

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2024

1

Petróleo cierra con caídas de más de 1% por débiles datos económicos a nivel mundial

Los precios del petróleo bajaron este martes más de un 1% ante el temor a que la ralentización de la economía china frene la demanda global, a pesar del creciente consenso en torno a la posibilidad de que la Fed empiece a recortar su tasa de interés oficial en septiembre.

Los **precios del petróleo** bajaron la jornada de este martes más de un 1% ante el temor a que la ralentización de la economía china frene la demanda global, a pesar del creciente consenso en torno a la posibilidad de que la **Reserva Federal** de Estados Unidos empiece a recortar su tasa de interés oficial en septiembre.

Los futuros del crudo **Brent** terminaron la sesión con una baja de 1.12 dólares, o 1.32%, hasta los 83.73 dólares el barril, mientras que el petróleo **West Texas Intermediate (WTI)** de Estados Unidos retrocedió 1.15 dólares, o un 1.40%, para cerrar en los 81.76 dólares por barril.

Los datos económicos chinos más débiles "arrojan algunas dudas sobre si los participantes del mercado están siendo demasiado optimistas" respecto a las perspectivas de la demanda de petróleo de la segunda mayor economía mundial, dijo el estratega de mercado de IG Yeap Jun Rong en una nota a clientes.

La economía de China creció un 4.7% en abril-junio, mostraron los datos oficiales, su tasa más lenta desde el primer trimestre de 2023 y por debajo del 5.1% previsto en una encuesta de Reuters. La actividad se ralentizó respecto al 5.3% del trimestre anterior, lastrado por la prolongada caída del sector inmobiliario y la inseguridad laboral.

"Las cifras del PIB y las ventas minoristas del segundo trimestre han sorprendido a la baja por un margen significativo, mientras que las previsiones de medidas de estímulo más enérgicas en el Tercer Pleno corren el riesgo de resultar decepcionantes", añadió Yeap, en referencia a una reunión clave de dirigentes económicos que se celebrará esta semana en Pekín.

Mientras, **la economía mundial** se encamina a un crecimiento modesto en los próximos dos años, debido a un enfriamiento de la actividad en Estados Unidos, un tope en la aceleración de Europa y un consumo y exportaciones más fuertes en China, si bien abundan los riesgos en este último plano, dijo el martes el **Fondo Monetario Internacional (FMI)**.

El presidente de la Fed, **Jerome Powell, dijo el lunes** que las tres lecturas de la **inflación en Estados Unidos** durante el segundo trimestre "añaden algo a la confianza" de que el ritmo de aumento de los precios está volviendo al objetivo del banco central de manera sostenible, comentarios que los inversores interpretaron como una indicación de que un giro hacia los recortes de las tasas de interés podría no estar muy lejos.

Unas tasas de interés más bajas reducen el costo de los préstamos, lo que puede impulsar la actividad económica y la demanda de petróleo.

Algunos analistas advirtieron que no había que ser demasiado optimistas, ya que la debilidad prevista en algunos datos macroeconómicos de Estados Unidos podría perjudicar indirectamente a la demanda de petróleo a corto plazo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2024



2

Clarificarán datos sobre reserva eléctrica

El regulador eléctrico trabaja en la unificación de criterios sobre qué información debe reportarse al público.

Aunque ya no son accesibles para todo el público los reportes del estado de reserva operativa del Sistema Eléctrico Nacional, la dirección general del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) reveló que después de los eventos del 7, 8 y 9 de mayo hubo otra alerta que implicó instrucciones de cortes de energía día 23 de ese mes, además de que dos días más en junio se cayó por debajo del 6% de margen. Así que, partir del 4 de julio, se reservan estos estados al público en general para homologar la normativa de publicación en tres ordenamientos en revisión.

El gestor del sistema explicó a El Economista que debido a los recientes eventos que requirieron ajustes preventivos y temporales en el Sistema de Información del Mercado (SIM), se realizó un análisis que detectó que los documentos normativos que describen la publicación de información en el SIM presentaban inconsistencias en el uso de términos y falta de claridad en algunos conceptos, en particular, sobre los estados operativos del sistema y el margen de reserva operativa.

Los documentos jurídicos que ya están vigentes, pero que necesitan revisión, son el Código de Red, del 2021, el Manual del Sistema de Información del Mercado, del 2016, y las Bases del Mercado Eléctrico, que fue publicada en 2015, que no están homologadas para los 11 tipos de actores del mercado.

