

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2023

1

## La CRE otorga 44 permisos para nuevas gasolineras en octubre

En lo que va del 2023, la Comisión Reguladora de Energía ha otorgado 283 permisos para nuevos establecimientos gasolineros, menos de la mitad de lo que anualmente otorgaba año con año en administraciones pasadas.

La **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** aprobó este lunes en sesión ordinaria de su órgano de gobierno un total de 44 permisos para **nuevas estaciones de expendio gasolinero**, con lo que se acerca al cierre de año con el rezago en nuevos establecimientos acumulado a lo largo de la presente administración.

A lo largo de 2023, el regulador de todas las actividades aguas abajo de hidrocarburos y electricidad en el país ha otorgado un total de 283 permisos para nuevos establecimientos gasolineros, menos de la mitad de lo que anualmente otorgaba año con año en administraciones pasadas, mientras al iniciar el año el [rezago de trámites](#) ascendía a 4,000 permisos solicitados, por lo que incluso se estima que al mes de octubre se han acumulado 6,000 permisos pendientes de resolución del órgano de gobierno.

Fue hasta mayo de 2023, tres años después de que se dictaron medidas de emergencia por la pandemia del Covid-19 que la Comisión Reguladora de Energía inició de nuevo la revisión de los trámites que solicite cualquier regulado en el orden en que éstos se presenten, ya que finalmente suspendió el acuerdo por el que atendía mediante turnos y de manera escalonada como medida de prevención.

Mediante el Acuerdo A/023/2023 publicó en el Diario Oficial de la Federación que quedaron sin efectos los acuerdos A/001/2021 por el que se estableció la suspensión de plazos y términos legales en la Comisión, como medida de prevención y combate de la propagación del Coronavirus Covid-19"; así como el A/004/2023 por el que se reanudaron los plazos y términos legales de "manera ordenada y escalonada" para la atención a los trámites.

Hasta el quinto mes del año, había desahogado menos de 300 trámites en materia de permisos para todas las actividades de electricidad, gas natural, gas licuado de petróleo y petrolíferos del país, lo que equivale al 3.1% de los permisos rezagados con los que llegó al 2023 que, según la industria, para todas las actividades ascendieron a poco más de 9,000.

Anteriormente, Marcial Díaz, de la Asociación de Regulados del Sector Energético (ARSE), había señalado que parece que dentro del regulador no saben integrar expedientes, según su experiencia, afectando así a las empresas privadas con lo que se fortalece de facto la política de beneficiar a las empresas del Estado sin cambiar la legislación vigente.

El representante del empresariado detalló que a la falta de agilidad para otorgar nuevos títulos se ha sumado la constante de dejar fuera a algunos grupos gasolineros, beneficiando a otros.

El presidente Andrés Manuel López Obrador ha manifestado que existe una política de rescate a Petróleos Mexicanos en la que la competencia por parte de privados que llegaron al sector tras la reforma del 2014 será cada vez menor para beneficio de la nación, según su postura. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2023



2

## En III Trim. ingresos públicos continuaron estancados en 5.2 bdp

El efecto negativo de la apreciación del peso frente al dólar en la venta del petróleo y los ingresos por Impuesto al Valor Agregado, las causas del resultado.

Los ingresos presupuestarios continuaron estancados al tercer trimestre del año, y por debajo de lo programado en medio de una coyuntura en donde la economía ha dado resultados positivos, de acuerdo con la información divulgada por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

En el informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública del periodo, la dependencia federal informó que se obtuvieron 5 billones 195,420 millones de pesos de diversas fuentes, lo que resultó apenas un aumento de 0.4% en comparación anual.

Además de un leve incremento en los ingresos, el dato a septiembre resultó por debajo de lo programado para el periodo. En total, los ingresos públicos quedaron 157,650 millones de pesos por debajo a lo programado por la Secretaría de Hacienda.

Lo que no se logró recaudar es, por ejemplo, mucho mayor al presupuesto ejercido en el mismo periodo de los ramos autónomos, que sumó 93,381 millones de pesos.

El estancamiento de los ingresos públicos, explicó Rodrigo Mariscal, jefe de la Unidad de Planeación Económica de la SHCP, se debió a un efecto negativo de la apreciación del peso frente al dólar respecto a la venta del petróleo y los ingresos por Impuesto al Valor Agregado (IVA).

