

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2024

## Observan alza de 120% en número de tomas clandestinas

1

Se acerca la recta final del sexenio de López Obrador y muchas de sus metas en materia de seguridad no se han cumplido, entre ellas, detener el robo de hidrocarburos o huachicol, evidenció un informe del Observatorio Nacional Ciudadano de Seguridad, Justicia y Legalidad (ONC).

Se acerca la recta **final del sexenio** del presidente Andrés Manuel López Obrador y muchas de sus metas en materia de seguridad no se han cumplido, entre ellas, detener el robo de hidrocarburos o [huachicol](#), evidenció un informe del Observatorio Nacional Ciudadano de Seguridad, Justicia y Legalidad (ONC).

En este contexto, Francisco Rivas, director del ONC, destacó, que con base en el análisis de cifras oficiales, han logrado desmentir algunas de las declaraciones triunfalistas en torno a la reducción de la violencia de género, del robo de hidrocarburo, de la desaparición de personas, de la transparencia y la rendición de cuentas.

Y es que al hablar del **robo de hidrocarburos**, el reporte destacó que contrario a lo que se manifiesta en el gobierno federal, este ilícito “no ha desaparecido ni está controlado”, pues tan sólo en el 2023 se alcanzó el máximo histórico de tomas clandestinas registradas por Petróleos Mexicanos (Pemex).

De acuerdo con el análisis, al comparar periodos similares entre gobiernos, se logró identificar un incremento de 120% de tomas clandestinas durante la actual administración de López Obrador.

Los datos señalaron que durante los primeros cinco años de gobierno de Enrique Peña Nieto se registraron cerca de 21,503 tomas clandestinas, mientras que en el mismo periodo del presidente López Obrador se contabilizaron unas 47,317.

**“Es decir que la tendencia a la baja de 2018 a 2020 se ha revertido y el problema es más grave que en cualquier gobierno anterior”, subrayó la organización.**

Según datos de [Pemex](#), hasta el tercer trimestre de 2023, el volumen robado de combustible promedio fue de 4,700 barriles diarios que equivale a 2,100 millones de pesos en pérdidas. Mientras que en 2022 se reportó el robo de un promedio de 5.9 Mbd, lo que significaron pérdidas por cerca de 5,600 millones de pesos.

### Crece otros delitos

Durante la presentación, Francisco Rivas también alertó que en este sexenio se perdieron los esfuerzos de la administración federal pasada de mejorar la calidad de los registros de incidencia delictiva del fuero común, pues se identificó un crecimiento inexplicable de categorías opacas.

Además, señaló que sólo dos objetivos en materia de reducción de delitos se podrían alcanzar (los robos y el secuestro), aunque advirtió que uno de estos será gracias al subregistro y a la manipulación de datos.

El análisis de la organización detectó que delitos contra el patrimonio, los cuales crecieron en 40%; otros delitos que atentan contra la libertad y seguridad sexual (175% más); otros delitos que atentan contra la vida y la integridad corporal (94% más); otros delitos que atentan contra la libertad personal (54% más) y otros delitos del fuero común (25% más), son algunas de las categorías que tuvieron **crecimientos inexplicables**, además de que se manejan de manera opaca.

En el mismo sentido, se dijo que la incidencia delictiva contra las mujeres alcanzó niveles históricos en 2023, al igual que la extorsión, lesiones dolosas, otros delitos contra la sociedad, otros delitos que atentan contra la libertad personal, otros delitos que atentan contra la vida y la integridad personal.

En tanto, se argumentó que una de las formas en las que el actual gobierno busca informar de manera **tramposa** una reducción delictiva es comparando meses de cifras máximas con los de menores registros.

Por lo anterior, se indicó que al comparar de forma correcta los datos, a través de periodos similares, se identificó que delitos como el homicidio doloso crecieron 39.36% en 61 meses del gobierno de López Obrador, con relación al mismo periodo de Peña Nieto.

Asimismo, la [extorsión](#) creció 35%; el robo a negocio 6%; y la violación 43.18 por ciento. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2024



2

## ¿Qué pasará con el precio de la gasolina del 2025 en adelante?

La gasolina es 60% más cara en México que en Estados Unidos en 2024, nos dice un reportaje de Sebastián Díaz en El Economista. No siempre ha sido así. Algunos de ustedes recordarán el momento en el que las cosas eran al revés. En julio de 2022, la gasolina costaba el equivalente a 3.12 dólares por galón en México, mientras que en Estados Unidos costaba, en promedio, 4.66 dólares por galón.

