

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2024



Tensiones globales impulsan acciones de petroleras en Bolsa

Alza en el precio del petróleo en el mercado internacional impulsaron las acciones de las petroleras que cotizan en Bolsa este lunes.

El precio de las acciones de [empresas petroleras](#) en Bolsa, repuntaron en promedio 1.28% en la jornada de este lunes, tras un alza en el precio del petróleo en el mercado internacional.

De las petroleras más grandes en términos de valor de mercado, la que más ganó fue Petro China (2.20%), seguida de las estadounidenses Chevron (1.17%), ExxonMobil (1.02%) y la británica Shell (0.75%). Aramco, de Arabia Saudita, la petrolera más grande del mundo en Bolsa, fue la única que registró pérdidas (-1.12%).

[PetroChina](#), el principal productor de petróleo y gas en el país asiático, reportó el lunes una utilidad neta récord de 161,146 millones de yuanes (22,281 millones de dólares) en 2023, lo que representa un incremento del 8.3% en comparación con el año anterior, informó la empresa.

Sus ingresos sumaron en el último ejercicio un total de 3.01 billones de yuanes (416,183 millones de dólares), esto es 7% por debajo de la cifra contabilizada un año antes, como consecuencia principalmente del efecto combinado de la disminución de los precios y el aumento del volumen de ventas de los productos de petróleo y gas.

Ramsés Pech, asesor en energía y economía, explicó que el aumento de las acciones de las empresas del sector petrolero en Bolsa se debe a una serie de factores que han beneficiado la venta del combustible, pues existe una preocupación sobre un suministro global más ajustado ante la escalada del conflicto en **Oriente Medio** y entre **Rusia y Ucrania**.

“La parte de la industria de hidrocarburos se está viendo beneficiada por las transiciones energéticas, con la guerra de Ucrania y Rusia, así como con la de Israel, y todo eso ha generado mayor utilidad, no en la venta de crudo, sino en la venta de combustibles”, comentó Pech.

Otros factores que empujan el avance de las petroleras en la Bolsa son los recortes a la producción de barriles de crudo por parte de la [Organización de Países Exportadores de Petroleros \(OPEP\)](#) desde el pasado noviembre. Rusia también se sumó a los recortes, reduciendo 471,000 barriles diarios.

El 25 de marzo el gobierno ordenó a las empresas reducir la producción de petróleo en el segundo trimestre para garantizar el objetivo de la **OPEP+** para finales de junio.

Avanzan durante el 2024

Petro China avanza 31.44% en Bolsa en lo que va del año. La segunda empresa que más crece es ExxonMobil con 14.46%, al pasar de 99.98 dólares a los 114.70 dólares. Las acciones de Chevron ganan 4.48% en lo que va del año, para llegar a los 156.48 dólares por acción. La británica Shell crece 4% en lo que va del 2024, para colocarse en 67.42 dólares.

Aramco es la única petrolera que registra un retorno negativo (6.66%) en lo que va del 2024. La petrolera es la cuarta empresa con mayor capitalización bursátil con 1.991 billones de dólares.

Ello como consecuencia de los bloqueos en el **Mar Rojo** que se han presentado, dijo Ramsés Pech. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2024

2 Precios del petróleo cierran a la baja con atención a capacidad de refinerías rusas tras ataques

Los inversionistas adoptaban una visión más mixta sobre la pérdida de capacidad de las refinerías rusas tras los recientes ataques ucranianos, mientras que un dólar ligeramente más débil ofreció cierto apoyo.

El **petróleo** cerró con una leve baja el martes, ya que los inversionistas adoptaban una visión más mixta sobre la pérdida de capacidad de las refinerías rusas tras los recientes ataques ucranianos, mientras que un dólar ligeramente más débil ofreció cierto apoyo.

Los **futuros del crudo Brent** para entrega en mayo, que expiran el jueves, bajaron 50 centavos a 86.25 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** cayeron 33 centavos a 81.62 dólares el barril.

El contrato de **Brent** más activo, a junio, cedió 33 centavos a 85,96 dólares.

