

29 de enero de 2026

El silencio de Pemex huele a presión

1

El lunes pasado, la agencia de noticias Bloomberg informó que Pemex canceló un embarque de crudo con destino a Cuba. Iba a llegar a la isla antes de fin de mes a bordo del petrolero Swift Galaxy. Pero el cargamento dejó de figurar en el programa de exportación y Pemex y la Secretaría de Energía optaron por el silencio. Y ese silencio, para muchos, huele a presión, porque cuando una cancelación es técnica se explica y cuando es política se esconde.

El dato importa por la relación que hoy tiene México con Estados Unidos. Donald Trump volvió tóxico cualquier gesto energético hacia Cuba y, en Truth Social, amenazó: “NO HABRÁ MÁS PETRÓLEO NI DINERO PARA CUBA — ¡CERO!”, así, con mayúsculas. Desde entonces, cada movimiento de Pemex hacia la isla debe interpretarse con base en la relación con EU.

Ayer, durante su Mañanera, la presidenta Claudia Sheinbaum habló del tema sin mencionar lo del embarque retirado. No mencionó al Swift Galaxy ni explicó por qué se canceló el envío. En cambio, defendió el apoyo a Cuba como una decisión soberana, con un componente humanitario y un respaldo histórico. También insistió en que el cuándo y el cómo de las decisiones dependen de Pemex y del gobierno mexicano.

Ahí se abrió una confusión evidente. Una cosa es sostener una política y otra explicar un hecho puntual que rompe su continuidad. Si la solidaridad sigue vigente, ¿por qué se canceló un cargamento que ya estaba calendarizado?

Conviene recordar algo básico: la relación con Cuba no nació con la 4T. México ha mantenido una línea de solidaridad con la isla desde el inicio del bloqueo estadounidense en 1962 y la sostuvo incluso durante los gobiernos del PAN. También hay que tener en cuenta que a Trump no le importan los principios, sino ganar. Y cuando en la mesa de la negociación están el T-MEC, la inversión y el empleo de cientos de miles de mexicanos, la solidaridad con Cuba se vuelve costosa.

Hay una razón de fondo para oponerse a enviar petróleo a Cuba: ese apoyo no ayuda a los cubanos, sino a un régimen dictatorial que arruinó a la isla y que necesita combustible y divisas para sostenerse. Algo similar ocurre con el esquema de médicos cubanos: cuando el gobierno de La Habana se queda con la mayor parte del pago y el médico recibe un salario miserable, no es cooperación, es explotación.

Por la misma lógica, el bloqueo ya no se sostiene con sus argumentos originales. Nació en la Guerra Fría y hoy golpea, sobre todo, a la población cubana. Con el tiempo, el embargo terminó siendo funcional al régimen de Miguel Díaz-Canel, pues le sirve de coartada para explicar su desastre económico y justificar su dictadura.

Que el embargo sea cuestionable no vuelve respetable al gobierno, porque Cuba ya no exporta revolución, sino médicos como negocio estatal y policías y guaruras a países aliados. México puede oponerse al embargo y, al mismo tiempo, negarse a subsidiar a un régimen que fracasó desde su inyección, sin admitir que Trump marque la línea.

El embarque se suspendió. Lo que no aparece es el motivo. Y mientras Pemex siga callando, la duda seguirá creciendo, junto con algo más costoso: el riesgo de que se erosione la credibilidad que la presidenta Sheinbaum se ha ganado a pulso entre la mayoría de los mexicanos. El Economista



29 de enero de 2026

2

Producción de Pemex tocó su nivel más bajo en 46 años

A pesar de los esfuerzos e inversiones que se realizan para incrementar el bombeo de hidrocarburos líquidos (crudo más condensados) y frenar la declinación de los yacimientos en operación, la extracción promedió 1.635 millones de barriles diarios el año pasado.

Petróleos Mexicanos (Pemex) cerró el 2025 con una **producción de hidrocarburos** líquidos (crudo más condensados) de 1.635 millones de barriles diarios, con una caída de 7% en comparación con el reporte del 2024 y llegando al nivel más bajo que se ha reportado en 46 años.