El presidente López Obrador, en ese momento, se jactaba frente a Joe Biden de que el gobierno mexicano estaba facilitando a los consumidores estadounidenses que vivían en la frontera comprar combustibles a un menor costo del lado mexicano. Entre ambos la relación era tensa y Biden estaba pasando un mal rato con la alta inflación. No venía al caso entrar en detalles para explicar lo que estaba pasando. Lo cierto es que tener gasolina “barata” en México tuvo un costo de 397,000 millones de pesos en las finanzas públicas en el 2022.

El diferencial de precios en las gasolinas entre México y Estados Unidos es un tema del que nos ocupamos muy poco en la Ciudad de México, pero es algo muy importante en las ciudades de la frontera. Los habitantes de estas poblaciones tienen una idea muy clara de cuánto cuesta en cada país y toman decisiones. Cuando el diferencial se vuelve importante, los automovilistas llevan sus coches a “beber” al otro lado. Los medios de la frontera nos regalan en ese momento con notas que hablan de largas filas, desabasto y hasta contrabando, entre otras cosas.

En los últimos años, los precios de las gasolinas se han movido como bimbaleta en Estados Unidos, mientras que en México se han deslizado más o menos al ritmo de la inflación. En 2020, un litro valía allá el equivalente a 12.10 pesos, mientras que en México se conseguía por 19.52 pesos. Con la pandemia, en Estados Unidos, los precios se desplomaron y con la invasión de Rusia a Ucrania se fueron por las nubes.

Del otro lado, los precios al consumidor de las gasolinas se mueven con una lógica de mercado. Dependen principalmente del precio internacional del petróleo y de los costos y márgenes de ganancia de las refinerías. Los impuestos tienen un peso mucho menor que en México. Hay un impuesto federal que es menor al 5% del precio final e impuestos locales que varían porque dependen de las idiosincrasias regionales. California tiene impuestos locales muy altos, entre otras cosas, porque usa la política fiscal para “castigar” el uso de los combustibles fósiles. Texas se jacta de ser la capital petrolera de América. Incentiva el consumo de gasolinas con impuestos insignificantes. Tiene más refinerías que nadie y el consumo de gasolina per cápita más alto del mundo.

México es todo un caso, cuando hablamos de gasolinas. Importamos 70% de la que consumimos. Tenemos seis refinerías que pierden dinero por cada litro que producen. Pronto tendremos una séptima y esperamos que la rosa de Guadalupe nos haga el milagro de que produzca y no pierda dinero. Si ustedes quieren averiguar cuánto cuesta la gasolina que produce Pemex, no encontrarán el dato en ningún lado. Podemos coincidir en que esa información sería muy relevante para entender muchas cosas, entre otras cosas, ¿las ineficiencias tienen remedio o son incurables?

Nos serviría el dato, pero también ayudaría perder toda esperanza. El costo de la producción no sirve para nada cuando se trata de comprender cómo se determina el precio de la gasolina en México. Aquí, cuenta el precio de la gasolina en Texas y el costo de transportar o almacenar la gasolina, pero el factor que más importa son las decisiones del gobierno.

¿Cómo se determinan los impuestos a la gasolina? La Secretaría de Hacienda utiliza una fórmula que es casi tan secreta como la de la Coca-Cola. Los “malditos” neoliberales inventaron un mecanismo para producir cierta estabilidad en el precio de un insumo que tiene un enorme impacto en los negocios y en el ánimo de la población. El truco es generar la estabilidad y cuidar las finanzas públicas. En tiempos en los que los precios internacionales de petróleo y gasolina están muy altos, se reduce la carga impositiva y se genera una especie de subsidio. Cuando el precio internacional baja, se incrementan los impuestos, de tal manera que el consumidor mexicano no se ve beneficiado con la reducción de los precios en Estados Unidos y el mundo... a menos que viva en la frontera.