Estas inconsistencias se dan luego de casi una década de funcionamiento de algunas reglas, en que la realidad vuelve necesarios ajustes normativos. Por ejemplo, en los conceptos del Código de Red no se especifica si un comercializador no suministrador se define como actor que se involucra en las actividades que se describen.

En las Bases del Mercado Eléctrico no se contiene a su vez a los usuarios del mercado eléctrico mayorista como si fueran transportistas, distribuidores o participantes del mercado, y el público en general sólo se define como usuario externo de confianza en el Manual del Sistema de Información del Mercado, por lo que no queda claro quiénes deben y no recibir información sobre la operación del SIM.

En este sentido, se elaboró una consulta a la Comisión Reguladora de Energía (CRE), como órgano regulador del sector eléctrico, así como Autoridad de Vigilancia del Mercado, para definir con exactitud qué información debe publicarse en el SIM, tanto en el área pública como en el área segura. Esta información debe estar relacionada con los estados operativos del sistema y el margen de reserva operativa.

“El objetivo de esta consulta es garantizar la transparencia en las operaciones del Cenace, brindar mayor confianza a los usuarios del SEN y evitar confusiones o interpretaciones erróneas de la información. Esto contribuirá a un mejor funcionamiento del sistema eléctrico y a la toma de decisiones informadas por parte de todos los actores involucrados en él”, explicaron en el organismo bajo la dirección de Ricardo Mota Palomino.

Así mismo, consideraron que es fundamental recalcar que esta información específica ha permanecido en la sección restringida del SIM, garantizando que las autoridades y actores clave pudieran contar con los datos precisos para tomar decisiones oportunas y acertadas.

“Adicionalmente, se mantiene un diálogo constante con el sector industrial, en estrecha colaboración con la Comisión Federal de Electricidad (CFE), para mantenerlos informados sobre la situación y las medidas implementadas. De esta manera, se asegura que sus operaciones no se vean afectadas más allá de lo necesario”, detalló el Cenace. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2024

3

Petróleo cierra con caídas de más de 1% por débiles datos económicos a nivel mundial

Los precios del petróleo bajaron este martes más de un 1% ante el temor a que la ralentización de la economía china frene la demanda global, a pesar del creciente consenso en torno a la posibilidad de que la Fed empiece a recortar su tasa de interés oficial en septiembre.

Los **precios del petróleo** bajaron la jornada de este martes más de un 1% ante el temor a que la ralentización de la economía china frene la demanda global, a pesar del creciente consenso en torno a la posibilidad de que la **Reserva Federal** de Estados Unidos empiece a recortar su tasa de interés oficial en septiembre.

Los futuros del crudo **Brent** terminaron la sesión con una baja de 1.12 dólares, o 1.32%, hasta los 83.73 dólares el barril, mientras que el petróleo **West Texas Intermediate** (WTI) de Estados Unidos retrocedió 1.15 dólares, o un 1.40%, para cerrar en los 81.76 dólares por barril.

Los datos económicos chinos más débiles "arrojan algunas dudas sobre si los participantes del mercado están siendo demasiado optimistas" respecto a las perspectivas de la demanda de petróleo de la segunda mayor economía mundial, dijo el estratega de mercado de IG Yeap Jun Rong en una nota a clientes.

[La economía de China](#) creció un 4.7% en abril-junio, mostraron los datos oficiales, su tasa más lenta desde el primer trimestre de 2023 y por debajo del 5.1% previsto en una encuesta de Reuters. La actividad se ralentizó respecto al 5.3% del trimestre anterior, lastrado por la prolongada caída del sector inmobiliario y la inseguridad laboral.

"Las cifras del PIB y las ventas minoristas del segundo trimestre han sorprendido a la baja por un margen significativo, mientras que las previsiones de medidas de estímulo más enérgicas en el Tercer Pleno corren el riesgo de resultar decepcionantes", añadió Yeap, en referencia a una reunión clave de dirigentes económicos que se celebrará esta semana en Pekín.

Mientras, [la economía mundial](#) se encamina a un crecimiento modesto en los próximos dos años, debido a un enfriamiento de la actividad en Estados Unidos, un tope en la aceleración de Europa y un consumo y exportaciones más fuertes en China, si bien abundan los riesgos en este último plano, dijo el martes el **Fondo Monetario Internacional** (FMI).