El compromiso del **Plan Estratégico de 2025-2035** es alcanzar una extracción de 1.8 millones de barriles diarios, con lo que para este 2026 la meta, de 1.794 millones de barriles por día, estará casi 160,000 barriles por encima del reporte del año pasado, según muestran las últimas estadísticas de la empresa publicadas este martes.

Y a pesar de los esfuerzos e inversiones que se realizan para incrementar el bombeo de hidrocarburos y frenar la declinación de los yacimientos en operación, la extracción de estos líquidos ha caído en 10.8% desde el 2018 en que tomó posesión el gobierno de Andrés Manuel López Obrador. En la última década - después de que inició la producción de las pocas empresas privadas que obtuvieron contratos para desarrollo petrolero en México- la producción de Pemex ha caído en 28 por ciento.

Al referirse únicamente al petróleo crudo, sin otros líquidos ni condensados, la producción de Pemex fue de 1.367 millones de barriles por día en el promedio del 2025, lo que refleja una reducción más pronunciada: de 7.9% en un año.

Del 2018 al año pasado la producción de crudo ha tenido una mayor caída: de 24.6%, ya que entonces la extracción de **Pemex** era de 1.813 millones de barriles diarios. Si se compara con los 2.266 millones de barriles por día del 2015, el bombeo únicamente de crudo lleva una reducción de 39.7 por ciento.

Desde el 2018 y con el arranque de la publicación de estadísticas de la pasada administración, Pemex comenzó a reportar por separado la extracción de condensados que son peptanos asociados en algunos yacimientos, con mayor valor pero un mercado menos líquido que el del crudo. Con ello, según se observa, se había logrado un mejor nivel en el reporte total de hidrocarburos líquidos de la estatal petrolera, pero en 2025 el bombeo de estos condensados fue de 267,867 barriles por día, con lo que se redujo en 2.3%, logrando su primera caída anual desde hace siete años.

Grandes yacimientos en picada

El **director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla**, ha enfatizado desde su llegada al cargo que la era de los grandes yacimientos como sostén de la extracción petrolera está por finalizar y que para ello la estatal se prepara para diversificar su producción. Así, de representar 49.6% de la producción en 2015, los activos de la Región Marina Noroeste que incluyen a los **campos Cantarell y Ku-Maloob-Zaap** cerraron el 2025 con una participación de 41% en el total nacional.

Esta **Región Marina Noroeste** tuvo en 2025 una producción de 644,494 barriles diarios, con una reducción de 11% anual, de 37% en comparación con el 2018 y de 43% en la última década.

Cantarell por sí solo cayó a una producción de 114,016 barriles diarios, volumen 19.4% inferior al del 2024. En comparación con el 2018, este megayacimiento de la Sonda de Campeche ha reducido su producción en 29% y si se compara con la extracción del 2015 la baja es de 58 por ciento.

Ku-Maloob-Zaap tuvo un bombeo de 530,478 barriles por día, con su respectiva caída anual de 9.4 por ciento. En comparación con la producción del 2018 su producción ha bajado en 39 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de enero de 2026

3

Refinería Olmeca de Pemex paró operaciones el lunes por falla eléctrica: reportes internos

Olmeca, en el estado de Tabasco, es la séptima refinería en el país de Pemex, el mayor operador petrolero en México.

La nueva refinería **Olmeca**, de la petrolera estatal mexicana **Pemex**, paró operaciones el 26 de enero debido a una **falla eléctrica**, mostraron dos reportes internos vistos por Reuters.

La falla eléctrica provocó que la refinería, que aún no alcanza su capacidad de proceso de 340,000 barriles por día (bpd), parara la planta coquizadora, la catalítica y otras plantas hidrodesulfuradoras de los dos trenes de la instalación, de acuerdo a los reportes internos.

Uno de ellos menciona que al momento del paro se difirió el proceso de 150,000 barriles de crudo.

El día del incidente, Pemex solo reportó que se había atendido una "variación de presión" en la catalítica, lo que había generado humo visible en el quemador, que se había llevado la planta a "paro seguro" pero que las condiciones del proceso de crudo estaban "bajo control".

Olmeca, en el estado de **Tabasco**, es la séptima refinería en el país de Pemex, el mayor operador petrolero en México. Desde su inicio de operaciones en el segundo semestre del 2024, dos años después de haber sido formalmente inaugurada, la refinería, en el puerto de **Dos Bocas**, ha tenido constantes problemas.

