

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre 2021

Las 10 acciones que buscarán autonomía energética y fortalecer a PEMEX

1

El director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero Oropeza, presentó 10 acciones con las que se busca fortalecer a la empresa productiva del Estado y al país en materia energética.

El funcionario federal expresó que se cubrirá el requerimiento del Sistema Nacional de Refinación (SNR) para atender el mercado interno y se dejará de exportar petróleo a partir del año 2023, teniendo como base la recuperación del mercado de combustibles.

A continuación te presentamos el decálogo que presentó ayer **Octavio Oropeza** junto a la secretaria de Energía, Rocío Nahle, [en conferencia de prensa en Palacio Nacional](#).

Reservas de hidrocarburos

Mantener en 7,100 millones de barriles de petróleo crudo equivalente al nivel de reservas probadas de hidrocarburos.

Producción de petróleo 2021-2022 (calidad del crudo)

Octavio Oropeza explicó que para el próximo año 2022, "ya se estará procesando un millón y medio de barriles en nuestras refinerías, sobre todo porque va a entrar la refinería de Deer Park y vamos a exportar el próximo año nada más 435 mil barriles".

Refinación Escenario de Proceso de crudo SNR 2021-2024

Alcanzar la autosuficiencia en la elaboración de combustibles para el mercado interno, para ello se buscará alcanzar una producción de más de 2 millones de barriles diarios en 2024.

Y se invertirán 300 millones de dólares a partir del 2022 para rehabilitar la producción de fertilizantes y pasar de 24% a 49% de aportación a la demanda nacional.

Proyecto Cangrejera

La titular de la Secretaría de Energía (Sener), Rocío Nahle, detalló que el proyecto Cangrejera consiste en seguir dándole mantenimiento al complejo petroquímico para que siga suministrando de hidrógeno a las refinerías para su funcionamiento.

"Todas las refinerías necesitan hidrógeno para obtener mayor conversión o procesamiento y Cangrejera suministra una cantidad importante de hidrógeno y esto nos va a servir", expresó en conferencia de prensa en Palacio Nacional.

Fertilizantes

Las plantas de Agro Nitrogenados y de Lázaro Cárdenas en Michoacán, ambas adquiridas a sobreprecio en administraciones pasadas, el director general de Pemex aseguró que se llegó a un acuerdo con el dueño de Agro Nitrogenados para que devuelva dinero y con ello poder seguir rehabilitando la planta de fertilizantes ubicada en Coatzacoalcos, Veracruz.

"En cuanto a Fertinal, se están haciendo los diagnósticos técnicos para rehabilitar su infraestructura. Hoy día estamos produciendo 65 mil toneladas mensuales de fertilizantes fosfóricos", detalló el ingeniero.

Centros Procesadores de Gas

Se basa principalmente en el mantenimiento y rehabilitación de las plantas dedicadas a este energético.

"A partir del próximo año y hasta el 24 vamos a aumentar en Pemex la producción de gas húmedo. Para procesar este gas en los complejos de Nuevo Pemex y Cactus vamos a realizar varias acciones", aseguró Oropeza.

En este sentido, se refirió al Campo Lakach, un proyecto para la extracción de gas en aguas profundas de Veracruz, mismo que se retomaría con el apoyo de la Iniciativa Privada.

"Pemex podría recuperar casi mil 200 millones de dólares disminuyendo la pérdida a tan sólo 253 millones de dólares", detalló.

Recuperación de mercado de combustibles

Debido a que con la reforma energética, Pemex quedó rezagada en el número de estaciones de servicio, se va a integrar el proceso comercial en una sola área.

El pasado 29 de noviembre se aprobó ya la creación de una empresa filial que fortalecerá las actividades de comercialización de Pemex y que hará más ágil la toma de decisiones.

Gas Bienestar

Mantener mediante programas como Gas Bienestar y los estímulos al IEPS en combustibles los precios para no afectar la economía de las familias.

Riesgos críticos

Se asignaron recursos presupuestales específicos por un monto de 12 mil 789 millones de pesos para la atención de 659 riesgos críticos que son aquellos que pueden ocasionar consecuencias graves o catastróficas dentro de la empresa, que incluso pueden afectar al personal, a la población o al medio ambiente.

