


# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2023

 **Pemex eroga 76% menos impuestos, pero aumenta 52% sus pérdidas en el tercer trimestre**

**P**etróleos Mexicanos pagó por concepto de impuestos y derechos sobre sus actividades un total de 24,738 millones de pesos, monto 76.2% inferior al del mismo periodo del año pasado.

En el tercer trimestre del año, **Petróleos Mexicanos** (Pemex) pagó por concepto de impuestos y derechos sobre sus actividades un total de 24,738 millones de pesos, monto **76.2% inferior al del mismo periodo** del año pasado.

En tanto, tuvo una **pérdida neta de 79,134 millones de pesos**, que de hecho aumentó 52% en relación con el año anterior.

La reducción en la carga impositiva de Pemex ha sido controversial luego de que como empresa estatal tiene obligaciones legales de aportar al erario los ingresos que obtiene por extraer y comercializar los hidrocarburos que son propiedad de la nación. Sin embargo, en 2023 el cobro del derecho a la utilidad compartida **es de 40% de las ganancias** por barril comercializado y de hecho se reduce a 35% para el próximo año.

Sin embargo, los planes del gobierno no parecen incluir variables como la demanda de productos y su precio, con lo que de un año a otro cayeron 27% los ingresos totales de la empresa en el tercer trimestre, en que obtuvo 461,809 millones de pesos, mientras en 2022 el monto fue de 630,815 millones de pesos.

Las ventas de **exportación se redujeron a su vez en 26%** y en el tercer trimestre del año fueron de 207,530 millones de pesos.

Y la comercialización de productos en México, que representó la mayor parte de los ingresos de la empresa, cayeron en 21%, situándose en 253,547 millones en el tercer trimestre del año.

A pesar de que el costo de ventas se redujo en 23% en un año, situándose en 368,021 millones de pesos en el tercer trimestre del 2023, el costo financiero de la deuda aumentó en 20%, llegando a 35,506 millones de pesos que superaron el rendimiento de operación del periodo.

Así, la empresa se situó nuevamente en números rojos, pese a los esfuerzos por su rescate. El Economista

**Suministro eléctrico en zonas afectadas por Otis se restablecerá al 100% el lunes 30 de octubre: CFE**

**L**a Comisión Federal de Electricidad reportó que hasta la tarde de este viernes el porcentaje de reconexiones seguía en 50% en la zona afectada tras el paso del huracán.

Si no se presenta una nueva eventualidad climática, este lunes 30 de octubre quedará reestablecido al 100% el suministro eléctrico en **Acapulco** y demás municipios afectados por el violento paso del **huracán Otis**, estima la Comisión Federal de Electricidad (**CFE**).

“El próximo 30 de este mes quedará al 100% reestablecido el servicio de energía eléctrica si no se presenta otra adversidad”, afirmó la tarde de este viernes Luis Bravo Navarro, vocero de la **CFE**, en entrevista con *Radiofórmula*.

Recordó que hasta el mediodía del viernes se había **reanudado el servicio a 50% de los poco más de 500,000 usuarios** que resultaron afectados por la irrupción del meteoro, que tocó tierra durante los primeros minutos del pasado miércoles 25 de octubre.

Dijo que, luego del patrullaje terrestre y aéreo realizado por técnicos de la empresa se identificaron 137 torres de transmisión dañadas y 1,800 postes afectados.

Sin embargo, destacó que la **CFE** dispone de todo el material de remplazo para hacer las reparaciones correspondientes.

“Hay suficiente almacenamiento de cables, torres, postes y transformadores y todo lo que se requiere para el restablecimiento del suministro eléctrico”, dijo.

Y destacó la velocidad del restablecimiento gracias a la capacidad de reacción y experiencia de los técnicos de la CFE, lo que, apostó, hubiera sido imposible en otros países.

