

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de marzo de 2023

1

## Producción nacional de crudo cayó 0.3% en febrero

La extracción vía las asignaciones de Petróleos Mexicanos bajó 0.5%, mientras que el flujo producto de los bloques bajo contratos subió 1.4%.

A pesar de que al añadir los líquidos del gas y los condensados que se extraen de los yacimientos el gobierno reporta aumentos productivos para Petróleos Mexicanos (Pemex), al notificar únicamente la producción de crudo se observó una caída mensual de 0.3% a nivel nacional -incluyendo a las petroleras privadas- con un reporte de 1.642 millones de barriles diarios, mientras que las asignaciones de la estatal petrolera tuvieron una producción de 1.441 millones de barriles por día, con una reducción mensual de 0.5% en febrero, según reportó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

En un año, la extracción nacional de petróleo aumentó a su vez en 1%, aunque la extracción de petróleo de las asignaciones de Pemex se redujo en 1.9%, según los reportes que los operadores están obligados a enviar al regulador. En tanto, la producción de contratos en el país fue de 201,407 barriles diarios, que representó el 12% de la extracción nacional, con un aumento mensual de 1.4 por ciento. En un año, la producción de estos contratos se incrementó en 23%, impulsando así la ligera alza nacional anual.

Cabe recordar que el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, elevó la semana pasada la meta de producción de hidrocarburos de la empresa para el 2023, asegurando que se llegará a 1.950 millones de barriles diarios al concluir el año. El funcionario aseguró que, del 1 al 16 de marzo, la empresa reportó una producción de 1.915 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos en promedio.

A partir de esta administración se comenzó a reportar la producción de hidrocarburos líquidos de Pemex añadiendo los condensados y líquidos del gas que se encuentran en los yacimientos, además de la producción que Pemex obtiene con socios en los contratos. “A finales de 2024 vamos a estar alcanzando los dos millones de barriles diarios”, detalló el funcionario.

Sin embargo, la CNH recopila, supervisa y publica la producción de petróleo crudo en el país, para obtener datos comparables con parámetros internacionales. Así, se observa la declinación de grandes yacimientos de Pemex que todavía corresponden al régimen de asignaciones.

Por otra parte, los contratos superaron el techo de 200,000 barriles diarios de producción. De éstos, el único contrato que se le permitió a Pemex migrar de asignaciones al régimen del 2014 con el que puede reducir su pago de derecho a la utilidad compartida, en los campos Ek-Balam que la estatal opera sin socios en aguas someras, representó la mitad de la producción de los contratos con un volumen de 101,330 barriles diarios en febrero, lo que implica un incremento de 6% en un mes y de 35% en un año.

Aunque en un mes se bajó de 14 a 11 contratos que reportaron producción de petróleo otorgados mediante rondas petroleras de la administración pasada y que el volumen de crudo de estos campos se redujo en un mes 4.4% a 66,370 barriles diarios, contratos como Santuario-El Golpe (de la francesa Perenco), en tierra, tuvo una producción de 17,770 barriles por día con un aumento mensual de 4.4 por ciento. El Economista



28 de marzo de 2023

2

## SE trabaja con Sener para otorgar permisos de autogeneración de energía a grandes empresas

Ante socios de la American Chambers of México, la secretaria de Economía, Raquel Buenrostro, aseguró a que México ofrece oportunidades inigualables en el marco del nearshoring, que además de la parte geográfica, cuentan con condiciones macroeconómicas ideales para las inversiones.

La secretaria de **Economía**, Raquel Buenrostro, afirmó que la falta de energía renovable no será un impedimento para que México pueda crecer ni mucho menos que frene la llegada de **nuevas inversiones**, pues garantizó que se otorgarán los permisos gubernamentales para la **autogeneración de energía**.

Ante socios de la [American Chambers of México \(AmCham\)](#), la funcionaria mexicana informó que se trabaja con la Secretaría de Energía (Sener) para que autorice los **planes de autogeneración**, y explicó: “si tengo un clúster o complejo grande, que use 30 o 40 megawatts, que puedan meter energía fotovoltaica, no todos, pero sí energía fotovoltaica, energía para que empiecen a trabajar y nosotros les complementemos y no sea la restricción física que tienen el gobierno, que no sea un impedimento para crecer”.