El problema con este mecanismo es que ya se agotó. Servía cuando éramos un país gran exportador de petróleo y teníamos una balanza petrolera superavitaria. Desde mediados de la década pasada, no alcanza con el petróleo que exportamos para pagar las gasolinas y combustibles que importamos. Nuestro déficit en ese rubro fue de 18,379 millones de dólares entre enero y noviembre del año pasado. Para remediarlo tenemos mucha retórica y pocas ideas relacionadas con administración e ingeniería. ¿Qué planes tiene la próxima presidenta para las gasolinas y Pemex? El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2024

3

## Precios del petróleo cierran con avances tras caída de reservas de Estados Unidos

En la semana que terminó el 19 de enero, las reservas de petróleo de Estados Unidos cayeron en 9.2 millones de barriles (mb), mucho más que los 1.4 mb esperados por los analistas, según el consenso establecido por la agencia Bloomberg.

Las **cotizaciones del petróleo** terminaron al alza el miércoles tras un reporte que dio cuenta de una masiva contracción de **reservas de crudo** en Estados Unidos a causa de la ola de frío que golpeó al país.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en marzo ganó 0.61% a 80.04 dólares.

En tanto, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para igual entrega ganó 0.96% a 75.09 dólares.

El informe semanal de la Agencia estadounidense de Información sobre Energía (EIA) decantó al mercado hacia el alza.

Las reservas comerciales de petróleo en Estados Unidos bajaron la semana pasada.

En la semana que terminó el 19 de enero, estas reservas cayeron en 9.2 millones de barriles (mb), mucho más que los 1.4 mb esperados por los analistas, según el consenso establecido por la agencia Bloomberg. La cifra se explica principalmente por una caída de la producción y de la actividad de las refinerías.

"Todo está vinculado a la meteorología en este informe", resumió Robert Yawger, de Mizuho, tras la publicación del reporte.

Un frente frío la semana pasada en territorio estadounidense perturbó parte de la extracción y el transporte de crudo, en particular en Dakota del Norte, el tercer estado productor del país. Allí, según datos oficiales, la producción se redujo a la mitad en el peor momento de la ola polar.

Según la EIA, los volúmenes de producción cayeron a 12.3 mb diarios (mbd) en todo el país la semana pasada, frente a 13.3 mbd la semana anterior. Se trata de 7 mb menos en los siete días considerados.

Al mismo tiempo, las importaciones de crudo cayeron 25% en la comparación semana a semana. Con menores volúmenes disponibles, las refinerías tuvieron que disminuir la cadencia, y la tasa de utilización pasó de 92,6% a 85,5% en una semana.

Además, aunque la [degradación de la situación en Oriente Medio](#) no afectó las entregas de petróleo, los analistas de Citi estiman que al evitar el **mar Rojo** en medio de ataques de los rebeldes hutíes de Yemen a cargueros, el volumen de petróleo en navíos aumentó en 35 mb.

"Esto impulsa los precios", señaló Eli Rubin, de EBW Analytics Group. El Economista

## Requiere NL reforzar infraestructura en transmisión y distribución

Consideran expertos que la entidad se debe de incrementar la inversión en generación de energía limpia.

Si bien es cierto que hasta el momento Nuevo León (NL) no presenta un problema de desabasto de energía eléctrica, es un hecho que al igual que se requiere en el país, la entidad necesita una mayor inversión en la transmisión y distribución de energía, señaló Jorge Roberto Mercado Baidón, socio consultor y director comercial en Epscon

"NL está bien en generación de energía, pero lo que sí hace falta son inversiones en transmisión y distribución de energía, y esto podría no parar los beneficios del nearshoring, pero si frenarlos o detenerlos un poco", dijo el directivo.

Agregó que, "entonces por generación NL pareciera que está bien, a lo mejor en todo México no, pero en esta entidad sí, no digo que no se requiere más inversión, sí se requiere, sobre todo por el tema del nearshoring y además de la generación, algo importante es el tema de inversión en transmisión y distribución".

Mercado Baidón destacó que otro problema es que aun aunque se hagan las inversiones, el tiempo de entrega de los equipos y la implementación va a tomar su tiempo y esto pudiera frenar un poco el boom del nearshoring, no digo que no se vengán las empresas, pero puede frenarlas un poco

Señaló que cuando alguna empresa requiere un incremento de demanda o conectar un nuevo centro de carga, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) les piden una inversión de obras de refuerzo que se van al cielo, por unos 200 a 300 millones de pesos (mdp), "y esto es por el tema de la falta de inversión y esto está siendo un problema muy fuerte en NL".

