

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2023



1

## Decreto de AMLO aumenta dudas sobre el futuro de la industria mexicana del litio

Los estudios sugieren que México podría tener alrededor de 1.7 millones de toneladas de litio, pero esos depósitos están atrapados en su mayoría en suelos arcillosos.

La última medida del gobierno mexicano para reforzar el control sobre sus reservas de **litio** potencialmente lucrativas no logra resolver el enigma de cómo podría atraer la experiencia necesaria de la industria privada y dejar la mayoría de las ganancias en las arcas estatales.

SKIP AD

El presidente [Andrés Manuel López Obrador firmó el sábado su más reciente decreto sobre el litio](#) que establece una zona minera de más de 235,000 hectáreas en el nortero estado Sonora, afirmando que las concesiones existentes dentro de ella "quedan a salvo".

Pero la orden también declaró que "no puede realizarse actividad minera alguna con relación al litio" dentro del área.

El [decreto podría allanar el camino para que la recién creada empresa estatal mexicana](#) obtenga derechos exclusivos para explotar las reservas locales del mineral, codiciado por los fabricantes de baterías recargables de todo el mundo, dijeron expertos y analistas del sector.

"Es contraintuitivo declarar reserva pública, pero a las concesiones ya otorgadas a la fecha se le respeta", dijo Fernando Quesada, un abogado con una vasta experiencia en proyectos extractivos en México.

Quesada añadió que el nuevo decreto podría implicar que el gobierno puede usar su poder de expropiación como una herramienta para forzar negociaciones con empresas que ya tienen concesiones en la zona, como la minera y fabricante de baterías **Ganfeng**, de propiedad china, que controla el proyecto de litio más avanzado de México.

El año pasado, aliados de López Obrador en el Congreso promulgaron una extendida **nacionalización del litio** con el objetivo de garantizar que México pueda beneficiarse de la creciente demanda del mineral, que se necesita para impulsar futuras flotas de vehículos eléctricos.

Desde que asumió el cargo a fines de 2018, López Obrador ha rechazado nuevas inversiones privadas en petróleo y gas, incluso asociaciones de empresas conjuntas entre la estatal Pemex y posibles productores privados.

[El mandatario podría ver al litio de la misma manera](#), y algunos expertos describen la política sobre el mineral como un eco de su enfoque más amplio centrado en el Estado con respecto a los productos básicos considerados estratégicos.

Armando Alatorre, geólogo y experto en litio, dijo que el último decreto podría generar más cambios en las concesiones existentes y argumentó que establecer una nueva área minera legal superpuesta a las concesiones mineras ya existentes es una receta para la confusión.

"Crea mucha incertidumbre con los inversionistas", sostuvo.

Ni el despacho de López Obrador ni la Secretaría de Economía de México respondieron a una solicitud de comentarios.

Creada en agosto, la estatal **LitioMx** probablemente tendrá más obras de exploración en la nueva zona minera, afirmaron analistas de BTG Pactual en una nota de investigación. Pero dijeron que no estaba claro si esos esfuerzos se llevarán a cabo en solitario o en asociación con actores privados.

"Es razonable esperar que las ubicaciones recién definidas puedan adjudicarse a LitioMx", indicó la nota.

Los estudios sugieren que México podría tener alrededor de 1.7 millones de toneladas de litio, pero esos depósitos están atrapados en su mayoría en suelos arcillosos.

Hasta ahora no se ha implementado la extracción de litio a escala comercial de suelos arcillosos, lo que significa que los depósitos mexicanos probablemente requerirán nueva tecnología, inversión adicional y quizás plantas de procesamiento.

BTG Pactual enfatizó que LitioMx carece de la "capacidad, tecnología o conocimientos de minería" necesarios.

Tales plantas requerirían un compromiso de gasto significativo dada su complejidad, dijo el analista de energía y minería Ramses Pech.

El experto hizo hincapié en la necesidad de minimizar los riesgos políticos asociados con el último decreto del gobierno a fin de que el litio mexicano tenga alguna esperanza de transformar su potencial bruto en una industria próspera con un horizonte a largo plazo.