“Esto solo se ve en la CFE, solo en este país. Si los daños que se presentaron en Acapulco hubieran sucedido en otro país se estarían tardando semanas o meses para el restablecimiento del suministro eléctrico”. El Economista

30 de octubre de 2023



2

## CFE sube a 58% de reconexión en usuarios dañados por el huracán Otis en Guerrero

**A** la zona afectada por el huracán Otis se han trasladado más de 2,000 toneladas de materiales que se suman a las 3,500 que ya se tenían ubicadas en el sitio, desde antes que llegara el meteoro a tocar tierra.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** informó que ha restablecido el suministro eléctrico a 301,740 usuarios afectados por el paso del huracán Otis, de un total de 513,524, es decir que logró -hasta el corte de este domingo- la reconexión del servicio en el 58% de la población siniestrada.

Si consideramos sólo los **usuarios afectados** del municipio de Acapulco, el restablecimiento que actualmente se tiene es del 21%, es decir, de 284,670, detalló la empresa pública.

Durante la noche del sábado se logró energizar el servicio para el pozo de agua Raney, servicio que beneficia a dicha comunidad, porque se considera una batería de varios pozos, con múltiples motores, explicó la compañía eléctrica.

También quedó con suministro eléctrico la zona de hospitales:

- Hospital General
- Hospital Militar
- Hospital de Cancerología
- Hospital IMSS.

Rafael Pacheco García, liniero LV de la **División Sureste de la CFE**, expresó tras su llegada a la zona impactada que se empieza de cero, a levantar la infraestructura primero de transmisión para luego [hacer las labores de reconexión para la distribución de energía en orden de prioridades](#), donde no haya peligro por la humedad una vez que se restablezca la energía, y en los lugares que necesitan aparatos por cuestiones de higiene o seguridad.

“Pero a donde volteas está todo destrozado, el daño es demasiado inmenso. Nosotros aquí estamos y siguen llegando los compañeros, seguimos avanzando como podemos, sin dormir, pero es demasiado”, dijo el trabajador en un video de una de las brigadas de ayuda que llegó a Acapulco el viernes.

De acuerdo a los protocolos, la CFE dio prioridad al restablecimiento de los servicios que son trascendentes y fundamentales para la comunidad. Instaló de manera inmediata plantas de emergencias, principalmente a hospitales, sistemas de comunicaciones, gasolineras, instalaciones de seguridad pública y protección civil. Además establecimientos que prestan servicios prioritarios para la población.

Conforme se identificaban los daños, en paralelo, se fueron incrementando los recursos, trasladándose más trabajadores de diferentes puntos del país aledaños, así como los vehículos y los materiales necesarios para enfrentar la gravedad de los daños.

Además de los 2,219 trabajadores electricistas que fueron desplegados en el área, 250 grúas, 764 vehículos, 108 plantas de emergencia, 37 torres de iluminación y 6 helicópteros que se han dispuesto en puntos estratégicos, también se han trasladado más de 2,000 toneladas de materiales que se suman a las 3,500 que ya se tenían ubicadas en el sitio, desde antes que llegara el meteoro a tocar tierra.

Actualmente de las 38 líneas de alta tensión que resultaron dañadas se han restablecido 19, significando un avance del 50%.

En cuanto a circuitos, de 155 que resultaron dañados, 65 ya fueron restablecidos, significando un 42%. Por su parte, el huracán derribó 10,083 postes, de los cuales ya hemos levantado 3,211, representando un avance del 32%.

Al tener, cada vez, una red eléctrica con más postes y torres levantadas, iremos avanzando con mayor agilidad en el restablecimiento. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2023

## Precios del petróleo caen 2% ante moderado temor por el conflicto en Oriente Medio

El aumento de los inventarios de crudo estadounidenses en la última semana indica una menor demanda.

Los precios del petróleo cayeron más de 2 dólares por barril el jueves, ya que se moderaba el temor a un conflicto más amplio en Oriente Medio, al tiempo que la demanda estadounidense mostraba señales de debilitamiento.

Los futuros del crudo Brent bajaron 2.20 dólares, o 2.44%, a 87.93 dólares, tras haber subido casi un 2% el miércoles. Los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cedieron 2.18 dólares, o 2.55%, a 83.21 dólares por barril.

