

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de septiembre de 2024



Combustible importado bajó de 72% a 60% del consumo en el sexenio

Aún con la operación óptima de la refinería Olmeca y la puesta en marcha de las coquizadoras en las refinerías de Tula y Salina Cruz habría un faltante de producto hacia adelante; Deer Park envía apenas 10% de su producción a México.

En el sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador, la participación del [combustible](#) importado en el consumo nacional se redujo de 72.3% a 60.7%, de acuerdo con cifras de la Secretaría de Energía (Sener) y de Petróleos Mexicanos (Pemex) a agosto pasado.

Aunque ese porcentaje debería seguir bajando una vez que la [refinería Olmeca](#) acelere su producción y cuando se concluyan las modernizaciones de las refinerías de Tula y Salina Cruz el próximo año, la reducción sexenal se quedó corta considerando que la apuesta del gobierno lopezobradorista era que a su término México dejara de importar combustibles.

A agosto del 2024, Pemex y comercializadores privados trajeron del exterior 792,385 barriles diarios de combustibles automotores y aéreos (**gasolina, diésel y turbosina**), que representaron 60.7% de un consumo aparente que ascendió a 1 millón 305,985 barriles.

En contraste, durante el 2018 se importaron 935,128 toneles diarios, que significaron 72.3% del consumo aparente que ese año sumó 1 millón 293,276 barriles diarios.

De las importaciones realizadas hasta agosto de este año, en números cerrados 510,000 barriles diarios corresponden a gasolina, 220,000 a diésel y 62,000 a turbosina.

De estas, los comercializadores particulares —para quienes se abrió el mercado a partir del 2016— participan con alrededor de 25%, alrededor de 10 puntos porcentuales menos frente a la cuota pico de 35.9% que alcanzaron en el 2021.

Esto coincide con los esfuerzos de [Pemex](#) por recuperar participación de mercado y también con las políticas del gobierno orientadas a ese fin, como el endurecimiento de las condiciones para el otorgamiento de permisos de importación y almacenamiento de combustibles a privados.

Cuando opere en condiciones normales, la refinería Olmeca debería aportar alrededor de 260,000 barriles diarios de combustibles, lo cual podría reducir las necesidades de importaciones a poco más de 500,000 barriles diarios.

Aporte de coquizadoras

Adicionalmente, de acuerdo con Pemex la conclusión de las **coquizadoras de las refinerías** de Tula y de Salina Cruz (que se proyecta para el 2025), debería permitir que estos complejos aporten 80,000 y 74,000 barriles adicionales, respectivamente, a la producción de combustibles, es decir, más 154,000 barriles en conjunto.

Se trata de más de 400,000 barriles adicionales (refinería Olmeca más el producto de las coquizadoras) que, sin embargo, dejan todavía un hueco de otros 400,000 barriles que se seguirían importando, al margen de que una fuente de abasto pudiera la refinería texana Deer Park, que Pemex controla al 100% desde enero del 2022.

Y es que, en sus presentaciones en medios de comunicación, el director de Pemex, Octavio Romero, suele incluir la producción de la refinería Deer Park como parte de la producción que sustentaría la autosuficiencia de Pemex en abasto de combustibles, sin embargo, la mayor parte de la producción de ese complejo se distribuye en Estados Unidos, lo cual ha sido reconocido por el propio gobierno.

“Al mes de junio de 2024, (la refinería Deer Park) ha aportado a México 22.6 MMb (millones de barriles) de productos petrolíferos y para fortalecer esta estrategia, se trabaja en implementar nuevas vías logísticas que permitan incrementar la capacidad de abasto de la demanda nacional de productos y oportunidades de crecimiento que capturen el máximo potencial de la adquisición, esto en línea con la estrategia de soberanía energética de Pemex”, dijo el gobierno mexicano en el sexto informe de gobierno del presidente López Obrador.

