

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2026

1

Ocultó Pemex 87% de exportaciones de hidrocarburos a Cuba

Petróleos Mexicanos maquilló las cifras de exportación de hidrocarburos a Cuba, pues solo reportó 13% del total a la Comisión de Valores de Estados Unidos (SEC), de acuerdo con un reporte de **Mexicanos Contra la Corrupción y la Impunidad (MCCI)**.

De acuerdo con la organización, el informe más reciente de Pemex ante la SEC, presentado en diciembre, señala que la empresa exporta los hidrocarburos a Cuba, a través de la filial Gasolinas Bienestar, y en los primeros nueve meses del año pasado acumularon 400 millones de dólares.

Sin embargo, MCCI revisó la información de las autoridades mexicanas ante aduanas, y detectó que **en ese mismo periodo México mandó más de tres mil 48 millones de dólares de hidrocarburos y derivados a Cuba**, lo que representa 87% más que lo reportado.

“Desde julio de 2023, Gasolinas Bienestar, nuestra subsidiaria de propiedad absoluta, adquiere petróleo crudo y productos derivados del petróleo de algunas de nuestras afiliadas para su exportación a la República de Cuba”, señala el reporte de diciembre de 2025 entregado a inversionistas de la Bolsa en Estados Unidos.

El reporte de Pemex a la SEC añade que entre enero y septiembre de 2025, Gasolinas Bienestar exportó 17 mil 200 barriles diarios de petróleo crudo y dos mil de derivados del petróleo por un monto total de 7,900 millones de pesos (\$400 millones de dólares).

Esto contrasta con la información de aduanas en plataformas de comercio exterior, como ImportKey y Veritrade, que concentran datos de exportaciones e importaciones a nivel internacional, reporta MCCI.

Las dos plataformas de comercio exterior coinciden en que en ese periodo hubo un total de 60 envíos de Gasolinas Bienestar a Cuba, que fueron mandadas a la empresa estatal cubana Coreydan como importadora, y con un valor de cargamentos que supera tres mil 48 millones de dólares.

En su mayoría, detallan estas plataformas, **las exportaciones realizadas entre el 29 de mayo y el 29 de septiembre de 2025 salieron del puerto de Coatzacoalcos, Veracruz, e incluyen productos como petróleo crudo, gasolina, diésel y turbosina.**

MCCI añade que los envíos de hidrocarburos a Cuba se dispararon durante el gobierno de Claudia Sheinbaum, al exportar en el segundo cuatrimestre del año hidrocarburos por más de 3 mil millones de dólares -tres veces los mil millones de dólares enviados por AMLO entre julio de 2023 a septiembre de 2024- y empleando incluso al buque Sandino, sancionado desde 2019 por Estados Unidos.

Los cargamentos de hidrocarburos por parte de Pemex siguieron llegando a Cuba en el cierre del 2025 y el arranque del 2026, como se documentó a inicios de año con base en herramientas de rastreo satelital que dieron cuenta de los traslados del buque Ocean Mariner -con capacidad para 14 millones de litros de combustible- desde Coatzacoalcos hacia La Habana.

La presidenta Claudia Sheinbaum ha defendido estos apoyos alegando que se trata de ayuda humanitaria y ha prometido informar sobre los envíos de combustible a la Isla. Sin embargo, hasta la fecha ni ella ni Pemex han detallado sus exportaciones a Cuba. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2026

2

Llanan a destrabar permisos de concesiones mineras y explorar yacimientos

Hay 160 proyectos trabados por falta de permisos, dice la Asociación de Ingenieros de Minas, Metalurgistas y Geólogos de México; solo 4 de ellos representan 4 mil millones de dólares en inversiones

El sector minero espera que durante la primera mitad del 2026 se destraben los permisos de **cuatro grandes proyectos** que representan en conjunto inversiones por **4 mil millones de dólares**.

Rubén del Pozo Mendoza, presidente de la **Asociación de Ingenieros de Minas, Metalurgistas y Geólogos de México (AIMMGM)**, refirió que estos proyectos, principalmente de oro y plata, son **El Arco**, en Baja California; **Cordero**, en Chihuahua; **San Nicolás y Camino Rojo**, estos dos últimos en Zacatecas.