El **Brent** subió 1.5% en la sesión del lunes, mientras que el **WTI** ganó 1.6% después de que el Gobierno ruso ordenó a las empresas que recorten el bombeo en el segundo trimestre para alcanzar el objetivo de 9 millones de barriles por día (bpd) y cumplir así los compromisos con el grupo de productores **OPEP+**.

Rusia, uno de los tres mayores productores mundiales de crudo y uno de los mayores exportadores de productos petroleros, también enfrenta los ataques de Ucrania contra sus refinerías. Analistas de Goldman Sachs calculan que los ataques han dejado fuera de servicio unos 900,000 bpd de capacidad, posiblemente durante semanas y en algunos casos de forma permanente.

Tras el ataque de un avión no tripulado ucraniano el sábado, el productor de **petróleo ruso Rosneft** cerró una unidad de crudo de 70,000 bpd en su refinería Kuibyshev en la ciudad de Samara.

Aunque las consecuencias de los ataques y los recortes rusos parecían poco claras, la baja del dólar dio algo de apoyo a los precios. Un dólar más débil suele abaratar las compras de petróleo para los tenedores de otras divisas, lo que podría reforzar la demanda global.

Es poco probable que la **OPEP+** introduzca cambios en su política de producción de petróleo hasta que se celebre una reunión ministerial en junio, dijeron a Reuters tres fuentes de la organización antes de un encuentro de ministros la próxima semana, en el que no se espera que se haga ninguna recomendación política. El Economista

Pemex va por cero emisiones para el año 2050

El plan llega cuando las opciones de financiamiento se están agotando para la empresa energética más endeudada del mundo.

La petrolera estatal mexicana **Pemex** espera acceder a financiamiento a tasas más favorables con un plan de sostenibilidad que establece sus compromisos para reducir emisiones, dijo el director de finanzas de la empresa.

Los inversores de bonos, que [poseen la gran mayoría de la deuda financiera de Pemex](#), que asciende a más de 100,000 millones de dólares, consideran desde hace tiempo que la empresa está rezagada en la carrera mundial por la transición a fuentes de energía renovables en vez de combustibles fósiles.

La atención a la agenda de temas ASG (ambiental, social y de gobierno) indudablemente ha formado parte de las cuestiones que también nuestras contrapartes financieras y nuestros grupos de interés han pedido que observemos", dijo el director de finanzas de Pemex, Carlos Cortéz.

"En la medida que (...) nos adecuemos a la atención de esos temas, pues tendremos acceso a esas fuentes de financiamiento cada vez más restringidas y que, también, en la medida que calificamos, podemos acceder a condiciones más amables", añadió.

El plan llega cuando las opciones de financiamiento se están agotando para la empresa energética más endeudada del mundo.

Sólo este año, Pemex recibirá ayuda del Gobierno por 145,000 millones de pesos (**8,700 millones de dólares**) para hacer frente a sus obligaciones de deuda. También ha recibido recortes en su mayor tasa impositiva, el Derecho a la Utilidad Compartida (DUC).

Según el plan de sostenibilidad, Pemex pretende reducir las emisiones de metano en un 30% de aquí al 2030 con respecto a 2020. Además, prevé reducir la quema rutinaria de gas al 2% este año y a cero en 2030.

No estaba claro cuánto tendría que gastar la empresa para alcanzar estos objetivos y para cumplir su ambición de **cero emisiones netas en 2050**.

En la última década, México ha etiquetado cientos de millones de dólares en gasto en infraestructura de combustibles fósiles en la empresa estatal de electricidad, CFE, como gasto para hacer frente al cambio climático y promover la transición energética. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2024

3

Apuestan 152.2 mdd en construir parque solar

Un total de 500 mil paneles solares conformarán el parque fotovoltaico que estará ubicado en el municipio de Mina, NL.

En el municipio de Mina, Nuevo León (NL) la empresa Ikal Solar pretende desarrollar el parque solar fotovoltaico Ikal PV de suministro eléctrico para la interconexión a la Red Nacional de Transmisión (RNT) empleando una fuente de energía renovable, y en el cual estima ejercer una inversión total de 152.2 millones de dólares.

