

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de julio de 2026

1

Interés privado por energías renovables en Jalisco cuadruplica meta

El estado proyecta incorporar 2,400 MW de energías limpias al cierre de la administración, pero ya concentra iniciativas que superan cuatro veces ese objetivo.

La demanda de electricidad para la expansión industrial en Jalisco está impulsando un interés sin precedentes de la Iniciativa Privada por desarrollar proyectos de generación renovable, comentó a El Economista, el titular de la Secretaría de Desarrollo Energético Sustentable (SEDES), Manuel Herrera Vega.

Precisó que actualmente, la cartera de inversiones interesadas en el estado equivale a casi 10,000 Megawatts (MW), una cifra que cuadruplica la meta oficial de 2,400 MW de energías limpias prevista para el 2030.

El funcionario estatal aseguró que, a diferencia de otros sectores, los proyectos energéticos no han resentido el impacto de la incertidumbre macroeconómica, debido a que existe certeza sobre el crecimiento de la demanda eléctrica.

“Por ejemplo, la empresa Flex necesita 100 Megawatts más en alta tensión, Foxconn necesita 400 Megawatts adicionales para el 2029; entonces, todos estos proyectos suman esa demanda de 4,000 Megawatts adicionales para 2030. La demanda ya está y el que se instale tiene vendida la energía”, subrayó el titular de SEDES.

Explicó que el interés de los inversionistas responde a necesidades concretas de consumo por parte de la industria instalada y de nuevas empresas que llegarán al estado.

Añadió que, si bien no todos los proyectos podrán concretarse ya que deberán ajustarse a la planeación vinculante que desarrollan la Secretaría de Energía y la Comisión Federal de Electricidad (CFE), el volumen de iniciativas refleja la confianza del sector privado en el mercado energético jalisciense.

Plan de Desarrollo Energético

Como parte de su Plan de Desarrollo Energético, el gobierno de Jalisco estableció como objetivo incorporar 4,000 MW adicionales de capacidad eléctrica hacia el 2030, de los cuales 2,400 MW deberán provenir de fuentes renovables y 1,600 MW de generación convencional.

La meta permitirá que, junto con el crecimiento de la generación distribuida -hogares y empresas que producen su propia electricidad-, alrededor de 60% de la electricidad del estado provenga de energías renovables al finalizar la actual administración estatal.

Sólo para este 2026, SEDES prevé concretar aproximadamente 1,000 MW en nuevos proyectos renovables, cuyos procesos de construcción podrían iniciar antes de concluir el año.

“La mayoría son proyectos en el esquema de participación mixta; la Comisión Federal de Electricidad (CFE) lanzó una convocatoria de participación mixta que son estos proyectos donde un privado va a invertir para asociarse con CFE. En este esquema vienen la mayoría para el estado de Jalisco, y también hay proyectos de participación 100% privada”, indicó Herrera Vega.

Avanza ciclo combinado

El funcionario estatal confirmó que el proyecto de una nueva planta de ciclo combinado en Jalisco prácticamente concluyó todos los procesos de autorización del gobierno federal y su construcción es ya un hecho.

La primera etapa contempla una inversión cercana a 650 millones de dólares para instalar 500 MW de capacidad, con posibilidad de ampliarse posteriormente hasta 1,000 MW.

El proyecto formará parte de la estrategia para fortalecer la oferta eléctrica del estado. El Economista

21 de julio de 2026

2

Petróleo cierra con alza de 1% por amenaza de los hutíes de un bloqueo naval a Arabia Saudita

Los precios del petróleo cerraron este lunes con un alza de más de un 1%, ya que la presión derivada de las esperanzas de que se reanuden las negociaciones entre Estados Unidos e Irán se veía contrarrestada por la declaración de un bloqueo naval contra Arabia Saudita por parte de los hutíes de Yemen.

Los **precios del petróleo** cerraron este lunes con un alza de más de un 1%, ya que la presión derivada de las esperanzas de que se reanuden las negociaciones entre Estados Unidos e Irán se veía contrarrestada por la declaración de un bloqueo naval contra Arabia Saudita por parte de los hutíes de Yemen.

