

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de octubre de 2023



Exportación de crudo bajará 70 por ciento en 2024 para abastecer a las refinerías del país: Maciel Torres

El secretario de Energía espera que para 2024 México sólo exporte 296 mil barriles de petróleo diarios.

El nuevo secretario de Energía, [Miguel Ángel Maciel Torres](#), señaló que es más rentable que México produzca petrolíferos en el Sistema Nacional de Refinación (SNR) que exportar petróleo crudo, por lo que **para el próximo año disminuirá en 70 por ciento la venta de ‘oro negro’ al extranjero.**

Durante su participación en el Quinto Congreso de Energía, realizado en Veracruz, el titular de la Secretaría de Energía (SENER) afirmó que este año todavía se prevé que el país exporte 1 millón 33 mil barriles diarios de petróleo crudo, sin embargo, **a partir de 2024, esta cantidad deberá disminuir a 296 mil barriles diarios.**

Argumentó que seguir importando combustibles equivale a vender naranjas al extranjero para comprar jugo de naranja.

“El país pierde 802 mil dólares diarios por cada 100 mil barriles de petróleo crudo que vende al extranjero, por lo que no es rentable”, dijo.

Respecto a las refinerías del país, **Fidel Vizcaíno García**, representante de la subdirección de producción de petrolíferos de PEMEX Transformación Industrial, **señaló que durante el sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador se habrán destinado 75 mil millones de pesos para modernizar las seis [refinerías del país.](#)**

“Hemos registrado una recuperación de proceso de crudo de 54 por ciento, gracias a la rehabilitación del SNR, actualmente tenemos una capacidad instalada de 1.64 millones de barriles diarios”, apuntó.

Reveló que tan solo en la actual administración se han concretado 127 reparaciones mayores del SNR, pero en 2024 se tiene la ambición de ejecutar 184 mantenimientos mayores y menores en las seis refinerías del país.

Agregó que **al inicio del sexenio se tenía un proceso de crudo de 592 mil barriles diarios**, pero con el programa de rehabilitación se ha logrado incrementar en 38 por ciento el procesamiento de las seis refinerías instaladas en el país.

“Se prevé que para 2024 se alcancen mil 200 barriles diarios de proceso de crudo en el SNR”, dijo.

Detalló que **a lo largo del sexenio se ha incrementado la oferta de gasolinas en 35 por ciento y 11 por ciento en turbosina y diésel, por lo que se ha reducido [la importación de estos combustibles.](#)**

“De 2019 a julio de 2023 se redujeron en 24 por ciento las importaciones de gasolinas y diésel, aproximadamente un 29 por ciento en gasolinas y 10 por ciento en diésel”, agregó el funcionario.

Retos del nuevo secretario

Maciel Torres agregó que durante el último año de la presidencia de López Obrador tendrá algunos retos en [la Secretaría de Energía.](#)

Destacó que deberán seguir implementando una política energética que contribuya a mantener una inflación baja.

“También debemos seguir rescatando el sector energético para avanzar hacia la soberanía y la autosuficiencia energética, recordemos que, en plena crisis energética, la economía mexicana ha mostrado estabilidad y solidez, vamos en la ruta correcta para asegurar el suministro de energía y combustibles a los mexicanos de forma sustentable”, subrayó.

También resaltó que ya existen trabajos para desarrollar un proyecto de hidrógeno verde para disminuir la dependencia del gas natural. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de octubre de 2023

2

Los 15 mil millones al PJ y la borrachera en Pemex

Cabe preguntarse: ¿de qué derroche hablan? Festejan haber gastado, en estos cuatro años y medio, un billón 300 mil millones de pesos en una empresa que pierde dinero.

Qué manera de adornarse los dirigentes de Morena con el cuento de que combaten “el derroche” en el Poder Judicial, y por eso le quitan 15 mil millones de pesos.

Para derroches, la borrachera con petróleo.

Vamos a olvidar por un momento el debate de fondo con el recorte de 15 mil millones de pesos al Poder Judicial, que es para asfixiarlo y ponerlo al servicio del gobierno.

Hablemos de derroche.

El gobierno le dio a Pemex, en estos cuatro años y medio, 715 mil millones de pesos como aportaciones de capital.

La empresa ya tenía un capital negativo en 2018: un billón 460 mil millones de pesos. Y ahora que el gobierno le ha inyectado al capital (715 mil millones de pesos), el capital de Pemex es negativo en un billón 720 mil millones de pesos.