La potencia nominal del parque será de 250 MW y 325 MW de potencia pico, y verterá a la red en el punto de interconexión 242.5 MW, de acuerdo con información del proyecto con que cuenta EL FINANCIERO.

El punto de interconexión será en la línea de transmisión (LT) Villa de García ya existente y propiedad de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

EL FINANCIERO publicó la semana pasada que la CFE iniciaría en abril los trabajos para instalar la red eléctrica inteligente (fibra óptica) en varias LT, entre ellas la de Villa de García, ya que ese tipo de red, según la CRE, permite la interconexión de grandes cantidades de energía renovable como la solar.

Para desahogar la energía eléctrica producida en el parque solar a la RNT, se construirá una línea de interconexión, la cual cruzará la carretera Monterrey-Monclova desde la subestación de maniobras hasta la línea de la CFE, con una longitud de 249 metros, según especifica la empresa en el documento.

Ikal Solar señala que un total de 500 mil paneles solares conformarán el parque fotovoltaico en Mina, y cada uno de éstos tendrá una potencia unitaria de 650 Vatios Pico (Wp).

Asimismo, el proyecto que requerirá una superficie total de 578.7 hectáreas, también contempla elementos e infraestructuras como centros de transformación, subestaciones de maniobras y elevadora, líneas eléctricas de transmisión e interconexión, caminos de acceso e internos, entre otros.

La empresa destaca que al aprovechar la energía proveniente del sol y desarrollar el proyecto alineado con el cumplimiento de metas de sostenibilidad, se logran beneficios tales como reducir la dependencia de combustibles fósiles, promover el uso de tecnologías limpias e innovadoras evitando con ello la emisión de gases de efecto invernadero, así como avanzar en los objetivos ambientales de México de disminución de emisiones contaminantes a la atmósfera.

Se proyecta que el parque Ikal PV quedará construido en un plazo de 4.5 años y así contribuir a satisfacer la demanda eléctrica en la zona. El Financiero

Va ampliación de gasoducto

La CFE y energía Mayakan llevaron a cabo el convenio

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) y Energía Mayakan firmaron un convenio para ampliar el gasoducto Mayakan, el cual tiene como objetivo garantizar el transporte de Gas Natural para generación de energía que demanda la Península de Yucatán.

Según un comunicado, el acuerdo entre la CFE, que dirige Manuel Bartlett, y la compañía filial del grupo francés, representado por Felisa Ros, country manager de ENGIE, “es un impulso histórico a la región sureste del país”.

Con la obra prevé detonar el desarrollo económico y la atracción de inversiones, así como la posibilidad de reducir costos de generación eléctrica, lo que se verá reflejado positivamente en los recibos de luz de los millones de usuarios de los cuatro estados que conforman ese estratégico territorio, que son Chiapas, Campeche, Tabasco y Yucatán. Por su parte, la CFE construye dos nuevas centrales eléctricas de ciclo combinado en la península.

Mérida IV, con capacidad de 499 MW, y Rivera Maya, en el municipio de Valladolid, con capacidad de mil 20 MW. Con esta infraestructura será posible enfrentar los retos energéticos de la región y la demanda que la industria requiere para su desarrollo.

Además de mejorar la seguridad de abastecimiento de la región, estas dos nuevas centrales evitarán la emisión de 4.6 millones de toneladas de CO2 a Yucatán.

La ampliación de Mayakan permitirá duplicar la capacidad de transporte de gas natural, al pasar de 250 millones a 567 millones de pies cúbicos diarios, a través de la construcción de más de 700 kilómetros de ducto, además de favorecer la interconexión con el proyecto Puerta del Sureste, que provee Gas Natural por vía marina desde Brownsville, Texas, hasta Tuxpan y Coatzacoalcos, en Veracruz; y Paraíso, Tabasco, el cual se interconectará con Mayakan en Cactus, Chiapas.

