

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de agosto de 2024

México: Pemex es destino

1

A poco menos de un mes para la sucesión presidencial, está por definirse la ruta que seguirá México en materia energética.

El camino que se elija determinará el destino de México.

La virtual presidenta de México, Claudia Sheinbaum, designará al que será el director de Petróleos Mexicanos, en los siguientes días.

El nombramiento dará luces respecto del camino que tomará para enfrentar lo que hasta ahora se identifica como uno de los más graves problemas financieros de México, el “riesgo Pemex”.

Dado el respaldo económico del gobierno a Pemex, frente a la deuda y baja producción de la petrolera, la calificación crediticia de México está en peligro.

El futuro de México se definirá en función del modelo operativo y financiero que se escoja para Pemex.

El que se ha seguido durante el gobierno lpezobradorista saliente, ha sido todo, menos exitoso.

La petrolera mexicana, a pesar de que ha recibido 165,600 millones de pesos de apoyos gubernamentales, cerró el primer semestre del año en curso con la mayor pérdida de los últimos 13 años.

Perdió 251,300 millones de pesos, de acuerdo con el cálculo del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO).

El diagnóstico sobre la condición de Pemex, es grave.

No obstante que recibe oxígeno financiero gubernamental para el segundo trimestre del año en curso registra elevadas pérdidas, más deuda, menoscabo en su patrimonio neto y menor producción de crudo.

La política de “rescate” de Pemex, ha conducido a la petrolera a un callejón sin salida.

Al apostar al modelo estatista y cancelar el modelo aperturista del sexenio previo, el gobierno mexicano ha tenido que destinar crecientes cantidades de recursos a Pemex sin que ésta pueda mejorar su operación y reducir sus deudas.

A pesar de todo, en el gobierno mexicano están empeñados en mantener su política de refinación y sustitución de importaciones de gasolinas, con un conjunto de plantas de refinación obsoletas y una nueva que ha sido inaugurada en múltiples ocasiones, pero que no ha podido iniciar el proceso de refinación.

En ese contexto, el responsable de las finanzas públicas, Rogelio Ramírez de la O, ha sido contundente al afirmar que la Secretaría de Hacienda va a estar lista para auxiliar a Pemex en los casos en que falte liquidez.

Ha dicho reiteradamente que el respaldo a la petrolera más endeudada del mundo, está garantizado.

La perspectiva del secretario de Hacienda transexenal, es muy positiva en torno a la situación económica de México en general.

De cara a las preocupaciones generalizadas de los analistas privados por el bajo nivel de crecimiento económico y el elevado nivel de déficit fiscal del 6% más el compromiso de reducirlo al 3% en el primer año del siguiente sexenio, el funcionario ha minimizado el reto.

Asegura que será posible hacerlo, porque con el sexenio concluyen los gastos en las grandes obras.

La percepción generalizada en el ámbito no oficial, es que el margen fiscal para el gobierno de Sheinbaum será muy reducido.

En el mes de julio pasado, la agencia calificadora Fitch Ratings hundió más a Pemex en grado especulativo de inversión; bajó su calificación a B+ (desde BB-).

Desde la evaluación de Fitch, Pemex quedó a dos peldaños de los llamados bonos “basura”.

Pemex perdió el grado de inversión por parte de la agencia calificadora Moody's desde abril del 2020 y a pesar del apoyo financiero del gobierno, la empresa petrolera no ha podido recuperar la confianza de las calificadoras.

Desde el gobierno se ha descalificado a las calificadoras.

Por eso, será de vital importancia, a quién designe como director de Pemex, la próxima Presidenta de México.

Pero sobre todo, será definitorio, el camino que seguirá para remontar la situación que vive Pemex.

México requiere, avanzar con criterios pragmáticos, hacia un modelo energético que le permita no sólo aumentar la capacidad de su propio aparato de producción, sino hasta para aprovechar la oportunidad que ofrece la relocalización de empresas.

