

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de julio de 2025

Petróleo Brent baja más de 9% en primer semestre

1

La producción de crudo de la OPEP aumentó en mayo, pero las ganancias se vieron limitadas por los recortes de los países que habían superado previamente sus cuotas.

Los precios del petróleo bajaron el lunes, ya que los inversionistas sopesaron la disminución de los riesgos en Oriente Medio y un posible aumento de la producción de la OPEP+ en agosto.

El lunes los futuros del Brent bajaron 16 centavos, o 0.2%, a 67.61 dólares el barril, y expiraron el lunes. El crudo estadounidense West Texas Intermediate bajó 41 centavos, o 0.6%, a 65.11 dólares el barril.

Tanto el Brent como el WTI registraron la semana pasada sus mayores caídas semanales desde marzo de 2023, pero subieron por segundo mes consecutivo, en torno al 6 y 7% respectivamente.

No obstante, en el primer semestre del 2025 el Brent cayó 9.42% y el WTI perdió 7.22 por ciento.

En el caso de la mezcla mexicana de exportación, el lunes cayó 0.34%, en junio ganó 6.99% aunque en el semestre tuvo un decremento de 7.74% y cotiza en 61.11 dólares el barril.

La guerra de 12 días iniciada el 13 de junio por Israel contra las instalaciones nucleares iraníes elevó los precios por encima de los 80 dólares el barril, antes de retroceder hasta los 67 dólares.

"El alto al fuego que se fraguó rápidamente parece mantenerse, por lo que la prima de riesgo de la oferta que existía sigue retirándose", declaró John Kilduff, socio de Again Capital.

Mientras tanto, la producción de crudo estadounidense alcanzó la cifra récord de 13.47 millones de barriles diarios en abril, frente a los 13.45 millones de marzo, según los datos publicados por la Administración de Información Energética dentro de su serie Petroleum Supply Monthly.

Kilduff añadió que la producción récord de crudo en Estados Unidos contribuyó al sentimiento bajista.

Volverá a aumentar producción

Cuatro fuentes de la OPEP+ dijeron a Reuters la semana pasada que el grupo iba a aumentar la producción en 411,000 bpd en agosto, tras incrementos similares en mayo, junio y julio.

Si se acuerda el incremento, el aumento total de la oferta de la OPEP+ ascendería a 1.78 millones de bpd en lo que va de año, lo que equivale a más del 1.5% de la demanda mundial total.

"Creo que esta posible presión de la oferta sigue estando infravalorada, lo que hace que el crudo sea vulnerable a una mayor debilidad", afirmó Ole Hansen, responsable de Estrategia de Materias Primas de Saxo Bank.

La OPEP+ se reunirá el 6 de julio; sin embargo, a pesar del aumento de la producción, el mercado sigue tenso, según Giovanni Staunovo, analista de UBS.

Según un sondeo de Reuters, la producción de petróleo de la OPEP aumentó en mayo, pero las ganancias se vieron limitadas por los recortes de los países que habían superado previamente sus cuotas. Arabia Saudita y Emiratos Árabes Unidos, por su parte, registraron aumentos inferiores a los permitidos.

Kazajstán, que ha superado persistentemente las cuotas fijadas por la OPEP+, podría superar su anterior previsión de producción de petróleo en torno a 2% este año tras una mejora de la producción en sus mayores yacimientos del Caspio, según mostraron los cálculos de Reuters, basados en datos de la compañía energética estatal KazMunayGaz.

Una encuesta realizada en junio entre 40 economistas y analistas pronosticó que el Brent alcanzará una media de 67.86 dólares por barril en 2025, por encima de la previsión de 66.98 dólares de mayo, mientras que el WTI se sitúa en 64.51 dólares. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de julio de 2025

2

Precios del petróleo cierran con ganancias por nuevas tensiones geopolíticas y por debilidad del dólar

Los inversionistas esperan que la OPEP+ anuncie un aumento de 411,000 barriles diarios en su producción de agosto, manteniendo el mismo nivel de mayo, junio y julio. Los **precios del petróleo** subieron el martes, en un mercado impulsado por nuevas tensiones geopolíticas y la continua debilidad del dólar.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en septiembre, subió 0.55% a 67.11 dólares. Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, también para entrega en agosto, ganó 0.52% a 65.45 dólares.