Más claro aún: el capital neto de Pemex se deterioró, en estos cuatro años y medio, en 260 mil millones de pesos.

Sí, le metieron 715 mil millones, para perder 260 mil millones adicionales.

Ahí está el “rescate de la industria petrolera”.

Más ineptitud, ni estudiando maestrías y doctorados en destrucción.

La aportación de Pemex al Estado fue, en estos cuatro años y medio, de 10.8 dólares por barril producido.

Y este mismo periodo (*cuatroté*) pagó a los tenedores de bonos 12.1 dólares por barril producido.

¿Entonces? ¿Para quién trabaja Pemex?

Una empresa que tiene capital positivo, éste pertenece a los accionistas (al gobierno federal). Pero una empresa con capital negativo pertenece a los acreedores.

Vaya manera de “rescatar a Pemex”.

Y de derrochar el dinero de los mexicanos.

Cada día entregan un pedazo más grande a extranjeros. No el petróleo, que es una mercancía, sino la empresa que dicen que están rescatando.

En estos años de auge de los precios del crudo, Pemex ostenta la nada decorosa medalla de ser la única empresa petrolera en el mundo que pierde dinero.

¿Cómo le hacen para despilfarrar así la riqueza del subsuelo?

Lo lograron con una combinación de ideología e ignorancia.

Con la reforma energética que congelaron, el Estado no invertiría un peso por cada barril extraído por las empresas privadas, y recibiría 80 centavos por barril producido.

Adicionalmente al derroche descrito, cabe mencionar que Pemex, en estos cuatro años y medio de pérdidas y despilfarro, pagó por servicio de su deuda 695 mil millones de pesos.

Es decir, casi todo lo que el gobierno federal le inyectó (715 mil millones de pesos).

Ahí hay derroche del bueno, no bromitas.

El año pasado se le otorgaron a Pemex 400 mil millones de pesos en subsidios por la reducción del IEPS a gasolina y diésel.

Como lo muestran las gráficas de la OCDE, esos subsidios sirvieron para contener la inflación en energéticos, pero no en alimentos.

México es de los países de la OCDE con menor inflación en energéticos, pero está entre las naciones que ha tenido la inflación más alta en el precio de los alimentos.

¿A qué se destinaron, entonces, 440 mil millones de pesos el año pasado?

Se canalizaron a subsidiar el consumo de energías fósiles.

En refinación, Pemex sigue perdiendo hasta la camisa.

Más de 500 mil millones de pesos tirados a la basura (literal) por el gobierno en el chiste de la refinación.

Cabe preguntarse: ¿de qué derroche hablan?

Festejan haber gastado, en estos cuatro años y medio, un billón 300 mil millones de pesos en una empresa que pierde dinero.

Y llaman derroche a 15 mil millones de pesos en fideicomisos del Poder Judicial que son apoyo a la administración de justicia, y una parte mínima para cubrir derechos de sus empleados. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de octubre de 2023

3

Xóchitl Gálvez propone 'cacería' en Pemex y CRE

Xóchitl Gálvez propuso cambiar el nombre de Pemex a Energías Mexicanas, además de combatir la corrupción a la CRE.

Xóchitl Gálvez, coordinadora de los trabajos del Frente Amplio por México, señaló ante especialistas del sector energético que ha 'repensado' en **modificar las estrategias de negocios de [Petróleos Mexicanos \(PEMEX\)](#)** y de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), así como **limpiar de corrupción** a la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

La Senadora explicó que PEMEX necesita apostar por la petroquímica. "PEMEX tiene que entrar a otras fuentes, como la geotermia, también tiene gente valiosa que podría desarrollar el [hidrógeno](#) blanco", dijo durante su participación en el XIII Congreso Conjunto de Asociaciones de Energía.

Por lo tanto, [Xóchitl Gálvez](#) consideró que PEMEX ya no debería llamarse así, sino **Energías Mexicanas**, ya que no debe enfocar todos sus esfuerzos en el petróleo, sino en otras fuentes de energía que le brinden una mayor rentabilidad a la empresa.

"Lo que más me preocupa es que la empresa cumpla con sus pagos, no manchen, le debe a medio mundo", afirmó Gálvez.

También consideró que es necesario 'repensar' [el tema del fracking](#), ya que la suspensión de esta actividad durante la actual administración se debió a temas ideológicos.