El aporte de [Deer Park](#) al mercado mexicano, de acuerdo con las cifras reportadas en el informe, representa alrededor de 10% de la producción del centro refinador desde que es controlado al 100% por Pemex, es decir, unos 218 millones de barriles de petrolíferos entre enero del 2022 y junio del 2024. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de septiembre de 2024



2

Pemex envía a la India su primer embarque de combustible de la refinería de Dos Bocas

Pemex envió este mes su primer cargamento de combustible de su nueva refinería Olmeca a India, una señal de progreso después de múltiples retrasos y costos en espiral, según datos de embarque y fuentes de la industria.

Pemex envió este mes su primer cargamento de combustible de su nueva refinería Olmeca a India, una señal de progreso después de múltiples retrasos y costos en espiral, según datos de embarque y fuentes de la industria.

El presidente **Andrés Manuel López Obrador**, cuyo mandato termina este 30 de septiembre, apostó parte de su legado a la refinería de 340,000 barriles por día en Dos Bocas al prometer que [liberaría a México de las costosas importaciones de combustible](#) para vehículos.

Pemex cargó alrededor de 112,000 barriles de coque de petróleo de Olmeca **en el buque Ocean Royal en el puerto de Dos Bocas** el 11 de septiembre, según datos del servicio de seguimiento de buques Kpler.

El 15 de septiembre recogió un cargamento mayor del mismo combustible industrial en Corpus Christi (Texas), según los datos.

El coque de petróleo se utiliza en centrales eléctricas o en la fabricación de diversos artículos, como vidrio o acero.

El cargamento de Olmeca se dirige al puerto de Dahej, centro industrial del estado de Gujarat, en la costa occidental de la India, donde operan empresas químicas y petroquímicas. El cargamento debería llegar a su destino a finales de octubre, según Kpler.

No se ha informado previamente ni de las [primeras exportaciones de la nueva refinería](#) ni del destino y volumen de la operación.

Pemex ha cerrado otro acuerdo para vender coque de petróleo de la refinería Olmeca, dijo una de las fuentes, y también está produciendo combustóleo y asfalto allí, pero no gasolina.

Pemex no respondió a una solicitud de comentarios.

Las exportaciones suponen un hito importante en los esfuerzos por poner en marcha Olmeca, pero no llegan a cumplir las promesas del Gobierno de AMLO de que la refinería funcionaría ya a plena capacidad.

Una fotografía de la unidad de control de la refinería, compartida con Reuters a finales de agosto, mostraba que algunas plantas de la refinería estaban de manera individual, pero no interconectadas.

A finales de septiembre, la refinería seguía probando unidades individuales y estaba en proceso de tener listo su coker, una unidad desde la que se bombea diésel y otros combustibles destilados, dijeron dos de las fuentes.

Sin embargo, algunas de ellas no han alcanzado una configuración óptima y otras aún no funcionan sincronizadas entre sí, añadieron.

Pemex también está poniendo a punto la coquizadora de la refinería, una unidad que procesa el petróleo residual para convertirlo en productos como coque de petróleo o materias primas para combustibles de motor, añadió una de las fuentes.

El presidente saliente inauguró Olmeca en julio de 2022 en su estado natal, Tabasco, y la calificó de [crucial para la autosuficiencia energética de México](#).

Los retrasos en el proyecto, cuyos costos se han más que duplicado hasta alcanzar los 16,800 millones de dólares, dejan en manos de su sucesora, **Claudia Sheinbaum**, la tarea de convertir ese sueño en realidad.

Olmeca empezó a producir diésel a partir de crudo en julio, según Pemex, pero la producción aún no cumple las especificaciones para las ventas nacionales o internacionales, dijeron dos fuentes cercanas a la refinería.

Anteriormente, Pemex había procesado diésel ultrabajo en azufre a partir del diésel que ya se producía en otra refinería.

Pemex dijo a finales de agosto que la refinería había procesado 65,046 bpd de petróleo crudo en julio, produciendo 21,511 bpd de diésel y 8,775 bpd de coque de petróleo. El Economista

30 de septiembre de 2024

3

AMLO se va... y no pudo recuperar el dinero de AHMSA por Agronitrogenados

El presidente prometió que Altos Hornos de México devolvería los 216.6 millones de dólares que obtuvo por venderle a Pemex una 'planta chatarra'; en realidad su gobierno sólo pudo recobrar el 48 por ciento.