La funcionaria aclaró que no existe ningún tipo de discriminación contra los inversionistas extranjeros dentro de la **ley eléctrica** -con la cual operan bajo la reforma del 2014-, y si los inversionistas se enfrentan a obstáculos se deben a problemas técnicos de la transición de fósiles a renovables que tardan hasta 2 años.

“Lo que estamos haciendo, es que estamos presionando y trabajar junto con la **Sener** para que lo antes posible comunique las inversiones de ampliaciones en el sistema nacional de distribución no sólo para las líneas, porque muchas están congestionadas y no pueden entrar, ya están llenas y también en transformadores. Trabajamos con Sener para la ampliación de inversiones se den a conocer lo antes posible y haya tranquilidad de que habrá un despacho regularizado y la energía renovable se va a despachar”, aseguró la funcionaria.

Buenrostro conminó a los empresarios estadounidenses que operan sus negocios en México a no distraerse con problemas, pues México ofrece oportunidades inigualables en el marco del [nearshoring](#), que además de la parte geográfica, cuentan con [condiciones macroeconómicas ideales para las inversiones](#).

“Tenemos que aprovecharlas (oportunidades), la ventana es corta sin distracción y muy pragmáticamente, separando la paja de lo principal, no es despectivo, sino simplemente, México y Estados Unidos entrarán en un periodo de elecciones, y están aquí ceos -dijo- y los invitaría al pragmatismo puro, de no caer en el juego político y que la parte política siga su trayectoria y la parte economía y productiva siga trayectoria en paralelo, ya que son fines y objetivos diversos, porque hablamos de inversiones de 30 o 50 años y no podemos permitirnos una distracción por unos cuantos meses y esa es la clave para esta ventaja de oportunidad”, dijo la titular de la Secretaría de Economía. El Economista



28 de marzo de 2023

3

## México tendrá tres plantas fotovoltaicas más, se invertirán cinco mil mdd

### En dos meses habrá una reunión con John Kerry

Tras reunirse con [John Kerry, enviado especial para el Clima de Estados Unidos](#), el presidente **Andrés Manuel López Obrador** anunció que se construirán tres plantas fotovoltaicas más, como la de [Puerto Peñasco, Sonora](#), con una inversión de cinco mil millones de dólares.

Dijo que sólo le tocará iniciar dicho proyecto, como parte de las acciones de **México y Estados Unidos** impulsan las energías renovables.

Explicó que se requiere inversión para las plantas, las tasas de intereses sean las más bajas, ellos van a ayudar en eso y también aceptaron de que toda esta infraestructura pasa a formar de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), es fortalecer a una empresa pública”.

Este 21 de marzo, el presidente López Obrador invitó a **Kerry** a visitar **Guelatao, Oaxaca**, y después se reunió en privado. Refirió que acordaron volverse a reunir en dos meses, lo que será el octavo encuentro. Este lunes, el presidente detalló los acuerdos alcanzados con Kerry.

“Hablamos de la Sonora y de pues todo lo que tiene que ver con las energías limpias renovables y ya se va avanzando para replicar la planta solar de Peñasco a otros sitios de Sonora, mínimo tres plantas más como la de Peñasco, estamos hablando, es una posibilidad de una inversión de cinco mil millones de dólares, de eso hablamos con el señor Kerry”, afirmó.

El presidente expuso que también dialogaron del **litio**, elaboración de baterías, el cobre, y cadenas de producción porque con la cercanía con Estados Unidos se tienen 500 kilómetros de frontera con **Arizona**.

“Ellos nuestros vecinos estadounidense ya decidieron traer plantas para la fabricación de semiconductores de chips en Arizona que son muy importantes para la **industria automotriz** que dicho sea de paso está creciendo mucho en México la industria Automotriz los últimos tiempos”, apuntó.