En conferencia de prensa, el presidente del organismo expuso que la razón por la que estos proyectos están atorados **es la falta de permisos ambientales**.

Sin embargo, dijo el directivo, en total se encuentran detenidos **160 proyectos** en distintos puntos del país por la falta de autorizaciones en materia ambiental **y debido a las recientes reformas a la Ley Minera**.

“Tenemos 160 proyectos, se han aprobado el 60 por ciento de ellos y el resto están pendientes en distintas etapas, unos muy avanzados, otros empezando”, expresó.

Advierten sobre falta de exploración minera

En el encuentro con medios de comunicación, también para anunciar la celebración de la **XV Conferencia Internacional de Minería y Expo Minera 2026**, a realizarse del **21 al 24 de abril** próximos, Del Pozo advirtió que la falta de concesiones para **exploración minera** pone en riesgo la seguridad y la autosuficiencia nacional en minerales y otros recursos.

“La falta de certeza sobre si va a haber concesiones tiene detenida a la industria. Si no hay concesiones, para qué se explora. Este tipo de cosas es un efecto en cadena que tiene parada la inversión”, aseguró.

Al respecto, para dimensionar el problema, dijo que por cada tonelada extraída de recursos, **es necesario agregar una tonelada en reservas** y eso se logra solo mediante la exploración.

Por ello, hizo un llamado a las **Secretarías de Economía (SE)**, y de **Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat)** para que destraben el otorgamiento de concesiones en minería para continuar con las exploraciones.

Refirió que México ofrece las **“condiciones geológicas favorables”** para ubicar los yacimientos, pero subrayó en la necesidad de realizar las inversiones para determinar la calidad y cantidad de recursos.

TMEC, una oportunidad

La Asociación, en voz de su presidente, considera que la revisión del tratado comercial entre México, Estados Unidos y Canadá, **el TMEC**, prevista para comenzar el próximo 1 de julio, representa **una oportunidad para redefinir los minerales estratégicos y críticos**.

A este respecto, confió en que en las mesas de renegociación, **se sienten las bases de este sector** en un entorno de entendimiento mutuo.

“En Estados Unidos hablan de minerales estratégicos; nosotros hablamos de minerales críticos. Habrá que definir para ellos qué es estratégico, crítico, y para nosotros también, para tener los mismos términos”, señaló.

Del pozo comentó que México es un gran productor de **oro, plata, cobre y plomo**, pero también tiene enormes reservas de **litio**. Sobre este último, lamentó que **no se otorguen concesiones para explorar**, dado su gran potencial.

“Si ya está sentado en el T-MEC, entonces habrá que profundizar en su trabajo, en su aprovechamiento, es para nosotros alentador. Pero sí tiene que quedar muy claro ahí eso. Espero que muchas de las cosas que no están claras en Ley Minera ahí terminen o sirvan para apuntalar esto”, confió. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2026

3

En el Siglo XXII se seguirá usando el petróleo: Shell

En el siglo XXII el petróleo se limitará para la petroquímica y dejará de ser la fuente principal de energía

Pese a los esfuerzos mundiales para impulsar la transición energética, **el petróleo se seguirá utilizando en todo el mundo durante el Siglo XXII, estima la petrolera Shell** en sus “Escenarios de Seguridad Energética 2026”.

El estudio refiere que el petróleo no va a desaparecer para el año 2100, pero su uso en el siglo XXII **se limitará a los petroquímicos** y dejará de ser la fuente energética principal.

Sin embargo, el documento señala que **la demanda de petróleo se mantendrá robusta por lo menos hasta 2040**, pero aproximadamente 40 % de ella dependerá del desarrollo de nuevos campos petroleros.

En dos de los tres escenarios presentados por la petrolera anglo-holandesa, **los tres sectores clave para el crecimiento de la demanda de petróleo**, es decir, el combustible marítimo, el de aviación y los petroquímicos, se expandirán al menos 50 por ciento en los próximos 25 años.