"Te tienen que dar una certeza que la reservas que te están dando te las van a dejar manteniendo por años para seguir explotando", sostuvo. El Economista

27 de febrero de 2023

2

## CFE quiere competir con Elon Musk y trae a México internet satelital

Recientemente, la CFE hizo un acuerdo con la empresa Viasat, para brindar internet satelital a 850 comunidades de México

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, dependencia gubernamental que es dirigida por **Manuel Bartlett**, firmó un acuerdo con la empresa de telecomunicaciones **Viasat**, que cotiza en la **Bolsa de Nueva York**, para proporcionar **conectividad satelital a 850 comunidades de México**. Este nuevo servicio de **Internet Comunitario**, será **gratuito** para que las personas tengan conexión en lugares públicos, además de escuelas y centros de salud.

De acuerdo con el anuncio, se espera que **Viasat**, en colaboración con la división de la CFE de **Telecomunicaciones e Internet para Todos (CFE-TEIT)**, puedan brindar una experiencia de "internet mejorada" con puntos de **acceso Wi-Fi públicos** para los mexicanos en comunidades remotas.

Esto va de la mano con el objetivo de **CFE-TEIT** para brindar servicios de telecomunicaciones sin fines de lucro y garantizar el derecho de acceso a las tecnologías de información, entre ellos, **internet de banda ancha**.

**Kevin Cohen**, jefe de negocio de banda ancha fija de **Viasat en América Latina**, comentó que este acuerdo puede "ayudar aún más a cerrar la brecha digital del país al brindar a las comunidades acceso a Internet, sin costo alguno".

"Llegar a las áreas más remotas con nuestra conectividad satelital de alta calidad permitirá a las personas acceder a educación en línea, **telesalud** y crear nuevas oportunidades económicas. Este acuerdo permite a **Viasat** continuar con su misión de brindar conectividad en donde más se necesita", declaró.

Los servicios de **Viasat** en México utilizan ancho de banda de su satélite **ViaSat-2** para brindar de alta calidad. Además, **Aeroméxico** contrató a **Viasat** para brindar conectividad de alta velocidad durante el vuelo a una parte de la flota comercial de la aerolínea.

"Este servicio aporta significativamente en mejorar la calidad de vida de las personas y comunidades desatendidas brindándoles un mejor acceso a herramientas, recursos y transmisión de video en línea", destacó la compañía.

El proyecto de **Internet Comunitario**, explica **Viasat**, se implementa mediante los puntos de **Wi-Fi público conectado** y habilitado por un satélite de la compañía, lo que permite brindar una conexión de alta velocidad, que soporta acceso a herramientas como la transmisión de video en línea.

**Viasat** es una de las alternativas actuales en México, para contar con **internet satelital** en el país, y entre sus objetivos está el tener un servicio asequible para comunidades, clientes residenciales y pequeñas empresas localizadas en áreas que no tenían acceso a esta tecnología.

### Internet satelital de Elon Musk

A mediados del año pasado, se dio a conocer que **Starlink**, el internet satelital que ofrece el magnate estadounidense **Elon Musk**, considerado la segunda persona más rica del mundo, llegaría a México. En el mes de julio, la empresa de **Elon Musk** confirmó que su **servicio de internet satelital se encontraba disponible en todo el territorio mexicano**, y cualquier persona dentro del país podía hacer su pedido en línea y se podría conectar al internet de la compañía, entre una y dos semanas más tarde.

La empresa también confirmó la **versión RVs**, que **permite utilizar el servicio de manera portátil** en todo el continente americano, permitiendo viajar a sitios donde no hay conectividad o donde no es confiable.

La cobertura se puede revisar directamente en la **página oficial de Starlink**, en donde, efectivamente, **se muestra que todo México está en azul claro**, con la leyenda de "**disponible**", por lo que no deberíamos tener problemas si decidimos adquirir el servicio.

En aquella ocasión se dio a conocer el precio de los servicios, que son los siguientes: la versión "**regular**" de **Starlink** se mantenía en un precio de **14 mil 300 pesos por el equipo**, para la gestión y el envío era de **mil 420 pesos**. **El plan mensual era de 2 mil 299 pesos**. **En lugar de solicitar un depósito para asegurar el pedido, la compañía mencionó en aquella ocasión que se debía pagar un monto de 15 mil 720 pesos el día que se solicite**.