Dijo que ante esta falta de inversión en el sector eléctrico, se espera que ante las altas temperaturas que se registrarán en el próximo verano continuarán reportándose apagones en el país.

Comentó que en la entidad se debe de incrementar la inversión en generación de energía limpia y aunque cuando desconectaron dos centrales de generación de Iberdrola, que eran cerca de 600 megawatts que dejaron de aportar a la red, con todo y esto la entidad no sufrió una gran afectación en la oferta de energía.

En este sentido, Alejandra Marco, directora de análisis de Intercam Banco, señaló que la infraestructura energética, en particular, sigue siendo un factor limitante potencial clave para el nearshoring.

"El país no ha invertido lo suficiente en el sector eléctrico y necesita mejorar la capacidad de la red. México necesitaría aproximadamente 40 mil millones de dólares en gastos incrementales para construir suficiente capacidad de generación para impulsar la expansión a partir del nearshoring", señaló. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2024



4

## Energía verde, de nuevo al centro del debate

La intención de ‘pintar de verde’ a Pemex tiene la única finalidad de mejorar el perfil crediticio de la compañía petrolera, que recordemos, es la más endeudada del mundo.

El sexenio del Presidente Andrés Manuel López Obrador será recordado por muchas cosas, especialmente por las magnas obras de infraestructura que se están llevando a cabo, así como por su énfasis en crecer los alcances de los programas sociales. Sin embargo, en el sector energético, se reconoce el reordenamiento del mercado eléctrico, el cual generó cientos de pleitos legales con los participantes de dicho mercado.

Ayer, la Secretaría de Energía (Sener) publicó un acuerdo en el *Diario Oficial de la Federación*, con el cual se actualiza la Estrategia de Transición para Promover el Uso de Tecnologías y Combustibles más Limpios, donde es concluyente al afirmar que la saturación de los puntos de carga para generadores de energía intermitente, saturan las redes de transmisión, lo que arriesga el suministro en diferentes regiones, principalmente en el norte del país.

Al hacer esta actualización, la Sener deja por sentado para los siguientes años inmediatos, que mientras no se ataque la debilidad detectada en las energías renovables con el tema de la intermitencia, no hay forma de que se puedan aprobar este tipo de proyectos.

Cierto es que la tecnología para eliminar esa intermitencia existe, sin embargo, compromete los presupuestos de las empresas, sobre todo en proyectos que ya están avanzados. Esto, sin mencionar que primero deberán superar el pantano legal en el que se encuentran.

De manera paralela, trascendió en estos días el Plan de Sustentabilidad que Pemex elabora, y en el cual reconoce retos importantes en la emisión de gases de efecto invernadero.

¿Hasta dónde están dispuestos a cuestionar la operatividad sustentable de Pemex? Es la gran pregunta que ronda dicha estrategia, ¿Áreas de oportunidad? Tiene muchas en cada subsidiaria.

Pero la intención de “pintar de verde” a la empresa nacional tiene la única finalidad de mejorar el perfil crediticio de la compañía petrolera, que recordemos, es la más endeudada del mundo.

### Atrincherado en el poder

Se acerca la fecha clave para el Nacional Monte de Piedad: 30 de enero.

Este es el día del emplazamiento a huelga del sindicato que, de no aceptar la propuesta de mediación que propone la Secretaría del Trabajo, estaría poniendo en riesgo el futuro y la viabilidad de la institución financiera más antigua de América Latina.

La propuesta de mediación se ha hecho pública, a pesar de que el líder sindical Arturo Zayún no la ha sometido a votación de los sindicalizados. Tomando en cuenta que, de las 53 prestaciones que actualmente ostentan, se mantienen 29, se modifican 13, se eliminan 7 y se incrementan 4 -entre las cuales se considera un incremento del 18% al salario a partir de octubre- surge la pregunta de por qué el líder sindical se niega a llamar a votación, siendo esta propuesta beneficiosa para los trabajadores.

La respuesta probablemente radica en el hecho de que dicha mediación también le resta poder al líder sindical, y le da mayor libertad administrativa a la directiva de Monte, permitiéndole ampliar horarios de atención o eliminar puestos obsoletos.