El temor a que el conflicto entre Israel y el grupo militante palestino Hamás afecte a los suministros mundiales de crudo, lo que podría implicar a Irán y sus aliados en la región, ha sostenido los precios del petróleo en las últimas semanas.

A mediodía del jueves, los temores se estaban disipando. "La prima de seguridad que hemos estado pagando desde principios de mes parece estar desinflándose", dijo John Kilduff, socio de Again Capital LLC.

Estados Unidos y otros países están instando a Israel a retrasar una invasión total de Gaza, tras casi tres semanas de bombardeos israelíes.

La preocupación sobre la economía mundial en general también pesó sobre los precios. Los rendimientos del Tesoro estadounidense volvieron a acercarse al 5% el jueves, arrastrando a las acciones de todo el mundo a mínimos de varios meses.

La [economía estadounidense](#), sin embargo, creció a su ritmo más rápido en casi dos años en el tercer trimestre, mostraron los datos el jueves, lo que aumenta las expectativas de que la Reserva Federal (FED) mantenga las tasas de interés altas durante más tiempo.

El aumento de los inventarios de crudo estadounidenses en la última semana indica una menor demanda. El Economista

## Con educación energética, más personas apoyarían la transición limpia

¿Cómo funciona la energía? Si más personas pudieran acceder a conocimientos de este tipo, más apoyarían la transición energética, señala Raúl Asís. Con frecuencia observo que existe mucha ignorancia energética entre las personas. Por supuesto que esta es una ignorancia inocente ya que nadie elige ignorar eso y mucho menos lo hace con el fin de causar algún mal a otras personas o instituciones.

Un porcentaje muy bajo de la población conoce lo que sucede más allá de la acometida eléctrica de su casa que hace llegar hasta ese punto la cantidad suficiente de electrones que harán funcionar casi todo lo que le proporciona calidad de vida, o lo que tuvo que pasar la gasolina desde que era petróleo crudo en un yacimiento de millones de años de edad hasta estar disponible para llenar el tanque de su automóvil en la bomba despachadora de la estación de servicio.

Pienso que si todos tuvieran la oportunidad de acceder a los conocimientos más básicos de cómo funciona este asunto de la energía, muchas más personas apoyarían decididamente una transición energética hacia energías limpias y renovables, pero que además sean generadas en el mismo sitio en donde será consumida esa energía, o lo más cerca posible.

En esto tendrían una responsabilidad muy importante las compañías suministradoras del servicio, que en México solamente es una para electricidad, la CFE, y una para hidrocarburos, PEMEX. Reconociendo esta necesidad de mejor educación energética, podría diseñarse un plan de comunicación claro, consistente y contundente, desprovisto de contaminación ideológica y patrioter, que cierre la brecha de conocimientos existente.

Un mensaje que de manera proactiva incremente la sensibilidad y conciencia acerca de las diversas fuentes de energía, sus implicaciones sociales, ambientales y económicas, pero que además proporcione iniciativas para mitigar sus impactos, tanto en los bolsillos de los consumidores, como en las afectaciones al medio ambiente y la sociedad.

Resulta asombroso cómo los conocimientos energéticos pueden ser tan variados entre las personas de diferentes estratos generacionales, o de grupos políticos, nivel socioeconómico u otras variables demográficas.

Existe un grupo bien definido de personas que está de acuerdo y promueve una transición limpia en energía básicamente porque desea con ello lograr reducir las emisiones de carbono y así detener el cambio climático, a éstos no les importa que potencialmente esta transición los obligue a incurrir en un mayor costo de la energía, aunque en las condiciones actuales incluso el costo podría ser más competitivo. Otro grupo, solamente apoya una transición limpia si ésta es capaz de hacer bajar el costo de los energéticos que utiliza diariamente. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2023



## Pemex asegura pago de deuda hasta 2024; negocia líneas de crédito por hasta 9 mil 500 mdd

Petróleos Mexicanos informó que aún se deben cerca de 17 mil millones de dólares a proveedores y contratistas.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) renegocia un combo de **líneas de crédito** denominado **Jumbo Deal**, por **9 mil 500 millones de dólares**, para mitigar el escenario político por las próximas [elecciones en Estados Unidos y México](#), mientras asegura pagos a proveedores y **deuda financiera** en 2023 y 2024 para garantizar un cambio de gerencia “sin complicaciones”.