“Si bien se realizan considerables esfuerzos de transición, el crecimiento general de la demanda en estos tres sectores, así como las limitaciones en la velocidad a la que los combustibles bajos en carbono adecuados alcanzan escala, significan que la demanda neta de petróleo se mantiene sólida en estos sectores. Incluso una eventual disminución en el transporte marítimo de petróleo y gas natural licuado (GNL) se ve compensada por el crecimiento de los envíos de minerales y productos manufacturados”, señala el documento de Shell.

Carrera contrarreloj

Shell recordó que **una característica de la producción petrolera es que la producción de los yacimientos disminuye, a veces a pasos muy acelerados.**

La tasa promedio de disminución en la producción se ubica **entre cinco y seis por ciento anual** para los yacimientos actuales.

Mientras tanto, la demanda continua de petróleo requerirá la entrada en funciones de yacimientos nuevos, una carrera contrarreloj que **tiene 14 años en cuenta regresiva**.

En los escenarios Archipelagos y Surge, elaborados por la petrolera, alrededor del 40 % de la producción de crudo en 2040 provendrá **de nuevos yacimientos que actualmente no producen**.

“Cuando sea viable, la producción de los yacimientos existentes también se verá reforzada con técnicas mejoradas de recuperación de petróleo, potenciadas por IA”, detalló la empresa.

El escenario Surge requerirá de **una nueva producción significativa** para satisfacer la demanda mundial, que vendría principalmente de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y de Rusia, quienes seguirán dependiendo de su sustancial base de recursos existente, complementada con la producción de yacimientos nuevos convencionales.

“Para el resto del mundo, habrá una contribución significativa de nueva oferta de fuentes no convencionales, en particular de esquisto en Estados Unidos, que se beneficia de las mejoras en la cadena de suministro impulsadas por Inteligencia Artificial y la optimización de la perforación para reducir costos y liberar nuevos recursos”, señala el documento.

En el escenario Archipelagos, el empuje por la demanda doméstica será menor y **traerá campos más pequeños a la producción. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2026

4

Cierra petróleo mexicano la semana con ligera alza

El barril se vendió este viernes en 55.64 dólares, 8 % por encima de hace cuatro semanas, cuando cotizó su nivel más bajo desde el año pasado

El petróleo mexicano cerró la semana con una **ligera ganancia** de apenas **34 centavos de dólar** con el respecto al día de ayer, **en 55.64 dólares por barril (dpb)**, igualmente en una tendencia de una recuperación modesta de las últimas cuatro semanas.

El 16 de diciembre, la Mezcla Mexicana de Exportación (MME) de petróleo crudo cotizó su nivel más bajo de todo el año pasado, en 51.55 dpb, de manera que ha recobrado **4.09 dpb**, esto es, **casi 8 por ciento**.

Por su parte, el crudo referencial West Texas Intermediate (WTI) comenzó la jornada de hoy en 59.06 dpb para subir a un máximo de 60.10 dpb y cerrar **en 59.27 dólares por unidad**, una recuperación final de **0.35 por ciento**.

El Brent del Mar del Norte terminó la semana en **64.13 dpb**, un aumento de 54 centavos, o 0.84 por ciento, por arriba del inicio de la jornada de este viernes en 63.59 dólares.

De acuerdo con agencias, los precios reaccionaron ante **una posible intervención militar por parte de Estados Unidos en Irán**, en últimos días convulsionado por las protestas ciudadanas en contra del régimen del Ayatolah Jemenei.

Algunos navíos militares de la armada norteamericana se han estado acercando **a las aguas del Golfo Pérsico**.

Entre tanto, comercializadores norteamericanos están tomando **posiciones “cortas”** por los tres días de asueto por las celebraciones del Día de Martin Luther King.

Asimismo, las entregas de crudo desde Venezuela, luego de que Washington tomara el control de este recurso de la nación sudamericana, **no son las que se esperaban**, así que algunos comercializadores están tomando precauciones para que no quedar cortos en el suministro este fin de semana, reportó *Reuters*.