No es de extrañar que a un líder sindical atrincherado en el poder como Arturo Zayún, le duela que le resten poder, y ponga sus intereses por encima de los de sus trabajadores, aunque esto les pueda costar su puesto laboral. El Financiero

25 de enero de 2024

5

## Expo Eléctrica pregunta a Sheinbaum y Gálvez: ¿Cuál es su plan para electrificar México?

Especialistas señalan que se debe abastecer al mercado con energías limpias, sobre todo luego de que en el actual sexenio se apostó por combustibles fósiles.

Durante la etapa de precampañas, las candidatas a la presidencia de México, [Claudia Sheinbaum](#) y [Xóchitl Gálvez](#), no emitieron posturas de **cómo van a electrificar al país** en un contexto tan importante, como lo es el **nearshoring**, señaló Jaime Salazar, director de Expo Eléctrica Nacional.

“**Nadie ha presentado un plan para la generación de energía eléctrica** y eso es muy grave, ya que es un factor clave para que muchos ciudadanos decidamos por quién vamos a votar, pues no lo haremos por el más ocurrente o sarcástico, sino por el que nos brinde **un plan de electrificación para los próximos seis años**”, aseveró.

Destacó que varias cámaras privadas ya han realizado planes de trabajo serios que les presentarán a las candidatas a la presidencia, con el objetivo de que se examine de manera profesional de dónde van a salir los recursos que se requieren para aprovechar las inversiones extranjeras que están llegando al país.

“México necesita invertir 40 mil millones de dólares en la **red de suministro eléctrico nacional**, ya que, de lo contrario, existiría el riesgo de que muchas oportunidades derivadas del fenómeno de relocalización de inversiones, conocido como nearshoring, se pierdan”, dijo.

Puntualizó que la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) va a requerir **mucho más presupuesto para poder abastecer de energía a todas las empresas** que lo requieran, aunque habría la alternativa de apoyar inversiones privadas que pueden aportar energía eléctrica mediante diversas tecnologías, como generación distribuida, granjas solares, la autogeneración o a través de los paneles solares.

“Además, debe **abastecer al mercado con energía eléctrica limpia**, porque las empresas que se vienen a instalar a México son multinacionales que requieren fuentes renovables, son demandas que sus consejos de administración y sus consumidores les solicitan de manera creciente”, afirmó Jaime Salazar.

Agregó que no se debe desestimar el impacto que tendrá el nearshoring en la economía mexicana, que incluso, podría ser más importante que el Tratado de Libre Comercio de América del Norte (TLCAN) en su momento.

“Toda la ola de inversiones del nearshoring puede quedar truncada porque hay zonas del país que no tienen energía eléctrica proveniente de fuentes limpias, lo que ahuyentará las inversiones en la región de Norteamérica”, indicó Salazar.

Asimismo, el especialista apuntó que el balance de la actual administración del presidente Andrés Manuel López Obrador es negativo, ya que **hubo una falta de visión para apoyar a las energías limpias y se siguió impulsando el uso de combustibles fósiles**.

“Estamos muy lejos del compromiso que México asumió ante la Conferencia de la Naciones Unidas en materia medioambiental, donde nos comprometimos a reducir el uso de combustibles fósiles, pero se siguieron privilegiando los monopolios y las visiones del pasado”, subrayó.

El directivo aprovechó para anunciar la segunda edición de Expo Eléctrica y Solar del Caribe 2024, que se llevará a cabo del 13 al 15 de febrero en el Cancún Center, en Quintana Roo.

Durante el evento se estima que participen más de tres mil 500 compradores profesionales de la Industria Eléctrica del Sureste del país (Campeche, Yucatán y Quintana Roo) y de países del Caribe y de Latinoamérica, quienes interactuarán con las empresas proveedoras más importantes en los sectores de Iluminación, Automatización, Control, Material, Equipo Eléctrico, Energía Sustentable y el Show de la Electromovilidad. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2024

6

**Meta de 35 % de energía limpia se logrará hasta 2026, prevén analistas**

La firma Serfimex Capital estima que la generación distribuida en México crecerá entre 15 y 20%, pero no será suficiente para lograr la meta

La meta comprometida por México para el 2024 de alcanzar **35 por ciento** de la generación eléctrica total a partir de fuentes renovables **se logrará hasta el 2026**, estimó Serfimex Capital.