Basificación de trabajadores (jubilaciones y pensiones)

Por último, hizo referencia al personal que forma parte de la empresa productiva del Estado, en la que se buscará incrementar la estabilidad laboral de los trabajadores de Pemex, otorgando bases para 17,000 empleados como principio en el año 2022. Expansión

Energía fuera de mérito injustificada: un gato encerrado

¿Qué pasaría si el Ing. Slim sugiriera al Instituto Federal de Telecomunicaciones actuar en perjuicio de sus competidores y dicha autoridad procediera conforme a tal sugerencia? Un escándalo. Sin embargo, parece que algo similar sucedió en el mercado eléctrico de corto plazo en 2020. Explico:

A finales de noviembre de 2021, varios [medios de comunicación](#), [periodistas](#) y la organización civil [AdMonitor](#) notaron signos preocupantes en el [Reporte Anual del Mercado Eléctrico Mayorista \(MEM\) 2020](#), la evaluación de desempeño más importante al MEM que realiza un [auditor externo](#) de renombre internacional. En respuesta a las inquietudes, el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) publicó en su blog una breve [aclaración](#) en la que negó que hubiera algún indicio de distorsión o manipulación de precios en el mercado. La explicación es débil en comparación con las evidencias que muestra el auditor al apuntar un aumento considerable del uso de la figura “energía fuera de mérito” (EFM) en la operación del mercado *spot* (v. Gráfica), esto es, de la facultad que tiene el Cenace para inyectar energía en el Sistema Interconectado Nacional (SIN) por fuera del mercado como una excepción a la operación rutinaria de corto plazo.

Para enrarecer aún más las suspicacias, el pasado 26 de diciembre, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), el órgano regulador del sistema, [publicó](#) desde su portal el reporte de marras, pero con la novedad de que reservó la información relativa al análisis del auditor sobre la EFM despachada en 2020, no obstante que dicho análisis ya había sido publicado por medios independientes en su versión completa.

La asignación y despacho de la EFM es una práctica común en los mercados eléctricos cuando se presentan condiciones operativas extraordinarias que ponen en riesgo la confiabilidad del sistema. Se aplica la excepción al mercado cuando se presentan variaciones en el comportamiento de la demanda de energía, fallas en el sistema, o situaciones en las que ciertas tecnologías –como la nucleoelectrica o la geotérmica– requieren entregar su electricidad a la red dado el grado de flexibilidad operativa de los recursos de generación del sistema.

La EFM es una variable endógena e inversa respecto de los precios marginales locales (PML) –los precios de la energía eléctrica que se determinan vía el mercado *spot* del [Mercado Eléctrico Mayorista](#) (MEM). Esto es, que si se incrementa la EFM, los PML disminuyen, lo que genera un impacto en las liquidaciones finales para los operadores –que se conoce como garantía de suficiencia de ingresos o [GSI](#)–, es decir, sus ingresos y ganancias, el corazón financiero del SIN. Por lo anterior, la asignación y despacho de centrales de energía fuera de mérito deben estar justificados por estudios técnicos.

De acuerdo con el reporte 2020, la EFM influyó sobre la baja de los PML del sistema en la primera mitad del año cuando aumentó injustificadamente 124% en el primer trimestre en relación con el mismo periodo de 2019, y 69% en el segundo. Estos aumentos, en conjunto con la disminución de la demanda de energía que se observó por la parálisis de la actividad económica provocada por la pandemia, incentivaron una caída del 66.0% del PML promedio diario en ese periodo. Asimismo, el auditor identificó un aumento en la generación asignada con hidroeléctricas de 32.6%, del cual cerca del 80% fue asignación fuera de mérito también. Como resultado de la evaluación, el auditor recomendó que la CRE solicite al Cenace el respaldo técnico y económico de la asignación de centrales eléctricas en la figura de EFM; argumentó que la falta de documentación en el proceso de selección de las centrales eléctricas para este propósito no le permitió evaluar si la asignación se encontró técnicamente justificada. Una recomendación razonable –y yo diría urgente– por las siguientes razones:

Si la EFM fuera injustificada técnicamente y a favor de un solo jugador, el Cenace estaría violando los principios de neutralidad regulatoria que caracterizan su mandato. Es decir, que la asignación de la EFM por parte del Cenace debería ser indistinta del participante del mercado –o empresa– que represente a las unidades de energía a ser despachadas por la vía extraordinaria con el fin de evitar sesgos en la selección y favorecer un piso parejo en la cancha de la competencia económica en el mercado *spot*. No obstante, con respecto a la EFM reportada por el auditor para el MEM en 2020, el análisis se presenta para dos grupos de participantes del mercado: las empresas productivas subsidiarias de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y los demás participantes, esto es, los generadores privados que compiten en el mercado.