India incrementa su demanda

Este mismo viernes, la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** reportó que las importaciones de la India de crudo del cartel petrolero se incrementaron en diciembre **a su nivel más alto** de los últimos once meses.

Por su lado, el abasto de Rusia a la nación asiática **cayó**, principalmente como consecuencia de nuevas sanciones impuestas por Estados Unidos.

Según las cifras de la OPEP, su crudo representó **53.25 por ciento** de las importaciones indias, en tanto que las rusas bajaron **un 22 por ciento**, a 1.3 millones de barriles por día.

Por otro lado, la OPEP pronosticó esta misma semana que la demanda mundial de petróleo crudo **continuará aumentando en 2027** a un ritmo similar al que se registrará en 2026.

Para este año que empieza, la Organización estima que la demanda global aumentará **en 1.38 millones de barriles por día**, para descender **a 1.34 millones** en 2027.

Y con estos cálculos, el organismo prevé que la demanda mundial por el energético será de **106.5 millones de barriles diarios** en 2026 y de **107.9 millones** en el siguiente año.

Lo anterior, según la OPEP, por un proyectado crecimiento económico global **de 3.1 y 3.2 por ciento**, respectivamente, en los dos ejercicios.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2026

5 Colocará Pemex certificados bursátiles por 31.5 mil millones de pesos

Prevé Pemex cambios en el régimen fiscal que podrían impactar en su capacidad de inversión o en su situación financiera

Al prever que el gobierno federal podría aumentar su carga fiscal, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** emitirá bonos por **31 mil 500 millones de pesos** en bolsa, de acuerdo con una solicitud de listado realizada este viernes.

La empresa estatal solicitó a la **Bolsa Mexicana de Valores (BMV)** listarse en el mercado de deuda para la emisión de certificados bursátiles en oferta pública primaria nacional con plazos que van **de los cinco a los diez años**.

El monto a colocar, de acuerdo con la carta solicitud, forma parte de un Programa de Colocación de Certificados Bursátiles **por un total de 100 mil millones de pesos**.

La oferta pública se lanzará el próximo **13 de febrero** y en esa misma fecha se realizará la emisión, liquidación y registro de los instrumentos.

Impuestos limitan capacidad de inversión de Pemex

En su solicitud, Pemex explicó que el pago de sus obligaciones con el Estado **pueden limitar** su capacidad para aumentar su programa de inversión o **impactar negativamente en su situación financiera**.

"Pemex paga una cantidad significativa de impuestos y derechos. Al 31 de diciembre de 2024, el total de impuestos, derechos y otros fue \$ 290.3 mil millones, lo que representó el 17.4% de los ingresos totales de Pemex; los cuales constituyen una parte sustancial de los ingresos fiscales del Gobierno Federal", justificó.

Del mismo modo, citó que el 19 de diciembre de 2024, se publicó en el *Diario Oficial de la Federación (DOF)* la *Ley de Ingresos de la Federación*, en la que se introducen cambios al régimen fiscal de la empresa del Estado que permitirían al gobierno federal **implementar cambios adicionales** en el futuro en el pago de sus contribuciones fiscales. *"Pemex no puede garantizar que los cambios futuros sean favorables para la Entidad [es decir, para la propia Pemex]", argumentó.*

Igualmente, la firma bajo el mando de **Víctor Rodríguez Padilla** advirtió que cualquier ajuste en el presupuesto del gobierno federal, entre otras razones, **limitaría su capacidades para invertir en exploración y producción de hidrocarburos**.

"Pemex debe realizar inversiones significativas para mantener sus niveles actuales de producción y para incrementar las reservas probadas de hidrocarburos de México asignadas por el Gobierno Federal. Cualquier reducción en los ingresos de Pemex, ajustes en el presupuesto, o la incapacidad para obtener financiamiento podrían limitar su capacidad para realizar inversiones con recursos propios", expuso. EAD

Carso ya es el mayor operador petrolero mexicano privado

La firma de Carlos Slim pactó por 270 millones de dólares la participación de Lukoil en la operación de los campos Ichalkil y Pokoch, en aguas someras frente a las costas de Campeche.