Dos cohetes impactaron el lunes por la noche en el aeropuerto de Kirkuk, en el norte de Irak, declaró a AFP un responsable de los servicios de seguridad, en un ataque que no fue reivindicado por ningún grupo.

Pocas horas después, el martes por la mañana, otra fuente de los servicios de seguridad indicó a AFP que el **sistema de defensa antiaérea** había repelido al menos un dron cerca de una refinería de petróleo en la provincia de Saladino.

"Eso hizo un poco de ruido" en el mercado, explicó el analista Robert Yawger, de Mizuho USA.

"Nos acostumbramos a una situación más cómoda" en términos geopolíticos después del [cese al fuego entre Irán e Israel](#), "aunque creo que no es una preocupación grave", agregó.

En paralelo, el **dólar** marcó en el primer semestre de 2025 su peor inicio de año en más de medio siglo, con la confianza de los inversionistas deteriorándose desde el regreso de Donald Trump a la Casa Blanca.

Según la evolución del Dollar Index, que compara el valor de la divisa estadounidense con una canasta de otras monedas fuertes, el billete verde ha perdido 10,8% en los primeros seis meses del año.

Un dólar debilitado "tiende a aumentar el **precio del petróleo**", comentó Yawger.

Al ser negociado en dólares, técnicamente el crudo se torna menos caro para otros países cuando el billete dólar baja.

Además "el mercado está en gran medida a la espera" de la decisión de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) sobre los niveles de producción de sus países miembro, que vienen elevando su producción, explicó de su lado Arne Lohmann Rasmussen, de Global Risk Management.

Los inversionistas esperan que la **OPEP+** anuncie un aumento de 411,000 barriles diarios en su producción de agosto, manteniendo el mismo nivel de mayo, junio y julio, aproximadamente tres veces superiores al plan inicial de producción establecido en diciembre pasado. El Economista

Pemex tendrá un proyecto de largo plazo para 2040, revela Claudia Sheinbaum

La mandataria adelantó que en las próximas semanas funcionarios de Hacienda y Energía presentarán el proyecto

La presidenta **Claudia Sheinbaum** adelantó que en las próximas semanas los titulares de las secretarías de **Hacienda** y Crédito Público, Energía y **Petróleos Mexicanos** presentarán el proyecto y la visión de largo plazo de **Pemex**.

En la conferencia de prensa en **Palacio Nacional**, la mandataria federal señaló que trabaja en una transformación y en lo que va a significar para adelante.

"Nosotros tenemos un esquema integral de visión de largo plazo de Pemex, no solamente cómo vamos a salir en el 2025 con lo que todavía le debemos a proveedores, con las inversiones de este año, sino una visión por lo menos de aquí al 2040, de como Pemex va a seguir explotando petróleo, gas, petroquímica y otras acciones, cómo va a garantizar sus contratos de servicios, cómo va a garantizar sus contratos mixtos, si Pemex no puede cómo puede hacerlo privado y cuánto impuesto tendría que pagar, entonces todo eso estamos trabajando", afirmó.

Claudia Sheinbaum expone deudas de expresidentes

Claudia Sheinbaum expuso que la **deuda** aumentó en las administraciones de los expresidentes **Felipe Calderón** y **Enrique Peña Nieto**, y que se fue poco a poco desmontando a la paraestatal.

"El mayor problema fue con la apertura total porque **Pemex**, dejó de percibir recursos de la venta de gasolina y entonces se fue descapitalizando y la deuda creció (...) Entonces estamos trabajando, hacer un trabajo muy intenso, así como me reúno a los lunes con (el gabinete de) Salud, los martes me reúno con (el gabinete de) Energía dos horas, hemos dedicado mucho tiempo a Pemex ayudándoles a tomar decisiones a ver cómo resolvemos los problemas", comentó. El Herald

Incursión empresa regia E3 en almacenamiento

Ante el rezago eléctrico, la firma innova con sistemas de acopio energético con baterías de litio.

El sistema eléctrico mexicano enfrenta una presión creciente derivada del acelerado desarrollo industrial, la expansión urbana y el aumento sostenido en la demanda de energía.

