

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2023



## Finanzas públicas estarán presionadas en el segundo semestre: IMEF

El Instituto Mexicano de Ejecutivos de Finanzas precisó que la presión provendrá de Petróleos Mexicanos, de la apreciación del peso frente al dólar y del gasto del gobierno federal

En el segundo semestre del año, las **finanzas públicas** estarán presionadas por **Petróleos Mexicanos** (Pemex), por la **apreciación del peso frente al dólar** y el gasto que el gobierno federal ha realizado en “diferentes frentes”, de acuerdo con analistas del **Instituto Mexicano de Ejecutivos de Finanzas** (IMEF).

Mario Correa Martínez, presidente del comité nacional de estudios económicos del IMEF, comentó en rueda de prensa, que el [recorte de la nota crediticia de Pemex](#) es un llamado de atención para que haya acciones concretas por parte de la Empresa Productiva del Estado.

“Vamos a ver cómo vienen los números de Pemex, si los números no mejoran en la parte operativa, en la parte financiera o si vemos que tienen dificultades para conseguir capital en los mercados van a venir una serie de consecuencias”, advirtió Correa.

El integrante del **IMEF** comentó que cuando una empresa está en una situación de dificultades financieras, como refirió Fitch Ratings, existen repercusiones en los pagos a contratistas o proveedores porque son la “parte más débil de la cadena”.

La semana pasada, la agencia Fitch Ratings bajó la nota crediticia de **Pemex** a “B+” desde “BB-”, con perspectiva negativa.

Mario Correa Martínez también comentó que la **fortaleza del peso frente al dólar** impacta las metas de ingresos estimadas por el Gobierno federal, con lo cual tendría que tener más cuidado en el ejercicio del presupuesto, es decir realizar aquellos gastos que son los que tienen un impacto social, económico y financiero.

“Ya vimos la cifras de recaudación que están presentando problemas al mes de mayo, vamos a ver cómo vienen al mes de junio. Las finanzas públicas es un tema que va a estar persistentemente en la atención de los mercados y analistas en la segunda parte de este año”, declaró Correa Martínez.

Los ingresos tributarios, principal fuente de financiamiento del gobierno federal, se ubicaron 67,565.9 millones de pesos por debajo de lo esperado para el periodo enero-mayo, de acuerdo con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)..

En el Informe de Finanzas y Deuda Pública se precisó que la recaudación tributaria fue de 1.92 billones de pesos al cierre de mayo, lo que representó un incremento anual de 3 por ciento.

Los ingresos petroleros se ubicaron en 401,809.2 millones de pesos en el periodo referido, una contracción anual de 24.2% real y 202,718.3 millones de pesos por debajo de lo estimado por la autoridad.

El comportamiento, explicó la SHCP, se relacionó con la apreciación del tipo de cambio más que con la disminución del precio internacional del petróleo.

Para el cierre de este año, el IMEF prevé que el tipo de cambio se ubique en 19.00 pesos por dólar. El Economista



19 de julio de 2023

2

## ¿LitioMx a la deriva? Expertos y privados cuestionan su viabilidad

Destinarán 36.8 millones de pesos para la exploración de yacimientos entre 2023 y 2024.

A tres meses de haberse publicado el estatuto orgánico para fijar los objetivos y principios que rigen el funcionamiento de [Litio para México \(LitioMx\)](#), persiste la duda entre expertos y la iniciativa privada sobre la viabilidad de la nueva empresa creada por el gobierno, pues no se han destinado los recursos suficientes para exploración y no hay evidencia de yacimientos de litio económicamente aprovechables.

Aunque el litio es considerado un mineral estratégico para la transición energética y la electromovilidad, **el gobierno solo tiene previsto invertir 36.8 millones de pesos exploración y evaluación de yacimientos**, según un documento presentado por el **Servicio Geológico Mexicano (SGM)** a la [Secretaría de Hacienda](#) como Programa/Proyecto de Inversión en Cartera.

“Si bien es correcto que el Servicio Geológico haga exploración para encontrar yacimientos de litio, el dinero que se pretende destinar no es suficiente, y el Servicio deberá optimizar mucho esos recursos porque no le van a alcanzar”, dijo **Raúl García**, presidente del **Colegio de Ingenieros de Minas, Metalurgistas y Geólogos de México (CIMMGM)**.

El problema que ve radica en que los 36.8 millones de pesos que solicitó el SGM a Hacienda son para lo que resta de 2023 y 2024, tiempo insuficiente para que la exploración rinda algún resultado significativo.