¿Sería fundada la hipótesis de que el Cenace pudo abusar del uso de la figura de EFM para beneficiar a la CFE en perjuicio de los demás participantes del mercado? EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre 2021

Votar en contra de reforma eléctrica es votar a favor de que sigan robando: AMLO

AMLO hizo de nueva cuenta un llamado a la oposición a aprobar la propuesta de reforma eléctrica.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO) envió este miércoles durante su conferencia de prensa un mensaje a la oposición que está en contra de la reforma eléctrica propuesta por su administración.

El titular del Ejecutivo comentó que votar en contra de la reforma eléctrica "es votar a favor de que sigan robando a México los que tienen concesiones para generar energía eléctrica".

A decir de AMLO, estos no robaban porque "esas eran las condiciones legales que se crearon, pero independientemente, es un robo y para legalizar ese robo ellos tenían el gobierno".

"Ellos mandaban e influyeron para que legisladores, en algunos casos hasta por dinero, votaran a favor de esa reforma eléctrica; no es para estar chiqueando a nadie y cada quien tiene que asumir su responsabilidad".

El mandatario señaló en su conferencia de prensa que "aquí es lo que le convenga al pueblo, si diputados y senadores votan en contra, la gente se va a dar cuenta, lo va a saber y ellos van a tener que explicar por qué votaron en contra".

El centro de la reforma constitucional en materia eléctrica del mandatario es que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) tenga el **54% de la participación en el mercado y que el sector privado se quede con el 46%**.

Se espera que los debates de la reforma eléctrica inicien en la **cámara de diputados el próximo 17 de enero**. OGM

Inventarios petroleros caen en 3.5 millones de barriles, pero precios se mantienen a la baja

Los inventarios petroleros de los Estados Unidos caen por quinta semana consecutiva.

Los inventarios de petróleo en los Estados Unidos disminuyeron la semana que concluyó el 22 de diciembre, **luego de que la semana anterior disminuyeran en 4.7 millones de barriles**.

La Administración de Información **Energética del Departamento de Energía (EIA)** anunció que los inventarios petroleros de los Estados Unidos cayeron la semana que terminó el 22 de diciembre en 3.5 millones de barriles de petróleo.

De esta forma las reservas de crudo norteamericanas se ubican en 419 millones de barriles, manteniéndose en niveles del 2018 y cerca de su nivel más bajo en el año.

Mientras que los inventarios de gasolina se redujeron en 1.4 millones de barriles frente al reporte anterior, ubicando las existencias en 222.6 millones de barriles.

Por otra parte, los inventarios de turbosina disminuyeron en 814 mil barriles para ubicarse en 34.5 millones de barriles. OGM

Precios del petróleo cierran con ligera alza tras cifras en caída de reservas en EU

Los precios del petróleo terminaron con ligera alza este miércoles en el mercado internacional luego de una jornada volátil y con pocas transacciones en la que se conoció una baja mayor a la esperada de las reservas en **Estados Unidos**.

En Nueva York, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en febrero ganó 0.76%, al cerrar cotizado a 76.56 dólares.

De su lado, en Londres, el precio del barril de **Brent** del mar del Norte para igual mes avanzó 0.36%, a 79.23 dólares.

Durante la jornada el barril superó los 80 dólares, tras el informe de reservas en Estados Unidos.

Las **reservas comerciales de crudo** en Estados Unidos se redujeron más de lo esperado la semana pasada, registrando la tercera caída semanal consecutiva, según cifras publicadas el miércoles por la **Agencia de Información sobre Energía (EIA)**.

En la semana terminada el 24 de diciembre, las existencias de crudo se redujeron en 3.6 millones de barriles, a 420 millones. Los analistas preveían un repliegue más moderado, de 2.7 millones de barriles en ese lapso.

Además, los stocks de gasolina bajaron en 1.5 millones de barriles, muy por encima de lo esperado por los analistas.

La demanda de **productos petroleros** fue fuerte, subiendo a 22.2 millones de barriles por día la semana pasada, contra 20.4 de la semana inmediata anterior.