Los analistas de la firma financiera recordaron que, derivado del Acuerdo de París y en línea con los objetivos de la Agenda 2030 de las Naciones Unidas, México **debería lograr** que por lo menos el **35 por ciento** de su matriz energética total proviniera de fuentes limpias o renovables y elevar ese porcentaje de participación a **43 por ciento** para 2030.

*“Los analistas de Serfimex Capital estiman que para este año la generación distribuida tendrá un significativo crecimiento en el mercado, que oscilará entre un 15% y 20% aún por debajo de lo necesario para alcanzar dichos compromisos. Se proyecta que la meta del 35% se logrará aproximadamente en 2026”, expusieron este miércoles.*

En el marco del **Día Internacional de la Energía Limpia** a conmemorarse este **26 de enero**, Serfimex Capital destacó el papel de la energía limpia para la Transición Energética, pero también para la atracción de inversiones ante el fenómeno de la relocalización, conocido como *nearshoring*.

*“La generación de energías limpias y sostenibles es un factor clave y determinante para que México alcance una Transición Sostenible. El país enfrenta un doble desafío: satisfacer la creciente demanda generada por el aumento de la inversión extranjera, impulsada por el nearshoring, y al mismo tiempo reducir el impacto en el medio ambiente”, expusieron los analistas.*

En 2022, alrededor del **54 por ciento** de la energía generada en México provenía del gas natural, seguido por un **13.5 por ciento** de otros combustibles fósiles como el petróleo y sus derivados.

En contraste, las energías renovables, como la hidroeléctrica o la eólica, representaron el **22.9 por ciento** del total producido, apuntó la firma. EAD

**Prevén crecimiento de la demanda eléctrica mundial en 3.4% anual hasta 2026**

Uno de los factores de este crecimiento será el aumento del consuno de energía de los centros de datos

La **demand**a de electricidad en el mundo aumentará a un ritmo anual promedio de **3.4 por ciento hasta 2026** y el 85 por ciento de la demanda adicional se presentará afuera de las economías desarrolladas, principalmente China, prevé la **Agencia Internacional de Energía (AIE)**.

En su más reciente reporte **Electricidad 2024**, presentado este miércoles en París, Francia, el organismo internacional refiere que el consumo mundial de energía eléctrica creció 2.2 por ciento en 2023, un 0.2 por ciento menos que en el año previo, esto debido principalmente **a la caída en el consumo de las economías más avanzadas**.

Sin embargo, el consumo anual mundial entre 2024 y 2026 repuntará a **3.4 por ciento** ante las perspectivas de crecimiento económico tanto en los países avanzados, como en las economías en desarrollo, explica el documento.

Detalla que en las economías avanzadas y en China, el aumento en la demanda estará presente sobre todo por la **electrificación de los sectores residencial y de transporte**, además de la notable expansión **de los centros de datos**.

*“El consumo de electricidad de los centros de datos, la inteligencia artificial (IA) y el sector de las criptomonedas podría duplicarse para 2026”, dice al respecto.*

En 2022, los centros de datos, que se han convertido en grandes impulsores del crecimiento de la demanda, consumían unos 460 terawatts por hora (TWh), un monto de energía que **podría llegar a los mil TWh para 2026**, esto es, más del doble de consumo.

Del lado de China, la AIE estima que el aumento total de la demanda para 2026 será de unos **1 mil 400 TWh**, un volumen que representa más de la mitad del consumo total anual de electricidad de toda la Unión Europea.

En 2023 la demanda eléctrica en el país asiático aumentó 6.4 por ciento y, aunque se esperan crecimientos de 5.1 por ciento para 2024, 4.9 por ciento para 2025 y 4.7 por ciento para 2026, **estas tasas continúan siendo altas**.

En cuanto a la Unión Europea, la Agencia prevé un crecimiento **de apenas 2.5 por ciento anual** para 2024 y de **solo 1 por ciento** para el periodo 2025-2026. En 2023 la demanda creció 1.6 por ciento, abajo del 2.6 por ciento del año anterior.

