

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2023



¿Slim echará una 'manita' a Pemex? Lo que debes saber de su inversión en megaproyecto petrolero

El ingeniero Carlos Slim ha puesto a 'trabajar' parte de su fortuna en el campo Zama, una auténtica 'mina de oro negro'.

[Carlos Slim](#) está acumulando inversiones en empresas detrás del mayor esfuerzo de exploración petrolera de México apenas unos meses después de que su imperio empresarial adquirió una participación en **una empresa involucrada en el mismo proyecto.**

La firma de inversión familiar del multimillonario mexicano, **Control Empresarial de Capitales**, ha acumulado participaciones por valor de alrededor de 327 millones de dólares [en Talos Energy](#) y Harbour Energy a través de al menos **media docena de transacciones** desde octubre, la más reciente este mes, según documentos regulatorios.

Su conglomerado, Grupo Carso, [completó por separado un acuerdo](#) en septiembre para adquirir una posición minoritaria en una unidad de Talos, con sede en Houston, que le permitió ingresar al **campo Zama**, uno de los proyectos energéticos más prometedores de México. Tanto la compañía estadounidense de petróleo y gas como Harbour poseen participaciones.

¿De cuánto es la fortuna de Carlos Slim?

"Talos nos invitó a ser socios en el [campo Zama](#)", aclaró en una entrevista telefónica **Arturo Elías Ayub**, yerno y portavoz de Slim. "Somos participantes activos en la industria petrolera desde hace 15 años".

Las inversiones adicionales tanto en Talos como en Harbour fueron "**puramente por razones financieras**", señaló.

Un portavoz de Harbour se negó a hacer comentarios, mientras que un representante de Talos no respondió a una solicitud de comentarios.

Slim, de 83 años, es la persona más rica de América Latina con una fortuna de **102 mil 100 millones de dólares**, según el Índice de multimillonarios de Bloomberg, en gran parte a través del gigante de las telecomunicaciones [América Móvil](#).

El empresario está ampliando sus apuestas energéticas en México en un momento en que [el presidente Andrés Manuel López Obrador](#) ha revertido parte de la apertura de la industria realizada por la administración anterior. Obrador ha insistido en que el Gobierno mantenga el control de activos clave a través de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y **la Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

El 'superpeso' ayuda a fortuna de Slim

Slim ha sumado unos **27 mil 700 millones de dólares** a su fortuna en lo que va de 2023 en medio de [un auge del peso mexicano](#) que ha contribuido a impulsar las acciones de las empresas de su imperio, que abarcan desde la construcción hasta la operación de restaurantes y tiendas.

La semana pasada, su riqueza superó por primera vez los 100 mil millones de dólares, lo que lo convirtió en la undécima persona más rica del mundo, según el índice de riqueza de Bloomberg.

La firma de inversión de la familia Slim reveló por primera vez **una participación en Talos** en agosto y desde entonces la ha duplicado con creces hasta una participación de 12.2 por ciento valorada en unos 212 millones de dólares.

Control Empresarial de Capitales figuró por primera vez como accionista de Harbour en octubre y ahora posee una participación de 5.1 por ciento en la compañía con sede en Londres por valor de unos 115 millones de dólares.

Slim y su familia también poseen una importante participación en la refinería de petróleo estadounidense PBF Energy incluso después de [deshacerse](#) de acciones el año pasado cuando la compañía se recuperó de una caída de la era de la pandemia.

Talos y el conglomerado de Slim, con sede en Ciudad de México, comparten una participación de aproximadamente 17 por ciento en Zama, mientras que **Harbour** posee 12,4 por ciento y **la alemana Wintershall Dea** casi 20 por ciento.