A punto de concluir el sexenio de **Andrés Manuel López Obrador**, su gobierno no pudo recuperar ni la mitad de los 216.6 millones de dólares que el presidente prometió que [Altos Hornos de México](#) (AHMSA) devolvería por la venta fraudulenta de una 'planta chatarra' a Petróleos Mexicanos (Pemex) en época de Enrique Peña Nieto.

La acerera solo ha pagado **104.1 millones de dólares**, de acuerdo con documentos entregados por Pemex vía Transparencia. El pasado 9 de agosto AHMSA entró en una fase de quiebra y aunque la empresa todavía puede ser comprada por otra firma —que tendría que hacerse cargo de sus obligaciones—, el desenlace puede ser el remate de los bienes para pagarle a los acreedores en un orden establecido por un juez, un proceso lento y complejo.

Detenido en España en 2019 por este caso y extraditado a México en febrero de 2021, el dueño de AHMSA, **Alonso Ancira Elizondo**, solo estuvo dos meses en la cárcel pues pactó con el gobierno de AMLO recuperar su libertad a cambio de devolver parte de los 275 millones de dólares que recibió de Pemex cuando su compañía le vendió la planta de Agronitrogenados.

El gobierno lópezobradorista siempre vio con malos ojos esa operación, al considerar que la planta era obsoleta y fue adquirida a sobreprecio. Pemex compró **Agronitrogenados** en 2014, cuando el director de la petrolera era **Emilio Lozoya**, quien también enfrenta un proceso penal por **el caso Odebrecht**.

La investigación de la Fiscalía General de la República (FGR) se originó por una investigación de [Quinto Elemento Lab](#), que en 2018 puso al descubierto que AHMSA transfirió más de 3.7 millones de dólares a una cuenta de la empresa brasileña Odebrecht, desde la cual se hicieron transferencias presuntamente indebidas a Lozoya. AHMSA hizo esta transacción días después de que el Consejo de Administración de Pemex, que Lozoya presidía, autorizó la compra.

"Sí tiene que castigarse a los responsables, pero nosotros lo que queremos es que regresen el dinero (...) Nos están pidiendo unos plazos, lo estamos considerando; desde luego el plazo no debe rebasar el 2024", dijo AMLO en una de sus conferencias matutinas cuando anunció que se estaba negociando un acuerdo con Ancira.

El [acuerdo reparatorio](#) al que llegó el gobierno con la siderúrgica contemplaba que AHMSA devolvería a Pemex 50 millones de dólares en 2021, 54.1 millones de dólares en 2022 y 112.4 millones de dólares en 2023.

La empresa desembolsó los primeros 50 millones de dólares en una sola exhibición, pero luego enfrentó dificultades para cumplir el acuerdo.

Los comprobantes entregados por Pemex vía Transparencia muestran que el segundo pago por 54 millones de dólares fue realizado a lo largo de 2022 en 30 depósitos que oscilaron entre los 300,000 y 14 millones de dólares. Desde entonces la acerera no ha vuelto a depositar un solo dólar.

El **acuerdo reparatorio** incluía una cláusula para que, en caso de falta de pago, Pemex recuperara su dinero con la venta de ocho bienes que AHMSA dejó en garantía, pero la petrolera confirmó vía Transparencia que no lo solicitó y, en cambio, le dio a Altos Hornos un año más para pagar, hasta el 30 de noviembre de 2024. Pemex se negó a hacer público el convenio modificatorio.

Ni Pemex ni la FGR contestaron las peticiones telefónicas de entrevista ni el cuestionario enviado por correo electrónico para consignar su postura sobre el caso.

Quinto Elemento Lab tuvo acceso a la sentencia del **juicio mercantil de Altos Hornos**, donde se señala que en primer lugar para cobrar está un grupo de 96 trabajadores a quienes AHMSA les debe 200 millones de pesos, luego viene Pemex con 112.4 millones de dólares, seguido por la firma Tubacero con un adeudo de 6.9 millones de dólares y Unifin Financiera a la que debe 665 millones de pesos.