### Realizarán AMLO y Larry Fink recorrido por sureste de México

Anunció que realizará un recorrido con **Larry Fink, CEO de BlackRock**, por el sureste de México para explicarle la importancia cultura de la región, al tiempo que sostuvo que la zona se convertirá en el paraíso del país. En su conferencia matutina de este lunes, el titular del Ejecutivo, señaló que durante la reunión que sostuvo el jueves pasado con el empresario estadounidense, le planteó realizar un recorrido por toda la zona maya, propuesta que aceptó.

“Le decía que lo invitaba y aceptó, vamos a llevar a cabo una gira por el sureste, quedamos en verlo pero está dispuesto, ya hicimos el compromiso, entonces vamos a estar dos o tres días recorriendo todo el sureste y le decía -no es exageración-, le explicaba lo que significa la región desde el punto de vista cultural, que estamos hablando desde hace 2 mil 500 años, para ubicarnos, los europeos llegaron hace 500 años, pero estamos hablando de una antigüedad de 2 mil 500 años de civilización”, señaló el primer mandatario

Detalló que le habló de **Calakmul en Campeche** y sobre la riqueza arqueológica de todo el suroeste de México que dijo, no se conoce y permaneció oculta sin ser expuesta como destino turístico.

“Le hablaba yo de Calakmul en Campeche... Le comentaba a Larry Fink, mira, es tanta la riqueza arqueológica, artística, cultural de la región maya, que vamos a ir a Calakmul...300 años antes de Cristo [...] Esto es como Atenas y no se conoce, porque todo esto quedó abandonado desde antes de que llegaran los europeos o los españoles... y se abandonó durante toda la colonia”, señaló el presidente.

Al respecto, **Javier May**, director del Fondo Nacional de Fomento al Turismo (**Fonatur**), narró una anécdota sobre los trabajos en Carrillo Puerto, Yucatán, en donde dijo, la construcción del **Tren Maya**, propició la generación de empleos con los ciudadanos con la venta de alimentos y facilitamiento de hospedaje ante la falta de infraestructura turística.

“En el caso del suroeste, yo sostengo que va a convertirse en el paraíso, todo el sureste, podría decir que va a ser el sureste para la felicidad, para la recreación, para el descanso, para el conocimiento de nuestro pasado histórico, para la convivencia con la naturaleza, todo eso va a ser el sureste como una opción hacia adelante”, señaló el presidente. El Herald



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de marzo de 2023

**4** **Salomón Jara anuncia: Oaxaca tendrá 4 parques eólicos más, será una inversión de 5 mdd**

## Impulsarán las energías alternativas en la entidad

El gobernador [Salomón Jara Cruz](#) anunció la construcción de cuatro parques eólicos más en la región del Istmo de Tehuantepec así como plantas solares en el norte del país con una inversión de cinco mil millones de dólares, como parte de los acuerdos establecidos en la Conferencia Nacional de Gobernadores (CONAGO).

Durante la semana del mandatario estatal realizada en el marco del Tianguis Turístico en la Ciudad de México (CDMX), precisó que con este tipo de proyectos el país se compromete a producir el 35 por ciento de energías limpias.

“La energía verde, la energía renovable esa energía es prioridad para el gobierno federal”, sostuvo [Jara Cruz](#) quien reiteró que estos fueron algunos de los pactos con **John Kerry** enviado presidencial especial de los Estados Unidos para el clima y Ken Salazar durante su visita a **México**.

Las diferencias y agravios no deben de estar por encima del desarrollo económico y social, por ello acordamos continuar con el diálogo permanente.

Al ser cuestionado sobre las organizaciones que se han opuesto a diversos proyectos federales como el tren interoceánico y si estas representan un riesgo para los cuatro **parques eólicos** que se construirán en la región del Istmo, sostuvo que se esta en permanentes platicas con los mismos.

“Estamos dialogando con todas las organizaciones sociales, hoy que se está trabajando en el corredor interoceánico y que tiene la Secretaría de Marina la responsabilidad de concluir este corredor interoceánico que abarcará desde Salina Cruz hasta Coatzacoalcos, la línea del ferrocarril y la propia súper carretera”, señaló.

Refirió que en dicho caso se ha avanzado en las obras, las cuales registran un 70 por ciento en su construcción por lo que se espera que en diciembre pueda estar listo “en el mes de agosto los primeros trenes recorrerán el tramo avanzado”, sostuvo.