"El presidente López Obrador no quería fracking para el gas, pero lo usamos todos los días para sacar petróleo, él piensa, no hago fracking pero me echo a la selva Maya", apuntó.

Respecto a la CFE, la coordinadora del Frente Amplio señaló que lo primero que haría sería **poner un director inteligente**, "No soy fan de Bartlett", expresó.

Denunció que esta será la primera administración que no inaugurará una planta de generación.

"Se asignaron cinco plantas que no sabemos a qué precio a quién, hay muchas interrogantes, pero seguro alguien hizo buenos negocios", resaltó.

Consideró que el gran problema de la CFE durante este sexenio fue su obsesión por generar energía eléctrica cara y **no apostar por la competitividad de las energías limpias**. Lo que se ha traducido en que la empresa registre pérdidas por más de 90 mil millones de pesos.

"Las tarifas eléctricas deberían estar 20 por ciento más bajas si la reforma energética hubiera seguido", recordó.

También aprovechó el encuentro con especialistas para denunciar que la CRE es un órgano corrupto.

"Escucho las quejas de los empresarios para conseguir un permiso, está atorada la CRE, por ejemplo, no debería brincarse el orden de prelación y lo hacen con mucha facilidad, además de que los comisionados los mandó el presidente para obedecer y aceptar instrucciones, se volvió un organismo corrupto", afirmó.

México podría atraer más 'nearshoring'

La aspirante a la candidatura presidencial también alertó que [México podría recibir muchísimo más nearshoring](#), y que incluso, muchos países ya se están yendo a otros países, como Vietnam.

"Para mí la clave del crecimiento económico de México es tener **certeza jurídica**, seguido de energía limpia, barata y confiable, así como infraestructura y capital humano, es indispensable para atraer inversiones por relocalización", subrayó Xóchitl Gálvez. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de octubre de 2023

4 → Morena propondrá que Pemex pague 30% del Derecho de Utilidad Compartida

En el sexenio de Andrés Manuel López Obrador el DUC bajaría de 66 a 30% si se aprueba la modificación a la Iniciativa de Ley de Ingresos de la Federación.

Morena, Partido del Trabajo y el Partido Verde Ecologista de México, alistaron una reserva para modificar el pago del **Derecho de Utilidad Compartida (DUC)** de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** con el cual bajaría de 40 a 30% para el 2024.

Así, en el sexenio de Andrés Manuel López Obrador el DUC bajaría de 66 a 30% si se aprueba la modificación a la Iniciativa de Ley de Ingresos de la Federación (ILIF) 2024. [El DUC es una contribución que Pemex realiza al erario por cada barril que vende.](#)

Ignacio Mier Velazco, coordinador de los diputados de Morena, comentó en rueda de prensa que con la reducción se le permite a **Pemex** tener más flujo de efectivo para el mantenimiento y la ampliación de su infraestructura.

“De esa manera fortalecemos las finanzas de la Empresa Productiva del Estado y garantizamos que tenga flujos necesarios por la venta de **barriles de crudo** para el mantenimiento de instalaciones”, dijo el morenista.

Cabe señalar que el Ejecutivo Federal, a través de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, había propuesto en la **ILIF 2024** que el DUC de Pemex se bajara de 40 a 35 por ciento.

Propondrán 0.50% de retención

Sumado a esa reserva, Ignacio Mier declaró que se propondrá que la tasa de retención a los intereses por el ahorro se ubique en 0.50% y no en 1.48% [propuesto en la ILIF 2024](#).

El miércoles un grupo de diputados, afines a Marcelo Ebrard, comentó que presentarán una reserva para modificar la tasa de retención, ante ello Mier Velazco refirió que platicó con ellos y con la gente de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público**.

De esta manera, dijo, no sé genera un desequilibrio y si se genera un ahorro importante para los contribuyentes.

También se presentará una reserva para “la enajenación de activos en materia de suministro y transmisión de energía eléctrica” de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

En palabras de Mier esto es “para que al interior de las subsidiarias de la **CFE** se pueda hacer una reorganización interna y que no se interprete como una enajenación que cause un asunto de carácter fiscal”. El Economista

Sindicato de Pemex aprueba revisión de contrato colectivo

La consulta fue realizada el 17 de octubre entre un padrón de casi 92,000 trabajadores, según el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana.

Los trabajadores sindicalizados de Pemex aprobaron en una **consulta la revisión del contrato colectivo** con la empresa, informó el sindicato, sin que se revelara el porcentaje de aumento salarial ni de prestaciones.