En total, las deudas de AHMSA ascienden a **40,393 millones de pesos** con **1,668 acreedores**, ordenados en 7 grupos según su lugar en la fila de pago. Cuando finalmente llegue el turno de Pemex, los 112.4 millones de dólares —establecidos en 1,935 millones de pesos— provendrán de la venta de alguno de los bienes que Altos Hornos puso como garantía en el acuerdo reparatorio.

"En la práctica el problema es que, como ya no hay un plazo, la etapa de la quiebra es un proceso que puede durar años", consideró Guadalupe Hinojosa, abogada experta en procesos de quiebra y Coordinadora de la Comisión de Derecho Concursal del Colegio de Abogados de México.

Alonso Ancira salió del Reclusorio Norte en la Ciudad de México inmediatamente después de firmar el acuerdo reparatorio. Las televisoras lo captaron cuando se alejaba de la prisión, con una sonrisa y un grueso puro entre los dedos. En marzo pasado el empresario y su familia renunciaron al **Consejo de Administración de AHMSA** y en agosto inició el [proceso de quiebra](#).

El abogado del empresario, Antonio Franck, afirmó en entrevista que Ancira no está ligado al convenio con el gobierno, sino que la responsabilidad del pago recae en AHMSA. "Técnicamente (Ancira) no tiene nada que ver con AHMSA, él ya dio las acciones (...) Al no realizarse el pago, Pemex tendría que ejecutar esas garantías; para eso se dieron las garantías".

Alonso Ancira vive desde hace meses con su familia en **San Antonio, Texas**, confirmó su abogado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de septiembre de 2024

CFE recaba 1,500 millones de dólares 4 con emisión de bonos sustentables

La Empresa Productiva del Estado en materia de energía eléctrica, volvió a los mercados internacionales de deuda sustentable tras una ausencia de dos años.

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#), la empresa productiva del Estado, obtuvo 1,500 millones de dólares con la emisión de bonos sustentables en el mercado internacional, en lo que representa el retorno de la empresa a este tipo de colocaciones desde 2022.

La CFE obtuvo 500 millones de dólares con el bono que vence en enero de 2030, con un cupón de 5.70%, que representó una reducción de 40 puntos base frente a la oferta inicial.

Asimismo, recabó 1,000 millones de dólares a 10.3 años, con vencimiento en enero de 2035, con un cupón de 6.45% y que estuvo 45 puntos base por debajo de la oferta inicial.

"Con los bonos sustentables, la CFE se compromete a erogar un monto similar de recursos para financiar acciones y proyectos verdes y sociales elegibles de acuerdo con el Marco de Financiamiento Sostenible de CFE", dijo la empresa en un comunicado.

"La operación no incrementa el nivel de deuda (efecto Debt Neutral), ya que los recursos obtenidos permitirán refinanciar en mejores condiciones créditos bancarios de corto plazo, generando ahorros financieros para la empresa productiva del Estado".

La **demanda por los títulos** alcanzó 6.5 veces el monto colocado, alcanzando una solicitud máxima de 9,700 millones de dólares.

La emisión fue calificada con 'BBB' de S&P Global Ratings, 'Baa2' de Moody's Investors Service y 'BBB-' de Fitch Ratings, todas en el bloque de activos con grado de inversión.

La CFE dijo que esta colocación presentó un récord en la eficiencia de los márgenes, al registrar el menor nivel de los últimos tres años con relación a la curva del soberano en dólares.

La emisión contó con la evaluación positiva de [Morningstar Sustainalytics](#), que indica el enfoque de la CFE en el financiamiento sostenible y sus objetivos relacionados con la transición energética y la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero.

Los coordinadores globales de la transacción de la empresa, fueron BofA, HSBC, Citi, Mizuho y BBVA, mientras que BNP Paribas, Santander, [Scotiabank](#) y SMBC actuaron como bancos colocadores, en tanto que el agente estructurador de los bonos sustentables fue Scotiabank. El Economista

Petróleo sube, pero cae en la semana por la mejora de la oferta

Aunque los precios del petróleo aumentaron ligeramente el viernes, las expectativas de una mayor oferta mundial llevaron a caídas semanales de 3% para el Brent y de 5% para el WTI.