El presidente de la Fed, [Jerome Powell, dijo el lunes](#) que las tres lecturas de la **inflación en Estados Unidos** durante el segundo trimestre "añaden algo a la confianza" de que el ritmo de aumento de los precios está volviendo al objetivo del banco central de manera sostenible, comentarios que los inversores interpretaron como una indicación de que un giro hacia los recortes de las tasas de interés podría no estar muy lejos.

Unas tasas de interés más bajas reducen el costo de los préstamos, lo que puede impulsar la actividad económica y la demanda de petróleo.

Algunos analistas advirtieron que no había que ser demasiado optimistas, ya que la debilidad prevista en algunos datos macroeconómicos de Estados Unidos podría perjudicar indirectamente a la demanda de petróleo a corto plazo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2024

4

Petróleo abre con caídas por persistentes preocupaciones sobre la demanda en China

Los precios del petróleo caían este martes por el temor a que la ralentización de la economía china frene la demanda, a pesar del creciente consenso sobre la posibilidad de que la Fed empiece a recortar su tasa de interés oficial en septiembre.

Los [precios del petróleo](#) caían este martes por el temor a que la ralentización de la economía china frene la demanda, a pesar del creciente consenso sobre la posibilidad de que la **Reserva Federal** de Estados Unidos empiece a recortar su tasa de interés oficial en septiembre.

Los futuros del crudo **Brent** bajaban 70 centavos, o un 0.82%, a 84.15 dólares el barril a las 10:40 GMT, mientras que el petróleo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) caía 76 centavos, o un 0.93%, a 81.15 dólares.

Los datos económicos chinos más débiles "arrojan algunas dudas sobre si los participantes del mercado están siendo demasiado optimistas" respecto a las perspectivas de la demanda de petróleo de China, escribió el estratega de mercado de IG Yeap Jun Rong en un correo electrónico.

[La segunda economía más grande del mundo creció un 4.7% en abril-junio](#), mostraron los datos oficiales, su tasa más lenta desde el primer trimestre de 2023 y por debajo del 5,1% previsto en una encuesta de Reuters. El crecimiento se ralentizó respecto al 5.3% del trimestre anterior, lastrado por la prolongada caída del sector inmobiliario y la inseguridad laboral.

"Las cifras del PIB y las ventas minoristas del segundo trimestre han sorprendido a la baja por un margen significativo, mientras que las previsiones de medidas de estímulo más enérgicas en el Tercer Pleno corren el riesgo de resultar decepcionantes", añadió Yeap, en referencia a una reunión clave de dirigentes económicos que se celebrará esta semana en Pekín.

En Estados Unidos, el presidente de la Reserva Federal, **Jerome Powell**, dijo el lunes que las tres lecturas de la **inflación en Estados Unidos** durante el segundo trimestre de este año "añaden algo a la confianza" de que [el ritmo de aumento de los precios está volviendo al objetivo](#) del banco central de manera sostenible, comentarios que los participantes del mercado interpretaron como una indicación de que un giro hacia los recortes de las tasas de interés podría no estar muy lejos.

Unas tasas de interés más bajas reducen el costo de los préstamos, lo que puede impulsar la actividad económica y la demanda de petróleo.

Algunos analistas advirtieron que no había que ser demasiado optimistas, ya que la debilidad prevista en algunos datos macroeconómicos de Estados Unidos podría perjudicar indirectamente a la demanda de petróleo a corto plazo.

"Los factores macroeconómicos no favorecen la subida de los precios del petróleo a corto plazo (con un tope por debajo de los 85 dólares/barril para el crudo WTI) debido a la perspectiva de unas ventas minoristas más débiles en Estados Unidos en junio, que se publicarán hoy", escribió Kelvin Wong, analista de mercado de OANDA, en un correo electrónico. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2024



Crece presencia de la marca Pemex en gasolineras

El número de estaciones de servicio de la franquicia con la marca Pemex ha aumentado 6.5% con un incremento sostenido en 22 meses, desde julio del 2022, hasta abril de este año, reveló la estatal petrolera.

El número de **estaciones de servicio** de la [franquicia](#) con la marca Petróleos Mexicanos (**Pemex**) ha aumentado 6.5% con un incremento sostenido en 22 meses, desde julio del 2022, hasta abril de este año, reveló la estatal petrolera.