**Sin embargo, poco tiempo después se dio a conocer que los precios habían disminuido**. Desde el **24 de agosto**, **Starlink** bajó su tarifa de servicio mensual a **mil 100 pesos**, lo que significa una **reducción de 52% desde los 2 mil 299 pesos** con los que se comenzó a ofertar el servicio.

En tanto, el cobro único por el equipo de hardware (antena y kit de instalación), pasó a **8 mil 300 pesos**, mientras que el **envío y la gestión ahora es sin costo**. "No es necesario que haga nada, la reducción del precio se reflejará automáticamente en las facturas generadas después del 24 de agosto de 2022", dijo la empresa a sus clientes. **Infobae**

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2023

3

## Bolivia prevé duplicar reservas de litio y que sean las mayores del mundo

Bolivia proyecta que sus reservas de litio, ámbito en el que es líder mundial con 21 millones de toneladas, se "podrían duplicar" durante este año, aseguró este viernes el ministro de Hidrocarburos y Energía, Franklin Molina, durante la Rendición Pública de Cuentas de su cartera en la gestión 2022.

Molina ofreció un informe sobre los proyectos de industrialización de litio, uno de los más importantes del país, en áreas como la exploración e investigación de salares, desarrollo integral de salmuera en los yacimientos de Uyuni y Coipasa, además de los avances en el Centro de Investigación, Desarrollo y Pilotaje.

Los avances en esas áreas demandaron más de 53 millones de dólares y cuentan con distintos niveles de avance, aseveró la autoridad.

El ministro mencionó que en las tareas de exploración en 2022 se logró un "avance físico del 26 % en pozos perforados diamantina y pozos a circulación directa" para "cuantificar y establecer" la certificación de las reservas.

Añadió que este 2023 "se incorporarán una nueva cantidad de recursos", ya que "se estima que se podrían duplicar" las reservas existentes que actualmente alcanzan los 21 millones de toneladas.

"No solamente estaríamos duplicando sino confirmando que el país sigue siendo el primer país a nivel global con reservas de litio", apuntó Molina.

Asimismo, destacó el método de "extracción directa de litio" que se consolidó el mes pasado con la suscripción de un contrato con la empresa china CATL BRUNP & CMOOC (CBC) para la puesta en marcha de dos complejos en los salares de las regiones andinas de Oruro y Potosí.

El trabajo de CBC proyecta una inversión de 1.000 millones de dólares para la construcción de 2 plantas de carbonato de litio, que producirán 25.000 toneladas anuales de ese componente con un 99,5 de pureza, apuntó.

Molina precisó que con la extracción directa "es posible subir y elevar la capacidad" de producción de carbonato de litio, además, indicó que en el primer semestre del próximo año se iniciaría la "producción temprana" con el 50 % y en 2025 se operaría a la "máxima capacidad".

Incluso, señaló que con la nueva tecnología podría superarse la meta de producción anual inicial de las 25.000 toneladas a unas "65.000 toneladas que se estarían llegando a producir en 2025".

El ministro destacó la utilización del método de extracción directa de litio a diferencia de la evaporación por piscinas que se aplicó durante la gestión del presidente Evo Morales (2006-2019), pues este último implicaba mayor tiempo, costos de operación y mantenimiento. EFE

## Anuncia AMLO reunión con Tesla para "ponerse de acuerdo"

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, aseguró que pronto se realizará una reunión con Tesla para "ponerse de acuerdo" sobre la inversión de 10 mil millones de dólares, que Elon Musk planea hacer en México.

*"Vamos a tener una comunicación con ellos muy pronto para ponernos de acuerdo", dijo el mandatario durante su conferencia matutina.*

Las declaraciones del presidente surgen **después de que ha sugerido a la empresa estadounidense que se instale en sitios diferentes a Nuevo León**, por ejemplo, Hidalgo, cerca del Aeropuerto Internacional Felipe Ángeles, o bien, en el sureste del país.