Reconoció que algunas organizaciones sociales que han detenido por momentos estos trabajos, pero que se ha platicado con ellos y les hemos mostrado el interés que el gobierno federal y estatal han mostrado para que el proyecto concluya en beneficio de las ciudadanas.

En este sentido manifestó que la Secretaría de Gobierno dialoga con integrantes de la Unión de Comunidades indígenas de la Zona Norte del Istmo (Ucizoni). El Herald

## Plan para el desarrollo del campo Zama

### Tiene contemplado que el yacimiento cuente con dos plataformas fijas mar adentro y la perforación de 46 pozos

Después de casi tres años de controversia y negociaciones, por fin Petróleos Mexicanos (Pemex), en nombre de sus socios, presenta para su aprobación ante la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) el plan para el desarrollo del campo petrolero Zama, ubicado en aguas someras frente a la costa de Tabasco, aproximadamente a 60 kilómetros de Dos Bocas, y que producirá hasta 180 mil barriles diarios, lo que equivale a 10 por ciento de la producción actual, por lo que es considerado como un proyecto estratégico de la industria petrolera de México.

El Plan de Desarrollo Unitario, que se espere apruebe la CNH en los próximos seis meses, tiene contemplado que el yacimiento cuente con dos plataformas fijas mar adentro, la perforación de 46 pozos, y el aceite y gas producidos se transportarán hacia la Terminal Marítima de Dos Bocas. De esta manera, Pemex contará con 50.4 por ciento de la participación del campo, lo que le permitirá tener mayor poder de decisión; 19.8 por ciento será para la alemana Wintershall Dea; la estadounidense Talos Energy tendrá 17.4 por ciento y la inglesa Harbour Energy, 12.4 por ciento.

Talos jugará un papel activo en la operación del campo y desarrollo de la producción, al codirigir junto con Pemex la planificación, perforación y construcción de los pozos; al igual que la infraestructura marina. El 7 de agosto de 2017, se llevó a cabo el descubrimiento del yacimiento de hidrocarburos derivado de la perforación del pozo Zama-1, ubicado en el Área Contractual 7; de esta manera, Talos Energy, Premier Oil y Sierra Oil, la anunciaron como uno de los descubrimientos más grandes en décadas, y a través de pozos delimitadores, pruebas y estudios calcularon que Zama tiene reservas probadas y probables de 670 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y un recurso probado, probable y posible de mil 10 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Sin embargo, se inició una controversia al considerar que este descubrimiento también estaba en el área que corresponde a la Asignación Uchikil de Pemex; por lo que la Secretaría de Energía (Sener), al concluir que existe una conectividad entre las dos áreas, instruye el 8 de julio de 2020 a la unificación del yacimiento compartido, posteriormente designa a Pemex como operador. Al respecto, previamente, en mayo de 2020, la Comisión de Energía que presidí en la LXIV legislatura hizo un exhorto a Pemex, la Secretaría de Energía, la Secretaría de Hacienda y la Comisión Nacional de Hidrocarburos, para instrumentar acciones que permitieran a México obtener en un corto plazo los beneficios derivados de la explotación del Campo Zama.

Con ello, no solamente lograr que las arcas públicas empezarán a recibir 70 por ciento de la utilidad operativa de las empresas privadas extranjeras participantes; sino que también se impulsará el desarrollo regional a través del Contenido Nacional, con la participación de las empresas pequeñas y medianas de Tabasco y la región Sureste. El Herald

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de marzo de 2023

5

**Ricardo Anaya: El pilar del desarrollo de México no es Pemex como dice AMLO, sino la clase media "aspiracionista"**

**El panista comentó que por cada peso que aporta Pemex, la gente que paga impuestos aporta 4**

[Ricardo Anaya](#), excandidato a la presidencia de México en su video de los lunes, señaló que [Andrés Manuel López Obrador](#) Miente nuevamente ya que asegura que el pilar del desarrollo de México no es Pemex sino la clase media "aspiracionista" que tanto desprecia.