El conflicto en Oriente Medio recrudeció durante el fin de semana: Estados Unidos llevó a cabo su novena noche consecutiva de ataques contra Irán, mientras que Kuwait y Baréin, aliados de Washington, informaron de nuevos ataques iraníes.

Los futuros del Brent cerraron con un alza de 1.12 dólares, o un 1.3%, hasta los 89.22 dólares el barril, tras tocar los 91.42 dólares, su máximo desde el 11 de junio.

El West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) avanzó 74 centavos, o un 0.9%, a 83.23 dólares, tras alcanzar su nivel más alto desde el 12 de junio, en 85.39 dólares.

Los mediadores presentaron a Irán una propuesta para rebajar la tensión en el conflicto con Estados Unidos, **en la que se sugiere un alto el fuego de 10 días** con el fin de encontrar formas de reactivar el acuerdo provisional alcanzado el mes pasado, dijo el lunes a Reuters un alto cargo iraní.

"Aunque el conflicto sigue lejos de resolverse, la perspectiva de reanudar las negociaciones ha aliviado las preocupaciones inmediatas sobre nuevas interrupciones en el suministro de petróleo y el tráfico marítimo a través del estrecho de Ormuz", dijo Daniela Hathorn, analista sénior de mercados de Capital.com.

Los hutíes de Yemen, alineados con Irán, **anunciaron este lunes que impondrían un bloqueo naval a Arabia Saudita**, lo que abre un posible nuevo frente contra Estados Unidos en su guerra con Irán y aumenta la amenaza para el suministro energético mundial y el comercio fuera del golfo Pérsico.

"Si no hay un alto el fuego y el estrecho de Ormuz permanece cerrado en su mayor parte, al tiempo que se intensifica la amenaza hutí al transporte marítimo por el mar Rojo, el riesgo de un repunte significativo de los precios del petróleo sería considerable", señaló Jorge León, jefe de análisis geopolítico de Rystad Energy.

León añadió que unos 2.5 millones de barriles por día de petróleo saudita se ven amenazados por los hutíes.

Sin embargo, una cantidad récord de crudo en el mar, estimada en unos 1,350 millones de barriles, podría limitar la próxima fase de subidas de los precios del petróleo, dijeron analistas de Kpler en una nota. El Economista



21 de julio de 2026

3

Huachicol fiscal: del cumplimiento a la efectividad

Durante muchos años, el huachicol ha sido entendido como el robo físico de combustible de ductos e instalaciones. La nueva alerta emitida hace unos días por FinCEN obliga a ampliar esa visión: hoy estamos frente a un fenómeno financiero transnacional que combina contrabando, evasión fiscal, corrupción, empresas fachada, facturación falsa, redes logísticas, transferencias internacionales ya activos digitales.

El documento explica detalladamente los esquemas mediante los cuales combustibles refinados son adquiridos en Estados Unidos, introducidos ilícitamente en México y posteriormente incorporados a cadenas aparentemente legítimas de comercialización. Detrás de cada cargamento existen pagos, cuentas bancarias, facturas, permisos, beneficiarios finales y empresas intermediarias que dejan una huella financiera.

FinCEN señala que entre una cuarta parte y un tercio del combustible vendido en México podría tener un origen ilícito. La magnitud del problema no solo representa pérdidas fiscales y competencia desleal para las empresas legítimas; también genera recursos que ayudan a las organizaciones criminales y amplían su capacidad de corrupción y violencia.

Pero la alerta también ofrece un dato alentador sobre el valor de la inteligencia financiera. Durante los doce meses posteriores a una alerta anterior emitida en mayo de 2025, las instituciones financieras de Estados Unidos reportaron a FinCEN más de 7 mil millones de dólares en actividad sospechosa relacionada con esquemas de contrabando de petróleo y combustibles.