Veremos qué camino elige el próximo gobierno. Pemex, hoy más que nunca, definirá el destino de México. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de agosto de 2024

2 **Refinería Olmeca producirá 175,000 bpd de gasolinas y 130,000 bpd de diésel: Pemex**

La nueva refinería Olmeca de Pemex comenzó operaciones con una capacidad de procesamiento de 170,000 bpd para producir 87,000 bpd de gasolinas y 65,000 bpd de diésel.

La nueva refinería Olmeca, de Petróleos Mexicanos (Pemex), inició operaciones con una capacidad de procesamiento de 170,000 barriles por día (bpd) para producir 87,000 bpd de gasolinas y 65,000 bpd de diésel.

El Gobierno y Pemex dijeron el sábado en un acto que Olmeca, cuyo arranque fue anunciado en varias ocasiones desde que fue inaugurada en 2022, estará procesando a toda su capacidad de 340,000 bpd a partir del 21 de agosto y que producirá 175,000 bpd de gasolinas y 130,000 bpd de diésel.

"El día de hoy estamos alcanzando una capacidad de proceso de 170,000 barriles de petróleo crudo, que equivalen al 50% de la capacidad de la refinería Olmeca, iniciando también la producción de gasolinas de ultrabajo azufre", dijo el director de Pemex, Octavio Romero, el sábado en una acto en la planta al que asistió el presidente Andrés Manuel López Obrador y la mandataria electa, Claudia Sheinbaum.

La refinería, según el Gobierno, **tuvo un costo de 16,800 millones de dólares**, más que el doble de los 8,000 millones de dólares que había garantizado en 2029 como inversión, una cifra que expertos consideraron imposible en su momento.

López Obrador, que termina su mandato el 1 de octubre, había prometido alcanzar la autosuficiencia en combustibles en 2024 con Olmeca y la refinería de Deer Park, en Texas, así como con la operación de dos coquizadoras que aún no han entrado en operación y la rehabilitación de las seis refinerías locales. Sin embargo, Pemex sigo importando combustibles.

Romero dijo que todas las mejoras e inversiones en refinación, la unidad de Pemex que registra mayores pérdidas financieras, llevará la capacidad de procesamiento conjunto a 1.7 millón de bpd al cierre del actual Gobierno. La producción de hidrocarburos líquidos de Pemex ronda 1.7 millón de bpd. El Economista

Dos Bocas arranca producción al 50% de su capacidad: Octavio Romero director de Pemex

López Obrador, que termina su mandato el 1 de octubre, había prometido alcanzar la autosuficiencia en combustibles en 2024 con Olmeca y la refinería de Deer Park, en Texas, así como con la operación de dos coquizadoras que aún no han entrado en operación y la rehabilitación de las seis refinerías locales. Sin embargo, Pemex sigo importando combustibles.

La nueva refinería Olmeca de Dos Bocas de Pemex, inició operaciones con una capacidad de procesamiento de 170,000 barriles por día (bpd) para producir 87,000 bpd de gasolinas y 65,000 bpd de diésel.

El Gobierno y Pemex dijeron el sábado en un acto que Olmeca, cuyo arranque fue anunciado en varias ocasiones desde que fue inaugurada en 2022, estará procesando a toda su capacidad de 340,000 bpd a partir del 21 de agosto y que producirá 175,000 bpd de gasolinas y 130,000 bpd de diésel.

"El día de hoy estamos alcanzando una capacidad de proceso de 170,000 barriles de petróleo crudo, que equivalen al 50% de la capacidad de la refinería Olmeca, iniciando también la producción de gasolinas de ultrabajo azufre", dijo el director de Pemex, Octavio Romero, el sábado en una acto en la planta al que asistió el presidente Andrés Manuel López Obrador y la mandataria electa, **Claudia Sheinbaum**.

La refinería, según el Gobierno, tuvo un costo de **16,800 millones de dólares**, más que el doble de los 8,000 millones de dólares que había garantizado en 2029 como inversión, una cifra que expertos consideraron imposible en su momento.