Los **precios del petróleo** subieron el viernes, pero cayeron en la semana, ya que los inversores sopesaron las expectativas de una [mayor oferta mundial](#) frente a los nuevos estímulos de China, principal importador de crudo.

Los futuros del crudo **Brent** subieron 38 centavos, o un 0.53%, a 71.89 dólares por barril, mientras que los del crudo **West Texas Intermediate** ganaron 51 centavos, o 0.75%, a 68.18 dólares por barril.

En la semana, el Brent bajó alrededor de un 3%, mientras que el WTI cayó cerca de un 5 por ciento.

El **banco central de China** bajó el viernes las tasas de interés e inyectó liquidez en el sistema bancario, con el objetivo de volver a impulsar el crecimiento económico hacia el objetivo de este año de aproximadamente el 5 por ciento.

Se espera que se anuncien más medidas fiscales antes de las vacaciones chinas que comienzan el 1 de octubre, después de que una reunión de los principales líderes del Partido Comunista mostró un mayor sentido de urgencia ante los crecientes vientos en contra de la economía.

"A pesar de los agresivos estímulos chinos, [la preocupación por el exceso de oferta derivado del plan de la OPEP](#) de aumentar la producción ha hecho bajar los precios", señalaron el viernes en una nota los analistas de Aegis Hedging.

Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, conocidos en conjunto como **OPEP+**, seguirán adelante con sus planes de elevar la producción en 180.000 bpd cada mes a partir de diciembre, dijeron dos fuentes de la OPEP+.

Y cabe esperar que más barriles entren en el mercado mundial, después de que las facciones rivales que se disputan el control del **Banco Central de Libia** firmaron el jueves un acuerdo para poner fin a su disputa.

En Estados Unidos, algunos operadores han comenzado a reanudar sus operaciones en el **Golfo de México** tras el paso del huracán Helene por Florida el jueves por la noche. Chevron redistribuyó el viernes a su personal y restableció la producción en las plataformas operadas por la empresa. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de septiembre de 2024

5

Pemex enfrenta caída en producción y metas incumplidas de soberanía energética

Pemex registró una caída del 6.6% interanual en producción de crudo en agosto, con niveles no vistos en más de 40 años. A pesar de las promesas de reducción, la petrolera sigue importando 416,700 bpd de gasolinas para abastecer el mercado local.

La estatal mexicana **Pemex** siguió exhibiendo en agosto un declive sostenido de su bombeo de crudo y una producción de combustibles insuficiente para abastecer el mercado local, alejándose una vez más de las promesas de alcanzar la "soberanía energética" hacia el final del actual gobierno, que concluye en pocos días.

Agobiada por una deuda financiera de 99,000 millones de dólares que la ha puesto en la mira de las calificadoras, [Pemex produjo 1.77 millón de barriles por día \(bpd\) de crudo y condensados en agosto](#), con socios, un 5.8% menos interanual, y por debajo del promedio del año de 1.79 millón de bpd, según cifras divulgadas la noche del miércoles.

La estatal ha atribuido la baja en el pasado al declive natural de varios campos clave. La producción sólo de crudo siguió bajando para llegar a 1.495 millón de bpd, menos que los 1.497 millón de bpd en julio, y un 6.6% menos interanual, para seguir ubicándose en niveles no vistos en más de cuatro décadas.

Respecto a la **producción de petrolíferos**, la firma reportó que en agosto fue de 1.02 millón de bpd, un 15% más interanual pero inferior al 1.07 millón de bpd de julio, a pesar de la incorporación de la nueva refinería Olmeca, con capacidad de 340,000 bpd, que tuvo una exigua producción en sus primeros meses de operación, en julio y agosto.

Pero la mayor producción conjunta de las refinerías locales fue del contaminante combustóleo con 305,900 bpd; [seguido por 290,100 bpd de gasolinas](#) y 188,200 bpd de diésel.

Para suplir el mercado local, Pemex tuvo que seguir importando combustibles: 416,700 bpd de gasolinas y casi 142,000 bpd de diésel, lo que demuestra un panorama complejo para dejar de comprar al exterior.