En julio de 2022 se detuvo la pérdida de franquicias, y al cierre de abril de 2024, se han sumado 444 estaciones de servicio adicionales, pasando de 6,813 a 7,257, de acuerdo con los reportes de Pemex.

Así, Pemex concentra el 87.5% de las **ventas de gasolina** a nivel nacional, un incremento respecto al 80% que alcanzaron en su punto más bajo. En cuanto al diésel, la participación de mercado ha aumentado del 69% al 80 por ciento.

Del total de las estaciones, 7,212 son administradas por terceros, y 45 son propiedad de **Pemex Transformación Industrial** (PTI). Además, se registraron 1,132 estaciones de servicio [bajo el esquema de sublicenciamiento de marca](#), mientras que 4,112 operan con marcas distintas a Pemex, pero venden sus combustibles.

Antes de la **reforma energética** existían 12,500 estaciones de gasolineras operando bajo la marca Pemex, pero [con la entrada de nuevos competidores](#), se esperaba la construcción de 12,500 estaciones adicionales, lo cual no ocurrió, y las empresas privadas tomaron las gasolineras de Pemex, reduciendo su cantidad en 6,000, explicó el director general de la empresa del Estado, **Octavio Romero Oropeza**.

No se construyeron las 12,500 que se habían prometido, se quedaron con los clientes de Pemex y nos quitaron 6,000 estaciones y empezaron a competir de esa manera”, comentó.

Pemex fortaleció sus ventas internas, convirtiéndolas en su principal fuente de ingresos, destacó Romero Oropeza.

“Lo que estamos haciendo es **ya no vender materia prima al extranjero**, sino procesarlo todo en México y lograr que los ingresos de Pemex sean al 100% de las ventas nacionales”, destacó. El Economista

Mota-Engil firma acuerdo con Pemex para construir planta de fertilizantes en Veracruz

Mota-Engil firmó un acuerdo con Pemex por unos 1,200 millones de dólares para construir una planta de fertilizantes en el estado Veracruz, informó este martes el conglomerado industrial portugués.

Mota-Engil [firmó un acuerdo](#) con **Petróleos Mexicanos (Pemex) por unos 1,200 millones de dólares para construir una planta de fertilizantes en el estado Veracruz, informó este martes el conglomerado industrial portugués.**

[La compañía inició en 2008 sus operaciones en el país](#), donde ha realizado varios proyectos de infraestructura, y durante la actual administración del presidente Andrés Manuel López Obrador ha participado en el desarrollo del **Tren Maya**.

El acuerdo prevé el desarrollo de la ingeniería, construcción, financiación y operación de una planta de producción de amoniaco, urea y AdBlue con una producción anual equivalente a más de 700,000 toneladas”, señaló Mota-Engil en un comunicado.

El convenio, suscrito por la unidad de la compañía en México y la filial de la petrolera **Pemex Transformación Industrial** (PTI), establece que el cliente entrega las principales materias primas (gas y agua) al operador, quien será el único responsable de su transformación y de la entrega del producto final.

“La construcción de esta planta permitirá disminuir las importaciones de fertilizantes y fortalecerá significativamente la autonomía productiva del sector agrícola del país, además de promover soluciones ambientales sostenibles”, detalló Mota-Engil.

El proyecto tendrá tres fases: la primera, el desarrollo estudios de viabilidad, durará de cuatro a seis meses; la segunda, la construcción, tardará 42 meses y representará la inversión de 1,200 millones de dólares, y la tercera, la operación técnica, se prolongará por 20 años. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2024

6

Precios del petróleo retroceden ante temores sobre la demanda en China

La producción de las refinerías chinas cayó 3.7% en junio, respecto del año anterior, por tercer mes consecutivo, debido al mantenimiento programado, mientras que la reducción de los márgenes y la escasa demanda de combustible obligaron a las plantas independientes a recortar producción.

Los **precios del petróleo** cayeron el lunes, ya que la preocupación por la demanda del principal importador, China, contrarrestó el apoyo de la restricción de la oferta de la **OPEP+** y de la continua tensión en Oriente Medio.

Los futuros del **Brent** bajaron 18 centavos, o 0.21%, a 84.85 dólares el barril, mientras que los del crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** retrocedieron 30 centavos, o 0.36%, a 81.91 dólares.