"El informe sobre reservas fue constructivo", resumió **Andy Lipow** de Lipow Oil Associates. Pero el mercado "sigue luchando con el impacto posible de la **variante Ómicron** sobre la demanda, cuando proyectos, desplazamientos, o viajes son anulados y restricciones más severas se adoptan en Europa y China", añadió para explicar la volatilidad de los precios. El Economista

Plan de crudo del gobierno, lejos de eliminar déficit petrolero

Si México deja de exportar crudo, pero al mismo tiempo consigue eliminar las importaciones de derivados del petróleo gracias a una mayor refinación doméstica, la balanza petrolera solo tendría una ligera mejoría, pues el país es ampliamente deficitario en otras dos variedades de productos que también forman parte de dicha balanza: el gas natural y los petroquímicos.

Entre enero y octubre pasado México tuvo un déficit histórico en su balanza comercial petrolera de 20,607 millones de dólares, producto de saldar exportaciones por 23,344 millones de dólares e importaciones por 43,952 millones, de acuerdo con datos del Banco de México.

Por el lado de las exportaciones, el petróleo crudo es el soporte medular, con una contribución de 84% al valor total, seguido del renglón de derivados del petróleo (11%) y petroquímicos (5 por ciento).

En cuanto a las importaciones, los derivados del petróleo –gasolina, diesel, gas LP, turbosina, aceites, etc.– conforman el componente más significativo, con un aporte de 54% del valor, seguido del gas natural (23%) y los petroquímicos (22 por ciento).

De esta forma, si se sacaran del cómputo de la balanza petrolera las exportaciones de petróleo crudo (19,510 millones de dólares), pero también las importaciones de productos derivados (23,883 millones), el déficit de la balanza petrolera sería de 18,831 millones de dólares, esto es, 1,775 millones de dólares inferior respecto del déficit observado (8.6% menor).

Realizando el mismo ejercicio, pero con datos del 2019, previo a la pandemia (lo cual ayuda a eliminar el efecto negativo en la balanza comercial del incremento en el valor de las importaciones de gas natural este año debido a la tormenta invernal en Texas en febrero pasado), el déficit de la balanza –sin exportación de crudo ni importación de petrolíferos– hubiera sido de 11,476 millones de dólares, cuando el déficit observado fue de 18,278 millones.

En ambos casos, el déficit remanente de la balanza al quitar las exportaciones de petróleo crudo e importaciones de derivados es producto de la presencia del gas natural y los petroquímicos, rubros en los que México tuvo un déficit comercial a octubre de este año de 10,264 millones de dólares y 8,567 millones, respectivamente.

En la última década México ha incrementado su dependencia del gas natural estadounidense, a medida que ha sustituido el consumo de combustibles más contaminantes en la generación de electricidad. Paralelamente, la disminución de la producción interna de petroquímicos ha conducido a una mayor importación de estos productos.

Esta semana, el gobierno mexicano dio a conocer su meta reducir las exportaciones de petróleo crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) casi 60% en el 2022 y llevarlas a cero en el 2023, con el propósito de procesar internamente la totalidad de su producción de aceite a través de su sistema de refinerías.

Su plan es casi triplicar el proceso de crudo al 2023, al pasar de 714,000 barriles diarios procesados en el 2021 a un millón 971,000 barriles diarios en el 2023, de los cuales un millón 308,000 barriles (66.4% del total) se transformarían en las seis refinerías actuales de la estatal –luego de recibir mantenimiento–; 340,000 barriles en la nueva refinería de Dos Bocas (17.3% del total); y 323,000 barriles en la texana Deer Park (16.4%), cuya adquisición espera cerrar Pemex el próximo año.

Cabe destacar que el gobierno indicó en su plan que en el 2023 Pemex no exportaría crudo y contabiliza el crudo procesado en Deer Park como producto transformado internamente en el país, no obstante, al tratarse de una refinería localizada en Texas, Estados Unidos, el crudo Maya de Pemex que se envíe a dicho centro refinador deberá ser contabilizado dentro de una operación de comercio exterior (exportación), al igual que la internación dentro de México de los productos refinados que produzca (importación). El Economista

Ven viable que Pemex reactive campo de gas en aguas profundas

El desarrollo del campo gasero ubicado en aguas profundas, Lakach, que desde su abandono en 2011 ha costado a Petróleos Mexicanos (Pemex) más de 1,390 millones de dólares y que la administración actual pretende reactivar con una posible asociación entre la petrolera del Estado y privados, será factible en la medida en que continúe elevado el precio internacional del gas natural y se tomen las decisiones adecuadas y a tiempo para su desarrollo.