Apenas en julio, el **director general de Pemex, Octavio Romero**, aseguró que para septiembre la importación combustibles por parte de la empresa bajaría a unos 52,000 bpd y a 20,000 bpd en el primer trimestre del 2025 porque se produciría más en casa.

Las promesas de Olmeca

El saliente presidente **Andrés Manuel López Obrador** asegura que Pemex fue "rescatada" durante su gestión tras el intento de acabar con ella con una reforma energética de hace una década que profundizó la apertura del sector energético al capital extranjero y privado.

Durante su gobierno, la empresa recibió miles de millones de dólares en apoyos para pagar su abultada deuda financiera, apuntalar la producción, construir **una nueva refinería** que costó más del doble de los inicialmente 8,000 millones de dólares estimados y rehabilitar las seis refinerías locales en operación.

Antes de llegar al poder a finales del 2018, el mandatario prometió que el país dejaría de exportar crudo porque todo lo usaría para **producir los combustibles que necesita**. Hace unos meses admitió que ello no se alcanzaría en el 2024 y extendió la meta al 2025, a la espera de la entrada en operación dos coquizadoras aún en obra.

Las exportaciones han seguido y promediaron en agosto 731,000 bpd, aunque un 32% menos interanual.

Y si bien las importaciones de petrolíferos como gasolinas y diésel, **gas licuado** y otros han bajado en su conjunto desde los casi 850,000 bpd comparados con su primer año de gobierno en 2019, pero con fuertes variaciones en los promedios anuales durante su gestión, la ruta a la **soberanía energética** luce muy compleja.

Por ejemplo, Olmeca no va tan rápido como lo prometido. En agosto solo produjo 39,014 bpd de combustibles: 28,364 bpd de diésel; 9,506 bpd de coque y 1,144 bpd de gasolinas, con un procesamiento de 84,128 bpd frente a 65,406 bpd en julio, su primer mes reportado oficialmente.

Romero dijo a inicios de agosto, en una acto con López Obrador y la presidenta electa, **Claudia Sheinbaum**, que esa refinería estaría procesando 340,000 bpd desde el 21 de agosto para producir a 175,000 bpd de gasolinas y 130,000 de diesel.

Incluso, ese mismo día aseguró que se estaba alcanzando el procesamiento de 170,000 bpd, el 50% de su capacidad, e iniciando la producción de gasolinas de ultrabajo azufre.

Sheinbaum, quien ha dicho que seguirá apoyando a Pemex, deberá no sólo que lidiar con la [deuda financiera y con los vencimientos que se avecinan](#), sino con la deuda con proveedores, de unos 20,000 millones de dólares, además de una producción menguante sin nuevos hallazgos significativos y con el reto de convertir a la contaminante empresa en "verde" en la prometida "transición energética". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de septiembre de 2024

6

Petróleo abre estable, pero se encamina a una caída semanal de hasta 6%

En términos semanales, el crudo Brent perdía casi un 4%, mientras que el WTI se encaminaba a perder cerca de un 6 por ciento.

Los **precios del petróleo cotizaban con pocos cambios** la mañana de este viernes, pero seguían rumbo a una caída semanal, ya que los inversores sopesaban las expectativas de un aumento de la producción de Libia y del grupo más amplio de la **OPEP+** frente a los nuevos estímulos del principal importador, China.

Los futuros del crudo **Brent** subían 17 centavos, un 0.24%, a 71.77 dólares por barril, a las 10:46 GMT, mientras que los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** subían 27 centavos, o un 0.4%, a 67.94 dólares.

En términos semanales, el crudo Brent perdía casi un 4%, mientras que el WTI se encaminaba a perder cerca de un 6 por ciento.

"La reciente decisión de la OPEP+ de aumentar la producción no ha hecho más que agravar el pesimismo", dijo Priyanka Sachdeva, analista senior de mercado de Phillip Nova, añadiendo que el mercado del petróleo ha estado luchando contra el debilitamiento de la demanda en los últimos meses.

Aunque es incierto si el estímulo chino se traducirá en una mayor demanda de combustible, aún puede ofrecer cierto respiro al mercado del petróleo".