Pemex tiene una participación mayoritaria en el proyecto, que recibió la aprobación reglamentaria en junio y se prevé que represente alrededor de 10 por ciento de la producción total de petróleo de México. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2023

2 Apuesta gobierno de Puebla por aprovechamiento responsable de hidrocarburos

En conjunto con la Federación, la administración estatal realizó el “Foro para el Bienestar Energético y Ambiental”

La administración de **Sergio Salomón** consolida su alianza estratégica con el Gobierno de México con el “**Foro para el Bienestar Energético y Ambiental**” en Puebla, pues se alcanza un equilibrio armonioso en el desarrollo económico y la preservación del entorno natural, al fomentar el diálogo e intercambio de experiencias en materia de seguridad industrial, destacó el director ejecutivo de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (ASEA), **Ángel Carrizales López**, al inaugurar el evento que se desarrolla por dos días en coordinación con la Secretaría de Economía y la Agencia de Energía de Puebla.

En ese marco, el secretario de Economía, **Ermilo Barrera Novelo**, señaló que el gobierno presente de Sergio Salomón impulsa el aprovechamiento responsable de hidrocarburos en la entidad, como gas natural, gas LP y gasolinas; y una clara muestra es el foro en el que se aborda la normativa en el sector energético para que las nuevas inversiones en el estado ajusten su modelo de negocio.

La secretaria de Medio Ambiente, Desarrollo Sustentable y Ordenamiento Territorial, **Beatriz Manrique Guevara**, expuso que, asumir la gestión de riesgos desde la perspectiva de la sustentabilidad y el cambio climático, colocan a Puebla como ejemplo internacional y aseguran a las nuevas generaciones un ambiente propicio para su desarrollo. Añadió que la entidad es la primera en el país en generar programas municipales de resiliencia conjuntamente con el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo, para mitigar daños por riesgo volcánico, inundaciones y deslaves.

Gabriela Carvajal Rubilar, encargada de despacho de la Agencia de Energía del Estado de Puebla, enfatizó que la búsqueda de la coordinación entre los diferentes órdenes de gobierno es vital para la efectiva vinculación en la contribución al desarrollo sustentable del estado. Puntualizó que la Agencia de Energía promueve un constante intercambio de buenas prácticas en seguridad operativa e industrial para garantizar el aprendizaje continuo para una operación segura y eficaz, empoderando a los regulados con el conocimiento necesario para asegurar el cumplimiento de estándares normativos.

A la inauguración del foro asistieron Catarino Miranda San Román, coordinador general de Protección Civil del Estado de Puebla; Joel Aranda Ávila, director de Agenda Legislativa de la Secretaría de Gobernación de Puebla; Fernando Silva Triste, encargado de oficina de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales de Puebla y, Alejandro Hernández Patiño, titular de la Unidad de Planeación, Vinculación Estratégica y Procesos de la ASEA. EAD

Almacenamiento en EU alcanza nuevo récord

La consultora **Wood Mackenzie** destacó que el **mercado de almacenamiento de energía de Estados Unidos alcanzó un nuevo máximo en el tercer trimestre de 2023**, al instalar la mayor capacidad en un trimestre hasta la fecha, con 7 mil 322 megawatts hora (MWh).

De acuerdo con el último **US Energy Storage Monitor** elaborado en conjunto con la **American Clean Power Association (ACP)**, la instalación de almacenamiento de red aumentó 27% intertrimestral hasta 6.848 MWh, un tercer trimestre récord tanto en megavattios (MW) como en megavattios-hora (MWh) instalados.

“El despliegue del almacenamiento de energía está creciendo espectacularmente, lo que demuestra que será esencial para nuestro futuro mix energético. Con otro récord trimestral, está claro que el almacenamiento de energía es cada vez más una tecnología líder de elección para mejorar la fiabilidad y la seguridad energética estadounidense”, dijo el director de Política de ACP, **Frank Macchiarola**.

“Esta industria será la columna vertebral de nuestra red moderna. A medida que continuamos construyendo una sólida cadena de suministro nacional, la agilización de los permisos y la evolución de las reglas del mercado pueden acelerar aún más el despliegue de los recursos de almacenamiento”, añadió.

El volumen acumulado instalado entre el primero y el tercer trimestre de este año, que asciende a 13 mil 518 MWh, ya ha superado el volumen total de todo 2022, que terminó en 11 mil 976 MWh.