La consulta fue realizada el 17 de octubre entre un padrón de casi **92,000 trabajadores**, según el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana.

El nuevo contrato colectivo de los trabajadores sindicalizados de la gigante estatal tiene vigencia del 1 de agosto del 2023 **al 31 de julio del 2025**, dijo el sindicato.

De acuerdo a la ley mexicana, las revisiones de contratos colectivos, que incluyen salario y prestaciones, se realizan cada dos años, mientras que los incrementos salariales cada año.

La propuesta fue aprobada con el poco más del 92% de los votos a favor en la consulta, que tuvo una participación del 78.51%, dijo el sindicato.

Pemex tiene un pasivo laboral cuantioso y enfrenta una deuda financiera de unos 110,000 millones de dólares. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de octubre de 2023

5

Faltan incentivos en gas para impulsar nearshoring

En el XII Congreso Conjunto de Asociaciones de Energía, se recordó que se importa el 70% del consumo nacional de gas natural, un volumen de más de 8,700 millones de pies cúbicos diarios.

La relocalización de inversiones en México (nearshoring) no será factible sin una política integral para explotar el gas natural nacional, que requiere de un régimen fiscal de incentivos, tanto para privados como de Petróleos Mexicanos (Pemex), aseguraron expertos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) y del Consejo Coordinador Empresarial (CCE).

En el XII Congreso Conjunto de Asociaciones de Energía que se celebró este miércoles en el Centro Citibanamex de la Ciudad de México, el comisionado de la CNH Héctor Moreira, recordó que se importa el 70% del consumo nacional de gas natural el día de hoy, un volumen de más de 8,700 millones de pies cúbicos diarios. Pero del país del norte se importa sólo el metano como componente de la mezcla gaseosa que se extrae de los yacimientos y es suficiente para las necesidades energéticas como generación de electricidad en ciclos combinados y procesos industriales, pero no se compra el resto de los compuestos asociados en los yacimientos. Por ejemplo, no se compra peptano, butano y etano, que se usan como precursores petroquímicos para la fabricación de plásticos.

"Aquí tenemos todo ese gas, son los mismos yacimientos abundantes compartidos con Estados Unidos. Tenemos también mano de obra calificada, pero un marco de costos que no hace rentable la explotación del gas natural", aseguró.

Por lo tanto, las propuestas que sean necesarias para mejorar el régimen fiscal en que se realiza la explotación de gas será bienvenido, por el sector público y el privado, en rondas de licitación o asignaciones directas a la empresa del Estado, pidió rumbo al cambio presidencial en 2024. A su vez, el presidente de la Comisión de Energía del CCE, Régulo Salinas, explicó que una de las vías para activar la industria de extracción de gas natural es reanudar las rondas petroleras con tasas competitivas de utilidad compartida con el Estado. El Economista

CNH aprueba planes para adelantar producción de Pemex

El primero de estos campos es el denominado Camatl, donde Petróleos Mexicanos se propone recuperar un volumen de 24.15 millones de barriles de aceite y 11.56 miles de millones de pies cúbicos de gas entre 2024 y 2040.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) continúa con las aprobaciones de desarrollos adelantados de campos petroleros en el país, luego de que aprobó dos modificaciones a planes de extracción para que Petróleos Mexicanos (Pemex) arranque el desarrollo de campos nuevos en aguas someras de las costas de Tabasco y tierra adentro en Chiapas, además de un nuevo desarrollo derivado de un pozo exploratorio en el campo Ébano, operado por Diavaz en San Luis Potosí luego de una migración a contrato de licencia. Entre los tres planes se comprometieron inversiones por 353.4 millones de dólares.

El primero de estos campos es el denominado Camatl, donde Petróleos Mexicanos se propone recuperar un volumen de 24.15 millones de barriles de aceite y 11.56 miles de millones de pies cúbicos de gas entre 2024 y 2040.

Para ello, consideró realizar dos perforaciones y sus respectivas terminaciones, dos reparaciones mayores y 16 reparaciones menores.

El costo total se estima en 331.75 millones de dólares, de los cuales 275.52 millones serán para inversión y 56.23 millones de dólares para gasto de operación.

Por otro lado, se aprobó el desarrollo del campo Juspi, con el cambio en el plan de desarrollo de la asignación terrestre ubicada al sur del país.