Potencial en energía solar fotovoltaica

Instalar Energía Solar Fotovoltaica (FV) para autoconsumo en sus instalaciones, puede reducir entre 30 y 80 por ciento su demanda energética anual

México registró 2,954 MW de energía solar instalada durante el primer semestre del 2023, un récord histórico en términos de potencia fotovoltaica instalada en el país, incluidos 846 MW en el sector comercial e industrial, según datos de la Comisión Reguladora de Energía.

Muchas de las empresas en los sectores industriales y comerciales, están empezando a notar el potencial que tienen el instalar Energía Solar Fotovoltaica (FV) para autoconsumo en sus instalaciones, ya que pueden reducir entre 30 y 80 por ciento de su demanda energética anual, disminuyendo considerablemente su factura eléctrica con un retorno de inversión de tres a cinco años.

Las instalaciones de dichas empresas cuentan con diferentes plataformas para colocar la energía solar, como lo son los techos de las mismas. Lo interesante de la energía solar FV es que puede instalarse casi en cualquier plataforma sin necesidad de utilizar más espacio del que ofrecen las instalaciones, dependiendo de la demanda energética de cada una de ellas.

Una plataforma ideal para este tipo de sistemas energéticos son los techos metálicos, la elección preferida de la mayoría de industrias con grandes fábricas o almacenes al ser altamente duraderos.

Al día de hoy grandes empresas como Walmart, utilizan estos techos en sus almacenes y centros de distribución, al mismo tiempo que empiezan a instalar paneles solares en cada una de ellas.

Es importante aprovechar al máximo la superficie que los techos ofrecen para este tipo de aplicaciones tanto para proveer la energía necesaria por la instalación, o la máxima permitida de interconexión por la red eléctrica Nacional, al mismo tiempo que cuidar la vida útil del techo y cerciorarse que la instalación del sistema FV no abolirá las garantías que tiene el techo por parte de su fabricante o instalador. Es por ello que grandes empresas están buscando instalar estos sistemas de la forma más profesional posible para cuidar ambas inversiones; el techo y el sistema FV.

La instalación de paneles solares sin rieles sobre techos de metal es la nueva tendencia por la que estas empresas apuestan para sus sistemas solares FV, ya que al fijar los paneles solares directamente al techo con productos certificados, asegura mantener las garantías de los techos metálicos y además hacer una instalación solar muy estética que no solo garantice gran eficiencia y rapidez de instalación si no que además les permite incluso fijar los paneles solares de forma que hagan figuras con estos como el logotipo de la empresa o el nombre de la misma.

Esta innovación utilizada por Walmart en múltiples proyectos es de una empresa americana con más de 30 años en el mercado llamada S-5!, ellos acercaron esta solución a México, la cual inventaron en 2007, para todo tipo de techos metálicos como trapezoidales y engargolados.

Según estimaciones de dicha empresa, al utilizar este tipo de sistemas sin uso de rieles ahorra hasta 80 por ciento de carga extra sobre el techo, lo que ayuda a proteger más el mismo y prolongar su vida útil con el sistema FV instalado.

Para conocer más del tema Solar + Storage México es la feria que acerca este tipo de innovaciones al mercado fotovoltaico solar de México y este año se realizará del 17 al 19 de Abril en Expo Guadalajara. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2024



Policía de Hidalgo asegura más de 50 mil litros de hidrocarburo robado en Acaxochitlán

Secretaría de Seguridad Pública aseguraron tres unidades que se utilizaban para trasladar el transporte

Elementos de la **Secretaría de Seguridad Pública** estatal (SSPH) aseguraron más de 50 mil litros de [hidrocarburo](#) robado en diferentes operativos realizados en el municipio de Acaxochitlán, donde aseguraron tres unidades que servían para trasladar **combustible**.

De acuerdo con el reporte de la SSPH, se efectuó un operativo especial en el barrio El Canal, ubicado en el municipio de Acaxochitlán, las autoridades estatales localizaron dos autotankes abandonados con capacidad de más de 31 mil 500 litros cada uno, los cuales estaban ocupados al 80 por ciento.

De la misma manera, la policía estatal detectó una unidad automotriz en la carretera estatal Chapantongo-Alfajayucan, a la altura del cruce San Pablo Oxtotipan, donde transportaba un contenedor con capacidad de mil litros abastecido al 90 por ciento de su ocupación.