“Nosotros siempre hemos manejado que un proyecto de exploración dura 10 años, aunque puede ser menos tiempo, pero depende de la cantidad de recursos que le inyecten al proyecto y por ahora no sabemos si el gobierno seguirá destinando dinero a LitioMx”, explicó.

**Los recursos para 2023 serán de apenas 19.8 millones de pesos y para 2024, 17 millones de pesos**, montos inferiores a lo que han destinado las empresas que obtuvieron concesiones para extraer litio en México antes de que se modificara la **Ley Minera** para declarar al mineral como de “utilidad pública”.

Ejemplo claro de la cantidad de recursos que se necesitan para este tipo de proyectos es **Bacanora Lithium**, que en conjunto con su socio **Ganfeng Lithium**, ha destinado **cerca de 8 mil 400 millones de pesos** en su mina de litio ubicada en Sonora.

### PREOCUPA VIABILIDAD ECONÓMICA

A pesar de que el **Servicio Geológico de EU** refiere que México está entre los 10 países con el mayor número de reservas de litio, con cerca de 1.7 millones de toneladas, la **Cámara Minera de México (Camimex)** advirtió que no hay evidencia de yacimientos de litio económicamente aprovechables para LitioMx.

El documento enviado por el SGM a Hacienda revela que se **han identificado 20 localidades** con potencial para extraer litio, **13 de ellas en Sonora, tres en Jalisco, una en Chihuahua, otra en Durango y dos más, una Nayarit y otra en Puebla**, sin embargo, no se precisa cuáles son los blancos con mayor potencial.

“Nosotros hemos tenido una posición respecto a LitioMx, la empresa creada por el gobierno federal, lo hemos platicado con las autoridades en Sonora y con las autoridades del Servicio Geológico Mexicano, pero no tenemos, hasta este momento ningún conocimiento de la existencia de un yacimiento económicamente aprovechable”, indicó **José Jaime Gutiérrez Núñez, presidente de la Camimex**.

### EL RETO TÉCNICO PARA EXTRAER LITIO EN MÉXICO

Hasta el momento sólo existe un yacimiento de litio en México con reservas comprobadas, en Bacadehuachi, Sonora, pero la viabilidad económica para su extracción estaba en duda debido a que el mineral está en arcillas, una característica que lo hace único en el mundo, pero que al mismo tiempo dificulta su extracción.

El desarrollo de un proceso productivo para este tipo de terreno será un acontecimiento inédito a nivel mundial, pues según el **Servicio Geológico de EU, aproximadamente el 85 por ciento de los yacimientos de litio se encuentran en salares**, como ocurre en Argentina, Chile y Bolivia, mientras que el resto están en pegmatitas, como en China y Australia.

“La tecnología para la extracción de litio en terrenos arcillosos, como los de México, no está probada, se antoja muy difícil que LitioMx consiga extraer el mineral porque costará miles de millones de dólares, pues tendrá que comenzar desde cero y desarrollar nuevas tecnologías”, advirtió Gonzalo Monroy, director general de la consultora GMEC.

Incluso el propio SGM señala en el documento que es necesario generar más datos sobre el litio y continuar con la investigación, toda vez que no existen instancias de investigación con la experiencia y capacidad para cumplir los objetivos de la exploración de yacimientos de litio.

“Cualquier trabajo con deficiencias en la determinación de entornos geológicos favorables, de muestreo, análisis o de interpretación, implicaría no contar con la información requerida”, justificó la el SGM.

Con todo lo anterior, Raúl García advirtió que, de no generar alianzas con privados para apresurar las investigaciones, México no formará parte de la cadena de valor, que abarca de la extracción hasta la producción de baterías y autos eléctricos.

“Se deben acelerar los trabajos de exploración de la mano de empresas privadas dada la importancia estratégica del litio en el corto y mediano plazos. Ya **el propio gobierno ha estimado que la cadena de valor tiene un valor potencial de 12 billones de pesos** y si no apresuran los trabajos, no se aprovechará”, sostuvo el presidente del CIMMGM. El Financiero

19 de julio de 2023



3

## Gas natural de ciclos combinados se mantiene como energía fósil

De nueva cuenta, un juez de distrito en materia administrativa especializado en competencia económica concedió una suspensión a un acto del gobierno, el acuerdo publicado por la Comisión Reguladora de Energía, con el que se buscaba que el gas natural se considerara energía limpia.