Para justificar la modificación, el asignatario estimó que el Plan de Desarrollo para la extracción alcanzará una producción máxima de 14,400 barriles diarios de aceite en 2024.

El costo total se estima en 18.83 millones de dólares de los cuales 15.16 millones se destinarán a Inversión y 3.67 millones para gasto de operación.

Finalmente, se aprobó una modificación para continuar con la extracción en el campo terrestre Ébano, al norte del país, donde la mexicana DS Servicios Petroleros controlada por Grupo Diavaz tiene un contrato en asociación con Pemex.

"El objetivo de la modificación al programa de transición es dar continuidad a la producción temprana del pozo Ébano-3000EXP, así como el incremento de la producción al incorporar dos pozos de desarrollo", según le expuso DS Servicios a la CNH.

Durante la vigencia del programa modificado se espera recuperar un volumen de 61.46 millones de barriles petróleo y 2.45 millones de pies cúbicos de gas a partir del 1 de noviembre de 2023 y hasta el 29 de noviembre de 2024. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de octubre de 2023

6

Colaboración y regulación, los retos del sector eléctrico

No puede existir mercado si no existe la concurrencia, subraya Marcos Valenzuela, consultor independiente

El mercado eléctrico mexicano enfrenta distintos retos, entre los que destacan la colaboración entre el sector público y privado, así como **contar con una regulación sólida**, dijo **Marcos Valenzuela**, consultor independiente.

Durante su participación en el **XIII Congreso Conjunto de Asociaciones de Energía**, el especialista mencionó que para resolver los obstáculos, es necesario **facilitar instrumentos para la gestión de riesgos** entre generadores, suministradores y cargas.

Asimismo, es necesario impulsar el cumplimiento de requerimientos regulatorios, así como compartir información entre el mercado y los reguladores y gestionar la concurrencia de compradores y vendedores, porque **no puede haber mercado si no existe la concurrencia**.

Para el especialista, entre los pendientes destacan el desarrollo de nueva generación.

“El mercado necesita liquidez, en su inicio se trabajó con subastas, ahora hay que mejorar ese mecanismo, que distribuyan mejor los riesgos el financiamiento y las tecnologías y generar algo mejor de lo que ya se hizo”, consideró.

En segundo término, dijo que es necesario reconocer que el Estado también es un instrumento para el desarrollo de nueva generación, pero **se tienen que proporcionar los mecanismos para la adquisición de potencia y energía**.

“Lo que ahorita está construyendo es sólo para suministro básico y no adiciona liquidez en el mercado y acceso a otros suministradores”, advirtió.

Además, Marcos Valenzuela mencionó que es necesario crear **nuevos incentivos** como generación distribuida con nuevos mecanismos de gestión. Al mismo tiempo, sugirió promover **un equilibrio dentro del mercado y el Estado**.

“Es vital la participación de las instituciones: de la CRE y el Cenace para fijar las reglas y vigilar el cumplimiento, de nada sirve que se establezcan reglas si ninguna se verifica”, comentó en el panel “Retos en materia del mercado eléctrico”.

Finalmente, el especialista señaló que es necesario resolver las acciones urgentes para no afectar la liquidez, lo que incluye incrementar la generación de energía, **particularmente a partir de fuentes limpias. El Economista**

Robo de gas LP costaría 20 mil mdp este año

El número de tomas clandestinas aumentó 57 por ciento en el último año, dijo la Amexgas

El robo de gas LP es un fenómeno que va al alza, pues la cantidad de tomas clandestinas **ha pasado de siete a 11 diarias**, lo que representaría un costo de hasta **20 mil millones de pesos** al cierre de este año, estimó **Carlos Serrano**, presidente ejecutivo de la Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas Licuado y Empresas Conexas (Amexgas).

En entrevista, el directivo mencionó que el número de tomas clandestinas aumentó **57.1 por ciento** en el último año.

Aunque el fenómeno no es nuevo, Carlos Serrano mencionó que se ha agudizado en los últimos años.

Entre 2021 y 2022, dijo, el *huachigas* se disparó **“más de mil por ciento”**, pues pasaron de 222 tomas en un año a **más de dos mil**.

En este sentido, urgió a las autoridades a implementar una **estrategia específica** para reducir el robo de gas.

“Consideramos que así como hubo una estrategia muy determinante y muy efectiva en el combate el robo de gasolinas y al combate de robo de diesel, hace falta implementar algo similar, obviamente adecuándolo a las características del producto y de estas prácticas y que sí se puede hacer”, dijo.

