NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2025

1

Grandes petroleras miran a Perú para invertir en exploración

La estatal petrolera Perupetro modificará los contratos por tres lotes offshore, incorporando a Chevron para la búsqueda de yacimientos de petróleo o gas; también hay interés de la francesa TotalEnergies. La última semana el Gobierno de Perú promulgó los decretos supremos que autorizan a Perupetro a modificar los contratos por los lotes offshore Z-61, Z-62 y Z-63 que incorpora a la gigante Chevron en sociedad con Anadarko para la búsqueda de yacimientos de petróleo o gas frente a las costas de Lambayeque y La Libertad.

De esta forma, Perú estaría rompiendo la inercia que por muchos años mantuvo inactivas inversiones en exploración por nuevas fuentes de hidrocarburos, y que han llevado a que cada vez se dependa más de importaciones de crudo y derivados.

El auge de contratos de exploración petrolera alcanzó su pico en el año 2009 (68 contratos). Sin embargo, para 2025, el sector atraviesa un mínimo histórico con solo cinco contratos exploratorios activos (tres de ellos off shore).

El presidente de Perupetro, Pedro Chira- reveló solo ante dos medios, siendo uno de ellos Gestión- que más allá de su participación como socio de Anadarko en los lotes Z-61, Z-62 y Z-63, Chevron estaría evaluando también otras opciones (para realizar actividades previas a la exploración) en algunas áreas al sur de los lotes mencionados. En este caso, ubicadas en el departamento de Áncash.

En la misma línea, Chira reveló que hay otras grandes compañías petroleras que estarían evaluando realizar estudios (para buscar yacimientos de hidrocarburos) tanto frente a la costa norte y sur de nuestro país, en niveles de aguas medianas y profundas.

Citó entre esas empresas a la francesa TotalEnergies, que figura también en el ranking de las diez principales compañías petroleras del mundo.

Chira indicó que Perupetro ha suscrito un convenio de evaluación técnica (CET) con TotalEnergies, y que esa empresa está reevaluando la información del área bajo ese acuerdo (en las cuencas Talara y Tumbes) y analizando si hay potencial de recursos, para, probablemente, ir hacia un contrato de exploración.

Vale indicar que TotalEnergies está presente en el país, a través de TotalEnergies Marketing Perú, ofreciendo modelos de negocios en lubricantes, aditivos para combustibles y fluidos especiales, y explorando inversión en energías renovables y gas natural.

Durante su participación en un evento del sector hidrocarburos, el titular de Perupetro refirió que espera en los próximos meses anunciar la participación de grandes empresas de hidrocarburos tanto en lotes offshore como en la selva peruana.

Hace unos días también se informó que la estatal China National Petroleum Corporation comenzará a producir gas natural en Perú en noviembre del próximo año, con una inversión de 500 millones de dólares. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2025

2

Crudo subió ante amenaza de interrupción de suministro

Los precios del petróleo subieron alrededor de 2% el lunes, continuando con las ganancias de la semana pasada, ya que los operadores anticiparon más sanciones estadounidenses al petróleo ruso y ataques ucranianos a la infraestructura energética rusa que podrían interrumpir el suministro.

Los **precios del petróleo** subieron alrededor de 2% el lunes, continuando con las ganancias de la semana pasada, ya que los operadores anticiparon más **sanciones estadounidenses al petróleo ruso** y ataques ucranianos a la infraestructura energética rusa que podrían interrumpir el suministro.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una subida de 1.07 dólares, o 1.58%, hasta los 68.80 dólares, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate ganaron 1.14 dólares, o 1.79%, hasta los 64.80 dólares.

La mezcla mexicana de exportación subió 1.03 dólares o 1.64% a 63.67 dólares el barril.

Estados Unidos está tratando de negociar un acuerdo de paz entre Ucrania y Rusia para poner fin a la guerra que dura ya tres años y medio.

