

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2026



Gobierno de México fortalece el servicio eléctrico en Morelos con inversión y atención en territorio

CFE refuerza la coordinación con el Gobierno de Morelos y los municipios para prevenir riesgos y atender de manera directa las necesidades relacionadas con el servicio eléctrico

- El estado cuenta con suficiencia para atender su demanda y mantiene inversiones en infraestructura, mantenimiento y electrificación para fortalecer la calidad y confiabilidad del suministro

Bajo la visión de la Presidenta Claudia Sheinbaum Pardo de mantener una Comisión Federal de Electricidad (CFE) cercana a la población y con presencia permanente en territorio, autoridades de la CFE sostuvieron una reunión de trabajo con representantes del Gobierno de Morelos, municipios y Protección Civil para revisar avances, fortalecer la coordinación y atender de manera puntual los temas relacionados con el servicio eléctrico.

Como resultado del encuentro, se acordó elaborar de manera conjunta un programa de prevención de riesgos, con participación de Protección Civil; fortalecer la colaboración de los municipios en las labores de poda para agilizar los trabajos preventivos; y mantener reuniones directas entre autoridades locales y la CFE para dar seguimiento a asuntos comunes y mejorar los canales de comunicación.

Estas acciones se desarrollan en un contexto de suficiencia eléctrica en el estado. Morelos cuenta actualmente con una capacidad de 919 MVA y, durante el punto máximo de demanda registrado en mayo, el sistema alcanzó 512 MVA, por lo que mantiene una capacidad disponible de 44.2%.

Para fortalecer esta condición y acompañar el crecimiento de la demanda, la CFE destina 91.74 millones de pesos a proyectos de ampliación y modernización de la infraestructura de distribución, que incluyen subestaciones, líneas de media tensión, renovación de redes y sustitución de conductores.

Entre las obras destaca la ampliación de la Subestación Tejalpa, con una inversión de 37.29 millones de pesos, que permitirá incrementar su capacidad de 30 a 40 MVA y reforzar el suministro en la zona.

A estas inversiones se suma un programa permanente de mantenimiento. De enero a agosto de 2026, la CFE realizó 279 mil 764 acciones en líneas, subestaciones y redes, alcanzando un avance de 121% respecto de lo programado. Entre los trabajos destacan poda de árboles, inspección de líneas, instalación de protección para fauna y sustitución de apartarrayos y aislamientos.

En paralelo, la CFE continúa avanzando en justicia energética. Al cierre de julio se concluyeron 61 obras en 15 municipios, con una inversión de 31.88 millones de pesos, en beneficio de 725 viviendas, lo que permitió alcanzar una cobertura eléctrica estatal de 99.98%.

Asimismo, se encuentra en gestión ante la Secretaría de Energía la asignación de recursos para 39 obras en 19 municipios, con una inversión estimada de 24.31 millones de pesos, mediante las cuales se prevé beneficiar a 397 viviendas adicionales y alcanzar una cobertura de 99.99% al cierre de 2026.

Con coordinación en territorio, inversión, mantenimiento y ampliación de la cobertura, la CFE avanza en el fortalecimiento del servicio eléctrico en Morelos y refrenda el compromiso del Gobierno de México de brindar un suministro cada vez más confiable, seguro y cercano a las necesidades de la población.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2026

2

Pemex recibiría transferencias por 81.1 mil millones de pesos del gobierno federal en 2027

Según el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio 2027, Petróleos Mexicanos volverá a recibir transferencias del gobierno federal a través de la Secretaría de Energía.

Petróleos Mexicanos (Pemex) volverá a recibir transferencias del gobierno federal a través de la Secretaría de Energía el próximo año, en que se le otorgarán 81,103 millones de pesos destinados “al pago de amortizaciones de la deuda y créditos bancarios contratados en ejercicios anteriores”, según el Proyecto de **Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio 2027**.

Si bien hubo una reducción de 70% en este apoyo, luego de que en 2026 se le asignaron 271,907 millones de pesos en términos reales a precios estimados del 2027, la estatal continuará con este respaldo del gobierno federal que según el plan financiero de la empresa finalizaría en 2026.

“Como en años anteriores, el apoyo estará sujeto a una mejora equivalente en el balance financiero de la empresa, de modo que la operación no incremente el déficit presupuestario consolidado entre el gobierno federal y Pemex”, indicó la Secretaría de Hacienda en sus Criterios Generales de Política Económica para la Iniciativa de Ley de Ingresos y el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2027.