El directivo consideró que una parte de la estrategia se tiene que dirigir a los **distribuidores independientes**, pues son el eslabón más débil de la cadena de distribución.

“Se tiene que garantizar el canal de distribución. Las empresas formales se niegan a participar en eso (vender gas robado), porque ha habido no solamente ofrecimientos, si no ha habido hasta amenazas. Sin embargo, el crimen organizado se centra en el eslabón más débil, que es la persona física que tiene su propia pipa, que no tiene la capacidad de reaccionar, porque lo amenazan o porque le ofrecen una cantidad de dinero muy grande, y al que tiene su propia pipa o al que tiene su propia estación de servicio. Entonces, es ahí donde se canalizan miles de pipas y en cientos de estaciones de servicio ilícitas, la distribución de este producto y es donde hay que atacar. Hay que atacar la extracción, pero también hay que atacar la distribución ilícita”, comentó.

El especialista mencionó que alrededor de **80 por ciento** de la venta de gas LP robado se concentra en Puebla, Oaxaca, Hidalgo, Estado de México y Veracruz. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de octubre de 2023



Retrasa Sener 6 años más meta de producción de crudo de 2 millones de barriles

Maciel Torres dijo que será hasta 2030 cuando México alcance los 2 millones de barriles. La guerra hace olvidar la Transición Energética, agregó

El secretario de Energía, **Miguel Ángel Maciel Torres**, retrasó **seis años más** la expectativa de alcanzar una producción de petróleo crudo por 2 millones de barriles diarios.

En su primer evento público como titular de la Secretaría de Energía (Sener), el funcionario aseguró que para el cierre de 2024 México tendrá una producción promedio de **1 millón 912 mil barriles por día (mbd)** y, para 2030, alcanzará **los 2 millones 11 mbd**.

“Para 2024, sería 1.9 millones de barriles por día y la expectativa es de 2 millones de barriles para 2030”, expuso Maciel Torres.

El nuevo secretario participó esta mañana en el **5º Congreso de Energía. Refinación, Gas y Petroquímica**, efectuado en Boca del Río, Veracruz, en el cual ofreció una conferencia sobre el sector energético en el país.

Las cifras dadas por Maciel se ubican **25 mil barriles por encima** de la proyección de 1.8 millones de barriles que reveló recientemente **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

Durante su comparecencia en la Cámara de Diputados del 9 de octubre con motivo de la Glosa del Quinto Informe de Gobierno, **Octavio Romero Oropeza**, director de la empresa estatal, dijo que la administración federal actual terminará con una plataforma de producción de crudo de **1 millón 877 mil barriles diarios promedio**.

En cualquiera de los dos casos, habrá un incumplimiento frente a los **2.6 millones de barriles** que, al inicio de su gobierno, el presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, había previsto, cifra que después él mismo reduciría a **2 millones**, como lo hizo el 14 de abril pasado en su conferencia matutina.

La guerra hace olvidar la Transición Energética

Durante su conferencia, titulada **“Tendencias y perspectivas del mercado mundial y nacional de petróleo”**, el secretario Maciel Torres aseguró que el contexto actual de guerra que vive el mundo nos hace regresar al pasado –en referencia a los combustibles fósiles– y **olvidarnos de la Transición Energética**.

“Un contexto de guerra, como la de Rusia y Ucrania, nos hace volver a tiempos del pasado. Y nos hace regresar y olvidarnos de la Transición Energética. La guerra de Israel, los ataques de Hamas nos hace volver otra vez”, aseguró ante estudiantes de distintos centros educativos reunidos en el Congreso.

En este sentido, consideró que cuando se presentan estos acontecimientos, *“todo el mundo vuelve a refugiarse en lo que tiene, en los recursos naturales que tiene”*.

Explicó que el mercado energético mundial **es volátil** y que reacciona ante cualquier eventualidad.

“Depende mucho de los conflictos y guerras entre países, depende de la demanda. Como saben, aún no hemos superado la pandemia, algo que no esperamos en el mundo pero que originó que la demanda disminuyera”, indicó.

De igual forma, destacó que la transición a energías más limpias **es un proceso gradual de cada país**.

Refirió que actualmente el mundo consume alrededor de **100 millones de barriles de petróleo diariamente**, lo que es imposible de sustituir. EAD