El dato es relevante y abre una pregunta indispensable: ¿cuánto de esa información se transforma en investigaciones, decomisos, sanciones, desarticulación de redes y recuperación de activos? **Esa es la diferencia entre cumplimiento y efectividad.**

Presentar reportes es necesario, pero no suficiente. La verdadera capacidad de un sistema de integridad financiera se demuestra cuando los bancos pueden identificar redes no sólo operaciones aisladas, conocer a los beneficiarios finales, verificar la congruencia económica de las transacciones y compartir información oportunamente con otras instituciones y autoridades.

La alerta también subraya la importancia del intercambio de información entre instituciones financieras de ese país para evitar que los actores ilícitos aprovechen las brechas entre bancos y jurisdicciones. Este tipo de amenazas cruza fronteras, sectores y sistemas de pago, ninguna institución puede ver por sí sola la totalidad de la red.

También debemos reconocer que estas organizaciones innovan. Hoy utilizan empresas de reciente creación, cuentas mula y pagos mediante distintos actores incluyendo activos digitales, particularmente stablecoins, para mover recursos y reducir la visibilidad de sus operaciones. Esto no convierte a la tecnología en el problema; confirma la necesidad de utilizar mejores herramientas de análisis, trazabilidad y cooperación.

Precisamente estos desafíos serán el centro del **AML International Summit 2026: Financial Integrity and Effectiveness**, que UNIFIMEX organizará en septiembre. Donde se reunirán autoridades, instituciones financieras y agencias internacionales para discutir cómo transformar la información financiera en resultados concretos.

El éxito de la prevención del lavado de dinero no debe medirse únicamente por cuánto reportamos, sino por nuestra capacidad de impedir que el sistema financiero sea utilizado para financiar la violencia, la corrupción y el crimen organizado.

El reto ya no es solamente seguir el dinero. Es convertir esa información en acciones que generen confianza, porque la confianza es el principal activo de las instituciones financieras. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de julio de 2026

4

Regresa estímulo fiscal a gasolina Premium; aumenta para Magna y diésel

Los precios internacionales del petróleo alcanzaron este viernes su mayor nivel en más de un mes, a medida que EU e Irán expandieron sus ataques a infraestructura clave.

El gobierno federal restituyó el estímulo fiscal a la gasolina Premium, y lo incrementó a la Magna y al diésel, esto luego de que los precios del petróleo subieron en la semana debido a la escalada entre Estados Unidos e Irán.

Del sábado 18 de julio al viernes 24, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) otorgará los siguientes estímulos fiscales a las gasolinas y el diésel:

- Gasolina Magna: 1.49 pesos por litro, 42 centavos más que la semana anterior.
- Gasolina Premium: 47 centavos por litro, esto cuando la semana pasada no recibió ningún apoyo fiscal.
- Diésel: 3.73 pesos por litro, 1.8 pesos más que la semana pasada.

De esta manera, los automovilistas pagarán las siguientes cuotas reducidas de Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS):

- Gasolina Magna: 5.21 pesos por litro, 78% de la cuota completa.
- Gasolina Premium: 5.19 pesos por litro, 92% de la cuota completa.
- Diésel: 3.63 pesos por litro, 49% de la cuota completa.

Petróleo, en máximos de más de un mes

Los precios internacionales del petróleo alcanzaron este viernes su mayor nivel en más de un mes, esto a medida que Estados Unidos e Irán expandieron sus ataques a infraestructura clave, con lo que el riesgo de una escalada mayor es latente.

Estados Unidos atacó puentes en Irán, y Teherán respondió atacando una planta de energía y desalinización en Kuwait.

Debido a esto, los principales referenciales de petróleo crudo cerraron el viernes con ganancias semanales de alrededor de 16 por ciento.

Solo el viernes, el referencial Brent del Mar del Norte subió 4.59%, a 88.10 dólares por barril, mientras que el estadounidense West Texas Intermediate (WTI) ganó 4.48%, para cerrar en 82.49 dólares.

¿Qué son los estímulos fiscales?

El gobierno mexicano publica semana a semana en el Diario Oficial de la Federación (DOF) los porcentajes y montos de estímulo fiscal que otorgará a las gasolinas Magna, Premium y diésel, esto a partir del comportamiento de los precios internacionales del petróleo y la gasolina.