En el caso del precio del petróleo, la Secretaría de Hacienda informó que se obtuvieron ingresos por 787,091 millones de pesos, lo que resultó en una disminución de 26.2% en comparación con el mismo periodo del año pasado.

Además de la disminución anual, lo ingresado a las arcas del gobierno por el petróleo resultó 216,773 millones de pesos por debajo del programa.

“Esto se debió a la cotización en pesos de la mezcla mexicana de petróleo para la exportación, así como una base más alta de comparación que se dio el año pasado debido a los precios altos de la mezcla”, explicó Rodrigo Mariscal.

Respecto al incremento que se ha observado en las últimas semanas en el precio del crudo, sobre todo luego del conflicto en Medio Oriente, Rodrigo Mariscal señaló que todavía es pronto para determinar si esto dejará o no mayores ingresos petroleros en el 2024.

**Si bien se observan precios del petróleo mucho más altos de los que hemos puesto en el Paquete Económico 2024, debido a la fórmula, todavía es muy pronto para anticipar en cuánto va a estar el precio del petróleo.**

**Vemos las condiciones financieras bastante volátiles, y el entorno geopolítico también se está moviendo, de modo que ahorita todavía no tenemos una estimación puntual para poder decir cuánto se podría estimar de ingresos petroleros”, añadió.**

### Tributarios anotan su mejor desde el 2016

Respecto a lo recaudado por el pago de impuesto de los contribuyentes, Rodrigo Mariscal destacó el aumento de la recaudación pese a la disminución que se ha reportado en el IVA desde meses atrás.

Entre enero y septiembre de este año, los ingresos tributarios dejaron poco más de 3.35 billones de pesos al erario público, lo que representó un aumento de 9.1% en comparación anual.

Lo anterior significó el mayor crecimiento para los ingresos tributarios, en un periodo similar, desde el 2016, cuando este rubro aumentó 11.6 por ciento.

El Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) fue el impuesto que tuvo el mejor desempeño en el periodo, lo que Mariscal explicó porque se han suavizado los estímulos fiscales a las gasolineras, además de que se han reportado aumentos en rubros como cervezas y bebidas alcohólicas, así como los alimentos de alta densidad calórica.

En total, el IEPS dejó una recaudación de 328,364 millones de pesos al tercer trimestre, lo que representó un incremento de 413% en comparación anual.

El Impuesto sobre la Renta (ISR), por su parte, dejó una recaudación de 1.92 billones de pesos, 3.7% más en comparación con el mismo periodo del año pasado.

“Estos resultados positivos se atribuyen al sólido desempeño económico, reflejado en los altos niveles de empleo, mayores salarios y utilidades empresariales favorables”, declaró en videoconferencia de prensa Rodrigo Mariscal.

En tanto, el IVA, que es un impuesto relacionado con el consumo, continuó mostrando disminuciones al dejar una recaudación de 953,054 millones de pesos en el periodo, 4.7% menos en comparación anual.

Esta disminución, explicó Rodrigo Mariscal, también se debió al llamado super peso, el cual afectó el IVA que se paga en el comercio exterior y que, a su vez, afectó la recaudación general del gravamen. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2023

3

## SQM enfrenta oposición para compra de australiana Azure

**H**ancock Prospecting incrementó su participación en la minera, alcanzando un 18.3% de la propiedad.

La arremetida de la millonaria australiana Gina Rinehart, presidenta ejecutiva de Hancock Prospecting, para hacerse de una participación relevante en la minera de litio Azure no fue una jugada de último momento, sino que partió el 29 de junio pasado, cuando adquirió 444,414 acciones de la compañía oceánica, realizando en total 38 compras de títulos accionarios.

El 9 de junio la compañía había realizado una presentación a inversionistas dando a conocer los avances de su principal proyecto, Andover, considerado uno de los mayores depósitos de litio del mundo.

La compra más grande se realizó el 26 de octubre, cuando Hancock Prospecting adquirió 53.9 millones de acciones de Azure Minerals por 188 millones de dólares australianos (119 millones de dólares). De esta manera, Hancock logró 81.5 millones de acciones de Azure Minerals, equivalentes al 18.3% de la propiedad y opciones de bloquear a SQM en su intento por comprar la firma australiana.