El banco central de China bajó este viernes las tasas de interés e inyectó liquidez en el sistema bancario, con el objetivo de volver a impulsar el crecimiento económico hacia el objetivo de este año, en torno al 5 por ciento.

Se espera que se anuncien más medidas fiscales antes de las vacaciones chinas que comienzan el 1 de octubre, después de que una reunión de los máximos dirigentes del Partido Comunista mostró un mayor sentido de urgencia ante los crecientes **factores adversos que enfrenta la economía**.

Por otra parte, las facciones rivales que se disputan el control del Banco Central de Libia firmaron el jueves un acuerdo para poner fin a su disputa. La disputa había provocado la caída de las exportaciones de crudo a 400,000 barriles diarios (bpd) este mes, frente a más de un millón de barriles el mes pasado.

Por otra parte, la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** y sus aliados, conocidos como OPEP+, seguirán adelante con sus planes de aumentar la producción en 180,000 barriles diarios cada mes a partir de diciembre.

Un informe del Financial Times publicado el miércoles afirmaba que el aumento previsto se debe a la decisión de Arabia Saudita de abandonar el objetivo de un precio del petróleo de 100 dólares y ganar cuota de mercado. El Economista

Iniciará Pemex producción temprana de dos pozos exploratorios en Tabasco y Veracruz

La CNH aprobó los Programas de Transición de los pozos exploratorios Madrefil-101EXP y Yawa-101EXP

Iniciará Pemex **producción temprana** en campos de Tabasco y Veracruz, con la finalidad de **adquirir más información** para continuar con la caracterización estática y dinámica, en el primer caso, y para iniciar los trabajos preparatorios **para la perforación de dos pozos**, en el segundo.

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** aprobó este jueves a Petróleos Mexicanos los Programas de Transición relacionados con los pozos exploratorios **Madrefil-101EXP**, ubicado en el municipio de Cunduacán, Tabasco, y **Yawa-101EXP** en Tihuatlán, Veracruz.

El programa de transición del pozo Madrefil-101EXP, asociado a la asignación **AE-0141-5M-COMALCALCO**, tendrá una duración de un año y tiene como objetivo realizar actividades de producción temprana, además de la adquisición de información para continuar con la caracterización estática y dinámica del campo.

También se realizarán las pruebas de presión, medición a boca de pozo y registro de presión y temperatura.

El programa contempla recuperar un volumen de **153 mil barriles (mb)** de aceite y **247 millones de pies cúbicos (mmpc)** de gas. El costo total del proyecto se estima en **720 mil dólares (mdd)**.

*"El Órgano de Gobierno aprobó el Programa de Transición, toda vez que el análisis efectuado por la Comisión resulta técnicamente viable la propuesta del Programa de Transición para iniciar con la Producción Temprana del Pozo Madrefil-101EXP y continuar con la caracterización estática y dinámica del Campo. El Programa estará vigente a partir de su aprobación y hasta que concluya su vigencia o se apruebe una modificación", expuso la Comisión bajo la presidencia de **Agustín Díaz Lastra**.*

La asignación tiene una superficie total de 1,239.70 kilómetro cuadrados (km²), pero el yacimiento productor de Madrefil-101EXP se ubica en el Jurásico Superior Kimmeridgiano (JSK), mientras que el polígono de evaluación está en una superficie de 11.36 km², en tanto que el yacimiento productor del campo se encuentra en el Mioceno Superior.

El tipo de hidrocarburo es aceite volátil con densidad de **41 grados API**, especificó la Comisión.

El pasado 5 de agosto, Pemex Exploración y Producción (PEP), subsidiaria de Pemex, presentó ante la CNH el informe de Evaluación y la Declaración de Descubrimiento Comercial asociados al pozo Madrefil-101EXP y ese mismo día solicitó por escrito la aprobación del Programa de Transición de dicho pozo. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de septiembre de 2024

 **Por seguridad, más de 44 mil usuarios sin electricidad en Acapulco ante el paso de "John"**

La CFE mantiene sin servicio eléctrico algunas zonas del Puerto y zonas cercanas por petición de Protección Civil

Más de 44 mil usuarios principalmente del **Puerto de Acapulco**, en Guerrero, fueron desconectados del servicio eléctrico como medida de seguridad que implementa la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** ante las inundaciones provocadas por el paso del huracán **"John"** en el Pacífico mexicano.