De nueva cuenta, el juez de distrito en materia administrativa especializado en competencia económica, Juan Pablo Gómez Fierro, concedió una suspensión a un acto del actual gobierno: el acuerdo A/018/2023 publicado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), con el que se buscaba que el gas natural se considerara energía limpia.

Con ello, mientras se reciben pruebas y desahogan testimonios rumbo a la sentencia del juicio de amparo, se suspenden todas las consecuencias derivadas del acuerdo publicado en el Diario Oficial de la Federación el pasado 26 de mayo, por lo que las autoridades deberán continuar aplicando los criterios establecidos en la RES/003/2011, RES/206/2014, RES/291/2012 y RES/1838/2016, así como las disposiciones aplicables de la Ley de Transición Energética vigentes.

El judicial consideró que los cambios realizados por la CRE tendrán un importante efecto en el mercado de Certificados de Energías Limpias (CEL) incrementando de forma automática, inmediata y de forma significativa, la cantidad de energía que puede considerarse limpia.

### Alertan de sobreoferta de CEL

“Al redefinir el concepto de energías limpias para incluir a los ciclos combinados (que funcionan con gas natural), la CRE permitiría que estas centrales eléctricas obtengan CEL, lo cual podría generar una sobreoferta de certificados que propiciaría la reducción de sus precios, y como consecuencia de ello, se disminuiría el atractivo de la inversión en energías renovables”, según la resolución.

El juez argumentó también que el acuerdo pondría en riesgo la viabilidad financiera de las centrales existentes, que fueron construidas a partir de las previsiones de precios de CEL que se tenían contempladas hasta antes de la entrada en vigor del acuerdo.

“De esta manera, la paralización del acuerdo reclamado únicamente tendrá como consecuencia que el sector eléctrico que opera en la generación de energías limpias se siga desarrollando bajo el esquema que fue previsto en la propia Constitución de lograr el desarrollo sustentable del país”, apuntó el juez.

Los argumentos emitidos parecen dirigirse hacia la concesión del amparo, dados los antecedentes de una resolución positiva para el demandante, que hace tres años fue Greenpeace, que logró primero la suspensión y posteriormente el freno total para cambiar el orden de despacho de energía en el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), con base en el derecho humano inalienable a la salud.

“El uso de fuentes de energías contaminantes podría dar lugar a considerar una mayor producción de energías limpias, pero dadas las modificaciones propuestas en el acuerdo reclamado, este aumento sería artificial, pues la forma en que se clasifiquen las primeras no cambia el hecho de que el aumento en su uso ocasionaría un mayor daño para el medio ambiente”, aseveró el juez.

Cabe recordar que el último Programa para el Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) 2023-2037 indicativo para la política energética nacional publicó que el país alcanzó la meta de 31.2% de la generación eléctrica limpia en 2022, tomando en cuenta esta metodología suspendida judicialmente, sin la cual el cálculo desciende a 28.7% de energía limpia en el sistema, cuando la meta al 2024 es de 35% según el compromiso del Acuerdo de París y la Ley de Transición Energética. El Economista

19 de julio de 2023

## Se acaban a Pemex

4

**P**emex va en picada debido a múltiples razones entre las que destacan la corrupción, la ineptitud, el sindicalismo charro y la pésima administración.

Pemex se diluye entre los dedos del presidente como petróleo entre las manos y por más esfuerzos populistas que hace, solo sirven para complicar la operatividad del otrora orgullo de los mexicanos.

Hace unos días la calificadora internacional Fitch le volvió a bajar a Petróleos Mexicanos la nota de BB- a B+ con perspectiva negativa, lo que acrecienta las dificultades financieras de la petrolera más endeudada del mundo.

La calificadora tomó su decisión por el persistente y débil desempeño operativo de la petrolera, que ha reducido los puntajes de los criterios de medioambiente, sociedad y gobernanza.

La caída del grado crediticio de Pemex limitará aún más sus fuentes de financiamiento de bancos, inversionistas y proveedores.

Y viene lo más grave, la petrolera enfrenta vencimientos de bonos por 4 mil 600 millones de dólares en 2023, esto a pesar del rescate que prometió AMLO con recursos de la SHCP.

Con la explosión en la plataforma marina en Nohoch-Alfa en Cantarell, Campeche, se redujo la extracción del oro negro y queda en evidencia el recorte criminal del gasto para mantenimiento y para la prevención de accidentes, que en lo que va del sexenio se ha reducido en un 48 por ciento.