"Por cada peso que aporta Pemex, la gente que paga impuestos aporta 4. Esa verdad no le gusta porque él es el rey del cash que durante 20 años no pagó impuestos", aseguró Ricardo Anaya.

En el video el panista asegura que el pasado 18 de marzo **López Obrador se echó un discurso larguísimo, plagado de mentiras**. Anaya asegura que el presidente dijo que no se ha solicitado deuda adicional, cuando la verdad según cifras de la misma Secretaría de Hacienda, "la deuda de México ha aumentado en un 30 por ciento".

**Anaya Cortés** señaló que hay algo mucho más grave de su discurso de ese día, pues asegura AMLO quiere hacer creer a los ciudadanos que el petróleo es, como hace 100 años, el pilar del desarrollo y eso es otra enorme mentira.

"El pilar del desarrollo hoy no es Pemex. Lo era hace 30 años. López Obrador se quedó atrapado en los 70, en los 80. En ese entonces la mitad del dinero del gobierno provenía de Pemex. Hoy ya no es así", comentó el panista.

[Periodismo de la más alta calidad: síguenos en el nuevo Google News Showcase](#)

**Lamenta quema de figura de Norma Piña**

Ricardo Anaya condenó la "brutalidad" de la imagen de gente quemando la figura de cartón de Norma Piña, ministra presidenta de la Suprema Corte, durante el acto convocado por López Obrador en el Zócalo capitalino el pasado 18 de marzo.

"Esta barbarie no es casualidad" dijo Ricardo Anaya en su mensaje semanal. "Es la consecuencia directa del discurso de odio de López Obrador. Porque personalmente ha instigado, ha provocado a sus seguidores en contra de la ministra. Yo me vuelvo a sumar a las muestras de solidaridad con la ministra, y vuelvo a repudiar el discurso de odio del presidente", puntualizó. El Heraldó

**México Pacific y Shell firman tercer acuerdo de compraventa de GNL de largo plazo**

**México Pacific** surtirá a **Shell** 14.1 MTPA de GNL de la planta ubicada en el estado de Sonora.

[Shell](#) y una subsidiaria de [México Pacific Limited \(México Pacific\)](#) anunciaron hoy que firmaron un acuerdo adicional de compra y venta para que Shell extraiga aproximadamente 1.1 millones de toneladas por año (MTPA) de gas natural licuado (GNL) del tercer tren de la instalación para la exportación de GNL de México Pacífico, Saguaro Energía, ubicada en Puerto Libertad, en el estado de Sonora.

Según el acuerdo de compra y venta, Shell comprará GNL de forma gratuita a bordo durante un período de 20 años. Cuando esté en pleno funcionamiento, la primera fase de la instalación tendrá tres trenes y una capacidad combinada de 14.1 MTPA.

"Estamos encantados de que Shell haya elegido crecer con nosotros, basándose en su compromiso inicial de 2,6 MTPA del tren 1 y el tren 2, para respaldar también más del 20 % de la capacidad del Tren 3", dijo Ivan Van der Walt, director ejecutivo de México. Pacífico.

"Nuestro proyecto proporcionará a Asia gas Pérmico de bajo costo, evitando el Canal de Panamá para garantizar una distancia de envío más corta a Asia, para lograr menores emisiones de transporte y precios de desembarque en comparación con la costa del Golfo de EE. UU. A medida que trabajamos para tomar una decisión de inversión final (FID) en los dos primeros trenes, también estamos cerrando contratos a través del importante impulso comercial existente para el Tren 3 para garantizar que un FID del Tren 3 posterior pueda seguir lo más rápido posible".

Por su parte, Steve Hill, vicepresidente ejecutivo de marketing energético de Shell, dijo: "El GNL es un pilar cada vez más importante de la seguridad energética mundial. Se necesita inversión en proyectos de licuefacción para evitar una brecha entre la oferta y la demanda que se espera que surja a fines de la década de 2020. Nos complace trabajar con México Pacífico para proporcionar más GNL al mercado global".