López Obrador, que termina su mandato el 1 de octubre, había prometido alcanzar la autosuficiencia en combustibles en 2024 con **Olmeca y la refinería de Deer Park, en Texas**, así como con la operación de dos coquizadoras que **aún no han entrado en operación** y la rehabilitación de las seis refinerías locales. Sin embargo, Pemex sigo importando combustibles.

Romero dijo que todas las mejoras e inversiones en refinación, la unidad de Pemex que registra mayores pérdidas financieras, llevará la capacidad de procesamiento conjunto a 1.7 millón de bpd al cierre del actual Gobierno. La producción de hidrocarburos líquidos de Pemex ronda 1.7 millón de bpd. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de agosto de 2024



Precios del petróleo retroceden tras sesión volátil

La preocupación por las posibles interrupciones del suministro derivadas de una guerra más amplia en Oriente Medio limitó las pérdidas del petróleo durante día.

El **petróleo** cayó el lunes en una sesión volátil, en que una brusca baja de los mercados bursátiles mundiales se vio contrarrestada por el temor a que las represalias de Irán por el asesinato de un líder de Hamás en Teherán puedan provocar a una guerra más amplia en Oriente Medio.

Los futuros del crudo **Brent** bajaron 51 centavos, o 0.66%, a 76.30 dólares el barril, tras cotizar cerca de mínimos desde enero. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** perdió 58 centavos, o 0.79%, a 72.94 dólares.

Los mercados de renta variable cayeron desde Asia hasta Norteamérica, ya que los inversores huyeron de los activos de mayor riesgo mientras apostaban a que serán necesarios rápidos recortes de las tasas de interés de la **Reserva Federal** para impulsar el crecimiento económico de Estados Unidos.

"El mercado bursátil estaba cayendo, ya que el informe de empleo (del viernes) tiene al mercado convencido de que la Reserva Federal una vez más se quedó atrás", escribió Phil Flynn, analista senior de Price Futures Group, en una nota matutina.

La preocupación por las posibles interrupciones del suministro derivadas de una guerra más amplia en Oriente Medio limitó las pérdidas del petróleo durante día.

Israel y Estados Unidos se preparan para una grave escalada en la región después de que Irán y sus aliados Hamás y Hezbolá se comprometieron a tomar represalias contra Israel por los asesinatos del líder de Hamás, Ismail Haniye, y de un alto mando militar de Hezbolá la semana pasada.

Los operadores de petróleo esperan que la respuesta de Irán sea de corta duración, lo que hace que los futuros del crudo sean más vulnerables a los temores de una recesión en Estados Unidos como los que agitaron los mercados el lunes, dijo John Kilduff, socio fundador de Again Capital LLC.

"Si esto pasa rápidamente, los precios del crudo se unirán a esta enorme fiesta desabrida y los precios entrarán en una espiral descontrolada", dijo Kilduff. El Economista

Petróleo cae más de 1% a inicio de semana; temor a recesión en EU provoca gran liquidación

Los futuros del crudo ampliaban sus pérdidas al hilo del desplome de las bolsas provocado por el temor a una recesión en Estados Unidos, aunque la bajada era amortiguada por la preocupación de que la propagación del conflicto en Oriente Medio afecte a los suministros petroleros.

Los **futuros del crudo** ampliaban sus pérdidas la mañana de este lunes, al hilo del desplome de las bolsas provocado por el temor a una **recesión en Estados Unidos**, aunque la bajada era amortiguada por la preocupación de que la propagación del conflicto en Oriente Medio afecte a los suministros petroleros.

Los mercados bursátiles cayeron en Asia por el temor a una recesión en Estados Unidos, que hizo que los inversores huyeran de los activos de riesgo y apostaran por una rápida reducción de las tasas de interés para impulsar el crecimiento económico.

A las 11:28 GMT, los futuros del **Brent** cedían 1.07 dólares, o un 1.4%, a 75.74 dólares por barril, rondando su mínimo desde enero, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos bajaba 1.18 dólares, o un 1.6%, a 72.34 dólares.