El austericidio afecta a todas las áreas operativas de Pemex y el mal manejo administrativo de Octavio Romero, quien cobra como director general de la empresa, la ha puesto al borde de la quiebra financiera.

“Por el Rescate de la Soberanía”, lema actual de Petróleos Mexicanos, pinta de cuerpo entero la estrategia que implementó el gobierno de la 4T, al pretender regresar 50 años al pasado con la égida del Estado en las áreas estratégicas de la extracción, producción, refinación e inversión pública, políticas que han fracasado rotundamente.

La tan cacareada soberanía energética al evitar la importación de combustibles ha quedado enterrada en el cementerio de las mentiras, porque cada vez se aleja más ese escenario de la realidad, ya que ni con la entrada en operación de la refinería de Dos Bocas –si es que algún día de este sexenio empieza a refinar los 128 mil barriles de combustibles diarios a los que se comprometió el presidente–, se podrá llevar a cabo este sueño guajiro, toda vez que la poca productividad que presentan las seis refinerías que operan en la actualidad, hará imposible esta otra promesa presidencial incumplida.

El agrónomo que despacha como director en esta empresa productiva del Estado, le está dando la puntilla por decisiones populistas como la estatización, al sacar a la iniciativa privada de áreas en donde se requería su inversión, como la explotación de nuevos yacimientos en áreas profundas o simplemente, en darle mantenimiento mayor a las plataformas petroleras o a revertir el daño ambiental que provoca.

Un país productor de petróleo tiene que mantener el precio bajo de las gasolinas, pero con AMLO pasa lo contrario para mantener las finanzas del gobierno y darle cierto respiro a las de Pemex.

AMLO prometió en campaña que el litro de gasolina iba a ser de 10 pesos, sin embargo, ahora está más cara que en el sexenio de Peña Nieto y seguirá subiendo hasta quitar el subsidio porque ese billete lo necesita la hacienda pública para tener recursos y financiar el gasto corriente del gobierno.

El presidente López Obrador apostó sin los estudios técnicos, ambientales, operativos y de rentabilidad a la construcción de la refinería de Dos Bocas en su tierra natal, y luego de casi cinco años y 18 mil millones de dólares destinados a su construcción, a la fecha no refina nada, no obstante haber sido inaugurada en julio del año pasado.

Desde hace varios sexenios, Pemex va en picada debido a múltiples razones entre las que destacan la corrupción, la ineptitud, el sindicalismo charro y la pésima administración, problemas que se han recrudecido con Octavio Romero Oropeza y para cuando termine su gestión al frente de lo que queda la empresa, pasará a la historia como el funcionario que le dio el último empujón hacia el precipicio.

Podría sonar exagerado pero es la verdad y lo más grave es que ese escenario para Pemex se trasladará a las finanzas públicas del gobierno federal y ello, de suyo, pondrá a México al borde de otra crisis económica de proporciones mayúsculas.

El próximo presidente, sin importar su origen partidista, tendrá que lidiar con esta bomba de tiempo ya que sus márgenes para rescatar a Pemex estarán muy acotados por los enormes pasivos que enfrenta y la caída en la capacidad de extracción. Pero sobre todo porque el mundo camina hacia el consumo de las energías limpias y sustentables para dejar atrás a los combustibles fósiles. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2023

5

## Fitch califica riesgosas las finanzas de México por Pemex

Los analistas advirtieron que la baja en la calificación de la petrolera representa un lastre para las finanzas públicas del país y podría implicar un riesgo para la nota soberana.

**Fitch Ratings** recortó de 'BB-' a 'B+' la **calificación de la deuda de Pemex**, un grado altamente especulativo de **inversión**, lo que es su nivel más bajo desde que se tienen registros, es decir, el 2000, reflejo de la **debilidad operativa** de la **empresa**.

Además colocó la **nota crediticia** en observación negativa, lo que significa que deja abierta la posibilidad de más **recortes**, ante la preocupación sobre la capacidad y voluntad del gobierno para mejorar la posición de **liquidez** y la **estructura de capital** de la **empresa** en los próximos dos años, sin concesiones de los acreedores.

Los analistas advirtieron que la baja en la **calificación** representa un lastre para las **finanzas públicas** del país y podría implicar un riesgo para la **nota soberana**.