"México Pacífico está facilitando de manera única la conexión del gas de bajo costo de la Cuenca Pérmica con las necesidades de combustible con menos carbono de Asia para entregar un nuevo suministro de GNL asequible y sin riesgos, lo que resulta en seguridad energética adicional para la región. "Nos complace contar con el apoyo continuo de Shell, uno de los mayores participantes del mercado, para respaldar la inversión en nuevos suministros que se necesitan de manera crítica", dijo Chuck Davidson, presidente de México Pacífico y socio de Quantum Energy Partners. EAD

28 de marzo de 2023

6

## Alista EU ultimátum contra México por disputas energéticas del TMEC

El Gobierno del presidente **Joe Biden planea enviar a México un ultimátum en las próximas semanas**, en busca de **romper el estancamiento en una disputa comercial energética**, mientras hay más llamados bipartidistas para que Estados Unidos endurezca su posición, según fuentes conocedoras de las discusiones.

La medida representaría una **escalada significativa en la ya tensa relación** entre Biden y su par mexicano, Andrés Manuel López Obrador.

La decisión de López Obrador de dar marcha atrás en las reformas encaminadas a abrir los mercados eléctrico y petrolero de México a competidores externos desencadenó la disputa comercial.

Se espera que **la Oficina del Representante Comercial de Estados Unidos haga lo que se describió como una “oferta final” a los negociadores de México para abrir sus mercados y aceptar una mayor supervisión, dijeron a Reuters tres personas familiarizadas con las conversaciones.**

En caso contrario, **Washington solicitará un panel independiente de solución de diferencias en el marco del Acuerdo Estados Unidos México Canadá, o TMEC, dijeron.**

Estados Unidos y Canadá solicitaron conversaciones de solución de controversias con México en julio, hace 250 días. Bajo las reglas del TMEC, después de 75 días sin una resolución, tienen la libertad de solicitar un panel de solución de controversias, en que un tercero que decide sobre el caso.

Si el panel falla en contra de México y éste no toma medidas correctivas, Washington y Ottawa podrían en última instancia imponer miles de millones de dólares en aranceles de represalia a los productos mexicanos.

La Casa Blanca esperaba evitar una escalada de tensión comercial con México mientras buscaba ayuda en materia de inmigración y narcotráfico, pero meses de conversaciones han dado pocos frutos y el Gobierno se ha quedado sin opciones menos beligerantes, dijeron las fuentes a Reuters.

Aumentar las apuestas en la disputa conlleva un riesgo significativo para Biden, que se espera que lance su campaña de reelección en las próximas semanas y enfrentará las críticas republicanas sobre su manejo de la inmigración y el narcotráfico.

**Biden necesita la ayuda de México para controlar la frontera después de que se levantaron las restricciones de la era Covid el 11 de mayo.**

Un funcionario estadounidense reconoció la creciente frustración por la falta de avances en las conversaciones.

“Queremos ver un avance claro en este asunto y abordar las preocupaciones que han planteado nuestros equipos de negociación”, dijo el funcionario, que no quiso que se mencionara su nombre porque las discusiones eran privadas.

Un portavoz del USTR no quiso hacer comentarios sobre las consultas energéticas con México, pero la representante de Comercio, Katherine Tai, insinuó una posible escalada durante una audiencia del Comité de Finanzas del Senado el jueves cuando se le preguntó sobre las conversaciones.

“Estamos trabajando con México en medidas específicas y concretas que México debe tomar para abordar las preocupaciones expuestas en nuestra solicitud de consultas. Se trata de una cuestión muy viva”, declaró Tai. Reuters



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de marzo de 2023

## Pemex alcanza en febrero la mayor producción de combustóleo desde 2011

**Pemex alcanzó en febrero el mayor nivel de salida de combustóleo que en los últimos 11 años.**

La producción de combustóleo de las refinerías de [Pemex Transformación Industrial \(TRI\)](#) se está convirtiendo un verdadero dolor de cabeza para la actual administración, conforme se aumenta la producción de gasolinas en el Sistema Nacional de Refinación (SNR).

La producción de combustóleo de Pemex TRI en febrero del 2023 alcanzó los 305 mil barriles diarios, alcanzando niveles registrados hace 11 años, cuando el SNR producía 367 mil barriles diarios de gasolinas, esto en octubre de 2011.