Este escenario, particularmente crítico en regiones como el norte del país, ha puesto en evidencia las limitaciones estructurales de la red de transmisión y distribución, afectando la confiabilidad del suministro eléctrico para sectores estratégicos.

Ante este contexto, E3, firma regiomontana que se especializa en las técnicas de Energy Efficiency, Energy Quality y Energy Storage, evoluciona sus soluciones en el sector energético con el lanzamiento de su sistema de almacenamiento energético BE3S, concebido para garantizar continuidad operativa, optimización del consumo y resiliencia energética en entornos de alta exigencia.

“BE3S es una solución integral de almacenamiento energético basada en baterías de litio de última generación, diseñada para optimizar la eficiencia y seguridad en instalaciones industriales”, explica Carlos Aguirre, director general de E3.

Agregó que, “su núcleo operativo es el E3MS (Energy Management System), un sistema inteligente de gestión energética desarrollado para monitorear, controlar y automatizar el flujo de energía en tiempo real. Esta integración permite a las empresas tomar decisiones estratégicas sobre cómo, cuándo y dónde utilizar la energía, generando beneficios económicos, operativos y ambientales”.

Detalló que, a diferencia de modelos estándar basados únicamente en la provisión de equipos, este equipo multidisciplinario integra ingeniería eléctrica, análisis normativo, modelado financiero y soporte técnico especializado, destaca el directivo.

“El proceso incluye diagnóstico energético personalizado; diseño de sistemas adaptados a la topología y necesidades operativas del cliente; implementación, integración al sistema eléctrico y puesta en marcha, así como la supervisión remota y mantenimiento predictivo.

“BE3S no es simplemente una batería; es una solución avanzada de almacenamiento energético diseñada para aplicaciones industriales críticas que no pueden parar. Su arquitectura modular, escalable y adaptable permite integrarse fácilmente en diversas configuraciones operativas, optimizando costos y mejorando la eficiencia energética”, señaló Aguirre.

El especialista destacó que en un entorno donde la continuidad operativa y la confiabilidad del suministro son determinantes, el sistema BE3S se posiciona como una pieza clave para la transición hacia infraestructuras energéticas más sostenibles, inteligentes y resilientes.

“La solución BE3S está dirigida a organizaciones cuya operación depende de un suministro eléctrico continuo, seguro y optimizado. Entre los sectores estratégicos destacan industria manufacturera, hospitales, parques industriales, entre muchos otros”, ejemplificó Aguirre. El Financiero



2 de julio de 2025



4

El objetivo es erradicar por completo el huachicol, asegura Sheinbaum: "No vamos a cubrir a nadie"

La presidenta dijo que ante un delito, si hay alguien involucrado, se va a proceder, "no estaríamos haciendo estas investigaciones y estas detenciones si no quisiéramos llegar al fondo de este asunto", destacó

Después del golpe que se le dio a una **red de huachicol**, la [presidenta Claudia Sheinbaum](#) aseguró que **el objetivo es erradicar por completo el robo de hidrocarburos**. En la Mañanera de este 30 de junio, la mandataria aseguró que le están dando continuidad al trabajo del **presidente Andrés Manuel López Obrador**.

"El objetivo es erradicar **el huachicol** por completo. El presidente **López Obrador** avanzó mucho y nosotros estamos dando continuidad y logrando investigar más de grupos delincuenciales que también la otra que es ¿dónde venden ese combustible robado?, las investigaciones continúan", aseguró [la presidenta](#) en Palacio Nacional.

Ayer, el **secretario de Seguridad y Protección Ciudadana, Omar García Harfuch**, informó que elementos de la Secretaría de Seguridad y Protección Ciudadana (**SSPC**), Secretaría de la Defensa Nacional (**Defensa**), Secretaría de Marina (**Semar**), Fiscalía General de la República (**FGR**) y Guardia Nacional (**GN**) junto con policías de la Secretaría de Seguridad Ciudadana (**SSC**) de la capital, **Pemex** y autoridades locales, en **Querétaro**, Ciudad de México y Estado de México, tras ejecutar 12 órdenes de cateo, realizaron un **decomiso histórico**, donde fueron detenidas 32 personas, aseguraron **armas de fuego, vehículos de alta gama y tractocamiones** con semirremolques utilizados para el **trasiego de combustibles**.