El anuncio no tuvo un impacto sobre el **mercado cambiario**, ya que el viernes pasado la **divisa mexicana** continuó fortaleciéndose y cerró en niveles de 16.7383 unidades.

Desde marzo de 2021, **Fitch** dejó de prestar sus **servicios de calificación de valores de Pemex**, pero indicó que seguiría proporcionando **calificaciones internacionales** y cobertura analítica como servicio para los **inversionistas**.

La **calificadora** advirtió que la **empresa petrolera** enfrenta vencimientos de **bonos de deuda internacional** por 4 mil 600 millones de dólares en 2023 y de 10 mil 900 millones de dólares en 2024.

“El refinanciamiento de esta **deuda** expondrá a la **empresa** a mayores **gastos por intereses** que estresarán aún más su **flujo de efectivo**. La incapacidad de refinanciar la **deuda de los mercados de capital** con instrumentos financieros a largo plazo similares u otros exacerbaría su **riesgo de liquidez** a fines de 2024”, dijo.

### Avizoran riesgos

**Diego Díaz**, investigador del área de energía en el **Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO)**, explicó que para las **finanzas públicas** la empresa es un “lastre” en el sentido de seguir con su fortalecimiento.

**Gabriela Siller**, **directora de análisis económico-financiero de Banco Base**, dijo que se trata de “un barril sin fondo” y un riesgo para la calificación soberana de México, pues la alta **especulación** que hay en **Pemex** podría contagiar al país dado el apoyo del gobierno a la empresa, estrategia que no presentaría algún cambio, estimó. **Héctor Villarreal**, **catedrático del Tec de Monterrey**, señaló que los **accidentes y problemas** que enfrenta la **petrolera** van a representar un verdadero ‘dolor de cabeza’ para la Hacienda, además de significar un factor de riesgo para el país.

Reconoció que, aunque la actual administración heredó muchos problemas del pasado, también tuvo muchos factores a su favor, como el **alza en los precios del petróleo**, que no supo aprovechar para reestructurar la compañía.

**Carlos López Jones**, **director de la consultoría Tendencias**, apuntó que parece que **Pemex** no ha comprendido que con la **construcción de la refinería de Dos Bocas** aumentará su **huella de carbón** y lo alejará de **inversionistas globales**. “No está comprometida en ser una empresa neutral en **emisiones de carbono** para 2050”, dijo.

### Barril sin fondo

Al inicio de la actual administración, la **calificación de Fitch** sobre **Pemex** se ubicaba en ‘BBB+’, es decir, ha tenido una caída de seis escalones. El analista del IMCO apuntó que esto se debe a que no han sido suficientes los **apoyos monetarios del gobierno**.

“Al creer que con transferencias se iba a solucionar la situación de **Pemex** este gobierno dejó de considerar otras medidas de fondo. A la fecha no hay ningún cambio en la operación y se le han invertido casi 980 mil millones de pesos desde inicios de 2019 y al final de cuentas no se ha reflejado en mejorar la **situación financiera de la empresa**”.

**Fitch** estimó que el gobierno tendrá que gastar aproximadamente 20 mil millones de dólares más de lo que recibe de la empresa en 2026 y 2027 para mantenerla a flote, lo que supondrá un **gasto público** acumulado de 60 mil millones de dólares entre 2023 y 2027. El Financiero

19 de julio de 2023

6

## Tiendas comerciales 'apagan' costos de energía: logran reducir pago de la luz

Las empresas comerciales en México empezaron a migrar a esquemas sustentables desde hace 10 años

**Chedraui, Soriana, Oxxo de FEMSA, La Comer, Walmart y Liverpool han conseguido disminuir entre 6 y 8 por ciento su facturación de luz anual**, y el costo energético por metro cuadrado de 3 a 5 pesos, en el último año.

De acuerdo con un análisis realizado por El Financiero, en promedio **Oxxo hoy paga 63 pesos por metro cuadrado**, mientras el año pasado fueron 67.50 pesos, [las tiendas de autoservicio 77 pesos](#), contra 82.40 y **Liverpool 86.64 pesos**.

Esto fue gracias a que aceleraron sus estrategias de [energías verdes](#), para hacerle frente al alza de las tarifas eléctricas durante las más recientes olas de calor registradas en el país.

Pese a que hace un mes, en la CDMX pensábamos que el [incremento en las temperaturas](#) había cedido y el calor nos había dado tregua, hace unos días regresó.