En **agosto del año pasado**, la refinería paró también por un corte de energía, luego de que en abril de ese año tuviera otro paro por un incidente en una planta de cogeneración. En diciembre procesó 263,402 bpd de crudo, el mayor volumen desde su inicio de operaciones, de acuerdo a datos de la petrolera estatal.

Una fuente dijo que la instalación había reiniciado el proceso de arranque sus plantas el 27 de enero. Pemex respondió que consultaría al área pertinente, en respuesta a una consulta de Reuters sobre lo mencionado en los reportes y si la refinería había reiniciado el arranque de sus plantas. El Economista

Woodside invierte 884 millones de dólares en campo Trión en aguas profundas mexicanas

La australiana Woodside Energy invirtió durante el 2025 un total de 884 millones de dólares en equipo e instalaciones para avanzar hacia el desarrollo del primer campo petrolero en aguas profundas de México: **Trión**, que arrancará la perforación del primer pozo de producción en 2026.

La australiana **Woodside Energy** invirtió durante el 2025 un total de 884 millones de dólares en equipo e instalaciones para avanzar hacia el desarrollo del primer campo petrolero en aguas profundas de México: **Trión**, que arrancará la perforación del primer pozo de producción en 2026.

La inversión en este bloque del Golfo de México que reportó en su informe a inversionistas del cuarto trimestre del año pasado superó en 17% al total que erogó durante todo el 2024. Esto, porque en la segunda mitad del año gastó 477 millones de dólares en el área.

Woodside, que opera el campo con una participación de 60% desde diciembre de 2016 luego de haber ganado la licitación tipo farmout en que **se asoció con Petróleos Mexicanos (Pemex)**, detalló en su reporte que al cierre del año 2025, Trión muestra un progreso del 50% en el proceso de instalación de infraestructura rumbo a la extracción del campo, cuyo primer barril comercial está previsto para el 2028.

A detalle, la australiana explicó que se completó el montaje del casco de la Unidad Flotante de Producción (FPU) – **Tlálloc**, y se instalaron equipos críticos en los módulos; además, se progresó con la construcción y la procura de la Unidad Flotante de Almacenamiento y Descarga (FSO) – **Chalchi**.

También se avanzó con la manufactura de los equipos submarinos, finalizando la fabricación del primer árbol de válvulas y se realizaron pruebas y se continuó con la planeación de las actividades para la campaña de perforación y la preparación de los umbilicales, risers, líneas de flujo y la línea de recolección de gas en preparación para el inicio de la instalación en 2026.

En materia administrativa, el consorcio entre Woodside y Pemex para el área recibió la aprobación regulatoria del sistema de gestión de HSE (SASISOPA), obteniendo con ello la autorización final para el inicio de actividades en campo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de enero de 2026

4 Sheinbaum aclara envío de petróleo a Cuba: Se mantiene vía contratos de Pemex y ayuda humanitaria

La presidenta Claudia Sheinbaum aclaró que el envío de petróleo a Cuba se realiza por dos vías distintas: mediante contratos comerciales establecidos por Pemex y a través de ayuda humanitaria.

“Hay dos vías que se entrega petróleo a Cuba. Una es a través de contratos que establece Petróleos Mexicanos con alguna institución del gobierno cubano”, precisó.

Sheinbaum Pardo indicó que “la otra es la **ayuda humanitaria**, que también se envía petróleo por ayuda humanitaria, como otras cosas que se envían por ayuda humanitaria”, señaló, al recordar que recientemente Estados Unidos y otros países también han enviado apoyos de este tipo a la isla.

La titular del Ejecutivo federal rechazó que se haya suspendido el suministro de crudo y aclaró que esa versión derivó de interpretaciones posteriores a una nota periodística.

“Yo nunca hablé de si se había suspendido, no se había suspendido. Eso fue mi interpretación posterior a partir de una nota que salió en un periódico”, puntualizó.

En ese sentido, afirmó que la **ayuda humanitaria de México hacia Cuba** y otros países continúa, y reiteró que se trata de una política histórica de solidaridad. “México siempre ha sido solidario con todo el mundo y son decisiones soberanas”, sostuvo.