Al respecto, la **Fiscalía General de la República** (FGR) abrió la carpeta de investigación para deslindar responsabilidades, pero ninguna persona fue aprehendida en las acciones de las autoridades estatales, por lo cual también aseguraron tres vehículos.}

Hidalgo combate crisis de huachicoleo

Hidalgo se ubicó en el segundo lugar a nivel nacional en cuanto al número de tomas clandestinas que se han identificado en el territorio estatal, de acuerdo con datos de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, aunque desde 2018 se mantuvo en el primer lugar en cuanto a las perforaciones ilegales.

La Secretaría de la Defensa Nacional (**Sedena**) detectó al menos siete organizaciones criminales que operan en 32 municipios de la entidad, principalmente en la zona sur, que se encargan del robo y comercialización de hidrocarburo en el estado.

Acaxochitlán es uno de los municipios afectados por el robo de hidrocarburo en el estado, principalmente por la cercanía de los ductos subterráneos de Pemex, donde se han identificado grupos criminales que operan en la zona señalados como organizaciones locales que comercializan desde Tula hasta Pachuca, pero que también extienden sus redes de influencia. El Herald

Pemex se autoimpondrá multas por emisiones contaminantes

Pemex presenta un ambicioso Plan de Sostenibilidad sin claridad financiera, incluyendo nuevas líneas de negocio y metas de cero emisiones para 2050.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) incorporará un precio interno de carbono en sus operaciones para penalizar las emisiones contaminantes, anunció Carlos Cortez, director financiero. Esta medida forma parte de un esfuerzo más amplio por integrar consideraciones climáticas en la toma de decisiones financieras y proyectos de inversión, buscando incentivar prácticas más sostenibles y alinear la empresa con objetivos globales de reducción de carbono.

“(Estamos incorporando) dentro de nuestras reglas corporativas la incidencia de impacto del cambio climático en la toma de decisiones financieras para la aprobación de nuestros proyectos de inversión mediante la integración de un precio interno del carbono, es algo que ya estamos evaluando”, dijo el directivo en una llamada con inversionistas.

Ante el desafío de la transición energética, la empresa productiva del estado intentó tranquilizar a sus inversionistas presentando su [Plan de Sostenibilidad](#) este lunes, pero dejó incertidumbres sobre el financiamiento de sus objetivos. El plan, que demanda inversiones significativas que exceden la capacidad financiera actual de la empresa -con una deuda cercana a los 106 mil millones de dólares-, establece que necesitará entre el 12 y 16% de su inversión capital (Capex) anual. Sin embargo, estos porcentajes podrían revisarse en el futuro.

Cortez González, indicó que la claridad sobre los montos vendrá con la materialización y aprobación de los presupuestos. No obstante, no especificó cómo se financiarán estas iniciativas, aunque mencionó la exploración de mecanismos con la Secretaría de Hacienda, reasignaciones presupuestales y la consideración del impacto del cambio climático en las aprobaciones de proyectos futuros.

El plan también contempla la adaptación del modelo de negocio de la compañía para incluir actividades de sostenibilidad como prioridades altas. Esto incluye la creación de normas y la priorización de recursos para proyectos con enfoques ambientales, sociales y de gobernanza (ASG).

A pesar de tener recursos designados para estos fines en el presente año, Cortez González no proporcionó detalles sobre los montos ni los proyectos específicos. La viabilidad del plan ha sido cuestionada por expertos, quienes argumentan que sin una reestructuración del modelo de negocio de Pemex, alcanzar las metas ambientales propuestas sería improbable. Entre las iniciativas futuras se incluyen el desarrollo de nuevas líneas de negocio, como la producción e importación de hidrógeno, estaciones de carga para vehículos eléctricos y proyectos de cogeneración, con una visión de eliminar las emisiones de carbono para 2050. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2024

6

TotalEnergies y SINOPEC unen fuerzas para producir combustible para aviones sostenible

TotalEnergies y SINOPEC desarrollarán una planta en China para producir 230 mil toneladas anuales de Combustible de Aviación Sostenible (SAF).