La apuesta de SQM por esta compañía viene de más atrás. En diciembre de 2022, SQM suscribió 16,381,720 acciones ordinarias de Azure a un precio de suscripción de 0.2564 dólares australianos (0.16 dólares) por acción, recaudando 4,200,00 dólares australianos (2,660 millones de dólares) para Azure y otorgando a SQM una participación accionaria del 4.99% en Azure.

En marzo de 2023, se hizo una segunda compra, de 61,626,471 acciones ordinarias. SQM tiene hasta el momento un 19.9% de la propiedad de la firma minera australiana y el pasado 25 de octubre acordó la compra del 80% de la empresa en 900 millones de dólares.

### ¿Quién es la empresaria que complica el acuerdo?

Gina Rinehart, es la persona más rica de Australia y es dueña de Hancock Prospecting. Hoy, es dicha compañía, la que está complicando el acuerdo entre la firma chilena SQM y la australiana Azure Minerals. Hancock Prospecting adquirió una participación del 18.3% en Azure Minerals, según mostró el viernes en un documento presentado a la bolsa de valores australiana.

Esto ocurre dos días después de que, según adelantó Diario Financiero, SQM revelara sus planes para ampliar su presencia en proyectos de litio en Australia, a través de la compra de la minera de litio Azure Minerals, de la que ya posee una participación del 20 por ciento.

La compañía chilena dio a conocer el miércoles a través de un comunicado que lanzó una oferta de adquisición por el 80% restante de la empresa, por 900 millones de dólares, y, según detalló, esta ha sido apoyada por la junta directiva de Azure Minerals. El Economista

## Descenso del precio del petróleo por menor temor a interrupciones en Oriente Medio

**L**os precios del petróleo descendieron el martes debido a la disminución de la preocupación por posibles interrupciones del suministro en Oriente Medio, y a datos que indican un aumento en la producción de la OPEP y Estados Unidos.

Los **precios del petróleo bajaron el martes**, ya que los mercados se mostraron menos preocupados por las posibles interrupciones del suministro derivadas del conflicto de Oriente Medio y por datos que mostraron un aumento de la producción de la OPEP y Estados Unidos.

Los futuros del crudo **Brent** para entrega en diciembre bajaron 4 centavos, a **87.41 dólares el barril**, antes de su vencimiento el martes. El contrato de enero, el más negociado, cayó 1.33 dólares, o un 1.4%, hasta 85.02 dólares.

El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** para entrega en diciembre cayó 1.29 dólares, o un 1.6%, a **81.02 dólares**, mientras que los de entrega en enero perdieron 1.18 dólares, a 80.50 dólares.

La negociación fue agitada, con subidas de hasta 1 dólar durante la sesión, pero [los precios siguen por debajo de los 90 dólares el barril](#).

### Factores que influyen en la caída de los precios

Un portavoz de Hamás dijo que en los medios días [liberará a varios cautivos extranjeros](#).

"Hemos eliminado parte de la prima de guerra de los precios", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

**La producción de crudo de la OPEP aumentó en 180,000 barriles diarios** (bpd) en octubre, según un sondeo de Reuters, impulsada principalmente por Nigeria y Angola.

La producción estadounidense de crudo también alcanzó un nuevo récord mensual en agosto, con 13.05 millones de barriles diarios, según la Administración de Información de Energía.

El lento crecimiento económico mundial mantendrá los precios del crudo anclados por debajo de los 90 dólares el barril este año y el próximo, a menos que el conflicto entre Israel y Hamás atraiga a más países de Oriente Medio y agrave la escasez de oferta, mostró el martes un sondeo de Reuters.

Los inversores siguen recelosos ante la posibilidad de que **otros países entren en el conflicto**.

"Aunque los acontecimientos en Oriente Medio aún no han afectado al petróleo, a medida que se intensifica la invasión terrestre, aumenta el riesgo de que Irán se involucre, lo que aviva la preocupación por la escasez de suministro", afirmó Fiona Cincotta, analista senior de mercados financieros de City Index.