Sin embargo, el récord de instalación del 3T podría haber sido mayor de no ser porque aproximadamente el 80% de los proyectos en cartera previstos para el 3T se retrasaron a una fecha posterior, explicó **Vanessa Witte, analista de investigación sénior del equipo de almacenamiento de energía de Wood Mackenzie**.

El segmento residencial se recuperó del bajo volumen registrado en el segundo trimestre para instalar 166.7 MW y 381.4 MWh en el tercer trimestre, lo que supone un aumento intertrimestral del 29% en MW. El mayor aumento se registró en California, que casi duplicó su capacidad instalada en el trimestre, con 78.4 MW. El resto de los estados desplegaron un total combinado de 88.31 MW, por debajo de los 89,53 MW del trimestre anterior.

El mercado estadounidense de almacenamiento instalará aproximadamente 63 GW entre 2023 y 2027 en todos los segmentos, lo que supone un descenso del 5% respecto a las previsiones del segundo trimestre. EAD

19 de diciembre de 2023



3

Crear valor compartido es clave para la transición energética justa: Enel

La transición energética mundial debe seguir un camino que involucre a todos los sectores de la población y generar sistemas de creación compartida de valor, consideró **Lorena Martínez, directora de Asuntos Regulatorios de Enel.**

En entrevista con **Energía A Debate**, Lorena Martínez mencionó que la ecuación de la transición va más allá de sustituir energías fósiles por renovables.

“En ese sentido, la atención energética se centra en que sea justa y sostenible. Lo importante, además de todos los procesos de la infraestructura, es que también se vaya más allá y se trabaje de manera conjunta con todas aquellas comunidades que se vean impactadas”, comentó.

La especialista aseguró que para alcanzar la transición justa es necesario involucrar a los consumidores, los generadores y también a las comunidades que forman parte de la transición, lo que permitirá darle el enfoque de sostenibilidad.

Lorena Martínez añade que **los objetivos globales para 2030 a nivel mundial son claros:** el objetivo establece que todo el mundo tenga acceso a la energía en ese horizonte, a partir de las renovables. Para lograrlo, dijo, es necesario **mejorar la eficiencia energética, acelerar la electrificación, a través de políticas públicas e inversiones conjuntas del sector público y privado.**

En el caso de México, la especialista recordó que el país aumentó su compromiso para reducir 35 por ciento las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) en 2030. Entre las acciones destacadas para lograr estos avances, señaló la electrificación de la Línea 3 del Metrobús de la Ciudad de México, así como el mismo proceso realizado en la ruta Exposición-Pablo Livas del sistema Metrorrey, de Nuevo León, proyectos en los que participó la empresa Enel X, el brazo de soluciones de electromovilidad de Enel.

La especialista reconoce que **el país tiene mucho camino por recorrer; sin embargo, destacó que en Enel México hay la confianza para mantener la colaboración con el gobierno mexicano.**

Lorena Martínez recordó que hasta el momento la empresa opera una capacidad de generación de **tres mil megawatts (MW) repartidos en 19 centrales de tecnología solar, eólica e hidroeléctrica.**

“También queremos seguir contribuyendo y trabajando en conjunto con el Gobierno de México para cumplir con las metas que se han impuesto tanto en las pasadas COP como en esta. Y yo creo que este el gobierno lo tiene súper claro y tenemos que trabajar de manera conjunta para lograr ese objetivo que es la descarbonización y el desarrollo del país”, aseguró.

“Eso es lo que realmente ha sido exitoso para desarrollar iniciativas bajo este modelo de creación de valor compartido. Se han implementado más de 300 iniciativas de creación de valor compartido y en estas ha habido beneficios, se han visto beneficiados más de 10 mil mexicanos de manera directa e indirectamente a través de actividades como son impartición de talleres de oficio o instalaciones de captadores de lluvia, mejoramiento urbano, gimnasios públicos. En México, Enel está contribuyendo de una manera muy específica con metas bien determinadas para para esa transición. Y a nivel global también se ha establecido una estrategia 100 por ciento enfocada a la descarbonización con el objetivo de ser Net Zero en el 2040”, comentó.