“Parece que las negociaciones de paz se están alargando”, afirmó Phil Flynn, analista sénior de Price Futures Group. “Si estas negociaciones no avanzan, podrían imponerse sanciones a Rusia”.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, volvió a afirmar el viernes que impondría sanciones a Rusia si en dos semanas no se lograban avances hacia una solución pacífica en Ucrania. También dijo que podría imponer aranceles severos a la India por sus compras de petróleo ruso.

El impacto en el mercado de las posibles interrupciones en el suministro ruso se vio compensado por la revocación por parte de la **OPEP+** de una serie de recortes de producción, lo que está añadiendo millones de barriles al mercado, según Ole Hansen, director de Estrategia de Materias Primas de Saxo Bank.

Mayor tensión

Gabriela Siller, directora de Análisis de Banco Base, explicó que las ganancias del WTI ocurrieron a la par de noticias sobre más ataques de drones ucranianos a la infraestructura petrolera de Rusia. “En lo que va de agosto, Ucrania ha atacado 8 refinerías rusas, impactando a alrededor del 10% de la capacidad de refinación rusa”.

Por su parte, Antonio Montiel, director de Análisis de ATFX Education, señaló que la magnitud de los ataques ucranianos a las instalaciones petroleras de su vecino “incrementó las preocupaciones sobre la disponibilidad de crudo en el mercado internacional, generando mayor volatilidad”.

Agregó que las declaracipnes recientes del presidente de la Reserva Federal reforzaron las expectativas de un recorte de tasa en septiembre, configurando un entorno de política monetaria más flexible. “Este escenario reactivó el apetito por el riesgo y estimuló la demanda de materias primas, destacándose el petróleo que respondió con una firme apreciación”. Reuters

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2025

3

Pemex, un escenario muy cuesta arriba

El 25 de agosto, se dieron a conocer las estadísticas de producción de Petróleos Mexicanos (Pemex), tanto por lo que hace al ramo de Exploración y Producción, es decir, la producción de petróleo crudo, como también a las otras ramas productivas en las que está involucrada la paraestatal, como es el caso de la producción industrial, dentro de la cual se reportan las estadísticas del sistema nacional de refinación.

De manera concreta, se observa que Pemex presentó su mejor desempeño productivo de 2025, porque reportó una producción promedio por día de 1 millón 379 mil barriles diarios de petróleo crudo. Al incluir el dato de la producción de condensados, un hidrocarburo mucho más ligero, pero de manejo más complejo que el petróleo crudo por ser más inflamable e incluso, explosivo, la producción total reportada fue de 1 millón 648 mil barriles por día.

Si bien se puede decir que se registró una mejora marginal en el desempeño productivo, hay que señalar que, en comparación con la producción de septiembre de 2024, el último mes de la administración del presidente López Obrador, que fue de 1 millón 479 mil barriles diarios, en los primeros diez meses de esta administración, la producción de petróleo crudo, sin incluir condensados, ha caído en 6.7 por ciento. Por donde se le quiera ver, es un mal desempeño operativo, porque a lo largo de los últimos siete años hemos sido testigos de las enormes complicaciones que ha enfrentado Pemex para mantener su ritmo de producción.

Si comparamos contra los primeros diez meses de la administración de López Obrador, se confirma que a la actual administración se le ha complicado más la operación de Pemex. En aquel periodo, entre noviembre de 2018 y septiembre de 2019, la producción de petróleo crudo pasó de 1 millón 697 mil barriles diarios a 1 millón 705 mil barriles diarios, es decir, un muy ligero incremento, de 0.4%. Llama la atención que lo que podría haber sido un simple cambio de estafeta para encabezar una etapa de mejores resultados, se ha traducido en realidad en un cambio que entorpeció el desempeño de la paraestatal.

Y eso que ahora se supone que tienen un mucho mejor control, por el nuevo estatus constitucional y la reorganización que se ha emprendido.

Así que habrá que seguir de cerca cómo evoluciona el ritmo de producción de crudo porque al menos hasta ahora, se ve complejo el panorama y muy probablemente los actuales directivos de Pemex le queden mal a la presidenta con su planeación estratégica.