Desde la llegada de Morena a la presidencia de la República en que iniciaron estas transferencias directas, la aportación acumulada de capital del gobierno federal a Petróleos Mexicanos suma 1.710 billones de pesos. En ese mismo periodo, la deuda financiera de la estatal se ha reducido en menor escala: en 1.667 billones de pesos (pesos constantes de 2026).

“Esto implica que la reducción de la deuda se debe exclusivamente a la aportación de capital (del gobierno federal)”, detalló el Observatorio Ciudadano de la Energía en su análisis de resultados de Pemex al segundo trimestre del año.

Desde el 5 de agosto de 2025, la presidenta Claudia Sheinbaum presentó la estrategia financiera de Pemex y aseguró que “a partir del 2027 Pemex sale solito”, es decir, sin apoyos de Hacienda para cubrir las amortizaciones y pagos de su deuda. El plan de entonces se basó en mejorar el perfil de vencimientos, fortalecer la liquidez de la petrolera, financiar inversión productiva y atender tanto la deuda financiera como la comercial.

La transferencia directa de capital se sumará así a los 527,121 millones de pesos que la petrolera del Estado tendrá como presupuesto el próximo año, monto 1.3% inferior en términos reales al gasto asignado a la empresa en el 2026.

En inversión física, el gasto programado asciende a 254,016 millones de pesos, que serán el 48% del presupuesto de la empresa, mientras que este año se le asignaron 255,140 millones de pesos, lo que implica que el gasto disponible para la operación de la petrolera nacional tendrá una caída de 0.4 por ciento.

A su vez la Secretaría de Energía tiene una erogación de 85,634 millones de pesos que ya incluye el apoyo que dará a Pemex, lo que significa que para su operación el organismo contará con 4,531 millones de pesos en 2027.

En 2026, la secretaría encabezada por Luz Elena González cuenta con una asignación presupuestaria de 275,997 millones de pesos a precios reales, pero al restar el apoyo a la petrolera, su gasto asciende a 4,090 millones, lo que implica que el próximo año se le otorgará un gasto 10.7% superior, según el proyecto de Hacienda.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) tendrá un presupuesto de 523,747 millones de pesos, que en términos reales son 30,819 millones de pesos menos que lo asignado en 2026, con lo que cae 8.5% su partida presupuestaria que además vuelve a ser menor que la de Pemex, luego de que en 2026 el gasto de la estatal eléctrica superó a la petrolera.

De esta forma, las dos empresas energéticas del Estado mexicano suman un presupuesto de 1.050 billones de pesos para el 2027, mismo que tiene una reducción de 21,059 millones de pesos de un año a otro, con lo que cae 5% en comparación con el 2026, tras varios años de incrementos al gasto de estas entidades que se ha buscado fortalecer desde la Constitución y en términos legales y que pueden celebrar contratos mixtos con privados para sus respectivas operaciones y la continuidad del sector energético nacional. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2026

3

La SHCP propone 44.4% menos presupuesto para la extracción minera en México

La Secretaría de Hacienda propuso 44.5% menos presupuesto para la extracción de recursos minerales, excepto los combustibles minerales, para 2027 en comparación con 2026 en términos reales.

La [Secretaría de Hacienda](#) y Crédito Público (SHCP) propuso 44.5% menos presupuesto para la extracción de recursos minerales, excepto los combustibles minerales, para 2027 en comparación con 2026 en términos reales.

En este ámbito, su partida presupuestal propuesta para el próximo año es de 96 millones 156,602 pesos, monto que contrasta con los 173 millones 026,937 pesos establecidos en el actual [Presupuesto de Egresos de la Federación](#). Estos recursos tienen como fin la promoción, regulación e información geológica para el desarrollo de la actividad minera.

El Presupuesto desentona con la relevancia creciente que ha tenido la minería a nivel mundial, especialmente por los minerales críticos o los minerales estratégicos, en el contexto de una geopolítica que acorta las cadenas de suministro y enfatiza la regionalización.

Los [minerales críticos](#) se definen por su elevado riesgo de suministro y su relevancia económica. Los estratégicos son vitales para la seguridad nacional, defensa e infraestructura del Estado. La diferencia radica en si la prioridad es el mercado o la defensa.

En forma desglosada, la partida presupuestal para 2027 se dirige a la **Unidad de Coordinación de Actividades Extractivas** (27 millones 711,156 pesos, -8.1%), la **Dirección la General de Minas** (42 millones 465,254 pesos, -65.3%) y la **Dirección General de Desarrollo Minero** (27 millones 980,192 pesos, +23.4 por ciento).