El presidente argumentó recientemente que **en Nuevo León hay problemas de agua, por lo que consideró que Tesla debe buscar otras localidades.**

*"Sí nos importa mucho el que se invierta en el país, porque significa la creación de empleos, pero queremos también cuidar el territorio, no destruir el territorio, garantizar que no le falte agua a la gente, porque el pueblo tiene que estar siempre por delante", dijo López Obrador en la conferencia de prensa de este viernes.*

El mandatario reconoció que **la mayoría de los empresarios extranjeros son muy sensibles y tienen una dimensión social y ambiental.**

*"Están participando todos, la mayoría, en lo relacionado con el cambio climático. Esta empresa produce vehículos eléctricos (Tesla), entonces no veo ningún problema", concluyó el mandatario. EAD*



27 de febrero de 2023



4

## Decreto aumenta dudas sobre el futuro de la industria mexicana del litio

La última medida del gobierno mexicano para reforzar el control sobre sus reservas de litio potencialmente lucrativas no logra resolver el enigma de cómo podría atraer la experiencia necesaria de la industria privada y dejar la mayoría de las ganancias en las arcas estatales.

El presidente Andrés Manuel López Obrador firmó el sábado su más reciente decreto sobre el litio que establece una zona minera de más de 235,000 hectáreas en el nortero estado Sonora, afirmando que las concesiones existentes dentro de ella "quedan a salvo".

Pero la orden también declaró que "no puede realizarse actividad minera alguna con relación al litio" dentro del área.

El decreto podría allanar el camino para que la recién creada empresa estatal mexicana obtenga derechos exclusivos para explotar las reservas locales del mineral, codiciado por los fabricantes de baterías recargables de todo el mundo, dijeron expertos y analistas del sector.

"Es contraintuitivo declarar reserva pública, pero a las concesiones ya otorgadas a la fecha se le respeta", dijo Fernando Quesada, un abogado con una vasta experiencia en proyectos extractivos en México.

Quesada añadió que el nuevo decreto podría implicar que el gobierno puede usar su poder de expropiación como una herramienta para forzar negociaciones con empresas que ya tienen concesiones en la zona, como la minera y fabricante de baterías Ganfeng, de propiedad china, que controla el proyecto de litio más avanzado de México.

El año pasado, aliados de López Obrador en el Congreso promulgaron una extendida nacionalización del litio con el objetivo de garantizar que México pueda beneficiarse de la creciente demanda del mineral, que se necesita para impulsar futuras flotas de vehículos eléctricos.

Desde que asumió el cargo a fines de 2018, López Obrador ha rechazado nuevas inversiones privadas en petróleo y gas, incluso asociaciones de empresas conjuntas entre la estatal Pemex y posibles productores privados.

El mandatario podría ver al litio de la misma manera, y algunos expertos describen la política sobre el mineral como un eco de su enfoque más amplio centrado en el Estado con respecto a los productos básicos considerados estratégicos.

Armando Alatorre, geólogo y experto en litio, dijo que el último decreto podría generar más cambios en las concesiones existentes y argumentó que establecer una nueva área minera legal superpuesta a las concesiones mineras ya existentes es una receta para la confusión.

"Crea mucha incertidumbre con los inversionistas", sostuvo.

Ni el despacho de López Obrador ni la Secretaría de Economía de México respondieron a una solicitud de comentarios.

Creada en agosto, la estatal LitoMx probablemente tendrá más obras de exploración en la nueva zona minera, afirmaron analistas de BTG Pactual en una nota de investigación. Pero dijeron que no estaba claro si esos esfuerzos se llevarán a cabo en solitario o en asociación con actores privados.

"Es razonable esperar que las ubicaciones recién definidas puedan adjudicarse a LitoMx", indicó la nota.

Los estudios sugieren que México podría tener alrededor de 1.7 millones de toneladas de litio, pero esos depósitos están atrapados en su mayoría en suelos arcillosos.

Hasta ahora no se ha implementado la extracción de litio a escala comercial de suelos arcillosos, lo que significa que los depósitos mexicanos probablemente requerirán nueva tecnología, inversión adicional y quizás plantas de procesamiento.