Respecto a la continuidad del envío de petróleo como ayuda humanitaria, Sheinbaum señaló que su definición dependerá de las solicitudes que se presenten. “Tenemos que determinarlo a partir de las solicitudes”, respondió ante el cuestionamiento de la prensa. El Economista

Precios del petróleo cierran al alza por despliegue de buques de EU y amenazas de Trump a Irán

Los precios del petróleo “se han beneficiado de un importante cambio de rumbo” en las últimas semanas, señaló David Morrison, analista de Trade Nation.

Los **precios del petróleo** subieron de nuevo el miércoles ante la llegada de nuevos buques de guerra de **Estados Unidos** a Oriente Medio y las declaraciones del presidente [Donald Trump](#) sobre una posible intervención en Irán.

El Brent del mar del Norte, para entrega en marzo, subió un 1.23% hasta 68.40 dólares por barril, el precio más alto al cierre desde septiembre.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega el mismo mes, ganó un 1.31% hasta 63.21 dólares el barril.

Los precios del petróleo “se han beneficiado de un importante cambio de rumbo” en las últimas semanas, señaló David Morrison, analista de Trade Nation. El mercado “salió de la tendencia bajista que se había instalado” desde mediados del año pasado”, apuntó.

Trump presionó el miércoles a Irán para que concluya un nuevo acuerdo nuclear, y advirtió que “el tiempo se acaba” para negociar.

“Una armada enorme va rumbo hacia Irán”, agregó el presidente. “Como con [Venezuela](#), está lista, dispuesta y es capaz de completar su misión con rapidez y violencia, de ser necesario”, escribió.

Según un funcionario estadounidense, hay 10 buques de **Estados Unidos** en [Oriente Medio](#), una cifra similar a los que estaban en el Caribe antes de la captura del mandatario venezolano **Nicolás Maduro**.

Irán está entre los diez países del mundo que más petróleo producen. Se encuentra sobre el estrecho de Ormuz, por el que transita el 20% de la producción mundial de crudo.

Debido a las tensiones con Washington, el mercado aplica una prima de riesgo sobre las cotizaciones.

Los precios del petróleo también se ven favorecidos por el debilitamiento del **dólar**, divisa en la que se denominan las transacciones de **oro negro**. Fuera de Estados Unidos, la caída de la moneda estadounidense abarata el crudo y, por tanto, favorece la demanda. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de enero de 2026

5

Venezuela anuncia oferta de 200 millones de dólares provenientes de venta de petróleo por EU

Es la segunda oferta del total de 500 millones de dólares procedentes de la primera venta. El dinero fue depositado en un fondo catari.

El Banco Central de **Venezuela** anunció el martes una oferta de 200 millones de dólares provenientes de la venta de petróleo por parte de **Estados Unidos**, que acordó con la presidencia encargada comercializar crudo del país caribeño tras la caída de **Nicolás Maduro**.

Es la segunda oferta del total de 500 millones de dólares procedentes de la primera venta. El dinero fue depositado en un fondo catari.

La presidenta encargada, [Delcy Rodríguez](#), informó hace una semana de un primer giro por 300 millones que también fue destinado a estabilizar el mercado cambiario.

El Banco Central no se había pronunciado sobre estas operaciones hasta ahora.

En un comunicado dijo que "ha venido ofertando divisas en el mercado cambiario con el apoyo del sistema financiero".

"Hasta la fecha, se han vendido 300 millones de dólares estadounidenses derivados de la [exportación de hidrocarburos](#)" y "se encuentra en curso una nueva oferta de 200 millones de dólares para completar la oferta de enero y la primera semana de febrero", indicó el texto.

Rodríguez asumió el poder tras la captura de Maduro en una incursión estadounidense el 3 de enero, que incluyó bombardeos a Caracas y otras regiones.

El presidente **Donald Trump** anunció inmediatamente después que asumiría el control de las ventas del petróleo venezolano, que él mismo sancionó en 2019.

La inyección —a través de un puñado de bancos venezolanos— busca compensar un mercado cambiario que ha estado meses desprovisto de divisas y estabilizar el precio del dólar en una economía altamente dolarizada.

El **dólar** en el mercado negro llegó a estar hasta 100% por encima de la tasa de cambio oficial. El Economista

Precios del petróleo suben por producción limitada en Kazajistán y debilidad del dólar

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en marzo, subió un 3.02%, a 67.57 dólares.