“Pemex se encuentra en proceso de negociar un combo de líneas de crédito al que hemos denominado *Jumbo Deal*”, informó **Carlos Cortez, director de Finanzas de Pemex**.

El directivo señaló que el *Jumbo Deal* está compuesto por un préstamo a plazo de 2 mil 500 millones de dólares y una línea revolvente a cargo de Pemex por 5 mil 500 millones de dólares, que vence en junio de 2024.

Además, incluye una segunda línea revolvente para la filial de [PMI Comercio Internacional](#) de Pemex por mil 500 millones de dólares, **con vigencia hasta el próximo diciembre de 2023**.

“Por muchos motivos decidimos adelantar las gestiones para la renovación de este combo, principalmente tomando en cuenta las potenciales condiciones de volatilidad que podrían traer consigo el escenario que se anticipa de elecciones presidenciales en Norteamérica, particularmente en México y en Estados Unidos”, explicó Cortez.

El director de Finanzas de Pemex detalló que se tiene como meta alcanzar este nuevo arreglo para mediados del próximo mes de noviembre, previo al vencimiento más cercano de PMI en los primeros días del próximo mes de diciembre.

**Alberto Jiménez, gerente de Financiamientos e Inversiones de Pemex** detalló que la **deuda de corto plazo** de la estatal mexicana asciende a los **31 mil 413 millones de dólares** al tercer trimestre de 2023, de los cuales 15,2 millones de dólares corresponden a amortizaciones de septiembre y agosto de este año.

Además de 800 mil dólares correspondientes a cadenas productivas y factoraje y 9,5 millones de dólares por revolventes, monto que busca refinanciar en el *Jumbo Deal*.

De igual forma, se prevén 4,7 millones de dólares por concepto de monetización de bonos del Gobierno mexicano y 1,23 millones de dólares correspondientes a intereses devengados.

### Las estrategias para pagos de Pemex

En tanto, Pemex informó que, aunque **se deben cerca de 17 mil millones de dólares a proveedores y contratistas**, el flujo de pagos continuará e implementará estrategias para acelerar los pagos pendientes.

Cortez precisó que, aunque el monto pareciera alto, también estima contratos que no necesariamente representan obligaciones constitutivas de pago inmediatas.

Dijo que Pemex ha desembolsado ya casi **300 mil millones de pesos** (16 mil 483 millones de dólares) **en lo que va del 2023** y recordó que en 2022 se pagó a proveedores 445 mil 148 millones de pesos (24 mil 458 millones de dólares).

“Nos hemos trazado el propósito de que en los próximos meses podamos abatir de manera considerable el rezago que se trae, en atención a algunos adeudos vencidos y en un esfuerzo superior de que, a la vista de un cierre próximo de administración, hablando coloquialmente, entreguemos cuentas claras y que eso no represente ninguna complicación ni ningún tema”, insistió.

También recordó que el Congreso de México ha reducido su tasa impositiva de **derecho de utilidad compartida (DUC)** que paga por cada **barril de crudo extraído** de 65% al 40 % en 2022 y 2023 y que se reducirá hasta un 30% en 2024, con la aprobación del [paquete económico 2024](#).

Asimismo, el apoyo presupuestal que otorgará el Gobierno mexicano por **145 mil millones de pesos** (7 mil 967 millones de dólares), que en conjunto con la **reducción del impuesto DUC**, le permitirá el pago de su deuda en 2024, y aclaró que en 2023 se cubrirán pagos a deuda financiera por 1,5 millones de dólares. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2023

5

## Pemex 'evapora' casi todas sus ganancias de 2023 al perder 79 mil mdp en tercer trimestre

El saldo de la deuda de Pemex se ubicó en 105 mil 836 millones de dólares al cierre del tercer trimestre del 2023.

Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) informó este viernes que **perdió 79 mil 134 millones de pesos** durante el **tercer trimestre** del presente año, lo que representó **su mayor nivel de pérdidas** para un periodo similar en los últimos cuatro años.

De esta manera, la empresa que dirige [Octavio Romero Oropeza](#) prácticamente **'evaporó' todas las ganancias** que logró obtener durante el primer semestre del año.

Durante el primer trimestre del 2023, la empresa logró obtener utilidades por **56 mil 736 millones de pesos**, mientras que en el segundo trimestre anotó ganancias por **25 mil 423 millones de pesos**, por lo que, durante la primera mitad del año, Pemex logró sumar **82 mil 159 millones de pesos** en utilidades.

Sin embargo, con las pérdidas registradas durante el tercer trimestre por 79 mil 134 millones de pesos, el acumulado entre enero y septiembre apenas arrojó números verdes por solo **3 mil millones de pesos**.

Octavio Romero Oropeza señaló en conferencia con inversionistas que los 'números rojos' observados durante el periodo julio-septiembre se debió a la [depreciación del peso frente al dólar](#), mientras que **Carlos Cortez**, director corporativo de finanzas de Pemex, agregó que también afectó las **bajas de activos** que provocó el [incendio de la plataforma Nohoch](#).

“Los principales factores que contribuyeron a esta variación fueron la **disminución en las ventas totales**, un incremento en otros gastos ingresos neto y un incremento en la pérdida cambiaria originada por una mayor depreciación del peso frente al dólar durante el 3T23. Lo anterior fue parcialmente compensado con una **disminución en el costo de ventas** y una disminución en los impuestos y derechos”, se puede leer en el reporte financiero de Pemex.

Asimismo, la Empresa Productiva del Estado agregó que durante el 7 de julio de 2023 se presentó un incendio en la Plataforma de Enlace Nohoch – A. “**El incidente impactó la producción en 576 mil barriles diarios**, por el cierre de pozos de la zona”.

Pemex registró pérdidas económicas a pesar de recibir un apoyo económico **'incondicional'** por parte del Gobierno de México.

El director de la petrolera resaltó que, gracias a la relación estrecha con el Gobierno, **Pemex ha podido superar diversos retos**.

Detalló que, durante la actual administración, el Gobierno le ha inyectado **806 mil millones de pesos a Pemex** para que pueda pagar su [deuda](#), así como para concretar proyectos de inversión, como la adquisición de la refinería de [Deer Park](#) en Texas y la **construcción de la refinería Olmeca, ubicada en Tabasco**.

Además, también ha recibido un importante apoyo fiscal, ya que durante el sexenio se ha reducido la tasa de Derecho por la Utilidad Compartida (**DUC**) de 65 a 40 por ciento (para el próximo año se rebajará hasta un 30 por ciento).

“Con este apoyo, estimamos un ahorro de alrededor de **457 mil millones de pesos**, además de obtener beneficios fiscales en 2020 y 2021 por más de 138 mil millones de pesos y la oportunidad de diferir más de 1 mes el pago del DUC y DEXTH”, apuntó Romero Oropeza.

El directivo agregó que **el saldo de la deuda de la petrolera se ubicó en 105 mil 836 millones de dólares** al cierre del tercer trimestre del 2023, lo que representó su menor nivel para un periodo similar en los últimos cuatro años. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2023

6

## **Pemex: suministro de combustible en Guerrero está asegurado después de las afectaciones por "Otis"**

La empresa estatal aseguró que posee suficientes inventarios para cubrir la demanda Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que el abastecimiento de gasolina y diésel está garantizado para Acapulco y todo el estado de Guerrero tras la devastación del [huracán Otis](#).

En un comunicado oficial, la empresa estatal aseguró que posee suficientes inventarios de combustibles para cubrir la demanda. En particular, la terminal de almacenamiento y despacho en Acapulco cuenta con más de 23.6 millones de litros (equivalentes a 149 mil barriles) de gasolina y diésel, lo que proporciona una autonomía de 18 días.

Además, se destacó que se espera la llegada de un buque con 44 mil barriles de gasolina regular, 25 mil de gasolina premium y 3 mil de turbosina en los próximos días para fortalecer aún más el inventario.