Durante más de **seis meses de trabajo** se desarrollaron **líneas de investigación** respecto a una célula delictiva dedicada al robo y comercialización de hidrocarburo que operaba en la zona centro del país, con ello, se ubicó a sus integrantes, así como los diferentes domicilios donde se resguardaban y los predios que eran utilizados para guardar las unidades que transportaban el combustible extraído de manera ilícita.

Realizan decomiso histórico

Como resultado de los **operativos** se aseguraron 21 **tractocamiones**, 14 **semirremolques**, cinco remolques, un Dolly, 14 contenedores tipo tanque y autotanques, ocho pipas, cinco cajas secas, un tanque estacionario, 48 vehículos de alta gama, un autobús, 12 **motocicletas**, 36 **armas de fuego**, más de 700 cartuchos, una bodega de almacenamiento, diversas dosis de droga y cajas de medicamento controlado, además se clausuraron dos tomas clandestinas y se aseguraron casi 16 millones de pesos en efectivo. Tras ser cuestionada, la titular del Ejecutivo señaló que también se investiga la llegada de combustible de otros países.

"Éste es un grupo que obtenía el combustible de los ductos de Pemex, ayer lo explicó el gabinete de Seguridad, muy bien armado, y es una investigación que fueron cerca de seis meses de trabajo y por otro lado también hay investigaciones de combustible que, ya menos, pero encontramos que llegaba a través de puertos, principalmente, también algunos puertos terrestres, pero principalmente puertos marítimos", sostuvo.

Agregó que se trabaja para combatir la colusión de funcionarios de los distintos niveles, pues forma parte de la investigación que está trabajando la **Fiscalía General de la República** y el **gabinete de seguridad**.

"Lo estamos haciendo si no no hubiéramos o no hubiera dado este golpe tan importante que dio el gabinete de seguridad, es un trabajo, esto es un trabajo diario, no es que lleguemos a un punto y se terminó todo, no es de todos los días de todos los días de todos los días y darle continuidad de investigaciones que surgen y que de ahí van llevando, pues a distintos vínculos, ya el gabinete de seguridad, cuando venga, aquí les podrán dar más explicación.

"Nosotros **no vamos a cubrir a nadie**, hay un delito y si hay alguien involucrado en este delito se va a proceder, no estaríamos haciendo estas investigaciones y estas detenciones si no quisiéramos llegar al fondo de este asunto", agregó Sheinbaum. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de julio de 2025

5

El otro huachicol: carbón con sello oficial en Coahuila

Muchas de esas empresas ni siquiera tienen trabajadores asegurados, no cuentan con concesiones activas ni operan minas reales

El Gobierno Federal anunció este fin de semana el **desmantelamiento** de una red de **robo de combustible** en varios estados. Un **golpe** contra la **corrupción** estructural que **drena al país** desde adentro. Pero mientras eso ocurría, **otra red**, igual de rentable e **impune**, seguía operando con documentos oficiales en regla: la de los contratos de **carbón en la Región Carbonífera de Coahuila**.

Entre **2020 y 2023**, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) asignó más de **15 mil millones de pesos** a supuestos **proveedores** “pequeños” de carbón. Pero al revisar los datos públicos, muchas de esas empresas ni siquiera tienen trabajadores asegurados, no cuentan con concesiones activas ni operan minas reales. **Simulan** competencia, pero responden a los mismos grupos empresariales. Una de las más señaladas es **Beneficios Carboneros AJ**, vinculada a **Régulo Zapata Morales**, que recibió contratos millonarios por adjudicación directa, **sin cumplir** requisitos básicos y, en algunos casos, entregando material de pésima calidad como **“tierra negra”**.

El caso de la mina **El Pinabete**, donde murieron 10 trabajadores y hay una causa penal abierta, fue una advertencia: el **carbón** también puede ser un tipo de **huachicol**. No se extrae de tomas clandestinas, sino con facturas timbradas. No se transporta de manera ilegal, sino con contratos firmados por funcionarios que conocen perfectamente las **irregularidades**. Es un huachicol legalizado, una simulación que es **tolerada** desde el propio gobierno de **Manolo Jiménez**.