Así lo expuso Arturo Carranza, analista del sector energético, quien explicó a El Economista que Lakach fue concebido como un proyecto cuyo desarrollo contribuiría a aumentar la producción de gas natural de Pemex, pero planteó desafíos muy claros como el hecho de que explotar este campo implicaba lograr mejoras operativas para que los costos del proyecto no se incrementaran junto con el desarrollo de infraestructura para llevar la producción a los centros de consumo.

"Actualmente, dada la alta dependencia de las importaciones de gas natural y los avances tecnológicos relacionados con la explotación de los proyectos en aguas profundas, el desarrollo de Lakach adquiere una renovada viabilidad", dijo el analista, "en la medida en que a Pemex pueda echar mano de los privados, con modelos contractuales flexibles, esta viabilidad resultaría más sólida".

Cabe recordar que el año pasado, el Consejo Coordinador Empresarial destacó su interés en buscar una asociación público privada para la exploración y producción de Lakach, frente a Tamaulipas, donde pretendía invertir hasta 44,000 millones de pesos (cerca de 2,000 millones de dólares) en este campo que aun sin el incremento en los precios del gas se concebía como una de las mejores oportunidades para dar valor a los hidrocarburos del subsuelo mexicano.

Pero además, el precio del gas natural en el mercado Henry Hub pasó de 2.54 a 3.85 dólares por millar de unidad térmica británica (medida calorífica, BTU su sigla en inglés) entre la primera y la última semana de este año, es decir, se incrementó en 51 por ciento.

En tanto, analistas estiman que su incremento continuará, particularmente debido a la situación geopolítica que se enfrenta en el norte de Europa donde Rusia, que es el mayor proveedor del continente, se encuentra en conflicto con Ucrania que tiene en su territorio el paso de este hidrocarburo por vías distintas a ducto, lo que junto con la emergencia climática por el calentamiento global y el alza en la demanda ha llevado a que la unidad de gas supere los 22 dólares, luego de que hace un año era de 5 dólares.

Y ello lleva a que resulte rentable que México, donde se importa casi 70% del consumo de gas, encuentre mayor rentabilidad en proyectos de exploración y producción gasífera que en otros momentos no resultaban costeables pero que se prevé que dotarán al país de gas más barato del que se compra desde Estados Unidos, ya que las empresas del país vecino del Norte verán cada vez con mayor lógica vender el gas a regiones donde el precio es tan alto fuera del continente americano.

Cabe recordar que el proyecto Lakach se ubica en la provincia geológica del Cinturón Plegado Perdido, frente a las Costas de Tamaulipas y se inició su perforación en 2006 hasta el descubrimiento del 2011. Expansión

Un transformador de la subestación de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) explotó en la comunidad de Moyoapan, municipio de Ixtaczoquitlán.

Al lugar arribaron bomberos para ayudar a sofocar el fuego, así como elementos de la **Policía Municipal y elementos de Tránsito** quienes acordonaron el área para evitar el paso de **automóviles** por la zona.

Reportes policíacos indican que **no hay muertos ni lesionados tras este incidente**; se espera que la **Comisión Federal de Electricidad** emita un **comunicado oficial** para informar sobre lo ocurrido en la región de las **Altas Montañas**.

Vecinos y automovilistas reportaron que el **estallido fue escuchado en varios metros a la redonda** y que la nube de humo negra se pudo observar también a varios kilómetros de distancia.

No es la primera vez que explota un transformador en la subestación ubicada en el municipio de Ixtaczoquitlán; en junio de 2015 se registró otra explosión que dejó sin luz a once municipios de la zona centro del estado de Veracruz, entre ellos Córdoba, Orizaba, Fortín e Ixtaczoquitlán. E-consulta.com / Veracruz



López Obrador persigue su sueño petrolero con un plan de soberanía energética para México

En México las palabras petróleo y pueblo casi siempre van de la mano, al menos en el discurso de las autoridades y en los eslóganes del Gobierno. El presidente, Andrés Manuel López Obrador, ha acelerado sus planes para perseguir la “autosuficiencia energética” del país, un viejo sueño que parte de una premisa ideológica y camina hacia un horizonte aún incierto. El trampolín para lograr [el propósito es Pemex](#), un gigante acorralado por una deuda de 113.000 millones de dólares (100.000 millones de euros) que busca ahora fortalecerse a través de la reactivación de la red nacional de refinerías y evitar, o disminuir de forma drástica, la exportación de crudo. La petrolera estatal presentó el martes un decálogo que pretende marcar un cambio de rumbo en línea con el proyecto político del mandatario, nítidamente nacionalista en materia energética.