A finales de agosto pasado, **Arturo Tronco**, director comercial de Peñoles, destacó que el futuro será definido por aquellos países con acceso a los minerales críticos, dado que la estabilidad geopolítica y económica ya no depende únicamente de las industrias avanzadas.

“Minerales como el cobalto, níquel, cobre, litio y tierras raras son la base de la tecnología moderna y la minería ha pasado de ser una actividad ‘invisible’ a convertirse en un tema estratégico de seguridad nacional”, dijo Tronco en un curso para periodistas organizado por la Cámara Minera de México (**Camimex**) y la **Asociación de Ingenieros de Minas, Metalurgistas y Geólogos de México** (AIMMGM), en el marco del **Noveno Congreso Nacional de Minería Durango 2026**.

En junio de 2025, el secretario de Economía, **Marcelo Ebrard**, les dijo a los asistentes al evento de la firma del Convenio de Colaboración del Comité Educativo de Minería México 2025, en la Ciudad de México: “Ustedes ahora, de repente, se ponen de moda”.

En referencia a Estados Unidos, el funcionario relató que hace pocos años -mencionó 2018-2019- no había una rivalidad geopolítica, sino una superpotencia y un acuerdo respecto al libre comercio y las instituciones que surgieron de la Segunda Guerra Mundial.

Luego, [sin mencionar a China](#), agregó: “No podemos suponer que vamos a conseguir todos los minerales que necesita nuestra industria fácilmente en un mundo con semejante nivel de tensión geopolítica”.

El suministro global de minerales estratégicos está en manos de pocos. La República Democrática del [Congo produce 91% del cobalto](#); China aporta 60% de las tierras raras y 99% de la refinación de níquel; **Australia y Chile generan 75% del litio**, e Indonesia extrae 60% del níquel.

En cuanto a la exploración, la SHCP propone una **partida presupuestal de 230 millones 390,178 pesos para el Servicio Geológico Mexicano** (SGM), lo que representa una reducción de 3.1% frente a 2026 y en términos reales.

Las funciones del SGM son generar infraestructura cartográfica, geofísica y geoquímica, realizar investigación ambiental y de riesgos, brindar consultoría geológico-minera, evaluar yacimientos y difundir información especializada. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2026

4

El barril de Brent supera los 100 dólares mientras se intensifica el conflicto en Oriente Medio

Los futuros del crudo Brent superaron los 100 dólares por barril y alcanzaron máximos de seis semanas este miércoles.

Los **futuros del crudo Brent superaron los 100 dólares** por barril y alcanzaron máximos de seis semanas este miércoles, ya que la [intensificación del conflicto en Oriente Medio](#) agravó las preocupaciones sobre el suministro de petróleo, igualando así los precios del petróleo físico y de los combustibles, que ya habían superado ese umbral psicológico.

[Los futuros del crudo Brent subían 2.77 dólares](#), un 2.83%, hasta los 100.69 dólares por barril a las 10:33 GMT, tras haber alcanzado anteriormente los 100.95 dólares. El crudo **West Texas Intermediate** (WTI) de Estados Unidos subía 2.18 dólares, un 2.34%, hasta los 95.21 dólares por barril, su nivel más alto desde principios de junio.

Desde que comenzó la guerra de Irán el 28 de febrero, el Brent ha alcanzado un máximo de 126.41 dólares por barril, cota a la que llegó el 30 de abril.

"El movimiento hacia los 100 dólares del Brent y el hecho de volver a superar esa cota reflejan un mercado que, cada vez más, se ve obligado a revisar su visión sobre cuánto tiempo seguirá la crisis de Oriente Medio limitando el suministro de la región", dijo Ole Hansen, responsable de estrategia de materias primas de Saxo Bank.

Esta semana, **los ataques de los hutíes de Yemen**, respaldados por Irán, contra instalaciones energéticas saudíes provocaron incendios en las instalaciones petroleras, lo que amenaza con una expansión significativa del conflicto.

Los ataques **también amenazan los envíos de crudo a través del mar Rojo**, que ha sido una ruta alternativa clave al crucial estrecho de Ormuz, donde los flujos de petróleo se han visto gravemente restringidos.

[En una fuerte escalada de la guerra](#), que ya dura seis meses, las fuerzas estadounidenses atacaron varios petroleros iraníes e Irán atacó una base estadounidense en Jordania y varios buques.