BTG Pactual enfatizó que LitoMx carece de la "capacidad, tecnología o conocimientos de minería" necesarios.

Tales plantas requerirían un compromiso de gasto significativo dada su complejidad, dijo el analista de energía y minería Ramses Pech.

El experto hizo hincapié en la necesidad de minimizar los riesgos políticos asociados con el último decreto del gobierno a fin de que el litio mexicano tenga alguna esperanza de transformar su potencial bruto en una industria próspera con un horizonte a largo plazo.

"Te tienen que dar una certeza que la reservas que te están dando te las van a dejar manteniendo por años para seguir explotando", sostuvo. Infobae

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2023

5

## Crece PIB generado por la electricidad y la minería en 2022: Inegi

Al cierre de 2022, el Producto Interno Bruto (PIB) de las actividades energéticas reportó un comportamiento mixto, pues si bien la **minería** y la **generación, transmisión y distribución de energía eléctrica**, reportaron avances, la **actividad petrolera** mantiene una tendencia a la baja.

De acuerdo con el reporte del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (**Inegi**), durante 2022 y con series desestacionalizadas, **el PIB aumentó 3.1 por ciento a tasa anual**.

Lo anterior, derivado de un incremento en todas las **actividades económicas**, como las **primarias (2.7 por ciento)**, las **secundarias (3.3 por ciento)** y las **terciarias (2.8 por ciento)**.

Es precisamente dentro del rubro de las actividades secundarias donde se encuentra la medición de las actividades como la minería, la generación de electricidad y la petrolera.

Según el informe del Inegi, **al cierre del cuarto trimestre del año**, la minería logró un incremento de **0.2 por ciento**, en comparación con el mismo periodo del año pasado.

Mientras que, la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, suministro de agua y de gas por ductos al consumidor final, reportó un crecimiento de **3.6 por ciento a tasa anual**.

En contraste, las actividades petroleras reportaron una **caída de 1.2 por ciento** a tasa anual.

Al cierre de 2021, las actividades petroleras obtuvieron una **caída de 0.4 por ciento**, en comparación con el año previo.

### Recuperación económica eleva demanda de electricidad en la industria

En entrevista con **Energía A Debate**, **Gonzalo Monroy, director general de la consultoría GMEC**, explicó que el incremento en actividades como la generación de la electricidad, se debe en gran parte a una recuperación de la economía que, a su vez, se ve reflejada en una mayor demanda de la electricidad.

Esta recuperación, detalló, se presentó el año pasado principalmente en la industria.

*“El incremento de la electricidad es un reflejo de una mayor utilización. Estamos viendo en prácticamente todas las tarifas, en la actividad industrial, que tuvo un rebote bastante optimista. En el caso del residencial, está prácticamente estable, no se ha movido gran cosa, y en el caso de los servicios, se tuvo una ligera variación hacia la baja”, explicó.*

Con respecto a la actividad petrolera, dijo que es producto de que la producción de petróleo sigue en picada.

*“Gran parte de lo que estamos viendo en esta caída, es producto principalmente de la dinámica energética del sector petrolero. Los precios se han mantenido relativamente sin cambios este año, aunque ha habido picos de 85 dólares por barril, aunque se han mantenido entre 75-85 dólares. También hemos visto cómo la producción petrolera sigue estando a la baja, no ha habido un cambio substancial”, lamentó.*

Al preguntarle sobre los **efectos de la inflación en los precios de energéticos**, el especialista previó que será a partir del segundo trimestre del año, cuando la inflación comience a ceder y los precios arranquen su descenso.  
EAD