“Por el rescate de la soberanía”. El lema de Petróleos Mexicanos, la mayor empresa del país, es inequívoco y se remonta a 2019. La declaración de intenciones coincidió con la llegada al poder del nuevo Gobierno y, desde entonces, López Obrador ha tratado de reformar a fondo todo el sector energético, empezando por el sistema eléctrico. Lo hizo con una ley que cambiaba las reglas del juego del mercado y concedía a otro mastodonte del Estado, la Comisión Federal de Electricidad, el carril preferente para la producción y distribución. Sus críticos la calificaron de renacionalización encubierta. En cualquier caso, la iniciativa ha quedado de momento en agua de borrajas, primero porque la justicia paralizó la medida ante la avalancha de recursos interpuestos por compañías privadas y ahora porque solo puede desatascarse con una reforma constitucional para la que no hay suficiente consenso en el Parlamento.

Sin embargo, el presidente no se dio por vencido y se centró en los hidrocarburos. Esta semana ha anunciado que [en enero México cerrará la compra de Deer Park](#), una refinería propiedad de Shell ubicada en Texas, por 1.600 millones de dólares (1.418 millones de euros). Y el martes invitó a su conferencia de prensa diaria en el Palacio Nacional al director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, un veterano dirigente de la izquierda que expuso un plan para recuperar el protagonismo de la empresa con un cambio de modelo.

El giro consiste, en esencia, en cerrar progresivamente el grifo del crudo al extranjero para que en 2023 toda la producción pueda convertirse en combustible en México o en plantas estatales. La inversión de tendencia que se propone el Ejecutivo ya ha iniciado y es tal que si en 2018 se procesaron 506.000 barriles y se exportaron 1,19 millones, este año se ha incrementado la capacidad de refinación hasta los 714.00 barriles.

El propósito para 2022 es duplicar esa cantidad y exportar 435.000. “Ya para el 23 y para el 24 prácticamente toda la producción de Pemex se va a procesar, se va a refinar [...] en nuestro país para garantizar el abasto de combustibles”, aseguró el responsable de Pemex.

Ese es el objetivo declarado del plan, además de mantener cierto control de los precios reduciendo la dependencia y los costos de importación, aunque detrás hay también una década marcada por una caída vertiginosa de las reservas. De 2012 a 2018, bajo la anterior Administración de Enrique Peña Nieto (PRI), se desplomaron de casi 14.000 millones de barriles a la mitad. Este Ejecutivo confía en cerrar su período en 2024 con ese promedio, unos 7.000 millones.

¿Pero cuáles son las herramientas con las que México quiere emprender este camino? En la llamada Cuarta Transformación, el proyecto de López Obrador y su partido, Morena, todo está conectado. Otra línea maestra del programa de Gobierno son las grandes infraestructuras y entre esas obras figuran la refinería de Dos Bocas y el proyecto de Cangrejera, en el Caribe, a la que se suma ahora la compra del complejo petroquímico de Deer Park en Estados Unidos. Con esas plantas, según la secretaria de Energía, Rocío Nahle, al final del sexenio se podrían producir 858.000 barriles de gasolina y 542.000 de diésel, dejando la capacidad de refinación en un 86%.

Óscar Ocampo, coordinador del departamento de Energía del Instituto Mexicano de Competitividad (IMCO), no lo ve tan fácil. “Es inviable que se alcancen esas metas. Se retoma la idea de Cangrejera, pero no está en el Presupuesto de Egresos para 2022. Y se antoja complicado que se logre inaugurar a plenitud la refinería de Dos Bocas, más allá de lo simbólico, y que esté a pleno rendimiento antes de 2024”. A eso se añaden los grandes lastres de Pemex, prosigue el analista: la deuda de 113.000 millones de dólares y el deterioro de su subsidiaria industrial, precisamente la encargada de producción y transformación del crudo. “Su gran pecado”, concluye, “es que siempre ha estado a merced de los poderes políticos y no tanto económicos”. En este contexto, la Secretaría de Hacienda presentó a principios de diciembre una propuesta de rescate que contemplaba una refinanciación de la deuda, una reforma del gobierno corporativo y un plan de negocios. A muchos expertos les pareció una buena señal, aunque ahora López Obrador ha vuelto a poner el acento en la soberanía.