Los **precios del petróleo** subieron el martes impulsados por la producción aún limitada en el principal yacimiento petrolero de **Kazajistán** y por la caída del **dólar**, moneda de referencia para las transacciones de crudo.

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en marzo, subió un 3.02%, a 67.57 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate**, para entrega en el mismo mes, ganó un 2.90%, a 62.39 dólares.

La producción del principal yacimiento petrolero de Kazajistán se reanudó progresivamente el lunes, más de una semana después de un incendio que paralizó la instalación, anunció la empresa Tengizchevroil (TCO).

"Pero parece que seguirá muy por debajo de su capacidad normal durante varias semanas más", dijo a la AFP Andy Lipow, de la firma Lipow Oil Associates. El sitio opera al 50% de su capacidad, añadió.

Los analistas calculan que el mercado fue privado de aproximadamente un millón de barriles diarios de crudo kazajo tras la interrupción de la producción.

El sector petrolero de Kazajistán está bajo tensión desde hace varios meses debido a los **ataques ucranianos** contra las infraestructuras rusas, de las cuales depende Astaná para exportar sus hidrocarburos.

Según Lipow, los precios también suben debido al debilitamiento generalizado del dólar, que en una semana perdió más de un 2% y el martes se situaba en su nivel más bajo frente al **euro** desde hace más de cuatro años.

Como el crudo se cotiza en la moneda estadounidense técnicamente se vuelve más barato para otros países cuando el billete verde retrocede, lo que incrementa la demanda.

El mercado además se cuestiona sobre las consecuencias en la producción petrolera tras la gran [tormenta invernal](#) en gran parte de **Estados Unidos** el fin de semana.

"Las estimaciones oficiales de las pérdidas de producción relacionadas con las condiciones meteorológicas aún no están disponibles", dijo Carsten Fritsch, de Commerzbank.

El frío polar disparó los **precios del gas** estadounidense debido, en particular, al fuerte aumento de la demanda. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de enero de 2026

Gas natural se dispara a 6.56 dólares

6

En una sola sesión, el precio se disparó 24.55 %

El gas natural en Estados Unidos se mantiene en un *rally* alcista, pues solo este lunes cerró con un incremento de **24.55 por ciento** en el mercado del que México importa **más de 70 por ciento** del combustible que consume.

Al cierre de este lunes, el gas natural cerró en **6.56 dólares por millón de unidades térmicas británicas (USD/mmBTU)**, e hiló **cinco sesiones consecutivas** de ganancias.

En esas cinco sesiones, el incremento acumulado es de **111.54 por ciento**, debido a un incremento en la demanda por calefacción en Estados Unidos, tras la entrada de un vórtice polar en ese país durante el fin de semana.

En este sentido, en la sesión de este lunes, el combustible tocó un máximo de **7.44 dólares USD/mmBTU**, un nivel que no se veía desde el 23 de noviembre de 2022, de acuerdo con datos recopilados por Banco BASE.

De acuerdo con Bank Of America, la ola de frío muestra cómo el clima extremo **puede repercutir en los mercados energéticos**, señalaron los analistas.

El equipo de investigación de materias primas del Bank Of America señaló que esta tormenta podría añadir **casi 30 mil millones de pies cúbicos** de demanda adicional a la calefacción durante las próximas dos semanas, una tendencia que consideraron un **“cambio significativo”**. EAD



Serfimex Solar destinará hasta 1,500 mdp en 2026 para financiar proyectos solares en México

Se financiarán aproximadamente 100 proyectos solares para los sectores industrial, hotelero y comercial.

Hoy en día el mercado de energía solar sigue aumentando su competitividad, consolidándose como la alternativa energética más rentable frente a otras fuentes en México.

En este marco, Serfimex Solar, una empresa nacional en financiamiento de paneles solares y sistemas de almacenamiento, colocará entre 1,200 y 1,500 millones de pesos en 2026, destinados a un estimado de 100 proyectos, a los cuales se les aplicará plazos de hasta 72 meses y desde 0% de enganche.

“Esto mediante líneas de crédito que financiarán desde un millón hasta 15 millones de pesos- 0.7 MW, incluyendo paneles y equipos de almacenamiento, los cuales acceden a beneficios fiscales de hasta el 100% por la adquisición de tecnologías de energías renovables” aclaró la financiera.