La medida ha sido solicitada desde ayer a la empresa eléctrica por parte de las autoridades de Protección Civil, por lo que ya suman **44,814 usuarios** que no cuentan con el servicio, especialmente en los municipios de Acapulco y Chilpancingo de los Bravos.

"Actualmente, por esta medida de seguridad, se encuentran 44,814 usuarios sin suministro eléctrico y la CFE trabaja de manera coordinada con las autoridades para que, una vez que se tengan las condiciones de seguridad necesarias, se restablezca a la normalidad en el estado", dijo la CFE este viernes.

Esta semana se presentó el fenómeno meteorológico "John" en las costas del Pacífico, afectando en mayor medida a los estados de **Guerrero, Colima y Jalisco**, con desplazamiento hacia **Michoacán**.

*"Con la aplicación de los protocolos, se han reforzado los recursos humanos y materiales para atender la posible contingencia en las mejores condiciones de seguridad para el personal y la ciudadanía", dijo la CFE bajo la dirección de **Manuel Bartlett Díaz** el día de ayer.*

Según la empresa, para atender esta emergencia, se dispuso de **869** trabajadores electricistas, **117** grúas, **265** vehículos ligeros, 1 vehículo de comunicaciones, 57 plantas de emergencia, 45 torres de iluminación y 2 helicópteros, ubicados en puntos estratégicos.

El huracán ha causado fuertes lluvias que han provocado **importantes inundaciones** en diferentes puntos del Puerto, incluido su aeropuerto, y zonas cercanas que, a su vez, ya han cobrado la vida de **al menos tres personas**, según informó esta mañana **Abelina López Rodríguez**, alcaldesa de Acapulco. EAD

Reforma a Pemex y CFE se aprobará en Diputados hasta el 7 de octubre: Monreal

La iniciativa presentada por AMLO pretende cambiar el carácter de Pemex y CFE de empresas productivas del Estado a organismos públicos

Será hasta el **lunes 7 y el martes 8 de octubre** cuando el Pleno de la Cámara de Diputados discutirá y, en su caso, aprobará la iniciativa de reforma constitucional por la cual Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) dejarán de ser empresas productivas del Estado y **se conviertan en organismos públicos**.

*"Es una reforma energética pendiente que tenemos y que aun con el dictamen que ya se tiene seguramente puede haber modificaciones a los mismos dependiendo de lo que la mayoría calificada determine", aseguró el diputado **Ricardo Monreal Ávila**.*

El presidente de la Junta de Coordinación Política (Jucopo) adelantó esta tarde que dicha iniciativa se discutirá junto con otra referente al control del Estado **sobre las vías férreas y priorice el transporte de pasajeros**.

A mediados de agosto, la Comisión de Puntos Constitucionales en San Lázaro **aprobó el proyecto de dictamen** con la iniciativa que cambia el carácter de las dos empresas estatales, junto con la iniciativa que eleva a carácter constitucional el control del Estado sobre el litio.

Por lo pronto, Monreal dijo hoy a medios de comunicación que los diputados están citados este **domingo 29 de septiembre** a las 7 de la tarde para discutir y aprobar otras dos reformas referentes el pase de la Guardia Nacional a las Fuerzas Armadas y la que da mayores atribuciones a los pueblos indígenas y afroamericanos.

Estas cuatro modificaciones al marco legal forman parte de un paquete de **20 iniciativas** presentadas por el presidente de la República, Andrés Manuel López Obrador, el pasado 5 de febrero, de las cuales, 18 son constitucionales y dos en leyes secundarias.

En este paquete también se encuentra la desaparición de **siete organismos constitucionales autónomos (OCA)**, entre los cuales están la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), que se integrarían a la estructura de la Secretaría de Energía, además de la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece) que se fusionaría a la Secretaría de Economía. EAD