La salida del subproducto de la refinación alcanzó en el mes febrero de 2023 su mayor nivel mensual de los últimos 11 años, de acuerdo con datos de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Pemex superó los niveles [registrados en marzo de 2021](#), cuando produjo 296 mil barriles, el mayor nivel registrado en los últimos 9 años.

La última vez que la empresa productiva del estado supero los 310 mil barriles diarios de salida de combustóleo fue en octubre de 2011, cuando se obtuvieron 321 mil barriles por día en las seis refinerías operadas por la empresa productiva del estado.

Aun con estos resultados, la petrolera nacional estima que podrá reducir en 17% la salida de combustóleo dentro del SNR, para el final del sexenio, una vez que termine la construcción de las plantas coquizadoras en las refinerías de Salina Cruz y en Tula.

Pemex TRI espera que para la segunda mitad de este año, el porcentaje de la elaboración del subproducto de la refinación sea del 27% y en 2024 se pronostica que caiga al 17%, a la entrada en operación la coquizadora de la refinería de Tula y posteriormente con la puesta en marcha de la Salina Cruz el próximo año.

Sin embargo, hasta que esto suceda, las refinerías de Pemex continuarán incrementando la salida de combustóleo mientras que la actual administración se empeñe en aumentar la producción de gasolina, para alcanzar la soberanía energética.

Los problemas con el subproducto de la refinación iniciaron en 2020, ya que el combustóleo fue el único petrolífero que la empresa productiva del estado logró incrementar durante ese año y en la mayor parte del 2021.

La producción del combustóleo de la petrolera nacional pasó de 149 mil 800 barriles diarios en promedio en 2019 a 244 mil barriles diarios en 2021 y en 2022 cerró con promedio de 258 mil 300 barriles diarios, lo que representa una alza del 5.74% de un año a otro.

El 2023 acumula una producción promedio de 286 mil 900 barriles diarios, el mayor promedio anual de los últimos 9 años, de acuerdo con los datos de Pemex. OGM

## Inician pruebas en el sistema de generación de vapor de Dos Bocas

**Rocío Nahle informó que se iniciaron las pruebas en el sistema de generación de la refinería de Dos Bocas.**

La titular de la Secretaría de Energía, [Rocío Nahle](#), informó a través de un video de avance de los trabajos de integración de la refinería Olmeca, ubicada en el puerto de Dos Bocas, Tabasco, que la semana pasada iniciaron las pruebas en el sistema de generación de vapor.

Nahle ha informado en semanas anteriores mostró los avances en las pruebas de las 39 subestaciones eléctricas con las que cuenta la refinería que se construye en el puerto de Dos Bocas, Tabasco, así como la planta hidrodesulfuradora de naftas y la planta tratadora de aguas.

El sistema de generación de vapor es una parte vital para el funcionamiento de la nueva refinería, con la cual el gobierno de López Obrador pretende alcanzar la soberanía energética en combustibles.

“Estamos en el sistema de generación de vapor, ya estamos con pruebas en caliente, ya se generó vapor”, informó en redes sociales la funcionaria federal.

“Esta es una de las primeras etapas [para las pruebas y arranque](#), porque lo estamos haciendo al mismo tiempo, pruebas, arranque e integración”, explicó Nahle García.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, se comprometió a que el primero de julio de este año se tendrá el primer barril de gasolina de la refinería Olmeca, por ello, se trabaja intensamente en los trabajos de integración y de pruebas.

“En eso consiste la ejecución acelerada, vamos muy bien, aquí ya están dos calderas probadas, trabajando. Empezamos con esto, la tercera caldera es la que es de repuesto o de relevo”.

Por otra parte, Nahle García informó que al paralelo los ingenieros y técnicos que laborarán en la refinería Olmeca se encuentran en trabajos intensos de capacitación para poder operar la refinería en julio.

“Todos nuestros ingenieros, nuestros técnicos que van a operar la refinería están en la capacitación intensa del sistema operativo MAC, que es el que maneja todo el sistema de control en el cuarto central”.

“Estamos en los últimos meses para arrancar el primer tren y empezar a producir el primer de julio”, cerró la funcionaria. OGM