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2023

4

## Crudo cae 10% en el mes pese a conflicto en Israel

La mezcla mexicana de petróleo de exportación cedió 10.49% en el mes de octubre, hasta ubicar su cotización en 78.45 dólares por barril y en línea con las caídas que también presentaron el petróleo Brent y WTI.

Los precios del petróleo se desplomaron más de 10% en octubre, luego de haber subido por cuatro meses consecutivos, debido a la expectativa de que las tasas se mantendrán elevadas por más tiempo y al fortalecimiento del dólar.

El crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI) bajó 10.94%**, a 81.02 dólares por barril, mientras que la mezcla **mexicana de crudo** para exportación se desplomó **10.49%**, a 78.45 dólares.

Por su parte, el crudo **Brent del Mar del Norte cayó 8.29%**, cerrando este martes en 87.41 dólares.

Las pérdidas en el mes se dieron a pesar de que hace unos días el Brent superó los 90 dólares por barril, debido a las preocupaciones en torno al conflicto entre Israel y Hamás, que ha dejado más de 9,000 víctimas.

El riesgo de que la guerra entre Israel y Hamás pudiera escalar al grado de que comprometiera de manera importante el suministro de crudo en Medio Oriente hizo que los precios se dispararan en los días posteriores al inicio del conflicto (el 7 de octubre).

Con algunos de los más grandes productores de crudo como Arabia Saudita e Irak, en Medio Oriente se produce alrededor de un tercio de la oferta de petróleo en todo el mundo.

El Brent tocó un máximo en el mes de 92.38 dólares por barril el 19 de octubre. El máximo del WTI y de la **mezcla** fueron de 89.37 y **84.86 dólares**, respectivamente, registrados en la misma fecha.

Gabriela Siller, directora de análisis en Banco Baso, dijo que si bien el conflicto parece estar contenido por el momento, sigue habiendo riesgos de que el conflicto se extienda al resto de la región, lo que dispararía los precios del crudo si hay una interrupción importante en la oferta.

El Banco Mundial dijo el lunes que los precios del petróleo podrían superar los 150 dólares por barril si el conflicto en Medio Oriente (que ya ha dejado más de 9.000 personas muertas) escala al grado de que afecta considerablemente la producción de crudo en la región.

La directora de análisis de Banco Base aseguró que en octubre pesó mucho más sobre el precio del petróleo el aumento en los rendimientos de los bonos del Tesoro estadounidense, ante la expectativa de que las tasas se mantengan elevadas por más tiempo, así como el fortalecimiento del dólar.

Mayores rendimientos en los bonos quitan atractivo a las inversiones en materias primas como el petróleo, debido a que estas últimas no pagan ningún interés, mientras que un dólar fuerte desincentiva la demanda de commodities pues los encarece para quienes los compran con otras monedas.

Junto con la baja de los petroprecios, las acciones de las compañías del sector energético cayeron en Bolsa. La petrolera estadounidense Chevron perdió 12.50% en el mes; Aramco de Arabia Saudita cayó 8.46%, mientras que ExxonMobil (igual de Estados Unidos) cedió 2.92 por ciento.

Además, los precios de los combustibles refinados igualmente perdieron durante el mes en línea con la baja del crudo.

La gasolina regular en Estados Unidos bajó 5.81%, con un precio promedio en el mes a nivel nacional de 3.613 dólares por galón, mientras que en México el mismo combustible bajó apenas un centavo de peso, con una media de cotización de 22.35 pesos por litro. El Economista



1 de noviembre de 2023



5

## **Producción de crudo de Pemex toca a septiembre su menor nivel desde 1979**

En la última década el crudo pesado ha ganado terreno en la mezcla productiva de la empresa; en el último año la extracción de aceite súper ligero se desplomó 40 por ciento.

En el acumulado de los primeros nueve meses del año, Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó una producción de crudo de 1.595 millones de barriles diarios, misma que es 5.8% inferior a la del mismo lapso del 2022 y la más baja para un período similar desde 1979 (1.417 millones de barriles diarios).

Pero además, como explicó la empresa en su presentación del tercer trimestre a inversionistas, el comportamiento de los yacimientos, que son maduros en su mayoría, ha sido desigual en lo que se refiere al tipo de crudo que se produce en el país, de forma que en un año aumentó 3.1% la extracción de crudo pesado, que en 2023 fue de un volumen de 965,579 barriles por día, mientras que la de crudo ligero descendió en 4.7% ubicándose en 479,504 barriles diarios, y la de petróleo súper ligero cayó 40.8%, con lo que se reportó un volumen de producción de 150,456 barriles por día.