La petrolera reconoció que debido a los cortes de energía eléctrica, algunas estaciones de servicio podrían no estar operativas temporalmente, pero con la restauración gradual del suministro eléctrico, se normalizará el servicio gracias a la disponibilidad de combustibles.

Asimismo expresó su solidaridad con los residentes de Guerrero afectados por el huracán y reiteró su compromiso de proporcionar combustible de manera constante para respaldar los servicios de emergencia en la región.

Otis, uno de los huracanes más grandes en impactar México en las últimas tres décadas, pasó de ser una tormenta tropical a un huracán de categoría 5 en tan solo 12 horas, lo que provocó estragos en Acapulco. Ni el Servicio Meteorológico Nacional (SMN) ni las autoridades locales y federales pudieron anticipar la intensidad del fenómeno.

En respuesta a los daños causados por el huracán, la secretaria de Seguridad y Protección Ciudadana, Rosa Icela Rodríguez, lideró las evaluaciones de daños y coordinó los esfuerzos de respuesta junto con las secretarías de Marina, Defensa Nacional y de Infraestructura, Comunicaciones y Transportes. También se desplegaron tres equipos de enlaces y coordinación operativa en Guerrero para abordar las áreas más afectadas, donde se reportaron cierres de carreteras debido a la caída de árboles, deslizamientos de tierra y desbordamientos de ríos. El Herald

## **Autosuficiencia de gasolinas se alcanzará el próximo sexenio**

El director de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero Oropeza, aseguró que la autosuficiencia energética se alcanzará hasta que se concluyan las coquizadoras de las refinerías de Tula y Salina Cruz.

*“En pleno seguimiento a la estrategia de autosuficiencia energética en términos de combustibles, con estas condiciones se avanza en la menor dependencia de las compras del exterior. Asimismo, con la próxima contribución de la Refinería Olmeca, así como con la mayor conversión que se alcanzará una vez que se concluyan las coquizadoras de Tula y Salina Cruz, estamos seguros de alcanzar la independencia en esta materia”, comentó durante el conference call del reporte financiero de Pemex correspondiente al tercer trimestre de este año.*

En julio de este año, el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, mencionó que en 2024 la importación de gasolinas se reduciría a sólo 34 mil barriles diarios, debido a la entrada en funcionamiento de la Refinería Olmeca, así como las coquizadoras de Tula y Salina Cruz.

Durante la presentación de resultados del reporte trimestral, Reynaldo Wences, subdirector de Evaluación y Desarrollo y Cumplimiento Regulatorio de Pemex Transformación Industrial (TRI), precisó que la coquizadora de Tula empezará a operar en el cuarto trimestre de 2024, mientras que la de Salina Cruz arrancará en octubre de 2025.

*“Con respecto a Tula, el avance global de aprovechamiento residuales en Tula es de 72.3 por ciento; el avance de la conquistadora de esa planta específica la más grande, es de 94 por ciento. Se tiene prevista su terminación mecánica y su entrada en operación para el cuarto trimestre del 2024”, mencionó Wences.*

Una vez que esté concluida, la refinería de Tula aumentaría la producción de turbosina en 4.3 mil barriles diarios (bd); 41.5 mil bd de gasolina y casi 78 mil bd de diésel UBA.

*“Respecto al avance global de (la coquizadora de) Salina Cruz es de 21.7 por ciento. La terminación de la construcción está programada para el tercer trimestre del 2024, la conclusión mecánica a finales del trimestre del 2025 y la operación estable de las instalaciones en octubre del 2025”, dijo.*

En este caso, la producción incremental sería de 127 mil bd de gasolinas, casi 82 mil bd de diesel UBA, cuatro mil barriles diarios de gas licuado y cuatro toneladas diarias de coque.

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2023

## Se incrementa en 2.2% producción petrolera nacional

7

**A** septiembre de 2023, Pemex y privados alcanzaron una producción de 1 millón 656 mil barriles diarios promedio, según datos de la CNH

La **producción nacional de petróleo crudo** se incrementó **2.2 por ciento** en septiembre pasado con respecto al mismo mes de 2022, al llegar a **1 millón 656 mil barriles diarios promedio**.