Incluso, desde su despacho hay conocimiento de las empresas beneficiadas por su administración. Hay quien afirma que incluso cuentan con el visto bueno de Jiménez para seguir operando sin freno. Sin importar que lo hagan a costa de vidas humanas, mientras el negocio siga fluyendo.

Coahuila produce 98% del carbón del país. **El negocio es gigante**. Pero los **trabajadores** siguen sin seguridad social, sin garantías básicas, **sin condiciones mínimas** para evitar tragedias. No es nuevo. Lo que falta es voluntad para romper la red de complicidades que convierte a los **mineros en carne de cañón**. **El Heraldo**

Recaudación petrolera se desploma casi 24 %

La federación recibió 175.6 mil millones de pesos menos de lo esperado por Hacienda

Entre enero y mayo, la recaudación de ingresos petroleros se contrajo **23.8 por ciento**, lo que equivale a **175 mil 600 millones de pesos**, de acuerdo con datos de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)**.

En el lapso de referencia apenas se recaudaron **375 mil 217 millones de pesos**, lo que representó **10.8 por ciento** del total de los ingresos del país, su peor proporción **desde el mismo periodo de 2020**, en plena pandemia.

Esto ocurrió incluso cuando la **Mezcla Mexicana del Petróleo** se ubicó por encima de las expectativas de la dependencia liderada por **Édgar Amador Zamora**.

Los Criterios Generales de Política Económica estimaron 60.3 dólares por barril, pero el promedio se ubicó en **63.9 dólares**.

El año pasado, el promedio de la Mezcla Mexicana de Exportación superó los 73 dólares por barril.

Además, la plataforma de producción, excluyendo los condensados, promedió **1.4 millones de barriles diarios** en el lapso de referencia, por debajo de la estimación original de **1.5 millones de barriles**.

Banamex añadió que incluso con un tipo de cambio por encima de la expectativa, de 20.3 pesos, contra 19.5 estimados, **no alcanzó para compensar la caída en la plataforma de producción**.

La caída en la recaudación petrolera ocasionó que los ingresos del país fueran **64 mil 474 millones de pesos menores** a lo presupuestado por el Congreso de la Unión para los primeros cinco meses de este año.

Barril sin fondo

La caída en la recaudación petrolera solo se profundizó en los últimos dos meses. Al cierre del primer trimestre, la recaudación por hidrocarburos **bajó 17.8 por ciento**.

Desde ese momento, **México Evalúa** advirtió que la caída en la plataforma petrolera afectó la capacidad de recaudación federal.

En un análisis sobre los resultados de finanzas públicas, la organización no gubernamental recordó que si bien los ingresos por impuestos se incrementaron de manera importante en el primer trimestre del año, los ingresos petroleros se ubicaron **30 por ciento** por debajo de la meta.

“La situación se agrava por la política fiscal de apoyo a la petrolera estatal, que continúa absorbiendo recursos públicos en lugar de generarlos”, consignó México Evalúa. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de julio de 2025

Instalará gobierno mesa permanente "Cuentas claras en Pemex"

6

Será parte de la transformación estructural e integral de la petrolera nacional, anunció Claudia Sheinbaum; titulares de SHCP, Sener y Pemex explicarán dentro de tres semanas. El gobierno de México instalará una mesa permanente para **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, llamada "**Cuentas claras en Pemex**", como parte de la transformación estructural e integral de la petrolera nacional, anunció la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**.

En su conferencia de prensa de esta mañana, la mandataria federal dijo que esta transformación está orientada a **consolidar la operación de Pemex** bajo un modelo de **integración vertical**. Asimismo, indicó que esta estrategia representa un **cambio "de fondo"** en la gobernanza, la eficiencia y la transparencia operativa de Pemex.

Para explicar este nuevo modelo, Sheinbaum Pardo anunció que dentro de unas tres semanas los titulares de las Secretarías de Hacienda y Crédito Público, **Édgar Amador Zamora**, y de Energía, **Luz Elena González Escobar**, junto con el de Petróleos Mexicanos, **Víctor Rodríguez Padilla**, harán una presentación al respecto. *"Estamos trabajando en una transformación profunda de Pemex, muy profunda. Yo creo que en unas tres semanas podrán presentar la secretaria de Energía, el secretario de Hacienda y el director de Pemex lo que ha significado todo este proceso de transformación y lo que va a significar para adelante", señaló.*

División artificial

En su conferencia matutina, la jefa del Ejecutivo federal criticó que en el pasado se dividiera a Pemex en empresas subsidiarias en lo que calificó como una "**división artificial**" que facilitó la corrupción, especialmente a partir de la reforma energética de 2013, lo que tuvo consecuencias como que se diluyera la responsabilidad y se debilitara su competitividad. Además, sostuvo que muchas de las operaciones de Pemex se privatizaron con la creación de **40 empresas filiales**.