La empresa, añadió, mantiene el compromiso de involucrar a las comunidades, al asegurar que Enel no desarrolla un sólo proyecto si no revisa y platica antes con las comunidades y conoce cuáles son las necesidades de las zonas de influencia de sus proyectos, así como la forma en la que se puede involucrar con las comunidades para hacerlas parte de la generación de valor. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2023

Mantiene Hacienda sin estímulo fiscal a los combustibles

4

Los precios promedio nacionales de las gasolinas se redujeron considerablemente con respecto a la semana pasada

Por **tercera ocasión en el año**, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) **retiró los estímulos fiscales** a las gasolinas y al diésel ante un descenso significativo en el precio de los combustibles para venta al público.

Al igual que la semana que termina hoy, los consumidores de gasolina con contenido **menor a los 91 octanos** pagarán a partir de mañana los **5.19 pesos** que corresponden al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) en cada litro que carguen.

En el caso de los usuarios de la gasolina con contenido **igual o mayor a los 91 octanos**, desembolsarán **4.99 pesos por litro** por el mismo concepto y quienes utilizan **diésel lo harán por los 6.50 pesos por unidad**.

Este viernes, los precios promedio nacionales de los combustibles para su venta al público registraron **una considerable baja** con respecto al mismo día de la semana anterior, especialmente las gasolinas.

La gasolina tipo Magna se vendía esta mañana en promedio a **22.14 pesos** el litro, **16 centavos menos**, y la tipo Premium en **24.21 pesos, 23 centavos por debajo del precio de la semana pasada**.

El **diésel**, por su parte, se redujo 2 centavos para quedar en los **24.13 pesos por litro**. EAD



Consorcio chino – español gana concesiones de transmisión eléctrica en Brasil

Las compañías Celeo Redes, State Grid y Alupar ganaron una licitación de 795.9 millones de dólares.

Las empresas State Grid de China, Celeo Redes de España y Alupar de Brasil ganaron las tres concesiones ofrecidas por el Gobierno brasileño en la mayor licitación de su tipo en el país. Esta licitación, que prevé la construcción de 4,471 kilómetros de líneas de transmisión eléctrica, representa una inversión significativa en el sector.

Los ganadores, con especial énfasis en State Grid, se comprometieron a realizar inversiones por un mínimo de 21,700 millones de reales para la construcción de estas líneas de transmisión. Además, se comprometieron a limitar sus ingresos anuales por la energía transmitida a un valor promedio un 40.85 % inferior al máximo establecido por el Gobierno, que ascendía a aproximadamente 795.9 millones de dólares.

Este enfoque del Gobierno brasileño de adjudicar la concesión a la empresa que más se comprometa a reducir sus ganancias anuales tiene el objetivo de disminuir las tarifas de energía para los consumidores. State Grid, como el mayor vencedor de la subasta, ofreció un descuento del 39.9 % sobre la máxima ganancia anual establecida, lo que representa una importante contribución a este esfuerzo gubernamental.

La licencia otorgada a State Grid, la más grande adjudicada a una empresa en Brasil, contempla la instalación de varias líneas de transmisión a lo largo de 2,980 kilómetros entre los estados de Mato Grosso, Tocantins y Goiás, así como la construcción de dos subestaciones. Esta concesión requiere que State Grid realice una inversión de al menos 3,673.4 millones de dólares.

La segunda concesión, que abarca dos líneas de mil 102 kilómetros entre los estados de Goiás, Minas Gerais y São Paulo, fue adjudicada al consorcio Olympus, controlado por Alupar, un grupo brasileño con activos de generación y transmisión en varios países. Olympus ofreció un descuento del 47.01 % sobre la ganancia máxima anual establecida por el Gobierno.

La tercera concesión, que otorga el derecho a una línea de transmisión de 388 kilómetros entre Minas Gerais y São Paulo, fue ganada por Celeo Redes, empresa controlada por el grupo español Elecnor. Celeo ofreció beneficios anuales por 20.7 millones de dólares, un valor un 42.39 % inferior al máximo permitido por el Gobierno.