En septiembre del año pasado, la producción tanto de las asignaciones y contratos de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, como de los **contratos privados**, se ubicaba en 1 millón 619 mil barriles por día (mbd) y en un año aumentó solo **37 mbd**, según datos revelados este viernes por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

El total de los **hidrocarburos líquidos**, es decir, crudo más condensados, llegó al séptimo mes a **1 millón 942 mbd**, un **5 por ciento** por arriba en el mismo comparativo.

A este total, la empresa subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) junto con sus socios aportó **1 millón 837 mbd**, es decir, **95 por ciento**, mientras que las **empresas privadas** completaron el **5 por ciento** restante con **105 mbd**.

Del lado del **gas natural**, la producción nacional promedió en septiembre los **4 mil 374 millones de pies cúbicos diarios** (mmpcd); esto es, **4.1 por ciento** por encima del volumen registrado el año anterior.

En cuanto las participaciones del operador estatal y las empresas privadas fueron las mismas. PEP produjo **4 mil 150 mmpcd**, en tanto que los otros operadores aportaron **224 millones de pies cúbicos**.

Los campos más productivos

Para septiembre de 2023, los **campos con mayor producción petrolera** fueron **Malooob, Quesqui y Zaap**, con una producción promedio de **314, 187 y 177 mil barriles diarios** de aceite, respectivamente.

En cuanto a **gas, Quesqui, Akal e Ixachi** continúan teniendo las mayores producciones, con **652, 523 y 364 millones de pies cúbicos por día**, en ese mismo orden.

En comparación con febrero de este año, la industria petrolera nacional tuvo un **descenso de 66 en el número de pozos operando**, al pasar de los 6 mil 990 a los **6 mil 924**, principalmente en pozos terrestres, según datos de la CNH.

En aguas someras, sin embargo, participaron **dos pozos más** para la extracción de gas natural. EAD

## Busca Pemex líneas de crédito por 9,500 millones de dólares

**Pemex** anunció que trabaja en la **renegociación de un combo de líneas de crédito denominado “Jumbo Deal”**, por **nueve mil 500 millones de dólares**, que utilizará para asegurar el pago a proveedores y de la deuda financiera de 2023 y 2024.

*“Pemex se encuentra en proceso de negociar un combo de líneas de crédito al que hemos denominado ‘Jumbo Deal’”, informó Carlos Cortez, director de Finanzas de Pemex.*

El directivo señaló que el ‘Jumbo Deal’ está compuesto por un préstamo a plazo de dos mil 500 millones de dólares, a lo que se suma una línea revolvente a cargo de Pemex por cinco mil 500 millones de dólares, y una segunda línea revolvente para la filial de PMI Comercio Internacional de Pemex por mil 500 millones de dólares, vigente hasta el diciembre de 2023.

*“Por muchos motivos decidimos adelantar las gestiones para la renovación de este combo, principalmente tomando en cuenta las potenciales condiciones de volatilidad que podrían traer consigo el escenario que se anticipa de elecciones presidenciales en Norteamérica, particularmente en México y en Estados Unidos”, explicó Cortez.*

El director de Finanzas de Pemex detalló que la meta es alcanzar este nuevo arreglo para mediados de noviembre, previo al vencimiento más cercano de PMI en los primeros días de diciembre.

También recordó que el Congreso mexicano redujo la tasa impositiva de derecho de utilidad compartida (DUC) que paga por cada barril de crudo extraído de 65 por ciento a 40 por ciento en 2022 y 2023 y que se reducirá hasta 30 por ciento en 2024, con la aprobación del paquete económico del año entrante.

Además, gobierno federal presupuestó por 145 mil millones de pesos, que en conjunto con la reducción del impuesto DUC, le permitirá cumplir el pago de su deuda en 2024, estimada en 11 mil millones de dólares, mientras aclaró que en 2023 se cubrirán pagos a deuda financiera por mil 500 millones de dólares. EAD