El objetivo de los estímulos es amortiguar el impacto que pudiera tener en México un alza súbita en los precios internacionales del petróleo y de la gasolina.

¿Cuánto cuesta la gasolina en México?

En la última semana, los precios de la gasolina Magna y del diésel bajaron en México, mientras que el de la gasolina premium se mantuvo estable.

La gasolina regular o Magna se vendía este viernes 17 de julio a un precio promedio a nivel nacional de 23.69 pesos por litro, un centavo menos que la semana anterior, según datos de la plataforma PETROIntelligence.

En tanto que el diésel bajó 5 centavos en la última semana, vendiéndose este viernes a un precio promedio de 27.07 pesos por litro.

Mientras que la gasolina premium se vendía este viernes en promedio a 28.48 pesos por litro, sin cambios respecto a la semana anterior. El Economista

21 de julio de 2026

5

Crudo ganó por el recrudescimiento de hostilidades

EU atacó puentes y un aeropuerto en Irán y Teherán atacó una central eléctrica y una planta desalinizadora en Kuwait.

Los precios del petróleo subieron más del 4% hasta alcanzar su nivel más alto en más de un mes el viernes, después de que Estados Unidos e Irán intensificaran los ataques en el Golfo, con el transporte marítimo amenazado por un posible cierre del Mar Rojo, además del tráfico restringido a través del Estrecho de Ormuz.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una subida de 3.87 dólares, o 4.59%, hasta los 88.10 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subieron 3.54 dólares, o 4.48%, hasta los 82.49 dólares. Ambos alcanzaron sus niveles más altos desde mediados de junio.

Durante la semana, ambos índices de referencia ganaron alrededor de 16%, con el Brent del Mar del Norte logrando su tercera ganancia semanal consecutiva y el WTI apuntando su segunda.

El domingo a las 6:30 de la tarde hora de la Ciudad de México, los futuros del Brent del Mar del Norte cotizaban en 90.44 dólares por barril, un alza de 2.66%, mientras que los del WTI operaban en 83.73 dólares, un incremento de 2.38 por ciento.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación subió el viernes 3.13 dólares o 4.20% para cerrar en 77.67 dólares por barril. En la semana ganó 16.32 por ciento.

Los dos adversarios intensificaron los combates el viernes: Estados Unidos atacó puentes y un aeropuerto en Irán, mientras que Teherán atacó una central eléctrica y una planta desalinizadora en Kuwait.

Irán anunció nuevos ataques contra instalaciones estadounidenses en la región de Medio Oriente, incluido el primer ataque directo en Siria, tras seis noches consecutivas de ataques estadounidenses contra instalaciones militares iraníes.

“El mercado está reaccionando a la creciente hostilidad entre Irán y Estados Unidos, que culminó la semana con ataques nocturnos contra la infraestructura iraní y represalias por parte de Irán contra la infraestructura de sus vecinos”, declaró Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates. “Si más petroleros son atacados y resultan dañados, veremos que los precios del petróleo seguirán subiendo, ya que los armadores simplemente se niegan a entrar en el Golfo Pérsico”.

Se rompe la tregua

La ruptura de la tregua entre Estados Unidos e Irán ha provocado una drástica disminución del flujo de petróleo en el estrecho, ya que Irán ataca a los buques que lo transitan.

Antes de la guerra con Irán, aproximadamente el 20% del suministro mundial de petróleo fluía a través de esta vía marítima. Irán ha presionado a los hutíes para que cierren la ruta del Mar Rojo si Estados Unidos ataca la infraestructura energética iraní.

“Dado que gran parte de las exportaciones de Arabia Saudita se han redirigido al puerto de Yanbu a través del oleoducto Este-Oeste para evitar Ormuz, cualquier desarrollo de este tipo representa una verdadera amenaza”, escribió Tamas Varga, analista de PVM Oil Associates, en una nota.