En una década, la extracción de petróleo crudo de la empresa estatal, principalmente (aunque a nivel nacional ya se agrega cerca de 3% por parte de privados desde hace cuatro años) se ha reducido en 36.7%, mientras que la de crudo pesado ha caído en 29%, la de crudo ligero en 43% y la de crudo súper ligero en 51 por ciento.

En septiembre de 2023, la proporción de crudo pesado en la producción total que reporta Pemex es de 60.5% del total del reporte de producción, en contraste con el 54% que se reportaba hace una década. El crudo ligero que se reporta es 30% del total, cuando en 2013 era justo la tercera parte, 33% de la producción, y la aportación de crudo súper ligero ha caído desde 12% hasta 9.4% del total que reporta Pemex.

Conforme menor es la densidad del petróleo que se extrae, mayor valor tiene en el mercado en que se cotiza internacionalmente como parte de la mezcla mexicana, que incluye principalmente tres tipos de crudo.

Así se clasifica dependiendo de los grados que define el American Petroleum Institute (API), considerando valores menores a 30 pesados y por arriba de 30 se definen como ligeros. En México se divide en tres tipos dependiendo de su densidad que son Olmeca, Istmo y Maya.

El tipo Olmeca es considerado crudo “extra ligero” debido a sus características lo hacen un buen productor de lubricantes y petroquímicos, eso se debe que cuenta con una densidad de 0.83 gramos por centímetro cúbico, 39 grados API y 0.8% de azufre en peso.

El crudo Istmo es el considerado “ligero” que tiene la característica de dar mayor rendimiento para la realización de gasolina y destilados intermedios, esto debido a contener una densidad de 0.87 - 0.83 gramos por centímetro cúbico, 32 grados API y 1.3% de azufre en peso.

Y finalmente el Maya al ser un crudo “pesado” tiene menor rendimiento en producción de gasolina y diésel debido a su densidad de 1.0 - 0.92 gramos por centímetro cúbico, 22 grados API y 3.3% de azufre en peso, pero esas cualidades lo ubican como la principal fuente de energía para uso doméstico.

Este último tipo de crudo constituye así casi dos terceras partes de la producción en México y el Puerto de Dos Bocas en Paraíso, Tabasco, es el mayor comercializador de crudo Maya, como afirma el Instrumento Mexicano del Petróleo.

De ahí la importancia de que arranque la operación de la refinería Olmeca, en este municipio tabasqueño, donde la Secretaría de Hacienda ha admitido que se lleva una inversión de 20,000 millones de dólares, que es 2.5 veces lo que se comprometió al arranque de esta obra en 2019.

La refinería de Dos Bocas tendrá capacidad de procesar 340,000 barriles diarios de crudo y si bien no trabajará al 100% de su capacidad, la dirección de Pemex asegura que contará con al menos 90% de su producción, con el objetivo de desahogar el crudo mexicano de tipo pesado que representa una importante proporción de la extracción petrolera mexicana. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2023

6

## Crudo cae 3% ante menor preocupación por Oriente Medio

El petróleo había subido en los días posteriores al inicio del conflicto entre Israel y la milicia Hamás debido al temor de que un escalamiento pudiera afectar el suministro de crudo.

Los precios del petróleo perdieron más de 3% este lunes, debido a que ha disminuido la preocupación respecto de que el conflicto en Medio Oriente pueda afectar el suministro en la región.

El referencial estadounidense West Texas Intermediate (WTI) bajó 3.78% en la sesión, a 82.31 dólares por barril, su mayor baja intradía en casi un mes.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación cayó 3.44%, a 79.27 dólares por barril, mientras que el Brent del Mar del Norte cedió 3.35%, para cerrar en 87.45 dólares.

Analistas de Banorte Casa de Bolsa explicaron que la incursión menos extensa de Israel a la Franja de Gaza (que inició el fin de semana) dio un respiro a los mercados y presionó a los petroprecios a la baja.