Primacía de Pemex en yacimientos

Con la reintegración vertical, Pemex **tendrá primacía en la explotación de los yacimientos de hidrocarburos**, pero aclaró que solo en los casos en que la petrolera nacional no cuente con la capacidad técnica o financiera, ahí entrarán los **contratos mixtos** con la iniciativa privada, un modelo contemplado en la nueva legislación vigente desde 2024 y principios de 2025. Esto último, precisó, **bajo "estrictos criterios" de utilidad pública** y supervisión del Estado mexicano.

Respecto a las finanzas de Pemex, cuya deuda ronda los 2 billones de pesos, Sheinbaum dijo que se implementará un esquema de "**sostenibilidad financiera**" de **largo plazo**. Este esquema incluirá, entre otros, la reorganización del pasivo, **una política de inversión estratégica en el segmento de la refinación** y una reactivación de las exportaciones de petróleo crudo pero de forma controlada. EAD

Protegidos, los dividendos de la Fibra E de CFE

La empresa estatal entregó 824.8 mdp de rendimientos de Fibra E

Los dividendos vinculados al fideicomiso **Fibra E**, de la CFE, están protegidos y respaldados, por lo que su reparto seguirá conforme a lo programado en el contrato.

En un comunicado, la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** aseguró que ante los recientes acontecimientos vinculados al fiduciario de la CFE Fibra E, **CIBanco, CFECapital** reafirma que los recursos de este vehículo y sus distribuciones se mantienen protegidos conforme al artículo 386 de la *Ley General de Títulos y Operaciones de Crédito*, el cual establece que las instituciones fiduciarias deberán mantener los activos fideicomitidos en forma separada de sus activos.

Un empleado de CIBanco fue señalado recientemente por el gobierno de Estados Unidos por presunto lavado de dinero para el crimen organizado.

El banco negó las acusaciones y aseguró que opera con una rigurosa regulación nacional e internacional.

En el segundo trimestre, CFECapital, filial de la CFE y administradora de la Fibra E, repartió **824.8 millones de pesos** en rendimientos a los tenedores de bonos, de conformidad con la política de distribuciones del Contrato de Fideicomiso.

Adicionalmente, CFECapital aseguró que se encuentra ejecutando las medidas establecidas en el Contrato de Fideicomiso de la CFE Fibra E **para brindar certidumbre a sus inversionistas y a sus recursos**.

CFECapital también reafirmó su compromiso de proteger los intereses de los tenedores de la CFE Fibra E y continuar la operatividad del fideicomiso bajo los más altos estándares de solidez y transparencia.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de julio de 2025

7

Firman contrato para el desarrollo de la planta de metanol verde Pacífico Mexinol

La planta, a desarrollarse en Topolobampo, Sinaloa, tendrá una inversión de 3.3 mil millones de dls y entrará en operaciones en 2029; será la planta más grande del mundo en su tipo

Con una inversión superior a los 3,300 millones de dólares, la planta de producción de metanol verde, **Pacífico Mexinol**, en la zona del Puerto de Topolobampo, Sinaloa, **entrará en operaciones en 2029**.

Para ello, esta mañana se llevó a cabo el acto de la **Firma del Contrato** de Ingeniería, Adquisiciones y Construcción (EPC, por sus siglas en inglés) entre la norteamericana **Transitions Industries, LLC**, desarrolladora de proyectos de metanol e hidrógeno verde, y el consorcio internacional conformado por las sudcoreanas **Samsung E&A Co., Ltd. y Grupo Samsung E&A México**, así como la italiana **Techint Ingeniería y Construcción**.

De acuerdo con el proyecto, la planta producirá unas **350 mil toneladas de metanol verde**, producto de la captura de carbono más hidrógeno verde, y **1.8 millones de toneladas de metanol azul**, producido de la captura de carbono más gas natural, por lo que es considerada **la planta más grande del mundo en su tipo**.