La empresa ofrecerá soluciones financieras para los sectores industrial, hotelero y comercial (no residencial). Con esto, se busca impulsar el crecimiento del mercado energético mediante proyectos de mediana y gran escala.

El fondeo proviene de aliados estratégicos como BIVA, BMV, Bancomext, Nafin y fondos internacionales para energías renovables, con quienes Serfimex ha colaborado anteriormente.

La financiera agregó que el potencial de crecimiento del sector solar es aún significativo. Mientras países como España generan alrededor del 20% de energía con paneles solares, en México esa cifra apenas alcanza el 2%, lo que evidencia una inmensa oportunidad para el desarrollo del sector.

Finalmente se indicó que en 2026, Serfimex Capital, ESR, firmará convenios de colaboración con gobiernos estatales, municipales, integradores y cámaras relacionadas para fortalecer el desarrollo y el financiamiento en la generación solar y almacenamiento. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de enero de 2026



Amarra Cox financiamiento bancario por 2.6 mil millones de dls para compra de Iberdrola México

Siete instituciones bancarias globales aportarán una parte de los recursos; el resto se completará con capital de Cox y de inversionistas institucionales

La empresa española de agua y energía **Cox** anunció este lunes que aseguró el financiamiento bancario sindicado por un monto total de **2 mil 650 millones de dólares** para la adquisición de los activos y el negocio de **Iberdrola México**.

Cox informó que estos recursos —una parte del total— serán aportados **por siete instituciones bancarias**, como las estadounidenses Citi y Goldman Sachs; las europeas Barclays y Deutsche Bank; las españolas Santander y BBVA, y Bank of Nova Scotia, entidad canadiense.

“Este grupo de bancos refuerza el respaldo de la comunidad financiera a Cox y la confianza en la creación de valor asociada a la adquisición de Iberdrola México por parte de Cox”, dijo la empresa en un comunicado.

Agregó que el tramo de financiamiento no cubierto por la banca se completará **mediante capital de Cox, junto con el proveniente de inversionistas institucionales**, en línea con lo anunciado por la Compañía en su Capital Markets Day del pasado mes de octubre en Londres.

“Con el aseguramiento de esta financiación, Cox confirma su capacidad para ejecutar la adquisición y avanza en la culminación de la transacción conforme al calendario previsto”, expresó.

Permiso de la CNE

Cox también indicó que obtuvo la autorización de la **Comisión Nacional de Energía (CNE)** y de la **Comisión Nacional Antimonopolio (CNA)** de México para el cierre de la adquisición.

Al respecto, comentó que estas autorizaciones se han recibido **en un plazo más breve de lo habitual**, lo que refuerza la positiva acogida institucional del proyecto y permite avanzar en el calendario previsto para completar la transacción.

“Esta transacción es transformacional para la Compañía, elevando a Cox a un nuevo nivel en cuanto a tamaño y posicionamiento estratégico, y consolidándola como una utility integrada con un liderazgo sólido y reconocido en el mercado eléctrico mexicano”, afirmó Enrique Riquelme, presidente ejecutivo de Cox.

Subrayó que el grupo de bancos con el que se aseguró el financiamiento demuestra **el apoyo de la comunidad financiera a Cox** y su respaldo a la operación.

Dimensión de la operación

Cox consideró que la operación le permite aprovechar su conocimiento profundo del mercado mexicano y reforzar su presencia en mercados estratégicos y de alto crecimiento, avanzando en su estrategia de **invertir en activos que generen EBITDA recurrente y a largo plazo**.

Abundó en que el perímetro de la transacción incluye una capacidad instalada operativa **de más de 2 mil 600 megawatts (MW)**, una cartera de proyectos de generación de **12 gigawatts (GW)** y la mayor suministradora privada de México, con aproximadamente el **25 por ciento** de cuota de mercado.

Además, arriba de los **20 terawatts-hora (TWh)** y más de **500 grandes clientes**.

Aunado a ello, la compañía integrará la totalidad de la plantilla de Iberdrola México, cerca de **700 profesionales**, lo que permitirá preservar el talento, garantizar la continuidad operativa y acelerar la captación de oportunidades de crecimiento en el país. EAD