"La característica principal aquí ha sido la reacción del mercado a los acontecimientos entre Israel y Hamás", dijo Jim Ritterbusch, presidente de Ritterbusch & Associates.

El crudo había subido en los días posteriores al inicio del conflicto entre Israel y la milicia Hamás (el 7 de octubre), debido a preocupaciones respecto a si un escalamiento en la guerra podría afectar el suministro de crudo en la región.

Con países como Arabia Saudita e Irak, dos de los principales productores y exportadores de petróleo en el mundo, la región es crucial para el suministro a escala mundial.

Todavía el viernes, los petroprecios subieron casi 3%, ante el temor de que Israel intensificara las incursiones terrestres en Gaza.

"La prima de guerra ha salido del mercado", dijo Phil Flynn, analista en Price Futures Group. "Es una situación en la que durante el fin de semana la guerra pareció intensificarse, pero no parece haber interrupción del suministro".

Luego de la caída de este lunes, el WTI ya borró las ganancias que tuvo tras el inicio del conflicto, mientras que el Brent y la mezcla aún están 3.39 y 1.84% por encima de los niveles que tenían antes del 7 de octubre.

"Los mercados petroleros han luchado por mantener cualquier impulso en las últimas semanas", comentó Patrick De Haan, director de Análisis de Petróleo en la consultora GasBuddy.

### Podría superar los 150 dólares

El Banco Mundial advirtió el lunes en un reporte, que los precios del petróleo podrían superar los 150 dólares por barril si el conflicto en Medio Oriente (que ya ha dejado más de 9,000 personas muertas) escala.

El organismo internacional planteó tres escenarios en los que el conflicto impactaría al suministro de crudo en la región: en el peor de ellos, la guerra escalaría a un conflicto regional que provocaría una reducción en la oferta de entre 6 y 8 millones de barriles diarios.

**Este escenario es comparable a la perturbación inicial asociada con el embargo petrolero árabe en 1973, que resultó en una pérdida de casi el 7.5% del suministro mundial de petróleo en ese momento", dijo el Banco Mundial.**

Bajo ese escenario, los precios podrían escalar a un rango de entre 140 y 157 dólares por barril, de acuerdo con el reporte.

El BM espera que el petróleo tenga un precio promedio de 90 dólares por barril durante el último trimestre del año, con lo que el promedio para todo 2023 se ubicará en 84 dólares, 16% por debajo de la media del año anterior.

Estos últimos estimados para el crudo los calculó el Banco Mundial asumiendo que el conflicto no escalará y no tendrá un impacto significativo en los precios de las materias primas en general.

"Los precedentes históricos de conflictos militares en el Medio Oriente apuntan a la posibilidad de perturbaciones significativas en los mercados petroleros, con los consiguientes aumentos de los precios", concluyó el BM.

### "Impresionante que no suba más"

Erik Norland, economista sénior de la Bolsa Mercantil de Chicago (CME, por su sigla en inglés), dijo que es impresionante el hecho de que el petróleo está casi en los mismos niveles que hace un año a pesar de los recortes a la producción de la OPEP+ y el conflicto en Medio Oriente.

"Me impresiona que los precios son aproximadamente los mismos que hace un año, a pesar de que la OPEP redujo la producción en 3.6 millones de barriles, a pesar del estallido del conflicto entre Israel y Hamás", aseguró.

Explicó que lo que impide que el petróleo suba es el débil crecimiento de China, ya que la nación asiática es el principal importador de crudo (importa de 10 a 11 millones de barriles al día), por lo que si su economía se desacelera, eso no es bueno para la demanda de la materia prima.

En lo que va del 2023, los precios del WTI y del Brent han subido 2.55 y 1.79%, respectivamente, aunque la mezcla repunta más de 13 por ciento.

Desde los máximos en el año que tocaron a finales de septiembre, el West Texas Intermediate y la mezcla mexicana han caído 12.14 y 11.36%, en ese orden, y el Brent ha cedido 9.43 por ciento.

Además del conflicto en Medio Oriente, el mercado estará atento esta semana a la decisión de la Reserva Federal (Fed) de Estados Unidos el miércoles 1 de noviembre. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de noviembre de 2023

## Gas natural en EU cierra con alza 7 mensual de casi 23 por ciento

El precio del gas natural en Estados Unidos concluyó octubre en 3.6 dólares por millón de BTU, lo que representó un incremento de 22.91 por ciento en comparación con el cierre de septiembre, y representó su mayor incremento mensual desde julio de este año, cuando subió 23.48 por ciento.