Sin embargo, en el resto del país, contrario a lo que ocurrió aquí, esto no ha dejado de ser una constante, sobre todo en el norte y sur, y el costo energético a los comercios se les incrementó hasta en un 30 por ciento.

La mayoría de los almacenes y grandes tiendas tuvieron que mantener prendidos sus aires acondicionados todo el día, alertaron las [Cámara de Comercio \(Canaco\) de Sinaloa y Coahuila](#).

“La energía realmente es uno de nuestros pasivos más importantes y hay un equipo que trabaja en hacernos más rentables, para eficientizar con proyectos relacionados el mecanismo de ahorro.

**Las ondas de calor incrementaron entre 2 y 3 grados la temperatura de las tiendas**, y eso al final es mayor consumo de energía”, declaró **Arturo Vasconcelos, director general adjunto de Grupo Chedraui**.

Desde hace casi una década, las seis minoristas que operan en el país empezaron a migrar su consumo de energía a esquemas sustentables, con el fin de que pudieran reducir costos y generar un ahorro, pues mientras **el kilowatt hora (kwh) tradicional cuesta entre 3.28 y 2.32 pesos a los comercios**, el de energía renovable ronda los 1.79 pesos.

Con estos esquemas, los minoristas también buscaban disminuir las emisiones de dióxido de carbono (CO2), siendo hoy en promedio el 57 por ciento de su abasto.

### CHEDRAUI YA ES 70% VERDE

De 2014 a la fecha, Chedraui ha cambiado totalmente, pues de tener un consumo de 0 por ciento de energías renovables, ahora opera en un 71 por ciento con energías limpias, siendo la que tiene el mayor porcentaje en el mercado de retail.

Sus principales fuentes son la **energía eólica y solar**, y sólo en el 2022 el uso de energías limpias **contribuyó a evitar que se emitiera 177 mil 205.93 toneladas de CO2**, equivalentes a plantar 8.9 millones de árboles, que también podría traducirse en dejar de circular 73 mil 836 automóviles, o no utilizar 86 mil 442 barriles de petróleo.

“Por supuesto hay un tema económico, pero también recordemos que somos una empresa que estamos buscando objetivos, para poder ser eficiente. En las campañas promocionales necesitamos también ser eficientes en la operación, y con estas temporadas de calor y verano, sí hubo un promedio de varios grados más en las tiendas que detonó un mayor consumo de energía, por el tema de que el clima trabajaba al máximo”, compartió Arturo Vasconcelos, director general adjunto de Grupo Chedraui.

En un esfuerzo por reducir el consumo eléctrico en las tiendas, **la compañía renovó 16 comercios con iluminación LED** e implementaron la Red Jaganu, una plataforma de iluminación inteligente que permite programar la intensidad de las lámparas, y como resultado de esto se redujo el consumo mensual de electricidad en un 10 por ciento.

### SORIANA CONSIGUE EFICIENTAR COSTOS

Tiendas Soriana reportó que **68 por ciento de mil 377.7 millones de los kwh que utilizó en 2022** fueron de fuentes renovables, un incremento considerable, mientras que en 2021, fue el 56 por ciento.

“Soriana siempre ha sido de las empresas que señala eficiencias en costos, por el uso de energía renovable, sobre todo cuando iniciaron con este proceso, principalmente hace dos años”, expuso Marisol Huerta, analista para Ve Por Más.

Para lograr esto la empresa **mantiene al menos 11 contratos** con empresas que les brinden o asesoren en mejoras, siendo el de mayor relevancia con **Grupo Enhol**. Esta empresa le proporciona **energía eólica para energizar a 735 unidades de negocio**, que contribuyen a generar ahorros importantes por debajo de lo que se pagaría a **CFE**. También tienen otro con **Grupo Iberdrola**, desde donde se abastecen otras 82 unidades de negocio.

“Desde la entrada en operación de nuestros parques eólicos en 2013, hasta ahora, hemos evitado la emisión de 2.8 millones de toneladas de CO2 a la atmósfera, equivalente a sacar de circulación a más de 750 mil autos”, detalló la empresa. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de julio de 2023

## Organizaciones civiles denuncian derrame de petróleo en el Golfo cerca de instalaciones de Pemex

A pesar de la considerable extensión del derrame de petróleo, que al día 12 de julio se extendía aproximadamente 400 kilómetros cuadrados, las autoridades no han dado aviso alguno sobre las causas y consecuencias de este incidente.