Grupo Carso, de Carlos Slim, pactó este lunes adquisición de 100% del área contractual 4 donde se ubican los campos Ichalkil y Pokoch, convirtiéndose en la empresa mexicana con mayor actividad como operadora petrolera en el país después de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Con la compra sujeta a aprobaciones regulatorias de la participación de la rusa Lukoil en el activo -que a su vez era propietaria de las actividades de la estadounidense Fieldwood, ganadora de la licitación- en el activo en aguas someras, Carso obtiene una de las tres áreas con mayor producción de privados: 11,451 barriles diarios de petróleo hasta su último reporte.

En volumen de producción, sólo se compara sin contar a Pemex con el área contractual 2 (de la Ronda 1.2), donde se ubica el campo Hokchi y el consorcio entre argentinas del mismo nombre reportó hasta hace un año 19,134 barriles diarios, y el área 1 (también de la Ronda 1.2), en que la italiana ENI produjo 33,896 barriles por día hasta enero de 2025, cuando que el gobierno dejó de publicar las estadísticas de extracción de privados en el país.

Según el evento relevante de Carso a la Bolsa Mexicana de Valores, el precio de compra por el 100% del capital social de la Sociedad fue de 270 millones de dólares además de asumir la obligación de pagar una deuda de la sociedad de 330 millones de dólares con el propio Lukoil como vendedor.

Cabe recordar que desde junio de 2024, Grupo Carso a través de su filial Zamajal, formalizó la adquisición de Petrobal Upstream Delta 1 -empresa formada para participar en las rondas petroleras del sexenio antepasado, propiedad de Grupo Bal y dirigida por el que fue director general de Exploración y Producción en Pemex, Carlos Morales Gil- con lo que se hizo del otro 50% de participación en el Área Contractual 4.

El bloque Ichalkil-Pokoch tenía hasta su último reporte público cuatro pozos de desarrollo y contiene reservas probadas y probables (2P) de 68 millones de barriles de aceite ligero y 92,000 millones de pies cúbicos de gas.

En otras actividades de Carso en el sector de hidrocarburos mexicano, su subsidiaria Zamajal se hizo de 49.9% de la filial mexicana de Talos, que actualmente cuenta con una participación del 17.4% en el campo Zama en el Golfo de México. Un auditor de reservas externo independiente estimó que los volúmenes de recursos recuperables descubiertos en Zama oscilan entre aproximadamente 735 y 950 millones de barriles de petróleo equivalente, y el campo ubicado en aguas someras y que fue el primer descubrimiento de un privado en el país, podría producir más de 160,000 barriles de petróleo equivalente por día una vez desarrollado, detalló Talos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2026

6 Regreso de Pemex al mercado financiero es preocupante

Petróleos Mexicanos planea pedir más deuda en el mercado financiero, una situación que resulta preocupante, después de la ayuda y las inyecciones de capital que ha recibido por parte del Gobierno Federal.

El viernes pasado, Pemex hizo una solicitud de listado de deuda por 31 mil 500 millones de pesos, que podría emitir en febrero a través de Certificados Bursátiles con plazos que van de cinco a 10 años.

De acuerdo con Gabriela Siller, directora de Análisis económico de Banco Base, la futura emisión "llama la atención" después de las inyecciones de capital y múltiples ayudas que ha recibido la petrolera por parte del Gobierno Federal.

De acuerdo con México Evalúa, entre enero y noviembre de 2025, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) transfirió a Pemex 392 mil millones de pesos, la cifra más alta para un periodo similar en toda la historia.

Mientras tanto, la petrolera aportó apenas 221 mil millones de pesos, lo que arrojó un saldo negativo de 170 mil millones de pesos.

"Pemex no ha bajado su nivel de estrés financiero, tan es así que su nivel de endeudamiento sigue siendo muy elevado", señaló Siller Pagaza.