Por otro lado, después de que se festinó con bombo y platillo que la refinería Olmeca, la de Dos Bocas, en junio ya estaba procesando alrededor de 200,000 barriles de crudo por día, para julio reportó un retroceso, pues procesó un promedio diario de 156,000 barriles de crudo por día. Es decir, una caída de 18% entre un mes y el siguiente. Claro, es menos peor que lo reportado para la refinería de Tula, que tuvo una caída de 22% en el volumen de crudo procesado, entre junio y julio.

Estos números nos muestran que hay mucha inestabilidad en los procesos productivos en el sistema nacional de refinación, lo que se suma a un desempeño muy por debajo del mercado, medido en forma del indicador conocido como Margen Variable de Refinación (MVR), que en el reporte de resultados del segundo trimestre, Pemex señaló que había logrado un MVR de 4.40 dólares por barril, que si bien es un salto importante respecto a lo reportado un año antes, de 0.84 dólares por barril, aún se ubica por debajo de lo que obtienen las compañías petroleras que operan refinerías en Estados Unidos, o en la India, por citar otro país. Aquí también habrá que estar atentos para observar si Pemex logra mantener esos resultados operativos a nivel de refinerías. Por lo pronto, en el primer mes del tercer trimestre, se anticipa que los resultados fueron menos buenos.

En síntesis, en Pemex, en adición a los desafíos financieros, los operativos se ven todavía más cuesta arriba. La decisión de re-adoptar de un modelo nacionalista está muy lejos de probar que es lo que el país necesitaba. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2025

4

Precios del petróleo caen 2% por riesgos de suministro en Rusia

El Brent perdió 1.58 dólares, o un 2.3%, a 67.22 dólares el barril, luego de alcanzar el lunes su nivel más alto desde principios de agosto. El West Texas Intermediate (WTI) perdió 1.55 dólares, o un 2.4%, a 63.25 dólares.

Los **precios del petróleo** cayeron un 2% el martes, borrando las **ganancias de la sesión anterior**, mientras los inversores siguen de cerca la evolución de los aranceles estadounidenses, la guerra en Ucrania y las posibles disrupciones del suministro de combustible ruso.

El **Brent** cayó 1.58 dólares, o un 2.3%, a 67,22 dólares el barril, tras haber alcanzado en la sesión anterior su nivel más alto desde principios de agosto. El **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (**WTI**) perdió 1.55 dólares, o un 2.4%, a 63.25 dólares.

"Al centro del mercado de esta semana está la posibilidad de que los aranceles de Estados Unidos a la India puedan duplicarse al 50% tan pronto como mañana (...) restringiendo aún más los flujos de exportación rusos que ya están siendo inhibidos por los recientes ataques ucranianos a refinerías", dijeron en una nota analistas de Ritterbusch y Asociados.

Las **exportaciones indias** podrían enfrentarse a aranceles estadounidenses de hasta el 50%, entre los más altos impuestos por Washington.

El **repunte del lunes** fue impulsado sobre todo por los riesgos de suministro tras los ataques de Ucrania a la infraestructura energética rusa y la posibilidad de nuevas sanciones de Estados Unidos al petróleo ruso.

Por su parte, el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, renovó su amenaza de imponer sanciones a Moscú si no hay avances hacia un acuerdo de paz en las próximas dos semanas.

Sin embargo, varias fuentes dijeron a Reuters que funcionarios de los gobiernos de Estados Unidos y Rusia discutieron varios acuerdos energéticos al margen de las negociaciones de este mes en busca de la paz en Ucrania.

"Dada la enorme cantidad de incertidumbres en el mercado petrolero causadas por el conflicto ucraniano y la guerra arancelaria, los inversores seguirán poco dispuestos a comprometerse con ninguna de las dos direcciones de forma larga", dijo Tamas Varga, analista de PVM Oil Associates.

Los **precios del Brent** podrían mantenerse en una horquilla de entre 65 y 74 dólares en un futuro previsible, añadió. El Economista

Petroleras privadas analizan contratos mixtos de Pemex: Amexhi

Alberto de la Fuente, presidente de la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos, consideró que incluso firmas que dejaron el país por la falta de un marco normativo que les permitiera ser rentables el sexenio pasado podrían volver si hallan un caso de negocio que se ajuste a sus necesidades.