Arabia Saudita ha desviado más del 70% de sus exportaciones diarias normales de crudo al puerto de Yanbu, en el Mar Rojo, desde el comienzo de la guerra. Los envíos desde Yanbu promediaron 4 millones de barriles por día en las últimas semanas, un aumento con respecto a los aproximadamente 973,000 barriles por día en el mismo período del año pasado.

El Ministerio de Defensa de Catar informó que sus fuerzas armadas frustraron un ataque con misiles iraníes a primera hora del viernes, y el Ministerio del Interior indicó que un niño resultó herido por la metralla resultante de las operaciones de interceptación. En otra zona de conflicto, el ejército ucraniano anunció que el jueves atacó una refinería de petróleo rusa en la región de Yaroslavl. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de julio de 2026

6

Petróleo se estabiliza a inicio de semana por conflicto EU-Irán y amenaza de bloqueo hutí

Los precios del petróleo operaban estables este lunes, ya que la presión derivada de las esperanzas de que se reanuden las negociaciones entre Estados Unidos e Irán se veía contrarrestada por la declaración de un bloqueo naval contra Arabia Saudita por parte de los hutíes de Yemen.

Los **precios del petróleo** operaban estables este lunes, ya que la presión derivada de las esperanzas de que se reanuden las negociaciones entre Estados Unidos e Irán se veía contrarrestada por la declaración de un bloqueo naval contra Arabia Saudita por parte de los hutíes de Yemen.

A las 12:22 GMT, los futuros del **Brent** subían 18 centavos, o un 0.2%, a 88.28 dólares el barril, tras tocar los 91.42 dólares, su máximo desde el 11 de junio. El **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) caía 34 centavos, o un 0.4%, a 82.15 dólares, tras alcanzar su nivel más alto desde el 12 de junio, a 85.39 dólares.

Los precios referenciales tocaron antes picos de más de un mes debido a la preocupación por la interrupción de los envíos a través del estrecho de Ormuz.

Los mediadores presentaron a Irán una propuesta para rebajar la tensión en el conflicto con Estados Unidos, en la que **se sugiere un alto el fuego de diez días** con el fin de encontrar formas de reactivar el acuerdo provisional alcanzado el mes pasado, según declaró el lunes a Reuters un alto cargo iraní.

Los esfuerzos por restablecer el diálogo entre Estados Unidos e Irán lastraban los precios, según Crispus Nyaga, analista de investigación de Empire FX. Sin embargo, **el tráfico por el estrecho de Ormuz** se ha reducido de forma drástica y solo un puñado de buques atravesó la vía navegable, añadió.

Los precios habían ampliado anteriormente las fuertes alzas de la semana pasada, impulsados por unas recientes hostilidades entre Estados Unidos e Irán que han restringido los envíos petroleros a través del estrecho.

El conflicto en Oriente Medio se recrudeció durante el fin de semana, con Estados Unidos llevando a cabo su novena noche consecutiva de ataques contra Irán, mientras que aliados de Washington como Kuwait y Baréin informaron de más ataques iraníes.

El Cuerpo de la Guardia Revolucionaria Islámica afirmó el lunes que dos petroleros quedaron inmovilizados tras unas explosiones cuando intentaban transitar por lo que describió como una ruta meridional insegura a través del estrecho de Ormuz, alegando que el ejército estadounidense les había animado a utilizar ese paso. El Economista

Moody's ratificó a la CFE con la calificación máxima

La evaluación de Moody's reconoce la importancia de CFE para garantizar el suministro energético de México, aunque también señala retos financieros relacionados con inversiones.

La calificadora estadounidense de riesgo **Moody's** ratificó la **solidez financiera de la Comisión Federal de Electricidad (CFE)** al confirmar la máxima calificación en escala nacional para sus obligaciones de largo plazo y mantener la mejor evaluación para sus compromisos de corto plazo.

Según la agencia, dicha decisión refleja la **confianza en la capacidad de pago** de la empresa pública y en el respaldo que recibe del Estado mexicano.

La evaluación también se extendió al programa de certificados bursátiles de la compañía, autorizado por un monto de 25,000 millones de pesos a cinco años al conservar la misma nota para sus emisiones.