De acuerdo con el dato más reciente, la deuda de Pemex al cierre del tercer trimestre del año pasado se ubicó en 100 mil 300 millones de dólares.

"Deberían definir desde el gobierno si siguen apoyando a Pemex y si ya va a ir solo, pero en dado caso, ya no tendría que haber ayuda desde el gobierno, porque entonces Pemex se va a seguir endeudando, mientras que se siguen consumiendo recursos de las finanzas públicas, ese sería el peor de los mundos", advirtió la especialista.

En agosto del año pasado, Hacienda y el Banco Nacional de Obras y Servicios (Banobras) anunciaron un financiamiento por 250 mil millones de pesos que ayudaría a Pemex a reestructurar sus finanzas.

El objetivo del apoyo, dijo en ese momento el secretario de Hacienda, Edgar Amador Zamora Torres, es reducir la deuda financiera de Pemex en 25% al cierre del sexenio en comparación con el saldo del cierre de 2018. EAD

Arrancan primer proyecto de geotermia hacia la Transición Energética

El proyecto, en el que participan IMP, UNAM, INEEL y Pemex, marca un precedente en la colaboración interinstitucional para el desarrollo de tecnologías energéticas nacionales

El Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), Petróleos Mexicanos (Pemex), el Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias (INEEL) y la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM) dieron inicio al primer proyecto conjunto de **geotermia** enfocado en la **transición energética** del país, una iniciativa estratégica que marca un precedente en la colaboración interinstitucional para el desarrollo de tecnologías energéticas nacionales.

Durante el arranque del proyecto, la **Elizabeth Mar Juárez**, directora general del IMP, destacó que este esfuerzo conjunto representa un paso fundamental hacia el futuro energético de México. Subrayó que el trabajo coordinado entre las cuatro instituciones demuestra que la suma de capacidades científicas, técnicas y operativas es clave para avanzar en la transición energética.

"Este proyecto es el primero de muchos; es un orgullo impulsarlo de manera conjunta con Pemex, el INEEL y la UNAM, con la visión de seguir construyendo soluciones para el país", afirmó.

Por su parte, **Guillermo Lastra Ortiz**, subdirector de Geoenergías de la Dirección de Transformación Energética de Pemex, resaltó que este proyecto simboliza un cambio de paradigma en la forma de trabajar entre instituciones. Señaló que durante años se realizaron esfuerzos aislados que limitaron el impacto de los proyectos, por lo que la colaboración actual sienta las bases para un nuevo modelo de trabajo conjunto.

"Este proyecto de geotermia debe ser el inicio de muchos otros para la transición energética de México", puntualizó.

En su intervención, **Mario Ramírez de Santiago**, director de Sistemas Mecánicos del INEEL, recordó que esta iniciativa comenzó a gestarse en 2024 como una idea incipiente que hoy se consolida como un proyecto real y aplicable. Destacó que **el relanzamiento de la geotermia en México ya es una realidad**, con el desarrollo de pozos en distintas regiones del país, y confió en que este proyecto se convertirá en un referente para el sector energético nacional.

Desde el ámbito académico, **Héctor Miguel Aviña**, coordinador del Grupo IIDEA del Instituto de Ingeniería de la UNAM, felicitó el compromiso de las cuatro instituciones y subrayó la importancia de impulsar proyectos de desarrollo tecnológico con sello mexicano. Señaló que la geotermia debe consolidarse **como una de las bases de la matriz energética nacional**, mediante innovación y tecnología propia, para avanzar hacia una verdadera soberanía energética. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2026

 **Le quitan el tope a casi todos los precios del gas LP; el cilindro y la pipa mantienen límite de precios**

Precio máximo seguirá vigente solo para el reparto en pipas y por vehículo en cilindros

La Comisión Nacional de Energía (CNE) retiró el tope máximo al precio del gas licuado de petróleo (gas LP) que se reparte en bodegas, así como del que corresponde al uso automotriz y para camiones de carga y pasajeros.

A partir de mañana, el único precio que seguirá topado será el del gas LP que reciben los usuarios en sus casas, ya sea en cilindros o mediante reparto en pipas para tanques estacionarios.