Las empresas petroleras privadas que operan en México llevan a cabo la evaluación de la oferta de campos que ha presentado **Petróleos Mexicanos** (Pemex) para buscar socios en los nuevos contratos mixtos de desarrollo, dijo Alberto de la Fuente, presidente de la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (**Amexhi**).

En entrevista después de la presentación del cuarto volumen del libro **"La energía de un pueblo"** de recopilación del trabajo que se realiza en las comunidades donde trabajan, De la Fuente explicó que en el caso de los contratos mixtos "es empresa por empresa" como se evalúan las oportunidades y que incluso firmas que dejaron el país por la falta de un marco normativo que les permitiera ser rentables el sexenio pasado podrían volver si hallan un caso de negocio que se ajuste a sus necesidades.

"Tendremos noticias muy pronto, por parte de **Pemex** y de las empresas lo recomendado es tener paciencia porque es una visión a largo plazo lo que se está examinando", dijo quien también funge como director de Shell México, empresa angloholandesa que también realiza la evaluación pertinente de la información que existe sobre los nuevos contratos mixtos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2025

5

Exportaciones de crudo de Pemex subieron en julio, pero procesamiento se mantiene a la baja

Las exportaciones de crudo se ubicaron en 600,669 barriles por día durante el mes de julio, lo que representa una disminución interanual de 23%.

Las **exportaciones de crudo** de la petrolera estatal mexicana **Pemex** subieron en julio respecto al mes previo, cuando tocaron un **mínimo en décadas**, al tiempo que el procesamiento en sus refinerías a nivel nacional bajó ligeramente.

El proceso conjunto de las siete refinerías locales de la estatal fue de 1.02 millón de barriles por día (bpd), un 7.6% menos que en junio y marginalmente mayor al mismo mes del año pasado, según las cifras más recientes de la empresa divulgadas en su base de datos.

En tanto, las **exportaciones de crudo** repuntaron un 31% en julio respecto a junio para ubicarse en 600,669 bpd, a su vez un 23% menos interanual. La producción petrolera se ubicó en 1.6 millón de bpd, un 1.2% más que en junio, pero un 7% menos interanual.

El gobierno mexicano y la altamente endeudada petrolera han dicho que buscan llevar las exportaciones de crudo a niveles mínimos para producir en casa las gasolinas y el diésel que el país necesita, mientras que aún persiste una alta dependencia de las importaciones de gas de Estados Unidos.

A inicios de mes, **Pemex** **presentó un plan a 10 años** según el cual la empresa espera reducir sus ventas de crudo al exterior a 393,100 bpd al 2035 y a 487,9000 tan pronto como en el 2026 y ratificó una meta de producción de crudo y condensados de 1.8 millón de bpd hasta el 2035, lo que representa un desafío en medio del agotamiento de campos y la ausencia de hallazgos relevantes.

Las cifras de Pemex también revelaron que la **elaboración total de combustibles** bajó un 5% en julio respecto a junio para ubicarse en 1.03 millón de bpd, de los cuales 360,000 bpd correspondieron a gasolinas y 244,281 bpd a diésel y 179,985 bpd a combustóleo.

La empresa importó en julio 566,102 bpd de productos petrolíferos, mayormente gasolinas con 345,807 bpd, un 10% más que en junio, pero un 22% menos interanual. Pemex ha reducido las importaciones de petrolíferos a medida que ha aumentado el procesamiento y producción local.

Desde inicios de su Gobierno, en octubre del año pasado, Sheinbaum planteó una meta de producción de crudo y condensados de 1.8 millón de bpd. Esa meta ahora se extiende al 2035. La mandataria aseguró que la demanda de energía extra se abastecerá a través de renovables. El Economista

Pemex produjo 1.379 millones de barriles diarios de crudo en julio

Según las últimas estadísticas publicadas en la Base de Datos Institucional de la petrolera del Estado, la producción total de hidrocarburos líquidos fue de 1.648 millones de barriles por día en el séptimo mes del 2025.