Los analistas de ING, dirigidos por Warren Patterson, señalaron en una nota que la preocupación por la **recesión en Estados Unidos**, avivada por el débil informe de nóminas de julio del viernes, "sólo se suma a la preocupación por la demanda china que ha estado persistiendo en el mercado petrolero durante algún tiempo".

La caída del consumo de gasóleo en China, el mayor contribuyente al crecimiento de la demanda mundial de petróleo, también pesaba sobre el crudo.

El descenso de los precios del petróleo seguía de cerca el desplome de las bolsas europeas. El **DAX alemán**, el **CAC 40 francés**, el **FTSE británico** y el **IBEX 35 español** retrocedían más de un 2 por ciento.

El petróleo también se ha visto presionado por la decisión del grupo de productores **OPEP+** de mantener su plan de eliminar de forma gradual los recortes voluntarios de producción a partir de octubre, lo que significa que la oferta aumentará a finales de año, según los analistas.

Las pérdidas del petróleo se veían limitadas por los riesgos geopolíticos en Oriente Medio. Los combates continuaron el domingo en Gaza, un día después de una infructuosa ronda de conversaciones para un alto el fuego en El Cairo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de agosto de 2024

4 ExxonMobil supera expectativas en 2T gracias a producción récord de petróleo en Guyana

Los resultados de ExxonMobil superaron las expectativas en el segundo trimestre, beneficiándose de una producción récord y de sinergias más generosas de lo esperado relacionadas, en particular, con la reciente adquisición de Pioneer Natural Resources.

Los resultados del gigante petrolero estadounidense **ExxonMobil** superaron las expectativas [en el segundo trimestre](#), beneficiándose de una producción récord y de sinergias más generosas de lo esperado relacionadas, en particular, con la reciente adquisición de Pioneer Natural Resources.

Los ingresos de la compañía crecieron más del 12%, a 93,060 millones de dólares, mientras que la ganancia neta aumentó 17.26%, a 9,240 millones, superando el consenso de los analistas de Factset, que situaban esas cifras en 90,090 y 8,640 millones de dólares respectivamente.

Por acción, la ganancia neta ascendió a 2.14 dólares. Los analistas habían previsto 2.02 dólares.

"La fusión con Pioneer, completada cinco meses más rápido que transacciones similares, aportó 500 millones de dólares a las ganancias en los dos primeros meses después de su cierre, con una producción récord", explicó el grupo en un comunicado de prensa, mencionando "una contribución y sinergias de integración que superan las expectativas".

También destacó la **producción récord en Guyana y la Cuenca Pérmica**, una de las regiones estadounidenses más ricas en petróleo y gas de esquisto.

La producción neta aumentó un 15% respecto al primer trimestre, o el equivalente a 574,000 barriles adicionales por día, afirmó, alcanzando un nivel de producción récord **desde la fusión de Exxon y Mobil** en noviembre de 1999.

Sin embargo, ExxonMobil registró una disminución continua de los márgenes de refinación y de los **precios del gas** en comparación con los niveles históricamente altos del año anterior. El Economista

Petróleo está en su nivel más bajo en ocho meses

Los precios del petróleo cayeron el viernes y se ubicaron en su nivel más bajo desde enero, luego de que datos mostraron que la economía estadounidense agregó menos empleos de lo esperado el mes pasado y los débiles datos económicos chinos agregaron más presión.

Los precios del petróleo cayeron el viernes y se ubicaron en su nivel más bajo desde enero, luego de que datos mostraron que la economía estadounidense agregó menos empleos de lo esperado el mes pasado y los débiles datos económicos chinos agregaron más presión.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una baja de 2.71 dólares, o 3.41%, a 76.81 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate de Estados Unidos cerraron con una baja de 2.79 dólares, o 3.66%, a 73.52 dólares el barril. En sus mínimos de la sesión, ambos índices de referencia cayeron más de 3 dólares por barril.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación bajó 3.52% o 2.52 dólares a 68.97 dólares por barril.