Este importante desarrollo en el sector de la energía en Brasil refleja la colaboración de empresas internacionales en la expansión de la infraestructura de transmisión eléctrica en el país, contribuyendo a la estabilidad y eficiencia del suministro energético. OGM

19 de diciembre de 2023

5

Proponen rediseñar al Fondo petrolero para financiar la Transición Energética

El IMCO planteó que el Fondo Mexicano del Petróleo no ha logrado crear un ahorro de largo plazo porque ha privilegiado el gasto corriente

El Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) podría convertirse en un mecanismo clave para el financiamiento climático y con ello acelerar la Transición Energética, toda vez que su diseño solamente ha privilegiado el gasto corriente, por lo que no se ha materializado su objetivo de generar un ahorro a largo plazo.

Estas son las consideraciones que planteó este jueves el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) en una propuesta para rediseñar el FMP.

“Se propone utilizar la renta petrolera para que el Estado financie programas y proyectos de inversión que permitan transitar desde un sistema energético sustentado en combustibles fósiles hacia uno basado en fuentes renovables, en beneficio de las generaciones presentes y futuras”, propuso el organismo.

Detalló que al cierre de octubre de 2023, la reserva del Fondo era de 18.9 mil millones de pesos (mmdp), cantidad equivalente al 0.06 por ciento del Producto Interno Bruto (PIB) del país en 2022, o al 0.53 por ciento del total de ingresos petroleros que ha obtenido el Estado desde enero de 2015.

Esto significa que de los 3.56 billones de pesos que ingresaron al Fondo durante ese periodo, 99.5 por ciento, o 3.55 billones de pesos, se transfirió el mismo año en el que ingresó para financiar distintos rubros de gasto.

“El IMCO propone un rediseño del Fondo de tal forma que se permita crecer la reserva de largo plazo, al mismo tiempo que este se convierta en un mecanismo clave de financiamiento climático para acelerar la transición energética de México”, insistió.

En este sentido, el Instituto bajo la dirección de Valeria Moy, estimó los recursos que se habrían ahorrado si se redujera el porcentaje de ingresos petroleros para financiar el PEF a partir de tres escenarios: de 1.0 por ciento, 1.5 por ciento y 2.0 por ciento, todos en el periodo 2015-2022.

En el primero escenario, el ahorro alcanzado sería de 1 mil 537 millones de pesos, mientras que en el segundo habría sido de 753 millones y en el tercero habría logrado 228 millones de pesos.

Desde su óptica, el Instituto recordó que el Fondo se creó como resultado de la reforma energética de 2013-2014 con el espíritu de “transparentar el origen y destino de los ingresos petroleros, fortalecer la estabilidad de las finanzas públicas y beneficiar a las generaciones futuras con un ahorro de largo plazo”.

“No obstante, el objetivo de generar un ahorro de largo plazo no se ha materializado, ya que el diseño del Fondo no permite el ahorro de largo plazo, sino que se usa principalmente para financiar el gasto previsto en Presupuesto de Egresos de la Federación. Esto debido al orden de prelación establecido en la ley que determina el destino de los ingresos petroleros”, explicó.

Cómo rediseñar al FMP

El IMCO propuso tres estrategias para rediseñar el Fondo de manera que pueda convertirse en un mecanismo para la Transición Energética.