La **producción de crudo** de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) creció 1% mensualmente en julio, ubicándose en 1.379 millones de barriles por día, lo que en términos anuales significó una caída de 8% o 118,000 barriles diarios en este indicador.

Según las últimas estadísticas publicadas en la Base de Datos Institucional de la petrolera del Estado, la producción total de hidrocarburos líquidos fue de 1.648 millones de barriles por día en el séptimo mes del 2025, con lo que creció en la misma magnitud del **petróleo crudo**, mientras que en el comparativo anual se redujo en 6.9 por ciento.

A su vez la producción de condensados -que son líquidos asociados en los yacimientos de hidrocarburos con mayor valor pero un mercado menos ágil- fue de 268,566 barriles por día en julio, con lo que creció 2% en un mes y se redujo 2.5% en un año. Con un volumen de 282,125 barriles diarios, en abril del 2024 se alcanzó el pico de extracción de estos productos, que se reporta a partir de que se masificó la producción de gas seco en campos terrestres tras el descubrimiento de Ixachi.

La Región Marina Noroeste sigue siendo la que más aporta, con un volumen de 637,674 barriles por día en julio. De éste, 113,229 barriles por día fueron extraídos de Cantarell y los restantes 524,445 barriles por día de Ku-Maloob-Zaap, que representa el 38% de la producción de crudo, pero que en un año se redujo en 10 por ciento.

La meta para este sexenio en producción petrolera es sostener 1.8 millones de barriles diarios de aceite.

Dos Bocas procesa menos

En tanto, el proceso de crudo de las siete refinerías que opera la estatal en el país ascendió a 1.023 millones de barriles por día, lo que significa un uso de 52.5% de la capacidad instalada, con una reducción mensual de 7.5% que son 83,000 barriles diarios menos que los procesados durante junio. En el comparativo anual, se registró un incremento de 1 por ciento.

Resalta que la nueva refinería de Dos Bocas en Paraíso, Tabasco, registró una reducción mensual de 18% en su proceso de crudo, que en julio fue de 156,265 barriles por día, con un uso de 46% de su capacidad que es de 340,000 barriles por día. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2025

6 Producción de Dos Bocas se desploma en julio: ¿Cuántos barriles refinó al día?

A pesar de la caída en la producción, Dos Bocas superó la producción promedia de otras cuatro refinerías en México.

La refinería de Dos Bocas procesó **156.2 mil barriles diarios de petróleo crudo** durante julio, lo que representó una caída de 18.4 por ciento respecto al mes previo, reveló Petróleos Mexicanos (Pemex) en su reporte operativo publicado este lunes 25 de agosto.

Apenas en junio, la refinería Olmeca, que fue inaugurada por el expresidente Andrés Manuel López Obrador cuando aún no estaba lista, alcanzó a procesar **un máximo histórico de 191.5 mil barriles por día**.

La presidenta Claudia Sheinbaum celebró que la refinería opere con normalidad y estuviera a punto de procesar 200 mil barriles diarios, es decir, casi el 60 por ciento de la capacidad para la que fue construida **(340 mil barriles diarios)**.

A principios de año, Dos Bocas registró paros programados debido a la contaminación por sal detectada en el petróleo crudo, lo que obligó a realizar un proceso de descontaminación prolongado.

A pesar del retroceso observado en julio, la refinería Olmeca superó a las **refinerías de Salamanca** (131.2 mil barriles diarios); **Cadereyta** (122.2 mil barriles diarios); **Minatitlán** (113.6 mil barriles diarios), y **Madero** (107.7 mil barriles diarios).

Sólo se ubicó por debajo de la producción de las refinerías de Salina Cruz, Oaxaca (227.9 mil barriles diarios) y Tula, Hidalgo (163.9 mil barriles diarios).

En total, el Sistema Nacional de Refinación logró procesar **un millón 23 mil barriles diarios de petróleo crudo durante julio**, lo que significó una disminución de 7.6 por ciento respecto a junio.

¿Qué refinó más Dos Bocas durante julio?