En la semana el WTI perdió 4.72%, el Brent 5.32% y el crudo mexicano cayó 4.16 por ciento.

El crecimiento del empleo en Estados Unidos se desaceleró más de lo esperado en julio y el desempleo aumentó al 4.3%, lo que aumenta los temores de una posible recesión.

"Pasamos de un mercado impulsado por la demanda a uno geopolítico durante quizás dos días y luego nos desplomamos por completo debido a todos estos datos económicos", dijo Tim Snyder, economista jefe de Matador Economics.

Los datos económicos de China, principal importador de crudo, y las encuestas que muestran una actividad manufacturera más débil en Asia, Europa y Estados Unidos aumentaron el riesgo de una recuperación económica mundial lenta que pesaría sobre el consumo de petróleo.

La caída de la actividad manufacturera en China inhibió los precios y aumentó las preocupaciones sobre el crecimiento de la demanda. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de agosto de 2024



5

Dos Bocas, ¿arrancó?

Pues ahora sí, lo prometido es deuda. La refinería Olmeca ya comenzó a producir gasolinas, según el gobierno federal. Como usted seguramente sabe, el sábado pasado el presidente de la República y la próxima mandataria federal encabezaron el acto de puesta en marcha de la multi inaugurada refinería de Dos Bocas. Una producción de unos 170 mil barriles de aquí al 21 de agosto cuando se elevará a los 340 mil barriles, es decir, a toda su capacidad.

Las buenas noticias siempre serán bienvenidas, pero algunas dudas persisten con respecto a la obra iniciada por la ex secretaria de Energía, **Rocío Nahle García**. Una de ellas es que la instalación eléctrica de todo el complejo aún no está terminada por algunos detalles sobre los cuales, según nos comentan desde las torres de destilado, no hay un consenso con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) de **Manuel Bartlett Díaz**. Entre estos detalles se encuentran temas de infraestructura que, al parecer, no hay acuerdos de quién va a pagar.

También está verde el proyecto del ferrocarril que evacuará la producción de asfaltos y otros productos de la refinación que no son susceptibles de liberar por ducto, los cuales, por cierto, tampoco están del todo listos.

En fin, no es que no creamos que Dos Bocas ya esté produciendo, el problema es que la ingeniería de refinación indica otros procedimientos. ¿Y alguien sabe qué transportaban las pipas que en días previos se dirigieron a la refinería? Es pregunta.

Reguladores y jóvenes libres

Otra gran noticia con la que terminamos la semana pasada fue la referente a la aprobación por parte de la Comisión de Puntos Constitucionales de la Cámara de Diputados de una reforma al Artículo 27 Constitucional que eleva a rango constitucional las pensiones para el retiro y pensiones también para jóvenes que ni estudien, ni trabajen.

En este medio le comentábamos que el dictamen aprobado por la Comisión bajo la presidencia del diputado **Juan Robledo Ruiz** tiene una larga lista de posibles fuentes de recursos para tan enorme “responsabilidad” a cargo de las finanzas públicas, entre ellas, pues todo lo que el gobierno federal se ahorraría con la desaparición de los organismos autónomos, como la CRE, la CNH y la Cofece, más otros cuatro.

Con la eliminación de estos tres organismos, la 4T obtendrá unos 625 millones de pesos anuales que, obviamente, se sumarán a lo que se “ahorre” con la desaparición de los otros cuatro.

Y es que la administración actual ha justificado la desaparición de estos organismos con que la economía no debe estar basada en la competencia económica, ni bajo las reglas del mercado, ni nada de esas cosas, sino todo debe quedar bajo la rectoría del Estado. Y el buen criterio es regalar dinero.

Por cierto, ¿está usted al día con sus impuestos?

Derretidos y ganancias

Otra noticia que no pudimos dejar pasar fue que mientras usted se derretía de calor por lo calorones que hicieron, particularmente por allá de mayo de este año, además de quedarse sin luz debido a las interrupciones de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en diversos puntos del país, pues otros fueron los ganones.