TotalEnergies y China Petroleum and Chemical Corporation (SINOPEC) firmaron un Jefe de Acuerdo (HoA) para desarrollar conjuntamente una unidad de producción de Combustible de Aviación Sostenible (SAF) en una refinería de SINOPEC en China.

La unidad prevista, de propiedad conjunta de SINOPEC y TotalEnergies, tendrá capacidad para producir 230 mil toneladas de SAF al año y procesará desechos locales o residuos de la economía circular (aceites de cocina y grasas animales). SINOPEC ha desarrollado su propia tecnología de producción SAF, denominada SRJET.

TotalEnergies, que ya es uno de los principales productores de SAF de Europa, aportará su experiencia y conocimientos en los campos técnico, operativo y de distribución. Yongsheng Ma, presidente del grupo SINOPEC, dijo: “Esta colaboración histórica con TotalEnergies está en línea con nuestra estrategia en el desarrollo de soluciones bajas en carbono para China y el mundo.

SINOPEC se compromete a brindar soluciones energéticas verdes y bajas en carbono mientras mejora la calidad y eficiencia de su cartera de activos”.

Patrick Pouyanné, presidente y director ejecutivo de TotalEnergies, declaró: “Estamos muy contentos de colaborar con SINOPEC, un actor importante en la industria de refinación global, para producir combustibles de aviación sostenibles y estructurar una cadena de producción de SAF en China. El desarrollo de combustibles de aviación sostenibles está en el centro de la estrategia de transición de nuestra empresa, mientras nos esforzamos por satisfacer la demanda de la industria de la aviación de reducir su huella de carbono. TotalEnergies se ha fijado el objetivo de 1.5 millones de toneladas de producción anual de SAF para 2030”. OGM

Pemex aumenta en 22% venta de gas LP en febrero

Pemex reporta crecimiento del 22% en ventas de Gas LP en febrero, impulsando la autosuficiencia energética y la modernización del SNR.

En febrero, [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) experimentó un crecimiento del 22% en sus ventas internas de Gas Licuado de Petróleo (LP), alcanzando los 194 mil 100 barriles diarios, en comparación con el mismo mes del año pasado, revelan cifras de la empresa. Este aumento, equivalente a 35 mil barriles diarios más que en febrero de 2023, refleja el compromiso de Pemex por ofrecer un servicio de calidad, precios competitivos y asegurar la disponibilidad del combustible.

Un directivo de Pemex señaló que estos esfuerzos han permitido recuperar clientes y aumentar la cuota de mercado de la compañía en este segmento. De hecho, la participación de Pemex en el mercado de gas LP creció un 25% desde 2020 hasta 2023, pasando de cubrir el 49.7% de la demanda nacional en 2020 al 62.1% el año pasado.

Además, Pemex reportó un incremento en su producción de gas LP, con un promedio de 104,000 barriles diarios en febrero, un 9.4% más que el año anterior. Este aumento en producción y ventas impulsa las ventas totales de la empresa, representando el 70.8% de sus ingresos totales.

Romero Oropeza destacó la importancia de la autosuficiencia energética para la empresa, la cual se ve fortalecida por la modernización del Sistema Nacional de Refinación (SNR).

Dicha modernización ha resultado en un aumento del 34% en la capacidad de refinación, alcanzando un promedio de 818 mil barriles diarios al cierre de 2023, gracias también a la contribución de la refinería Deer Park en Texas. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de marzo de 2024



Profeco vuelve a exhibir a marcas de gasolina por márgenes de utilidad

Hay estaciones que “siguen jugándole al vivo y dando precios bastante elevados”, dijo el titular de Profeco.

El procurador Federal del Consumidor ([Profeco](#)) presentó el reporte semanal Quién es Quién en los Precios de los Combustibles y dijo que, en el periodo del 11 al 17 de marzo, Chevron, Arco y OxxoGas se mantuvieron al frente de la lista de las marcas con indicadores de ganancia más elevados y que se reflejaron en precios más altos.