En Europa el precio del combustible también sufrió una considerable alza, pues el valor del referente TTF aumentó 14.04 por ciento para cerrar el mes en 47.74 euros por megawatt hora.

De acuerdo con **Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de Banco Base**, los incrementos fueron causados principalmente por cuatro factores.

El primero de ellos es el **conflicto armado entre Israel y el grupo terrorista Hamas**, debido a que el gobierno israelí ordenó a Chevron detener la producción en una plataforma ubicada en el Mar Mediterráneo, pues el conflicto representa un riesgo para la seguridad y la infraestructura de ese país.

En segundo término se ubica el **emplazamiento a huelga de trabajadores del sector hidrocarburos en Australia**.

La especialista también señaló que el **gasoducto en el Mar Báltico que conecta a Finlandia y Estonia sufrió un sabotaje el fin de semana anterior**.

“Aunque la ruptura del gasoducto no fue alarmante, planteó dudas sobre la seguridad del suministro justo antes de que llegue el invierno”, advierte la especialista.

Finalmente, **el clima juega un factor fundamental para el cierre en el precio del hidrocarburo**, pues existe la expectativa de que las temperaturas serán más frías a lo anticipado, lo que puede elevar la demanda de gas natural como combustible de calefacción. EAD

## Poco impacto ambiental de la electrificación del transporte público si no aumentan las renovables: BNEF

**A** pesar de que México es el segundo mercado de vehículos eléctricos más importante de América Latina

Aun cuando México es el **segundo mercado** más importante de América Latina para los **vehículos eléctricos**, si no aumenta la participación de las renovables en su matriz energética, el segmento de **transporte público electrificado tendrá poco impacto** en sus esfuerzos por reducir las emisiones en este sector, concluyó un estudio de BNEF.

**Natalia Castilhos Rypl**, asociada de América Latina de BloombergNEF, explicó que México es el segundo mercado más importante en la región tanto por la **producción de vehículos eléctricos, como por la adopción de los mismos**.

Al presentar los resultados del informe “**BNEF Electric Vehicle Outlook 2023 Latam**” (Panorama del Vehículo Eléctrico en América Latina 2023), Castilhos Rypl refirió que las ventas de estas unidades se duplicaron entre 2021 y 2022, al pasar de las 4 mil 632 a las **10 mil 206**.

En la presentación del Panorama realizada esta mañana, la analista también dijo que el país **es el único de América Latina que fabrica vehículos eléctricos**, esto impulsado por la demanda de los Estados Unidos, el TMEC y los subsidios otorgados por el gobierno norteamericano para la compra de estas unidades.

*“Se espera que la fabricación de vehículos siga creciendo impulsada por el acuerdo comercial Estados Unidos, México y Canadá, la dinámica nearshoring y también subsidios del IRA [Ley de Reducción de la Inflación] de los Estados Unidos”, expuso.*

Recordó que la empresa Tesla anunció recientemente la instalación de su **sexta gigafactory en México**, además de que **otras marcas** también han anunciado ampliar sus inversiones en el país en esta industria ante la expectativa de un rápido crecimiento de la demanda en el largo plazo.

Sin embargo, mencionó que la matriz eléctrica mexicana está dominada todavía por los combustibles fósiles, toda vez que **apenas alrededor de 25 por ciento** de la electricidad que se genera es a partir de las renovables.

*“Eso significa que la electrificación de la flota de vehículos de pasajeros en México tendría impacto limitado en la reducción de las emisiones del transporte en carretera si el país mantiene la misma matriz eléctrica”, advirtió.*

A nivel Latinoamérica, **México, Colombia y Brasil** son los países con mayor expectativa de crecimiento en el mercado de los vehículos eléctricos de pasajeros, según prevé el informe de Bloomberg.

Los tres en conjunto representan aproximadamente **82 por ciento** del mercado total regional, dijo Castilhos, quien destacó que este crecimiento es gracias al interés de los compradores, **sin subsidios y otros beneficios**. EAD