Según el último reporte de CFECapital, el brazo financiero de la CFE que administra la FIBRA E, este instrumento que ayuda a la empresa pública para agenciarse de recursos en los mercados, las ganancias para los tenedores de certificados de deuda casi se duplicaron, ganaron 81 por ciento en el segundo trimestre del año contra el primer periodo, debido al disparo en la demanda eléctrica y, por tanto, por el uso de las redes de transmisión.

Esto en realidad no tienen nada de malo, así son los mercados capitalistas en los que participa la CFE. Lo deseable sería que la empresa pública invirtiera justamente en las redes de transmisión tanto para su expansión, como su modernización. Además de la conveniencia para aprovechar el tan cantado *nearshoring*, no hay que olvidar el servicio con calidad, seguridad y oportunidad para los mexicanos. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de agosto de 2024

6

Alberto de la Fuente, presidente de AMEXHI

Valentina Olvera, de Talos Energy, fungirá como vicepresidenta de la Asociación

El director general de Shell México, **Alberto de la Fuente**, fue nombrado como presidente de la **Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI)** para el periodo 2024-2025, informó hoy la organización.

Asimismo, dio a conocer la renovación de su Junta Directiva para el mismo periodo, a la que se incorporaron tres nuevos integrantes: **Valentina Olvera** en representación de Talos Energy; **Edna Osuna** de TotalEnergies, y **Raymundo Piñones** de Woodside Energy.

Por su parte, David Cotera de Perenco y Alberto de la Fuente renovaron su permanencia en la Junta Directiva, a la que se suman Giorgio Guidi de Eni México, John Tominey de Harbour Energy, Vinicio Suro de Hokchi Energy y Humberto Fernández de Tecpetrol.

En un comunicado emitido esta mañana, la AMEXHI dijo que en la primera sesión de la nueva Junta Directiva se dieron como nombramientos:

- Presidencia: Alberto de la Fuente
- Vicepresidencia: Valentina Olvera
- Tesorería: John Tominey
- Secretaría: Edna Osuna

Esta es la segunda ocasión en la que De la Fuente es designado como presidente de la Asociación, cargo que ocupó en el periodo de 2016 a 2020.

“Vivimos un momento crucial para el sector energético Mexicano que demanda visión de futuro y un compromiso renovado con la cooperación para construir un futuro energético más seguro, sostenible y próspero para México.

En este objetivo, el Gobierno Federal encontrará en AMEXHI un aliado para seguir avanzando en la generación de empleos de calidad, la construcción de cadenas productivas nacionales y un desarrollo regional vigoroso que nos permita seguir construyendo un país más próspero y con oportunidades para todas y todos”, expresó este día.

La AMEXHI también destacó que, como resultado de una revisión de sus políticas internas y con el aval de la Asamblea General, esta Junta Directiva marca un hito en la historia de AMEXHI al contar con una mayor representación de mujeres entre sus miembros.

Por su parte, Valentina Olvera, en su calidad de vicepresidenta, señaló que

“En la Junta Directiva queremos continuar con el legado de liderazgo que han dejado orgullosas colegas mujeres quienes han sido parte de este órgano en los años previos. También reafirmamos el compromiso de la organización y sus miembros para seguir promoviendo la equidad de género y el liderazgo de las mujeres en la industria”. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de agosto de 2024

Por una gasolina a 10 pesos por litro

7

Dos Bocas, en primera instancia, resultó una fábrica de nuevos ricos, empezando por la responsable general de este proyecto, Rocío Nahle.

A más de dos años de haber sido inaugurada y luego de más de 18 mil millones de dólares gastados en su construcción, la refinería de Dos Bocas entró parcialmente en operación en una estrategia global que es fallida, en virtud de que mientras en el mundo se avanza hacia las energías limpias y por un mundo sustentable, el gobierno mexicano le apostó a seguir en la ruta de consumir combustibles fósiles, que además de que contaminan, son más caros en su impacto al consumidor final.