"Los datos chinos sobre el funcionamiento de las refinerías y las importaciones de crudo no son alentadores", afirmó Giovanni Staunovo, analista de UBS. "Pero el crecimiento de la demanda en otros lugares sigue siendo saludable".

La **economía china** creció mucho menos de lo esperado en el segundo trimestre, ya que la persistente caída del sector inmobiliario y la inseguridad del empleo restaron fuerza a una frágil recuperación, lo que mantiene vivas las expectativas de que Pekín tendrá que ofrecer más estímulos.

La producción de las refinerías chinas cayó 3.7% en junio, respecto del año anterior, por tercer mes consecutivo, debido al mantenimiento programado, mientras que la reducción de los márgenes y la escasa demanda de combustible obligaron a las plantas independientes a recortar producción.

En Estados Unidos, el mercado se centró en el intento de asesinato del expresidente Donald Trump, que según algunos podría impulsar sus posibilidades de reelección.

En Oriente Medio, la tensión geopolítica siguió apoyando los precios del petróleo, aunque la amplia capacidad excedentaria de Arabia Saudita y otros miembros de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** ha limitado el alza, según analistas.

"Las tensiones geopolíticas en Oriente Medio, como los enfrentamientos entre Israel y Hamás y el estancamiento de las conversaciones de paz, podrían seguir siendo un factor que impulsa los precios del petróleo debido a la preocupación por la estabilidad regional", afirmó George Pavel, director general de Capex.com Middle East.

La **OPEP+**, que agrupa a la OPEP y a aliados como Rusia, ha decidido una serie de recortes de producción desde finales de 2022 para sostener el mercado. El grupo acordó el 2 de junio prorrogar el último, de 2.2 millones de bpd, hasta finales de septiembre y eliminarlo gradualmente a partir de octubre. El Economista

Tiene CRE 128 procesos de sanción administrativa tan solo en el primer semestre de año

El comisionado Walter Ángel Jiménez dijo que los incumplimientos son resultado de que la reforma energética se enfocó en la competencia y las inversiones

Tan solo en este semestre, la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** está llevando **128 procesos administrativos** de sanción por malas prácticas en los distintos sectores energéticos, dijo el comisionado **Walter Julián Ángel Jiménez**.

"En lo que vamos de este semestre llevamos 128 procesos administrativos de sanción por malas prácticas en el comportamiento de generadores eléctricos, de expendedores de combustibles, de proveedores de gas natural, de estaciones de carburación de gas LP", dijo en el Senado de la República.

Durante su participación en el foro "**El futuro de la energía en México**", Ángel Jiménez explicó que el problema se encuentra en la regulación derivada de la reforma energética de 2013 que se enfocó en **la competencia económica y aumentar las inversiones en el sector**, mas no en la protección de los usuarios.

"La reforma energética no dio las condiciones para la protección de los usuarios ni para el fortalecimiento del sistema energético porque todo se miró con variables de eficiencia económica, de competencia económica, de variables de inversiones. Y esa es una de las grandes fallas al momento de analizar los sistemas energéticos", expuso.

El funcionario fue invitado el día de ayer a participar en la mesa "**El sector eléctrico de México**" del evento organizado por el instituto Belisario Domínguez y la Comisión de Energía de la Cámara alta.

Eficiencia energética, obligatoria

El comisionado Ángel Jiménez destacó que no puede haber planeación del sector energético sin considerar la eficiencia energética, **cuya aplicación debería ser obligatoria**.

"Es más, no podemos seguir diciendo que vamos a subir más generación eléctrica si no hacemos un escenario sostenido de aquí a 15 años de cómo vamos a disminuir nuestra intensidad energética. Es decir, cómo consumimos esa energía, cómo la desperdiciamos, cómo integramos tecnologías más eficientes para el consumo de esa energía", dijo.

Refirió que, a pesar de que la eficiencia energética ya aparece en la ley, a ningún participante del sector energético se le está obligando a cumplir con ella, al igual que sucede con el Código de Red.

La **Ley de Transición Energética** mandata que se deberán establecer las metas y los mecanismos de eficiencia energética.