Un número cada vez mayor de bancos, **entre ellos Goldman Sachs, Bank of America y HSBC**, han revisado al alza sus previsiones sobre el precio del crudo en los últimos días.

En el mercado físico del crudo, el índice de referencia del Brent, con el que se fijan los precios de aproximadamente dos tercios del suministro, se ha mantenido por encima de los 100 dólares por barril desde el 3 de septiembre, según datos de LSEG.

Los mercados físicos del petróleo reaccionan rápidamente a las interrupciones del suministro, ya que los compradores se ven obligados a acudir al mercado en busca de cargamentos alternativos.

En tanto, **los consumidores han estado pagando más de 100 dólares por su petróleo en forma de combustibles refinados**, como la gasolina y el diésel, durante la mayor parte de este año, ya que los conflictos provocaron una crisis mundial de refino que disparó los precios de los combustibles, incluso en comparación con el crudo. El Economista



10 de septiembre de 2026

5

La guerra se intensifica; petróleo, el objetivo

Luego del mes de agosto sin sobresaltos, los hutíes incendiaron instalaciones petroleras de Arabia Saudita y EU destruyó barcos petroleros de Irán.

La guerra en Oriente Medio se intensificó ayer 08 de septiembre, cuando los hutíes respaldados por Irán en Yemen lanzaron ataques contra varias ciudades saudíes, involucrando aún más a un aliado de Estados Unidos en el conflicto, mientras que las fuerzas estadounidenses atacaron varios petroleros iraníes y Teherán atacó una base estadounidense en Jordania.

Los hutíes atacaron cuatro ciudades en el sur de Arabia Saudita, hiriendo a 73 personas e incendiando instalaciones petroleras en lo que parece ser una importante expansión de la guerra que ya dura seis meses.

Mientras los mercados petroleros mundiales asimilaban los ataques saudíes, el Comando Central del ejército estadounidense anunció ayer la destrucción de cinco buques petroleros iraníes en respuesta a los dos ataques con misiles balísticos perpetrados por la Guardia Revolucionaria Islámica de Irán contra un buque de guerra de la Armada estadounidense durante los dos días anteriores.

“Irán sigue intentando atacar a los buques de la armada estadounidense, y cada vez que lo hagan o lo intenten, perderán petroleros”, declaró el secretario de Estado estadounidense Marco Rubio, a los periodistas durante su visita a Colombia.

Irán respondió con un ataque con misiles balísticos contra una base estadounidense cerca de la ciudad de Al Azraq, en el este de Jordania, según un comunicado de la Guardia Revolucionaria Islámica difundido por medios estatales. Jordania y el ejército estadounidense no confirmaron de inmediato el ataque.

Luego de que agosto fue un mes de relativa calma, Irán y Estados Unidos han reanudado el intercambio de disparos en los últimos días.

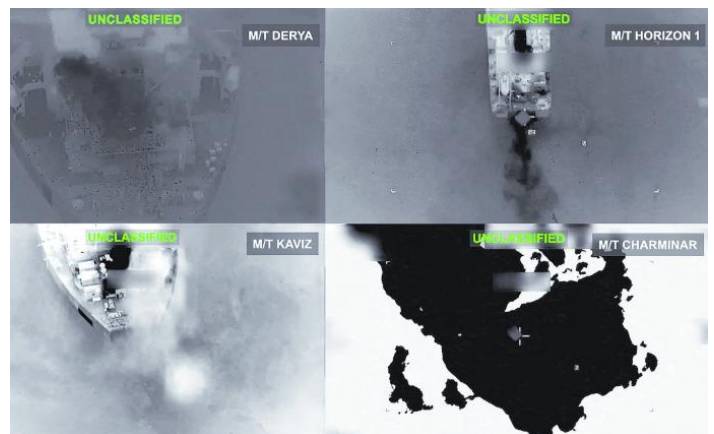
Buques iraníes, objetivos

Buques cisterna iraníes fueron atacados ayer, lo que supuso la reanudación de los ataques estadounidenses contra Irán tras una pausa de dos días.

Estados Unidos afirmó haber destruido cuatro buques petroleros de la Guardia Revolucionaria Islámica en el Golfo de Omán y un quinto cerca del centro petrolero de la isla de Kharg.

“Las fuerzas estadounidenses ordenaron a las tripulaciones abandonar los barcos antes de que fueran alcanzados y quedaran inoperables”, decía el comunicado del Comando Central.