Dicen que, en las próximas semanas, la refinería de AMLO estaría procesando 360 mil barriles diarios de combustibles y con ello se evitará la correspondiente importación; sin embargo, ello está por verse, en virtud de que el discurso oficialista no se caracteriza por ser veraz.

Dos Bocas, en primera instancia, resultó una fábrica de nuevos ricos, empezando por la responsable general de este proyecto, Rocío Nahle, quien, a decir de las investigaciones hechas por varios empresarios, entre ellos, Arturo Castagné Couturier, y reportadas en los medios de comunicación, su patrimonio inmobiliario creció exponencialmente en la medida que avanzaba la obra.

Se habla de la soberanía energética alcanzada durante la gestión de AMLO, pero además de resultar una mentira más, 'encuero' la fragilidad de todo el sistema de refinación de gasolinas que tiene el país, que ha perdido capacidad de refinación, además de que los procesos, en algunos casos, son más costosos que el propio precio de venta.

Las seis refinerías que se tienen son Minatitlán, Cadereyta, Madero, Salamanca, Salina Cruz y Tula, y ahora con Dos Bocas y Deer Park, y que, en conjunto, cerrarán el 2024 con un volumen de proceso de crudo de 1.724 millones de barriles diarios, no se habilitaron para alcanzar toda su capacidad y por ende se quedaron solo en cifras alegres vertidas por el ingeniero agrónomo Octavio Oropeza, director general de Pemex, ya que al mes de abril, por ejemplo, las seis refinerías que están en territorio nacional procesaron 950.6 mil barriles diarios de petróleo crudo. De esta manera, las refinerías del país trabajaron al 58 por ciento de su capacidad. La menor refinación se debió, en gran medida, a la menor producción de la refinería de Tula, Hidalgo, que solo logró procesar 164.5 mil barriles diarios, lo que representó una caída mensual de 33.3 por ciento.

También Salina Cruz, Cadereyta y Minatitlán redujeron su productividad respecto al mes anterior, al disminuir sus procesos de refinación en 9.9, 6.0 y 4.2 por ciento, respectivamente.

Como se aprecia, en tanto el discurso oficial habla de que la refinación nacional va al alza, los propios reportes de Pemex señalan lo contrario.

Lo cierto es que el gobierno no aumentó la refinación en el sistema nacional, sino que la contrajo y en este contexto compró Deer Park, donde despachan como directivos personajes afines al círculo cercano del poder, sino que hizo una apuesta muy arriesgada por la Dos Bocas, en la cual el retorno de inversión es muy cuestionable por su poca rentabilidad que dará, tanto en el aspecto social como en el económico.

Es decir, la política energética de la actual administración fue también un fracaso, al no alcanzar la supuesta soberanía energética que tanto prometieron al no importar gasolinas del extranjero.

Después de seis años, vimos que no solo no se cumplieron los acuerdos del Protocolo de Kioto sobre el cambio climático, en el sentido de reducir los gases efecto invernadero, sino que se colocó a México en la lista de los países más contaminantes de la región.

Hasta la fecha, de acuerdo a cálculos conservadores, la refinería de Dos Bocas u Olmeca costó 18 mil millones de dólares, que bien se pudieron haber destinado en la construcción de plantas eólicas o solares, amén de clausurar las refinerías existentes para abatir los daños en la salud de los pobladores aledaños, al tiempo de bajar las tarifas eléctricas y de las gasolinas.

Se anuncia pomposamente que ya somos dueños de otra refinería y que ésta ya trabaja, por lo tanto; esperemos que a partir de mañana bajen los precios de la gasolina Magna, que ahora, en promedio tiene un precio de venta de 24 pesos por litro y que, como prometió AMLO en su campaña, bajará a los 10 pesos.

Si los panegíricos del régimen celebran que se consolidó la soberanía nacional con Dos Bocas, es el momento adecuado para que este júbilo se traslade al costo de las gasolinas y el diésel, para realmente valorar el esfuerzo de AMLO. ¡Por una gasolina de 10 pesos por litro! El Financiero