Además, este proyecto se circunscribe dentro del **Polo de Desarrollo para el Bienestar (PODEBI) de Topolobampo**, uno de los 15 que está promoviendo el gobierno federal.

Destaca que Pacífico Mexinol **utilizará aguas residuales tratadas** de la zona, con lo que no se comprometerá el abasto del vital líquido para uso humano y agrícola, habrá un beneficio para la administración local por la compra de las aguas residuales y se evitará la descarga de las mismas en la Bahía de Ohuira, en la entidad sinaloense.

“Estamos interesados en fomentar la demanda por ese tipo de energía y participar en el Plan México y, con ello, empujar la agenda de descarbonización de la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo”, comentó Rommel Gallo, CEO de Transition Industries.

En conversación con **Energía a Debate** al término del evento, que congregó a empresarios, autoridades federales, legisladores, funcionarios locales y representantes de los grupos de interés en el proyecto, Rommel Gallo también subrayó el trabajo previo de **información con las comunidades** impactadas por el proyecto.

“Nosotros participamos y apoyamos en un estudio de necesidades de las comunidades locales, que fue llevado a cabo por la Universidad Autónoma Indígena de México, en donde se entrevistó a miembros de las comunidades para entender cuáles son sus necesidades”, explicó.

Refirió que están igualmente recibiendo propuestas de los propios habitantes, con miras al **beneficio social** derivado de la operación de la planta en todo el tiempo de su vida útil.

“Tenemos una política que se llama ‘Buen Vecino’. Como cualquier persona en cualquier parte del mundo, nosotros queremos vivir y estar en una comunidad saludable, segura, con felicidad y buen nivel de educación”, resaltó.

Gallo también comentó que, para satisfacer sus necesidades eléctricas, estimadas en **425 megawatts-hora**, la planta Pacífico Mexinol adquirirá **energía únicamente renovable** del Mercado Eléctrico Mayorista.

Ventas de gas por USD 4 mil millones

Durante el evento de la firma del contrato, el Embajador de Estados Unidos en México, **Ronald Johnson**, destacó que las exportaciones de gas natural para las operaciones de la planta tendrán un valor por **4 mil millones de dólares**.

“Hablamos de 4 mil millones de dólares en exportaciones de gas natural, una nueva forma para la producción de metanol que ayudará a abastecer a nuestros amigos y aliados en todo el mundo”, aseguró.

También calificó este proyecto como la planta de metanol de bajas emisiones de carbono más grande en el mundo que **refleja las prioridades compartidas** del gobierno de su país y del gobierno de la presidenta Sheinbaum Pardo.

Por su parte, la senadora **Laura Itzel Castillo Juárez**, presidenta de la Comisión de Energía en la Cámara Alta, resaltó que durante la administración de la presidenta Claudia Sheinbaum **se ha priorizado la colaboración entre los sectores público y privado**.

Prueba de ello, dijo, fueron las inversiones realizadas en 2024 que sumaron **36,872 millones de dólares**, un monto que, confió, se incrementará durante el presente año.

Sobre la planta Pacífico Mexinol, la legisladora aseguró que ayudará a alcanzar la meta de **35 por ciento** de mitigación de emisiones de gases de efecto invernadero para el 2030, planteadas en la **Ley de Transición Energética**.

Sinaloa, listo para la nueva industria verde global

El gobernador del estado de Sinaloa, **Rubén Rocha Moya**, afirmó que el proyecto en Topolobampo representa una **“oportunidad fundamental”** para el crecimiento económico y para la sostenibilidad de la entidad.

“Sinaloa está listo para convertirse en un actor relevante en la nueva industria verde global. Esta alianza que hoy se consolida entre Estados Unidos, Italia, Corea del Sur y México, con epicentro en Sinaloa, es una señal clara de que cuando se trabaja con visión, responsabilidad, cooperación, las alianzas estratégicas siempre dan como resultado prosperidad y desarrollo”, anotó.

Agradeció asimismo el respaldo para este proyecto del **Banco Mundial**, a través de la **Corporación Financiera Internacional (IFC, por sus siglas en inglés)**. **EAD**