Un grupo de organizaciones de la sociedad civil alertaron acerca de un **derrame de hidrocarburos** en el Golfo de México en la misma zona en la que el pasado viernes 7 de julio se registró un incendio en el centro de proceso de la plataforma de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), Nohoch Alfa, Nohoch-A, en la **Sonda de Campeche**.

Las imágenes satelitales procesadas por el geógrafo Guillermo Tamburini registraron un derrame de crudo de otra de las plataformas de la zona, y permiten suponer que el derrame inició alrededor del pasado 4 julio, según las organizaciones.

A pesar de la considerable extensión del derrame, que al día 12 de julio se extendía aproximadamente 400 kilómetros cuadrados -más del doble del área que ocupa la ciudad de Guadalajara-, las autoridades no han dado aviso alguno sobre las causas y consecuencias del mismo.

"La completa opacidad con la que se ha manejado este derrame resulta preocupante frente a la posibilidad de que sea una muestra de otros incidentes similares que pasan sin ser cuantificados y sin registro de atención", alertaron, "en los últimos dos años, se ha registrado un aumento de 152% en la frecuencia de **"accidentes" de Pemex**. Este derrame, al igual que el incendio de la semana pasada, son siniestros inherentes a la extracción y manejo de combustibles fósiles".

De igual forma, entre 2020 y 2022 la gravedad de los **siniestros de la paraestatal ha aumentado en 126%**, mientras que el presupuesto destinado al mantenimiento de instalaciones se ha reducido en 49%, según diversos estimados.

"México no puede y no debe seguir apostando por un modelo basado en la explotación y el sacrificio de poblaciones y territorios. La crisis climática nos exige un cambio drástico de paradigma de energía, orientando los recursos a la generación de energía renovable de forma justa", dijeron.

Las organizaciones que suscribieron el comunicado expresaron su solidaridad con las familias de los trabajadores fallecidos y heridos, expresaron. El Economista

## AHMSA cesa suministro de gas en planta coquizadora

**AHMSA** ha saldado parte de la deuda de 178 millones de pesos con la CFE, y una parte de los 400 millones de pesos de la deuda que tiene con Pemex.

**Altos Hornos de México (AHMSA) suspendió el suministro de gas en su planta Coquizadora y en el Alto Horno 5** derivado de un ajuste en su plan de negocios establecido para el reinicio de operaciones en líneas de producción.

"El apagado de las estufas y enfriamiento controlado del Alto Horno 5 es una decisión adoptada por el cuerpo técnico que se ajusta al plan de negociaciones establecido para el reinicio de la producción, y no tendrá impacto alguno en las operaciones futuras de la unidad", informó la compañía.

**El programa de trabajo para la reactivación contempla iniciar operaciones con el Alto Horno 6**, el cual ya está preparado y se le dio mantenimiento desde hace ya varios meses, para que pudiese cumplir con el esquema de arranque.

"La capacidad que tiene el Alto Horno 6 es suficiente para la producción inicialmente requerida", detalló la compañía que recientemente recibió una inyección de capital de la estadounidense **Argentem Creek Partners**, para reactivar la producción de acero.

En este contexto, AHMSA informó que no tiene sentido seguir alimentando **el Alto Horno 5** con gas licuado de petróleo, pues **sólo será encendido cuando los volúmenes de acero, así lo ameriten**.

Por su parte, **el líder del Sindicato Democrático, Ismael Leija Escalante** pidió a los trabajadores no preocuparse porque la empresa va a trabajar con quien esté al frente.

"Los trabajadores no deben estar preocupados, la empresa va a trabajar con quien esté al frente; hay que dejarnos de politiquerías y estar todos unidos para exigir que ya inicie la producción", dijo.

Aunque **AHMSA ha saldado parte de la deuda de 178 millones de pesos con la CFE**, así como parte de los pasivos que enfrenta, por **alrededor de 400 millones de pesos, con Pemex**, los trabajadores permanecen en incertidumbre, pues no los han llamado para reincorporarse a su actividades.

Hace un mes, AHMSA había citado a los empleados para que comenzaran ya a laborar en las plantas 1 y 2, tras la reconexión de la energía eléctrica y el restablecimiento del servicio de gas, sin embargo, ahora se presenta una nueva desconexión que para algunos trabajadores de la siderúrgica es una nueva señal de que no han podido avanzar con su deuda que tiene con la Comisión. El Financiero