“Que se cuide el petróleo, que es de la nación, que es del pueblo, que se utilice para el consumo interno, que ya se continúe vendiendo petróleo crudo y comprando gasolinas, que se mantengan precios justos por los combustibles”, proclamó el presidente el martes antes de dar la palabra al secretario general de la petrolera. El camino está marcado y es parte del legado que el mandatario, admirador de Lázaro Cárdenas y Adolfo López Mateos, los gobernantes que nacionalizaron el sector energético, está determinado a dejar a los mexicanos. El País

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre 2021



Pemex depende hasta en 33% de exportación

Con el anuncio del director de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero Oropeza, sobre la eliminación de la exportaciones de crudo para 2023, para que todo sea procesado en el Sistema Nacional de Refinación (SNR), la empresa perderá un tercio de sus ingresos, y México dejará de ser parte de los aliados de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP+). El especialista del sector energético Ramsés Pech, dijo que en el caso de que el país deje de ser aliado de la OPEP, alguna otra empresa nacional sustituirá a México del mercado mundial. Recordó que para Pemex la venta de combustible al extranjero representa 33 por ciento de sus ingresos, por lo que existe la incógnita de cómo sustituirlos. "Esto ocasionará una fuga de divisas por dejar de vender crudo en el mundo", y cuestionó si la Secretaría de Hacienda o el poder legislativo tienen contemplado que otro tipo de divisas podrían entrar a México, que sustituyan a estas divisas y el déficit entre el ingreso y egreso. Según la Secretaría de Energía (Sener) y Pemex, para 2023 esperan que la plataforma de producción alcance un millón 971 mil barriles diarios y para 2024 dos millones de barriles, que irán en su totalidad al SNR.

Pech recordó que en noviembre México la plataforma de producción fue de un millón 771 mil barriles diarios, de lo que exportó un millón 25 mil barriles diarios y envió al SNR 754 mil barriles, "apenas nos alcanza, y hay de 8 a 10 días de almacenamiento respecto a lo producido". El socio de Caraiva y Asociados-León & Pech Architects, añadió que para alcanzar la autosuficiencia se deben cumplir tres premisas; que las 6 refinerías operen al 80 por ciento al menos 320 días, y con un mimo de paros; que Dos Bocas inicie su operación comercial al segundo trimestre de 2023; y que se permita a Deer Park el envío a México de su producción. Beneficios perdidos La OPEP+ está integrada por los catorce países que actualmente forman parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y otras diez naciones cuyas economías están estrechamente ligadas al negocio petrolero. El especialista apuntó que la OPEP+ es parte de los países que regulan el precio del petróleo en el mundo y tiene acceso a empresas nacionales o privadas en varios países para ofertar el crudo mexicano. "Estar dentro del cartel nos ayudaba saber el rumbo, planes y estrategias que influyen en los mercados donde se comercializa el crudo. Fuera, no tendremos información estrategia de países con alto flujo de efectivo en sus transacciones financieras". Milenio

Controlan incendio en refinería Lázaro Cárdenas en Veracruz

A través de un comunicado se informó que las fuerzas de tarea de los tres niveles de gobierno controlaron el incendio presentado en la refinería **Lázaro Cárdenas** del municipio de **Minatitlán, Veracruz**.

Hasta las 23:30 horas del 29 de diciembre dijeron que no se registraron personas lesionadas, además de señalar que no riesgo para la población.

En mensaje a la ciudadanía, informan que personal interno de la refinería realizó las labores correspondientes para el control, en coordinación con fuerzas de tarea estatales y locales para el acordonamiento, así como combate y control del fuego.

El comunicado oficial se da tras el reporte de usuarios en redes sociales sobre una explosión en el sur de la entidad veracruzana.

De acuerdo con Protección Civil, el incendio se registró a las 22 horas y participan en las acciones elementos de PEMEX, SEMAR, SSP, PC Estatal y municipal, así como el cuerpo de Bomberos. El Sol de México

Clic para ver video

<https://www.elsoldemexico.com.mx/republica/sociedad/controlan-incendio-en-refineria-lazaro-cardenas-veracruz-7669501.html>

