar de que ya metió a esa petrolera en un callejón sin salida, de la mano que comprometió las finanzas públicas del país, su feligresía se lo aplaude y se lo festina como un gran logro.

Ese es, en el terreno de la realidad y de las peores consecuencias, uno de los peligros del populismo.

La perversidad del populismo autoritario llega a tal nivel que aun con las evidencias de su fracaso agreden a quien les insiste que la mejor salida que tenía Pemex, de la mano de todo el sector energético mexicano, era profundizar la reforma estructural que emprendió el gobierno de Peña Nieto.

Petróleos Mexicanos fue entregada a este régimen como la empresa petrolera más endeudada del mundo, esa es responsabilidad de los gobiernos anteriores, pero también llegó a manos de la autollamada “Cuarta Transformación” con el remedio en marcha de reforzar la parte sana que le quedaba a Pemex en la exploración y extracción de petróleo, olvidarse de lo improductivo y dejar los otros negocios a los privados.

Pero no, en una evidente alucinación neocardenista, la decisión desde el poder absoluto fue confiarle Pemex a un agrónomo sin experiencia para que ejecutara, de la manera más opaca posible, las órdenes presidenciales de rearmar un monopolio petrolero sobre las ruinas de una empresa quebrada. Imposible.

Hoy Pemex recibe transferencias de recursos públicos inmensas que ya comprometen las finanzas del país, es una empresa en quiebra técnica que ha provocado quiebras reales entre sus proveedores a quienes no les paga porque ellos no tienen acceso a las arcas públicas.

Pemex ya no paga impuestos y desde el descomunal poder presidencial insisten en que Pemex siga por ese camino en línea recta y a toda velocidad hacia el precipicio.

La nueva, la puntilla, el epitafio, es ese documento revelado por la agencia Reuters en el que nos enteramos de que Petróleos Mexicanos dejará de exportar 436,000 barriles diarios de petróleo a partir de este mes para tratar de echar a andar la refinería en los pantanos de Dos Bocas, Tabasco.

Todos los días Pemex, “la empresa de todos los mexicanos”, perderá 33 millones de dólares en exportaciones que implicarán una merma mensual de 1,000 millones de dólares, para echar a andar el capricho presidencial de tener una refinería en su estado natal.

Este cambio en el destino de la producción de petróleo crudo no agrega valor a las finanzas públicas, porque más allá del descomunal costo que implicó construir esa refinería y que ahora se tiene que pagar, está probado que es más barata la gasolina importada, que la que produce Pemex.

No hay que perder de vista que Pemex ya había reducido su producción petrolera a su nivel más bajo de los últimos 45 años y ahora recortará la mitad de sus exportaciones.

Pemex, como la dejará López Obrador ya es inviable y, además, acercó al país entero a una crisis económico-financiera. Todo en nuestras caras y lo único que pasa es que 50% de los ciudadanos lo sigue aplaudiendo.

Hoy Pemex recibe transferencias de recursos públicos inmensas que ya comprometen las finanzas del país, es una empresa en quiebra técnica que ha provocado quiebras reales entre sus proveedores. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2024

6 Pemex pretende extraer 117 millones de barriles de petróleo de la reserva de Tupilco Profundo

Pemex presentó ante el regulador un plan de desarrollo modificado para el campo, ubicado en el estado suroriental de Tabasco, al que ha identificado como su nuevo "productor estrella".

La petrolera estatal mexicana Pemex planea extraer 116.9 millones de barriles de petróleo y 124,400 millones de pies cúbicos de gas natural Del campo **Tupilco Profundo** durante su vida útil, dijo el jueves el regulador petrolero.

Tupilco Profundo es uno de los mayores hallazgos de reservas realizados durante el gobierno del Presidente Andrés Manuel López Obrador mientras Pemex continúa luchando por [contrarrestar la declinación de sus campos](#) más antiguos, particularmente en el Golfo de México.

Pemex presentó ante el regulador un plan de desarrollo modificado para el campo, ubicado en el estado suroriental de Tabasco, al que ha identificado como su nuevo "productor estrella".

Entre noviembre de 2023 y octubre de 2024, se prevé que el campo produzca 42.5 [millones de barriles de petróleo](#), equivalente a unos 116,500 barriles por día (bpd), según el plan.

"Realmente es un buen campo, pero declinará rápidamente", dijo una fuente familiarizada con el plan. "La otra ventaja es que la calidad de los hidrocarburos es alta porque no tienen muchas impurezas, por lo que su valor comercial aumenta".

[Pemex planea terminar de perforar tres pozos existentes](#), tres adicionales y agregar 12 ductos.

El costo total de desarrollo, producción y abandono del campo durante su vida útil entre 2024 y 2046 se estimó en poco menos de 1,500 millones de dólares. El Economista



AMLO: Se irán reduciendo las exportaciones de Pemex a medida que aumente la refinación

El presidente Andrés Manuel López Obrador dijo que las exportaciones de crudo de Pemex se irán reduciendo a medida que aumente la capacidad de refinación local para la producción de combustibles en el país.

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** dijo este jueves que las [exportaciones de crudo de Pemex](#) se irán reduciendo a medida que aumente la capacidad de refinación local para la producción de combustibles en el país.

AMLO expresó que la idea es que toda la **producción de petróleo** y crudo de 1.876 millón de barriles por día (bpd) sea procesada en México y hacia el [futuro no muy lejano las exportaciones de petróleo cesen](#).