Respecto a la elaboración de petrolíferos, Dos Bocas anotó una producción de 156 mil barriles diarios durante julio, lo que significó una reducción de 9.5 por ciento respecto a lo observado en junio.

49.4 por ciento de la producción de petrolíferos de la refinería Olmeca es diésel, seguido de gasolinas (36.7 por ciento), coque (12.1 por ciento) y gas licuado (1.8 por ciento).

La refinería tabasqueña fue construida para elaborar 170 mil barriles diarios de gasolina y 120 mil barriles diarios de diésel, mientras que el resto de su capacidad la destina a otros productos como turbosina, gas LP, coque de petróleo, azufre, entre otros.

Dos Bocas aportó el 15.2 por ciento de los combustibles elaborados por el SNR en julio, cuya producción ascendió a un millón 28 mil barriles diarios, es decir, un 5 por ciento inferior al mes previo. El Financiero

Pemex suma 19 meses de caídas: Producción petrolera retrocede 7% en julio

Pemex no ha podido detener la caída en su producción, de acuerdo con su reporte mensual de julio. Petróleos Mexicanos (Pemex) registró una producción de 1 millón 648 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos durante julio, lo que representó una caída de 7 por ciento a tasa anual, reveló el reporte operativo mensual de la petrolera.

La empresa estatal no ha podido detener la declinación petrolera del país, por lo que ya acumuló 19 meses en 'números rojos'. De manera desagregada, se observó que **Pemex solo pudo producir 1 millón 379 mil barriles diarios de petróleo crudo**, lo que significó una caída anual de 7.8 por ciento.

Respecto a productos condensados, se logró una producción de 268.5 mil barriles diarios, es decir, un declive de 2.4 por ciento respecto al mismo mes del año anterior. Al sumar ambos productos (petróleo crudo y condensados) se obtiene la producción de 1 millón 648 mil barriles diarios, por lo que el objetivo de producir 1.8 millones de barriles durante el sexenio de la presidenta Claudia Sheinbaum aún es lejano.

El 38.7 por ciento de la producción petrolera del país proviene de la región marina noroeste, especialmente del activo Ku-Maloob-Zaap (31.8 por ciento) y del campo Cantarell de Pemex (6.9 por ciento).

México produce la mitad de petróleo que hace 20 años

El país alcanzó su pico de producción petrolera hace 20 años, cuando se llegó a producir hasta 3.4 millones de barriles diarios de crudo, sin embargo, actualmente se produce la mitad.

"En 2025, se necesita perforar más de 4 mil pozos para obtener apenas 1.6 millones de barriles diarios de hidrocarburos, mientras que, en 2004, bastaba con 200 pozos de Cantarell para producir alrededor de 2 millones", dijo Luca Ferrari, investigador del Instituto de Geociencias de la UNAM. El especialista consideró que el declive de la producción, más allá de decisiones políticas, responde a causas geológicas.

"**Los campos son cada vez más profundos** y, por ende, son dominados por gas y condensados, desde el pico de producción de 2004, la productividad por pozo ha disminuido 67 por ciento, mientras que los costos de extracción se han quintuplicado", afirmó el especialista.

Exportaciones a la baja

Respecto a las exportaciones, Pemex logró colocar en el mercado extranjero un total de 600 mil barriles diarios de petróleo crudo durante julio, lo que representó una caída de 22.9 por ciento a tasa anual. De esta manera, Pemex hiló tres meses con reducciones de doble dígito en las exportaciones petroleras.

El valor de estas exportaciones ascendió a mil 165 millones de dólares, lo que significó una reducción anual de 32.4 por ciento. El precio promedio del barril de exportación de petróleo se ubicó en 62.57 dólares. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2025

Proyectos eólicos que muevan al país

7

La industria tiene una base sólida y un potencial innegable de crecimiento, resultando imperioso contar con las reglas claras en el sector con el propósito de recuperar los años perdidos.

En palabras de la Asociación Mexicana de Energía Eólica (AMDEE), el viento mueve turbinas, comunidades y economías.