La AIE atribuye este aumento bajo a que las temporadas frías en esa zona del planeta resultaron ser un poco más cálidas de lo previsto, por lo que el consumo energético fue menor. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2024

## Almacenamiento comercial de baterías de Equinor comienza a operar

7

### Equinor puso en operación el almacenamiento de baterías de Blandford Road en Reino Unido.

El activo de almacenamiento de baterías de Blandford Road de 25 MW/50 MWh es propiedad total de Equinor. Fue desarrollado y será operado por la empresa británica de almacenamiento de baterías Noriker Power, en la que Equinor posee una participación del 45%.

El activo está ubicado en Dorset y está conectado a la red Southern Electric Power Distribution (SEPD). Blandford Road, que consta de alrededor de 150 unidades de baterías de iones de litio, puede almacenar suficiente electricidad para alimentar 75 mil hogares del Reino Unido durante dos horas.

“Este es un hito importante para nuestra ambición de ofrecer energía flexible y mantener la seguridad del suministro en el Reino Unido. Una sólida cartera de almacenamiento en baterías fortalecerá aún más nuestra posición como socio líder en energía en el Reino Unido, aprovechando nuestra presencia de 40 años, que incluye ser un proveedor estable de petróleo y gas, desarrollar la industria eólica marina del Reino Unido y soluciones pioneras para descarbonizar la economía del Reino Unido”, dice Alex Grant, director nacional de Equinor en el Reino Unido.

La Estrategia de Seguridad Energética británica establece la ambición de que el 95% de la electricidad del Reino Unido sea baja en carbono para 2030, y los sistemas de almacenamiento de baterías pueden desempeñar un papel importante en esta transición. Pueden almacenar el exceso de energía generada a partir de energía eólica y solar y liberarla cuando la red eléctrica más la necesita, mejorando la seguridad del suministro y ayudando a proteger el sistema eléctrico de los precios extremos de la energía.

“Equinor prevé una cartera de energías renovables que combine activos de generación como la eólica y la solar con activos flexibles como las baterías para ayudar a mitigar la intermitencia de la generación de energía renovable. En el Reino Unido, tenemos nuestra mayor posición en energía eólica marina como empresa con varios parques eólicos marinos en funcionamiento y en desarrollo. Paralelamente, estamos desarrollando nuestra capacidad de almacenamiento de baterías, con nuestro primer activo Blandford Road en funcionamiento y nuestro segundo activo Welkin Mill en construcción”, dice Olav Kolbeinstveit, vicepresidente senior de mercados terrestres y de energías renovables en Equinor.

El proyecto de almacenamiento en baterías Welkin Mill es desarrollado por Noriker Power en el área del Gran Manchester en Inglaterra. El nuevo activo tendrá una capacidad de 35 MW/70 MWh y podrá almacenar suficiente electricidad para alimentar a más de 100 mil hogares del Reino Unido durante dos horas. Se conectará a la red de distribución operada por Electricity North West (ENWL). Se espera que Welkin Mill esté operativo en 2024. OGM

## Pemex y PDVSA firman acuerdo de cooperación

### Los directores de Pemex y PDVSA firmaron en México un acuerdo de cooperación.

El Director General de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), Octavio Romero, y el Ministro del Poder Popular del Petróleo de Venezuela y Presidente de Petróleos de Venezuela (PDVSA), Pedro Tellechea Ruiz, han formalizado un Memorandum de Entendimiento con el propósito de fortalecer la cooperación y el intercambio de conocimientos en el ámbito técnico, normativo e información en las actividades relacionadas con la cadena de valor de hidrocarburos.

Previo a esta firma, ambos directivos sostuvieron reuniones exploratorias para evaluar oportunidades de negocio. Este encuentro sigue a una reunión inicial entre las [autoridades de ambas empresas en Ciudad de México y Caracas.](#)

Estos acercamientos entre PDVSA y Pemex se enmarcan en recientes acuerdos de la estatal venezolana con la Refinería di Korsou (Rdk) de Curazao y la petrolera española Repsol, buscando reactivar relaciones comerciales y financieras, especialmente en la empresa mixta Petroquiriquire, donde Repsol posee el 40% de participación.

La reactivación del mercado petrolero venezolano ha sido posible después de que Estados Unidos levantara temporalmente varias sanciones al país, incluyendo aquellas relacionadas con el sector petrolero, en octubre pasado. Este cambio se materializó tras un acuerdo entre el gobierno de Nicolás Maduro y la oposición en asuntos electorales, de cara a las elecciones presidenciales de 2024.