"Apenas dimos de alta las unidades de verificación para inspeccionar si los centros de carga realmente cumplen con la eficiencia energética y realmente están en sintonía con las necesidades del sistema eléctrico nacional", señaló. EAD

17 de julio de 2024



Proponen financiar proyectos de transmisión eléctrica con fondos de pensiones

Urgen inversiones en el sector eléctrico para aprovechar el nearshoring

Parte de los recursos que se recabarán de los fondos de retiro de los trabajadores podrían servir para financiar proyectos de infraestructura de transmisión eléctrica, propuso **Verónica Irastorza**, directora senior de FTI Consulting.

Recordó que con la reciente reforma al sistema de pensiones, que elevó las aportaciones de **6.5 a 15 por ciento** por trabajador, parte de los recursos podría canalizarse para robustecer las redes eléctricas del país.

“Parte de estos recursos podrían invertirse en proyectos de transmisión para que crezcan los ahorros de la población, a la vez que se financie al ahorro de la infraestructura como la red de transmisión”, expuso.

En febrero pasado, el presidente **Andrés Manuel López Obrador** envió al Congreso de la Unión un paquete de reformas, entre las que se encuentra la de pensiones para el retiro, con la finalidad de crear un **Fondo de Pensiones para el Bienestar**.

La propuesta presidencial consiste en que el gobierno tomará las cuentas individuales no reclamadas por personas mayores de 70 años a partir del 1 de mayo pasado, lo cual arrancó con una bolsa por unos **64.6 mil millones de pesos**.

Según cifras del propio gobierno, a 2023 había en las Administradoras para el Fondo para el Retiro (Afores) unos **41,541 millones de pesos** no reclamados cuyos titulares eran personas mayores de 70 años.

Durante su participación en el Foro **“El futuro de la energía en México”**, organizado por el Instituto Belisario Domínguez y la Comisión de Energía, ambos de la Cámara de Senadores, la analista del sector eléctrico urgió en la necesidad de mayores inversiones en el sector eléctrico e hizo énfasis en la participación privada para fomentar la competencia, el desarrollo tecnológico, la transparencia e inhibir los actos de corrupción.

“Los mecanismos de mercado son útiles y no importa cuál sea la propiedad de los activos. Yo creo que este punto es muy importante porque, a veces, vemos esto sin distinción, pensamos que porque es propiedad pública ya no sirven los mecanismos de competencia y esto no es así”, expresó.

En la mesa **“El sector eléctrico en México”**, Irastorza, quien también fue subsecretaria de Electricidad en la Secretaría de Energía, agregó que la **competencia en la generación eléctrica** es un mecanismo indispensable para lograr inversiones y energía más barata.

Igualmente, la analista consideró que solo robusteciendo la red eléctrica **podrá incorporarse la energía limpia** que se genera en el país.

Energía y nearshoring

En la mesa, **Abraham Zamora Torres**, presidente de la Asociación Mexicana de Energía (AME), previó que tan solo para los próximos cinco años México deberá agregar unos **37 gigawatts (GW)** de capacidad de generación eléctrica para aprovechar los beneficios de la relocalización de cadenas de suministro, conocido como *nearshoring*.

Lo anterior, significaría inversiones por **41 mil millones de dólares**, a un estimado de **1.1 millones por cada megawatt (MW)** instalado según cálculos de Morgan Stanley.

“Sin nearshoring, México deberá agregar 12.8 GW para hacer frente al crecimiento de la demanda base, más 25 adicionales con la relocalización”, añadió Zamora Torres.

En términos de transmisión, urgió en la necesidad de invertir no solo para subir más energía renovable a la red, **sino para atender la demanda del nearshoring**.

“Si no hay transmisión energética, no hay transición energética”, expresó.

Por ello, consideró que se requiere de una política “deliberada” para liberar inversiones en electricidad.

“La generación y la distribución eléctrica requerirán inversiones por 120 mil millones de dólares para los próximos 15 años, u 8 mil millones anuales”, advirtió.

En cuanto al gas natural, el presidente de la Asociación dijo que la relocalización aumentará la demanda **en un 4.6 por ciento** en el periodo 2023-2030.

También indicó que México se está convirtiendo en un jugador importante en **gas natural licuado (GNL)**.

Entre los retos mencionó que en el corto plazo la importación de gas compensará la demanda creciente, ya que **se han retrasado los proyectos de almacenamiento**.

Adicionalmente, las inversiones a largo plazo en la red de gasoductos **se han estancado, añadió. EAD**