En respuesta, Irán amenazó con atacar buques petroleros en los puertos de Kuwait y Bahrein, según un comunicado difundido por los medios estatales. Una fuente de seguridad marítima informó que un buque de gas natural licuado resultó dañado en el puerto emiratí de Khor Fakkan, aunque se desconoce quién fue el responsable. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2026

6

Precio del crudo Brent roza los 100 dólares por barril por ataques entre EU e Irán

De continuar las mutuas amenazas y los ataques, los analistas no descartan que el precio de los crudos marcadores lleguen a los 120 dólares el barril.

Los precios de los principales referenciales del petróleo subieron a su nivel más alto en cuatro meses, rozando la barrera psicológica de los 100 dólares por barril, un movimiento que encendió las alarmas de analistas por una alza en la inflación.

Por la noche del martes en el mercado asiático el Brent subía 0.14% a 99.46 dólares el barril y el WTI ganaba 1.59% a 94.51 dólares el barril.

El incremento del crudo se debe a una nueva escalada del conflicto en Medio Oriente, marcada por los recientes ataques a instalaciones energéticas entre Estados Unidos e Irán.

Los futuros del crudo Brent subieron 1.38% para cerrar a un precio de 98.65 dólares por barril. El precio de referencia internacional alcanzó un máximo de sesión de 99.46 dólares durante la madrugada. Su mayor precio desde el 23 julio, cuando obtuvo 96.02 dólares.

Los futuros del West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos escalaron 1.01% a 93.59 dólares por barril, tras alcanzar su punto más alto de 98.06 dólares. Su cierre fue el más alto desde el 3 de junio, con 97.81 dólares.

La mezcla mexicana de exportación subió 3.33 dólares o 3.66%, a 94.27 dólares por barril, el más alto desde el 27 de mayo cuando cerró en 97.61 dólares.

En lo que va de septiembre, el WTI sube 9.13%, el Brent 9.02% y la mezcla mexicana 15.43 por ciento. En lo que va del año, el crudo mexicano sube 75.81%, el WTI 62.99% y el Brent 62.17 por ciento.

El detonante continúa siendo la escalada entre Estados Unidos e Irán, pero las últimas amenazas de Teherán aumentan considerablemente la dimensión del riesgo. Irán advirtió que podría responder a la denominada "guerra económica" estadounidense mediante una zona de exclusión marítima en el Golfo Pérsico, ampliando las amenazas sobre una de las regiones más importantes para el abastecimiento energético mundial.

Mohsen Rezaei, secretario del Consejo Supremo de Seguridad Nacional iraní, aseguró que nuevas presiones económicas podrían recibir una respuesta que abarcaría todo el Golfo hasta el perímetro del bloqueo estadounidense. Paralelamente, los ataques de fuerzas hutíes respaldadas por Irán contra Arabia Saudita agregan otro riesgo para la infraestructura petrolera y las rutas marítimas de la región.

"El petróleo se acerca a 100 dólares por barril después de ataques que paralizaron instalaciones energéticas saudíes, lo que agrava el temor a un conflicto prolongado en Medio Oriente.

A esto se suma una escalada comercial entre Estados Unidos y Canadá, luego de que Ottawa impuso aranceles de hasta 50% a cientos de productos estadounidenses. El mercado también enfrenta una creciente incertidumbre sobre la próxima decisión de la Reserva Federal", aseguraron expertos de GBM Research.

Analistas de Banamex escribieron que los participantes del mercado evalúan las repercusiones de las crecientes tensiones en Medio Oriente, el avance en los precios de los energéticos y la entrada en vigor esta medianoche de los aranceles de represalia de impuestos por Canadá a bienes estadounidenses.

Suben sus apuestas

Goldman Sachs elevó sus previsiones para el Brent y el WTI en 5 dólares, hasta los 85 y 80 dólares por barril, respectivamente, para diciembre de 2026, y a 80 y 75 dólares por barril, respectivamente, para 2027.

Advirtieron que el Brent podría superar los 120 dólares en 2027 si la producción de petróleo en el Golfo se mantiene 4 millones de barriles diarios debajo de los niveles anteriores a la guerra, aunque este no es el escenario base del banco.

Sergio Cisternas, analista de Mercados en EBC Financial Group, consideró que los 100 dólares por barril dejaron de ser una barrera psicológica y se transformaron en el nivel que podría cambiar la discusión global. "Con el Brent ya alrededor de 99 dólares, cualquier nuevo ataque contra infraestructura energética, restricciones efectivas sobre el tráfico marítimo o una ampliación de las hostilidades podría ser suficiente para superar ese umbral".