Lo anterior, en cumplimiento de una sentencia emitida por el Poder Judicial que otorgó **amparos** promovidos por algunos permisionarios del sector del gas LP y que dejó insubsistente el acuerdo [A/023/2022](#), emitido por la extinta Comisión Reguladora de Energía (CRE), que imponía mediante Disposiciones Administrativas de Carácter General (DAGC) la medida tope a las actividades de comercialización; distribución por medios distintos a ducto, y expendio al público en bodegas y estaciones de servicio multimodales y para autoconsumo.

Sin embargo, la sentencia del Poder Judicial **dejan insubsistentes** las partes de las DAGC que se refieren a las actividades de comercialización y expendio al público de gas licuado de petróleo, en modalidad de: a) bodegas de expendio, b) estaciones de servicio con fin específico y c) estaciones de servicio multimodal.

Cabe recordar que los topes de precios al gas doméstico se habían implementado **desde agosto de 2021**, cuando los precios de los hidrocarburos aumentaron después de que concluyó el confinamiento por la pandemia de Covid-19.

Aunque la medida fue anunciada como “transitoria” por el gobierno del expresidente **Andrés Manuel López Obrador**, apenas este 20 de enero **se liberó el precio solo de forma parcial**, pues el tope del valor de venta del gas que llega a los usuarios finales por pipas o cilindros **se mantendrá sin cambios. EAD**

Adquiere Carlos Slim Fieldwood México, propiedad de la rusa LUKoil

Fieldwood México es la operadora y titular en 50 % de los campos Ichalkil y Pokoch

Grupo Carso adquirirá el 100 por ciento de la empresa **Fieldwood México**, filial de la rusa **LUKoil**, que posee los campos petroleros y gasíferos **Ichalkil y Pokoch** en el sureste mexicano.

En un comunicado dirigido a la **Bolsa Mexicana de Valores**, el conglomerado propiedad del magnate **Carlos Slim Helú** informó este lunes que la adquisición de Fieldwood México se realizará mediante la empresa **Zamajal**, filial de Carso, por un monto de **270 millones de dólares**, más otros **330 millones** correspondientes a una deuda de Fieldwood con LUKoil.

En total, la operación tendrá un valor por los **600 millones de dólares**.

En su comunicado, Carso explicó que Fieldwood México es la entidad operadora y titular de **50 por ciento** de participación en los campos Ichalkil y Pokoch, en el **Área Contractual 4** ubicada frente a la costa de Campeche.

Recordó que el 20 de junio de 2024, Grupo Carso, a través de Zamajal, de la cual es titular del **79 por ciento** de su participación accionaria, formalizó la adquisición de Petrobal Upstream Delta 1, S.A. de C.V., ahora **Mx Dlta NRG 1, S.A. de C.V.**, que es a su vez titular del otro **50 por ciento** de participación en el Área Contractual 4.

Añadió que el 7 de enero de 2016, el gobierno de México, a través de la entonces Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), suscribió el contrato **CNH-R01-L02-A4/2015** con el consorcio integrado por Fieldwood Energy E&P México, S. de R.L. de C.V., como socio operador, y Petrobal Upstream Delta 1, S.A. de C.V. como socio financiero, para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de **producción compartida** correspondiente al Área Contractual 4, localizada en aguas someras con una superficie aproximada de **58 kilómetros cuadrados (km²)** frente a la costa de Campeche.

Carso también especificó que la compra de la empresa más el costo de su deuda y las condiciones de pago **están sujetas a ajustes de cierre de acuerdo a las condiciones del contrato**.

“La consumación de la Transacción está sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones, entre ellas, la obtención de, (i) las autorizaciones regulatorias correspondientes en México (incluyendo sin limitar de la Comisión Nacional Antimonopolio (CNA) y de la Secretaría de Energía) y, (ii) en especial de la autorización expresa y específica de la Transacción por parte de la Oficina de Control de Activos Extranjeros (OFAC) de los Estados Unidos de América”, expuso. EAD