La industria permanece atenta a la publicación del reglamento en materia eléctrica y las disposiciones técnicas que complementen la reforma del sector aprobada durante la presente administración.

México está llamado a ser un actor principal en el impulso de energías limpias y la importancia de los proyectos eólicos es innegable.

Al cierre del año pasado, la capacidad total instalada de energía eólica en el planeta rebasó 1,132 GW. Al cierre del año pasado, de acuerdo con la AMDEE, México opera 74 parques eólicos distribuidos en 16 estados con una capacidad instalada de 7.7 mil MW, que operan a partir de 3,342 aerogeneradores activos con una inversión acumulada cercana a los 14 mil millones de dólares.

Durante el presente año, la energía eólica ha aportado casi 20 TWh, lo que representa 5.68% de la generación eléctrica total, suficiente para cubrir la necesidad de más de 11 millones de hogares mexicanos, evitando 8 millones de toneladas de CO_2 (lo que equivaldría a sacar de circulación 2.1 millones de automóviles de combustión interna).

El sector de la energía eólica generó 9,780 empleos directos durante el año pasado, superando los 9,482 generados en el año 2023.

La industria tiene una base sólida y un potencial innegable de crecimiento, resultando imperioso contar con las reglas claras en el sector con el propósito de recuperar los años perdidos.

Es necesario un rumbo que logre el crecimiento del sector, mejore la eficiencia energética y modernice la infraestructura de transmisión y distribución (CFE acaba de anunciar inversiones para 6,700 km de líneas de transmisión, 275 proyectos y 524 subestaciones).

En opinión de la AMDEE, de los 30 GW de energía limpia necesarios para cumplir los objetivos del Acuerdo de París y las metas globales suscritas por nuestro país, una tercera parte debe corresponder a proyectos eólicos.

El impacto de la energía eólica trasciende temas económicos o medioambientales y se despliega en el desarrollo regional (en zonas como el Istmo de Tehuantepec, fortaleciendo el tejido social comunitario en comunidades históricamente enfrentadas a situaciones de pobreza extrema y abandono).

El año pasado fueron reformados los artículos 25, 27 y 28 constitucionales y presentada la Estrategia Nacional del Sector y ya en marzo de este año fue publicada la Ley del Sector Eléctrico.

El texto constitucional y la ley en la materia trazan las grandes directrices del marco aplicable a la industria eléctrica y por primera vez en los últimos años el Gobierno Federal parece sentirse cómodo con un marco que percibe acorde a su visión del sector.

El reglamento que debe publicarse antes del 15 de septiembre detallaría las reglas de participación del sector privado en contratos a largo plazo y esquemas de participación mixta, además del Mercado Eléctrico Mayorista.

El reto ahora es conjugar el concepto de prevalencia de CFE con esquemas de participación que resulten atractivos para el sector privado y que, además, no agraven las preocupaciones y la molestia de nuestro socio comercial principal.

Cabe recordar que transitamos por una tregua de 90 días para la aplicación de aranceles que pasa por el tema de barreras no arancelarias que en opinión del gobierno de presidente Trump no son pocas y deben levantarse en forma inmediata.

La Oficina del Representante Comercial (USTR) ha indicado que las barreras impuestas por México incluyen barreras a la inversión en el sector eléctrico (entre otras, la preferencia a CFE sobre participantes privados en violación del piso parejo que requiere un mercado abierto a la competencia y la libre concurrencia en actividades de generación y comercialización).

Es cierto que los socios comerciales mantienen el derecho a reformar su marco constitucional, verdad de perogrullo inserta en el capítulo 8 del T-MEC a insistencia del equipo de transición nombrado por el Lic. López Obrador en 2018. Pero cierto es también que las reformas que atenten contra las disposiciones del propio tratado tienen consecuencias de derecho al considerarse violatorias de los compromisos asumidos.

El apoyo a los proyectos eólicos es clave para que el país alcance sus metas en materia de reducción de huella de carbono y una matriz energética diversificada.

Habrá que ver cómo resuelve nuestro gobierno la disonancia entre prevalencias ideológicas y la necesidad de contar con inversiones privadas de largo alcance. El Financiero