Por el contrario, Gulf, Total y G500 fueron “aliadas del consumidor” por ofrecer los mejores precios en los combustibles a nivel nacional, y mencionó a la franquicia Mobil en la capital de Puebla por el precio más bajo en gasolina regular y diésel del país, con márgenes de 43 y 95 centavos por cada litro despachado, respectivamente.

El titular de Profeco pidió, en este sentido, “ponerle ojo” a la franquicia Mobil en Puebla, porque “sigue dando buenos precios, generalmente”, dijo.

En contraste, comentó que hay estaciones que “siguen jugándole al vivo y dando precios bastante elevados” e informó que el precio más alto de gasolina regular se presentó en Bahía de Banderas, Nayarit, de franquicia Pemex, en 26.35 pesos con un margen de 2.20 pesos. Sin embargo, OxxoGas en Apodaca, Nuevo León, obtuvo una ganancia de 5.41 pesos por cada litro, en 25.99 pesos.

“En el tema de la gasolina regular, estamos dándole seguimiento al comportamiento comercial que estas estaciones de servicio tienen”, indicó el procurador en la conferencia de prensa en Palacio Nacional.

El reporte semanal mostró que, al 21 de marzo, el precio promedio por litro de la gasolina regular fue de 23.08 pesos por litro, de la premium de 24.83 pesos y del diésel de 24.92 pesos.

La gasolina regular tiene esta semana un incentivo de 20.9% en el impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS) y del 7.7% para el diésel. [La gasolina premium no tiene estímulo.](#)

Del 15 al 21 de marzo, fueron atendidas 263 denuncias contra gasolineras y se realizaron 272 visitas de verificación, sin que en ninguno de estos casos se presentaran casos de gasolineras con negativa a ser revisadas o irregularidades en dar litros de a litro.

Quién es Quién en los Precios

Del 1 al 17 de marzo, al considerar los índices de ganancia más altos por marca y por región, en gasolina regular se registró el precio más alto de 26.35 pesos por litro y margen de ganancia de 2.20 pesos en Autoexpress GSM, en Bahía de Banderas, Nayarit. El precio más bajo de 21.36 pesos y margen de 0.43 pesos, lo registró Estación Avenida México 86 de franquicia Mobil en Puebla, Puebla.

En gasolina premium, Gasolinera Javito de franquicia Windstar en Cajeme, Sonora, tuvo el precio más alto de 27.20 pesos y margen de 2.14 pesos. El precio más bajo se encontró en 22.95 pesos y margen de 0.82 pesos en Servicio Fácil del Sureste de franquicia Servifácil en Minatitlán, Veracruz.

En diésel, el precio más alto de 27.30 pesos con margen de 2.37 pesos se registró en Rubén Cuéllar Saavedra de franquicia Pemex, en Tlalixtaquilla de Maldonado, Guerrero. En Puebla, Puebla, Estación Avenida México 86 de Mobil tuvo el precio más bajo de 23.18 pesos y margen de 0.95 pesos.

Monitoreo de gas L.P.

Al 20 de marzo, en precios de gas Licuado de Petróleo (LP), el promedio en las 220 regiones determinadas por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) en tanque estacionario fue de 10.32 pesos por litro y de 19.13 pesos por kilo en cilindro.

Del 10 al 16 de marzo, en la venta de tanque estacionario, el precio más bajo fue de 10.77 pesos por litro en la estación Gas Unión de América de franquicia Gasua en Mazatlán, Sinaloa, con relación a los 10.97 pesos de precio máximo en esa región.

En la venta de cilindro, Grupo Rama Gas de franquicia del mismo nombre en Cintalapa de Figueroa, Chiapas, tuvo el precio más bajo de 19.21 pesos por kilo, respecto al precio máximo de 19.60 pesos para la región. La Profeco realizó 910 visitas de verificación a empresas gaseras, en las que se presentaron nueve casos con infracción, así como seis instrumentos de medición, tres vehículos y 17 cilindros inmovilizados. Todos los permisionarios monitoreados se ubicaron por debajo o igual de los precios máximos establecidos. OGM