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2023

6

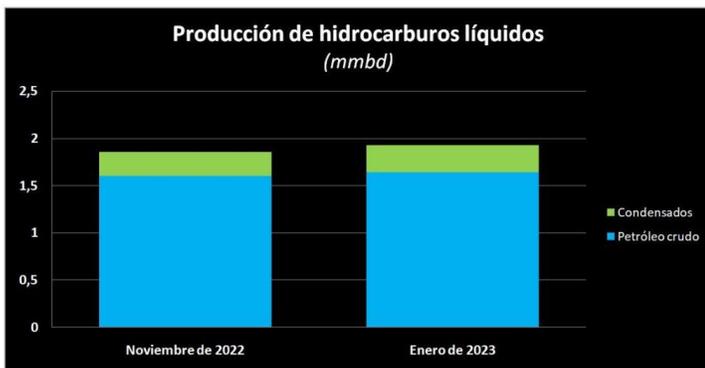
## Aumenta producción de condensados

**En enero de 2023 representaron 14.7% de la producción total de hidrocarburos líquidos, informó la CNH**

La producción nacional de **hidrocarburos líquidos alcanzó el millón 934 mil barriles diarios** promedio en enero de 2023, pero de ese volumen, **286 mil barriles correspondieron a condensados**, esto es, **14.7 por ciento del total**.

Así, la producción de petróleo crudo fue de solo **1 millón 648 mil barriles por día (mbd)**, de acuerdo con las cifras reveladas este viernes por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

En noviembre de 2022, el organismo reportó que la producción de condensados había llegado **a los 254 mbd**, un aumento en dos meses de **12.5 por ciento**.



Sin embargo, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** había informado que en ese mismo mes los condensados solo llegaban a los **92 mbd**, para brincar a los **241 mbd en diciembre**.

Recientemente, la **Secretaría de Energía (Sener)** dio a conocer que entre 2020 y 2021 la producción de condensados en el país se disparó **108 por ciento**. En las cifras de Pemex, habría pasado de los **46 mil barriles** promedio anual a los **70 mil** para el mismo periodo, en tanto que en 2022 promediaron los 99 mil barriles.

Los condensados son hidrocarburos que se encuentran en forma de gas en los yacimientos de petróleo y gas natural que, al contacto con la temperatura superficial, **se licúan en un hidrocarburo muy ligero**.

La producción de este tipo de hidrocarburos se ha empezado a elevar a partir **de la entrada en producción de los campos Quesqui e Ixachi**, al despuntar desde mediados del año 2020.

Los condensados han desatado un debate en torno a la contabilización de la producción de petróleo, toda vez que desde los últimos años Pemex los ha incluido como parte de la producción de aceite, lo que le ha permitido mantener, al menos en cifras, **una producción estable**.

La CNH que preside **Agustín Díaz Lastra** informó igualmente que la producción total de hidrocarburos líquidos (crudo más condensados) de Pemex alcanzó a enero pasado **el millón 830 mbd**, mientras que los contratos privados llegaron a los **104 mbd**; esto es, **95 por ciento y 5 por ciento**, respectivamente, con respecto a la producción total nacional.

En cuanto a los principales campos productores de hidrocarburos líquidos, **Maloob, Zaap y Quesqui** continúan encabezando la lista.

De noviembre a enero, Maloob y Quesqui **incrementaron** su producción de 272 mbd a 297, y de 161 a 191, respectivamente, mientras que Zaap **redujo** de 225 a 207 en el mismo periodo.

Cae producción de gas natural

Aun cuando la producción total de gas natural se incrementó **2.2 por ciento** entre diciembre de 2022 y enero de 2023, había presentado un descenso entre noviembre y diciembre del año pasado de **6.0 por ciento**.

En enero tanto Pemex como los contratos privados reportaron un volumen conjunto de **4 mil 253 millones de pies cúbicos diarios** (mmpcd) en promedio, de los cuales **4 mil 29 mmpcd** correspondieron a la petrolera estatal y **224** a las operadoras privadas.

En noviembre, estos volúmenes fueron de **4 mil 191 y 241 mmpcd, respectivamente**.

De acuerdo con la CNH, el campo **Akal** redujo su producción de gas **en casi la mitad**, ya que en el noveno mes de 2022 producía 512 mmpcd y a comienzos de este año reportó apenas **266 mmpcd**.

**Quesqui, Ixachi y Maloob** destacaron en enero, al entregar 682, 326 y 282 mmpcd, respectivamente. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de febrero de 2023

## Rusia interrumpe el suministro de petróleo a Polonia a través del oleoducto Druzhba

El gigante petrolero polaco PKN Orlen anunció este sábado que Rusia dejó de suministrarle petróleo a través del oleoducto Druzhba, que suponía cerca del 10% de sus necesidades de crudo.