Esta semana Reuters reportó en exclusiva que Pemex solicitó a su unidad comercial que cancele hasta 436,000 barriles por día de exportaciones de crudo en abril mientras se prepara para comenzar a procesar petróleo en la nueva refinería Olmeca.

Van a irse ajustando o recortando (las exportaciones de crudo) en la medida que tengamos toda la capacidad para refinar la materia prima, el petróleo crudo, en el país", dijo el mandatario consultado por el tema en su conferencia de prensa.

Agregó que la nueva **refinería Olmeca**, en Dos Bocas, producirá diésel en abril y estará "a toda capacidad" en pocos meses más. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2024



Romero: ¡el incumplidor!

El gran balde de agua fría para el controvertido funcionario de Pemex le fue lanzado, empapándolo, por la Secretaría de Energía.

El agrónomo Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex, ya es acreedor a la medalla de plástico por ser el funcionario más incumplidor del actual gobierno, autoproclamado de la 4T. Para muestra uno entre muchos botones. En julio de 2022, en ocasión de la inauguración de las oficinas de la refinería Olmeca (Dos Bocas), proclamó que en breve esas instalaciones iniciarían su operación comercial. No ocurrió de esa manera y posiblemente tampoco será alcanzable que a partir del próximo septiembre la refinería empiece a operar al 100% de su capacidad, con proceso de 340,000 barriles diarios.

En el orden informativo, el gran balde de agua fría para el controvertido funcionario le fue lanzado, empapándolo, por la Secretaría de Energía (Sener). Dicha dependencia, mediante su documento "Perspectiva de petróleo crudo y petrolíferos 2023-2037", entró en confrontación directa con el funcionario, desmintiéndolo, al explicar que la refinería Dos Bocas empezará a operar a su plena capacidad hasta el año 2028. O sea, con un rezago de cuatro largos años. Y en ese mismo orden, con respecto a las seis refinerías restantes de Pemex, ya no se cumplió la promesa de que al cierre del sexenio estarían operando al 80 por ciento de capacidad, sino al muy realista 63.6 por ciento.

En este episodio de desacuerdos informativos, parece haber agravantes en contra del funcionario Romero Oropeza. El documento de la Sener fue dado a conocer y, por tanto, llegó a su atención, previamente a su comparecencia pública en ocasión del aniversario de la expropiación petrolera. En tal ceremonia, ante el presidente de la República, el director general de Pemex no únicamente confirmó sus pronósticos para el nivel de operación al cierre del 2024 de Dos Bocas y el resto de las instalaciones del "sistema nacional de refinación", sino en relación con la entrada en funciones de unas plantas coquizadoras para la transformación del proceso de refinación hacia combustibles más ligeros.

Con posterioridad al documento de la Sener, el principal funcionario de la paraestatal Pemex anunció la semana pasada que la coquizadora de la planta de Tula estaba a punto de entrar en funcionamiento y a final de año ya estaría operando igual instalación en la refinería de Salina Cruz. Sin embargo, el documento citado de la Sener dice, textualmente, que las instalaciones coquizadoras en al menos cinco refinerías del sistema no entrarán en operación sino hasta 2025 y 2026. ¿Total que a quién creerle? El Economista

El Brent supera los 90 dólares por barril por tensión geopolítica y recortes de producción

Los precios del petróleo ampliaron sus ganancias y subieron más de un dólar este jueves, ya que la tensión geopolítica y los recortes de producción pesaron más que la cautela sobre los recortes de tasas de la Fed.

Los **precios del petróleo** ampliaron sus ganancias y subieron más de un dólar este jueves, ya que la tensión **geopolítica** y los recortes de producción pesaron más que la cautela sobre los recortes de tasas de la **Reserva Federal** de Estados Unidos.

Los futuros del **Brent** para junio subieron 1.30 dólares, o un 1.5%, hasta los 90.65 dólares el barril, mientras que los futuros del **West Texas Intermediate** (WTI) para mayo avanzaron 1.16 dólares, o un 1.4%, para colocarse en los 86.59 dólares el barril.

Ambos contratos cerraron este jueves [en sus niveles más altos desde octubre](#), tras haber recibido apoyo en los últimos días de un aumento de la **tensión geopolítica** y los posibles riesgos para el suministro.

El petróleo subió la sesión de este jueves tras conocerse que las embajadas israelíes en Estados Unidos han sido puestas en alerta máxima debido a las crecientes amenazas de un ataque iraní contra diplomáticos israelíes.

Irán ha prometido vengarse de Israel por el ataque del lunes en el que murieron militares iraníes de alto rango. Irán es el tercer mayor productor de la **OPEP**.

En un brusco cambio de tono, Washington emitió el jueves su reproche público más enérgico a Israel desde el inicio de su guerra en Gaza, advirtiendo de que la política estadounidense estará determinada por las medidas que Israel tome para abordar la seguridad de los civiles palestinos y los trabajadores humanitarios.

Los precios también se vieron respaldados después de que el secretario de Estado estadounidense, **Antony Blinken**, afirmó que Ucrania acabará uniéndose a la OTAN, ya que el apoyo al país sigue siendo "sólido como una roca" entre los Estados miembros.

Las recientes ganancias del petróleo también se han producido tras los ataques ucranianos a refinerías rusas que cortaron el suministro de combustible, y la noticia de que la estatal mexicana **Pemex** solicitó a su unidad comercial que [cancelara hasta 436,000 barriles diarios de exportaciones](#) de crudo este mes, mientras se prepara para procesar el petróleo nacional en la nueva refinería de Dos Bocas. El Economista