- **Rediseñar el FMP para acumular recursos provenientes de la extracción de hidrocarburos.** Actualmente, solo se ahorran recursos en la reserva de largo plazo del FMP si los ingresos anuales que obtiene el Estado por la extracción de hidrocarburos son mayores al 4.7% del PIB, lo que en la práctica se traduce que los ingresos petroleros no se ahorren e inviertan en el sistema financiero en beneficio de las generaciones futuras. Por ello, se propone reformar la Constitución, la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria (LFPRH) y la Ley del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo (LFMPED) para reducir este umbral al 1.5% del PIB y garantizar que una proporción significativa de la renta petrolera se ahorre en el FMP con miras a invertir dichos recursos y emplear los intereses generados para financiar inversiones productivas vinculadas con la transición energética.
- **Rediseñar el FMP para financiar la transición energética.** De acuerdo con el diseño actual del FMP, el principal beneficiario de los ingresos petroleros del país es el Gobierno Federal, que emplea una proporción significativa de estos recursos para financiar el gasto previsto en el Presupuesto de Egresos de la Federación. Por ello, se propone reformar la Constitución, la LFPRH y la LFMPED para que se etiquete un porcentaje relativamente alto de la renta petrolera para que el Estado costee inversiones directamente relacionadas con la transición energética. Bajo este nuevo diseño, el Estado podría financiar proyectos de inversión que permitan una mayor penetración de energías renovables en la red eléctrica, como la modernización y ampliación de la Red Nacional de Transmisión (RNT) y las Redes Generales de Distribución (RGD). EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2023

6

TotalEnergies gana licencia de exploración costa afuera en Surinam

TotalEnergies y sus socios QatarEnergy y Petronas firmaron un contrato de producción compartida para el Bloque 64 en las costas de Surinam.

TotalEnergies y sus socios QatarEnergy y Petronas firmaron un contrato de producción compartida para el Bloque 64 con Staatsolie Maatschappij Suriname (Staatsolie), la compañía petrolera estatal de Surinam.

El bloque 64 fue adjudicado a TotalEnergies y sus socios en la Ronda de Licitaciones 2022-2023 organizada por las autoridades de Surinam. TotalEnergies operará el bloque con una participación del 40%, junto con QatarEnergy (30%) y Petronas (30%).

El bloque 64 es un bloque de 6.262 kilómetros cuadrados de superficie a unos 250 kilómetros de la costa.

“TotalEnergies está encantado de ampliar aún más su presencia en el mar de Surinam, junto con dos socios estratégicos. Este nuevo bloque encaja bien con nuestra estrategia de centrar nuestra actividad de exploración en la exploración de recursos materiales de bajo costo y bajas emisiones en áreas centrales para la Compañía”, dijo Kevin McLachlan, vicepresidente senior de exploración de TotalEnergies.

En Surinam, TotalEnergies opera el Bloque 58 (50%) donde se han realizado cinco descubrimientos y donde se están realizando estudios de desarrollo, con el objetivo de sancionar un proyecto petrolero de 200 mil barriles diarios para fines de 2024. En mayo de 2023, TotalEnergies ingresó a los bloques de exploración 6 y 8 como operador (40%) junto a QatarEnergy (20%) y Paradise Oil Company (POC), filial de la empresa nacional Staatsolie (40%). OGM

bp suspende tráfico por Mar Rojo

El tráfico de buques petroleros de bp está suspendido temporalmente por los ataques frente a Yemen.

La compañía petrolera inglesa bp anunció este lunes la suspensión temporal del tráfico de sus embarcaciones a través del Mar Rojo, debido a una serie de ataques ocurridos en los últimos días frente a las costas de Yemen.

“La seguridad de nuestra gente y de quienes trabajan en nuestro nombre es la prioridad de bp”, afirmó la empresa en un comunicado.

Debido al empeoramiento de la situación de seguridad en el transporte marítimo en el Mar Rojo, la petrolera ha decidido suspender temporalmente todos los tránsitos a través de esta vía. La compañía indicó que revisará continuamente esta pausa preventiva, sujeta a las circunstancias que evolucionen en la región.

Otros operadores marítimos también han anunciado la suspensión de sus buques en el Mar Rojo, una de las rutas más críticas para el transporte de petróleo y bienes de consumo a nivel mundial.

En los últimos dos meses, los hutíes han lanzado varios ataques con misiles y drones contra el sur de Israel y buques con bandera israelí o propiedad de empresas israelíes en el Mar Rojo y el estrecho de Bab al Mandeb. La decisión de bp refleja la creciente preocupación por la seguridad en la región y busca salvaguardar la integridad de su personal y activos en un entorno volátil. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2023

Pemex corta diálogo con empresas proveedoras por deudas

7

Pemex debe a proveedores y contratistas más de 96 mil millones de pesos.