El gigante petrolero polaco **PKN Orlen** anunció este sábado que Rusia dejó de suministrarle petróleo a través del oleoducto Druzhba, que suponía cerca del 10% de sus necesidades de crudo.

**Las entregas a través del oleoducto Druzhba hacia Polonia fueron interrumpidas por la parte rusa", indicó el grupo polaco en un comunicado transmitido a la AFP.**

Orlen dijo que el movimiento no afectaría a los clientes polacos y que todas las entregas de petróleo a partir de ahora llegarían por vía marítima.

El anuncio se produce un día después de que la [Unión Europea aprobó una nueva ronda de sanciones a Rusia](#) por la guerra en Ucrania.

Polonia indicó días antes que seguía adquiriendo el 10% de su suministro de Moscú, pese a exigir sanciones mayores al crudo ruso.

Polonia declaró el año pasado que tenía un "plan radical" para terminar toda importación de petróleo ruso para finales de 2022.

Pero el país aún tenía un contrato en vigor con la compañía rusa **Tatneft**, según advirtió en el parlamento el viceministro de bienes de Estado, Maciej Malecki.

Esto significa que Polonia seguía comprando 200,000 toneladas de crudo a Rusia cada mes.

De acuerdo con Malecki, la compañía estatal "declaró enérgicamente que dejaría de comprar petróleo ruso tan pronto como se introdujera un embargo de la UE".

En los últimos años, Polonia ha diversificado sus suministros de **petróleo y gas** y, de acuerdo con Malecki, el contrato con Tatneft era el "único" contrato de energía con Rusia. El Economista

## Pemex, 'mal y de malas': producción tiene peor arranque de año desde 2016

La noticia se da en una semana en la que Pemex registró tres accidentes en sus instalaciones, con un saldo de varias personas desaparecidas.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) informó este viernes que la producción petrolera que realizó junto con sus socios ascendió a **1 millón 584 millones de barriles diarios** durante enero, lo que representó su peor arranque de año desde que se tienen registros bajo la actual metodología de medición, es decir, desde 2016.

Se observó **una reducción anual de 7.1 por ciento** respecto a enero, pero de 2022, mes en el que Pemex y sus socios lograron producir 1 millón 705 mil barriles diarios.

Por tipo de crudo, [Pemex](#) produjo 59 por ciento de **crudo pesado**; 33 por ciento, **crudo ligero**, y 8 por ciento estuvo catalogado como **superligero**.

**¿Cuánto vendió Pemex en enero y a quién?**

Respecto al mercado petrolero de exportación, [la compañía dirigida por Octavio Romero Oropeza](#) vendió **980 mil barriles diarios de petróleo crudo** al extranjero, lo que significó un crecimiento anual de 18 por ciento.

77 por ciento de las exportaciones se dirigieron a la región de América, seguido de Europa y el Lejano Oriente, con 17 y 7 por ciento, respectivamente. Este volumen de venta se tradujo en ingresos por **2 mil 44 millones de dólares**, cifra similar a la observada durante enero de 2022.

El precio promedio del barril del crudo continuó con su trayectoria a la baja, al arrojar un promedio de 67.31 dólares durante enero. Este fue el costo más bajo de la mezcla mexicana desde junio de 2021, fecha en la que se podía adquirir el 'oro negro' nacional en un promedio de 66.93 dólares por barril.

Respecto a ventas internas de petrolíferos, la petrolera informó que logró vender 1 millón 272 mil barriles diarios, lo que significó un incremento anual de 16.1 por ciento. De este total, **49.1 por ciento fueron gasolinhas automotrices** (magna y premium); seguido de **diésel Pemex** (19.3 por ciento); **gas licuado** (13.4), **turbosina** (7.4), combustóleo (5.7), diésel desulfurado (2.3), asfaltos (1) y el resto correspondió a otros petrolíferos.

En términos monetarios, el volumen de estas ventas ascendió a 83 mil 29 millones de pesos, lo que representó un incremento anual de 25.4 por ciento. El Financiero