Advirtió que, el problema es que un petróleo persistentemente sobre 100 dólares dejaría rápidamente de ser únicamente una historia geopolítica. "El encarecimiento del crudo terminaría presionando nuevamente los costos de gasolina, transporte y producción, complicando el escenario inflacionario precisamente cuando los principales bancos centrales intentan determinar cuánto tiempo deberán mantener condiciones monetarias restrictivas".

Mejoran en Bolsa

Las acciones de petroleras suben en lo que va septiembre impulsadas por el aumento en el precio del crudo. El iShares Global Energy ETF (IXC), fondo cotizado diseñado para replicar el rendimiento de empresas globales líderes en la producción y distribución de petróleo, avanza 1.87% a 59.27 dólares.

En Wall Street, los papeles que más suben son los de ConocoPhillips con un avance de 1.92%, los de Chevron ganan 1.78% y los de Williams 1.04 por ciento.

La británica BP sube 6.91%, mientras que la brasileña Petrobras ganó 5.86% y la española Repsol, 3.96%, la holandesa Shell tiene un incremento de 3.86% y la francesa TotalEnergies 2.90 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2026

7

Acuerdo petrolero entre EU y Venezuela, bajo dudas legales y técnicas

Gonzalo Monroy, director general de GMEX, considera que se trata de "un robo en despoblado".

El acuerdo petrolero que negocian la **administración de Donald Trump** y la **vicepresidenta venezolana Delcy Rodríguez**, para otorgar la operación de **17 campos petroleros**, enfrenta cuestionamientos sobre legalidad, viabilidad económica y capacidad para atraer inversiones a largo plazo.

Los campos concentran alrededor de **65,000 millones de barriles de reservas** probadas de crudo equivalente, consideradas las más accesibles para su explotación.

Gonzalo Monroy, director general de la firma especializada GMEX, advierte que el acuerdo elude el marco constitucional venezolano, excluye a **PDVSA** y enfrenta riesgos de nulidad internacional y fallas operativas.

"Es un robo en despoblado. Este acuerdo sería manejado bajo jurisdicción norteamericana, no venezolana. Esto constituye una clara violación a la **Ley de Hidrocarburos de Venezuela**", dijo.

Enumeró que el artículo 12 de la Constitución venezolana establece que los derechos de la nación sobre sus recursos son imprescriptibles e inalienables, por lo que la administración de Delcy Rodríguez no tiene facultades para ceder el control de estas reservas. Asimismo, la legislación venezolana exige que la **estatal PDVSA participe activamente en cualquier esquema de empresas mixtas**, pero la petrolera ni siquiera figura en el acuerdo bilateral.

En materia económica, estimó que las regalías para Venezuela serían de poco más de **3 dólares por barril**, frente a los 19 dólares señalados por Delcy Rodríguez. El cálculo considera que 20% de la producción se destinaría a cubrir costos y que **Estados Unidos** tendría prioridad para adquirir el resto.

También puso en duda que Venezuela pueda elevar rápidamente su producción en **1.5 millones de barriles diarios**, como ha planteado Trump, debido al deterioro de la infraestructura petrolera y a las características del **crudo venezolano**.

El crudo de estos yacimientos es extrapesado, un tipo de petróleo que no puede introducirse en las cavernas de almacenamiento de **Luisiana** sin provocar graves daños estructurales. Este crudo solo es apto para un grupo específico de refinerías en **Texas** y Luisiana.

"Tanto Venezuela como Estados Unidos son muy optimista en todas las proyecciones que han de hecho y dicho, pero en la realidad tratar de llevar esta producción es muchísimo más complicado de lo que parece. La infraestructura actual de Venezuela ya está muy deteriorada. En muchos casos, tiene que haber cambios físicos o en ese caso construcciones nuevas para poderlos echar a andar", puntualizó.

A esto se suma el riesgo político: un eventual gobierno legítimamente electo, en 10 o 12 años, podría denunciar los **acuerdos suscritos por presión de Estados Unidos** y anularlos, lo que podría desalentar inversiones millonarias.

La participación del empresario **Alejandro Betancourt** también genera cuestionamientos por sus antecedentes y por la falta de una licitación, señaló el especialista.

"Hasta ahorita tenemos el gran anuncio. De ahí a llevarlo a la producción todavía le falta mucho", precisó.

"Aunque Washington mantiene actualmente todas las cartas sobre la mesa, el futuro del proyecto dependerá de si se logran forzar reformas legales en Venezuela para 'volver legal lo ilegal', un escenario que aún está por verse", concluyó. El Economista