Según Moody's la perspectiva se sustenta en la estrecha relación de la CFE con el **Gobierno de México**, así como en la elevada probabilidad de que reciba apoyo extraordinario si enfrenta presiones financieras, debido a su relevancia para el funcionamiento del sistema eléctrico y la economía nacional.

Además, Moody's subrayó la posición predominante que mantiene la empresa dentro del mercado eléctrico del país.

Moody's resaltó que la CFE genera cerca del 72% de la electricidad nacional, cuenta con infraestructura para atender a 49.9 millones de usuarios y alcanza una cobertura del 99.8% de la población mexicana, además mantiene de forma exclusiva las actividades de transmisión y distribución eléctrica.

La evaluación reconoce la importancia de la empresa para **garantizar el suministro energético** del país, aunque también señala retos financieros relacionados con inversiones, pasivos laborales y la volatilidad en los precios del gas natural. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de julio de 2026



Adquiere Slim la participación de TotalEnergies en bloque petrolero

Grupo Carso de Carlos Slim alcanzó un acuerdo para adquirir el 30 % que tiene la francesa TotalEnergies en el Bloque 30 de aguas someras, ubicado en el Golfo de México

Grupo Carso, el conglomerado del multimillonario **Carlos Slim**, alcanzó este jueves un acuerdo con **TotalEnergies** para adquirir la participación del **30 %** que la energética francesa posee en el denominado **Bloque 30**, un área petrolera en aguas someras del golfo de México, informó la empresa a la Bolsa Mexicana de Valores.

La operación se realizará mediante **Mx Delta NRG 1**, filial de **Zamajal**, sociedad en la que Grupo Carso posee el 80 % y Control Empresarial de Capitales el 20 % restante.

Una vez concluida la compra, **sujeta todavía a las autorizaciones gubernamentales correspondientes**, el bloque quedará en manos de dos socios: **Harbour Energy** conservará el **70 %** y será el operador, mientras **Mx Delta NRG 1** tendrá el **30 %**.

El Bloque 30 está situado en la **Cuenca Salina del Istmo**, a 29 kilómetros de la costa mexicana, y contiene el descubrimiento y yacimiento Kan.

El complejo comprende **30,5 kilómetros cuadrados**, con pozos de entre **3.300 y 3.750 metros de profundidad** y un tirante de agua de entre **40 y 50 metros**.

El contrato de producción compartida, destinado a explorar y extraer **aceite ligero**, fue adjudicado en abril de 2018 por la entonces Comisión Nacional de Hidrocarburos al consorcio integrado por **Premier Oil, Deutsche Erdöl México y Sep Block 30**, actualmente Harbour Energy y TotalEnergies, y su plazo es de **veinticinco años**.

La adquisición del conglomerado, propiedad del magnate mexicano Carlos Slim, [amplía la ofensiva de Grupo Carso en hidrocarburos](#).

En marzo pasado, Carso cerró, a través de Zamajal, la compra de un 30,1 % adicional de **Talos Energy México 7**, propietaria de una participación del **17,4 %** en el yacimiento Zama.

En mayo el mismo grupo acordó con Harbour Energy adquirir otro **5 %** del campo Zama por **75,25 millones de dólares**, operación que elevaría a cerca del **17,84 %** la participación indirecta de Zamajal en ese activo, mientras **Pemex** mantendría el **50,43 %**.

En enero, el Grupo Carso pactó comprar **Fieldwood México a Lukoil por 270 millones de dólares**, operador con el **50 %** de los campos **Ichalkil y Pokoch**, además de asumir una deuda de **330 millones de dólares**, operación pendiente de permisos regulatorios, incluida una autorización estadounidense.

El grupo también firmó en septiembre de 2025 un contrato con Pemex de hasta **1.991 millones de dólares** para financiar y perforar hasta **32 pozos** en el campo terrestre **Ixachi** durante tres años.

Ese proyecto prevé que los primeros pagos comiencen **en enero de 2027**. **EAD**