La comunidad empresarial de Ciudad del Carmen, especialmente vinculada a la industria petrolera, experimenta creciente inquietud debido al incumplimiento de pagos de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) a sus proveedores, sumado a la negativa del director de la empresa, Octavio Romero Oropeza, de sostener reuniones con los afectados.

Gonzalo Hernández Pérez, presidente del Clúster de Energía, expresó en una entrevista en el periódico [“La Jornada”](#) su preocupación y señaló que se encuentran a unos días de cumplir con la obligación de pagar aguinaldos y otros bonos de fin de año a los trabajadores.

A pesar de que muchos empresarios han mantenido ahorros para cubrir estos gastos, aún falta la parte complementaria correspondiente a los dos últimos meses de 2023. Hernández Pérez, sin proporcionar una cifra exacta de la deuda que mantiene Pemex con las empresas locales, explicó que esto se ve agravado por las grandes empresas que, al tener contratos directos con la petrolera nacional, deben a su vez a las medianas empresas locales con las que subcontratan servicios.

De acuerdo con los últimos datos de la empresa productiva del estado, la deuda con proveedores y [contratistas sumaba más de 96 mil millones de pesos al 31 de octubre de 2023.](#)

El presidente del Clúster de Energía enfatizó que la deuda se propaga como una cascada, ya que al no pagar Pemex a las empresas proveedoras directas, estas a su vez incumplen con las medianas empresas locales, generando un impacto en otros comercios de la región. La cadena de impagos está afectando a todo el entramado empresarial vinculado con la industria petrolera en Ciudad del Carmen.

Gonzalo Hernández Pérez destacó que se ha solicitado en repetidas ocasiones un diálogo directo con Octavio Romero Oropeza para conocer los planes de pago de la empresa y, de esta manera, permitir al sector empresarial programar acciones y buscar soluciones conjuntas. Lamentablemente, a pesar de más de seis meses de solicitudes, no han tenido la oportunidad de sostener reuniones con el director general de Pemex.

La situación genera incertidumbre en el sector empresarial local, ya que la falta de pagos por parte de Pemex no solo afecta a las empresas proveedoras directas sino que tiene un efecto dominó en toda la cadena de suministro. Además, se cuestiona la ausencia de un diálogo directo que permita encontrar soluciones y establecer planes de pago que brinden estabilidad a las empresas afectadas. OGM

Ciberataque afecta más de mil 600 estaciones de servicio en Irán

Las estaciones de servicio de Irán fueron blanco de un ciberataque realizado por un grupo de hackers.

El ministro iraní del Petróleo, Javad Owji, confirmó que la interrupción del servicio en las gasolineras de todo el país fue resultado de un ciberataque.

Un grupo de piratas informáticos, que Irán acusa de tener vínculos con Israel, afirmó ser el responsable de este ataque, que paralizó los servicios en las gasolineras de todo el país. Según la televisión estatal iraní y medios locales israelíes, el grupo identificado como Gonjeshke Darande, o “Gorrión depredador”, se atribuyó la responsabilidad del incidente.

Inicialmente, Owji había declarado que los servicios se interrumpieron en cerca del 70% de las gasolineras del país, sugiriendo que la interferencia externa era una posible causa. Sin embargo, más tarde indicó que mil 650 gasolineras estaban operativas, mientras que el ministerio supervisa un total de 3 mil 800 estaciones de servicio.

El grupo de piratas informáticos aseguró en un comunicado en Telegram que el ciberataque fue realizado de manera controlada para evitar daños a los servicios de emergencia. Además, afirmaron que el ataque digital fue “en respuesta a la agresión de la República Islámica y sus apoderados en la región”.

Cuando se le preguntó sobre los ciberataques, el portavoz del Gobierno israelí, Tal Heinrich, declaró en una rueda de prensa el lunes: “No tenemos nada que decir sobre las afirmaciones de Irán”. Mientras tanto, la agencia de defensa civil iraní, encargada de la ciberseguridad, señaló que estaba investigando todas las posibles causas de las interrupciones. OGM

