

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de diciembre 2021

1

Pemex licita construcción de oleogasoductos y colectores para el campo Ek Balam

Pemex publicó una segunda licitación para la construcción de ductos para el campo en aguas someras EK Balam.

La Dirección Corporativa de Administración y Servicios de Petróleos Mexicanos (Pemex) en coordinación con la Coordinación de Abastecimiento para Exploración y Producción y la Gerencia de Contrataciones para Servicios a la Explotación y Perforación publicaron una nueva licitación pública internacional para la construcción de ductos para el campo Ek Balam.

A través de la licitación PEP-CAT-O-GCSEYP-085-87534-21-1 la empresa productiva del estado busca proveedor para realizar la ingeniería, procura y construcción de Oleogasoductos colector sur y colector norte, incluye ramales y Oleogasoducto de Sea Horse a tetrapodo, en el campo Ek-Balam, Sonda de Campeche, Golfo de México.

El 14 de diciembre, Pemex publicó la licitación pública internacional PEP-CAT-O-GCSEYP-085-87643-21-1 en la cual busca proveedor para la ingeniería, procura y construcción de ductos marinos del campo.

Ek Balam es un contrato para la extracción de hidrocarburos en la modalidad de producción compartida. El área contractual, cuya superficie total es de 63.37 kilómetros cuadrados, se localiza geográficamente a 95 kilómetros al noroeste de Ciudad del Carmen, Campeche y es productora de aceite negro de 25 a 37 grados API. Para el próximo año, Pemex contempla en el plan de desarrollo la perforación de seis pozos, realizar seis terminaciones, ocho reparaciones mayores y quince menores, así como la construcción nueve ductos, la plataforma Balam-TA2 y obras generales.

Con lo cual espera recuperar 31.98 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y 7.53 mil millones de pies cúbicos de gas natural.

En 2022, la inversión total en actividades de desarrollo será de 356.58 millones de dólares. OGM

Prestan a Pemex 500 mdd para comprar Deer Park

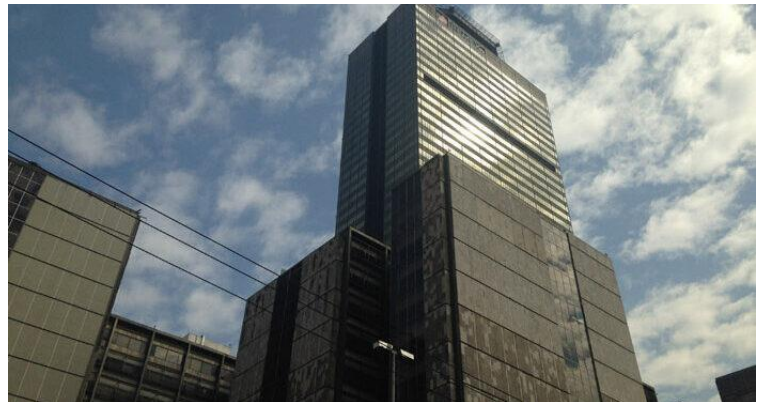
Banorte, Barclays y SMBC, prestarán a Pemex 500 millones de dólares para comprar la refinería de Deer Park.

Los bancos Barclays, SMBC y Banorte otorgaron préstamo puente de 500 millones de dólares a Petróleos Mexicanos (Pemex) para ayudar a financiar su adquisición de la refinería Deer Park de Shell en Texas, de acuerdo con un reporte de Bloomberg.

El préstamo ayudará a la empresa productiva del estado a cubrir el costo total de compra por mil 600 millones de dólares.

El dinero servirá para que Pemex adquiera la refinería, inventarios y deudas. Mientras que los mil 100 millones restantes vendrán del Fondo Nacional de Infraestructura de México (FONADIN), de acuerdo con lo dicho por el director general de Pemex, Octavio Romero.

La operación podría afectar las finanzas de la petrolera nacional, ya que tenía una deuda de 113 mil millones de dólares al cierre del tercer trimestre, convirtiéndola en la petrolera más endeudada del mundo. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de diciembre 2021

2

Producción de petróleo de Pemex cae 0.06% en noviembre

Producción de petróleo de Pemex en octubre aumentó 3.55% en comparación al 2020.

La producción de crudo de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) aumentó en 3.55% comparación al mes de noviembre de 2020 el equivalente a 58 mil barriles.

Sin embargo, en comparación al mes inmediato anterior la producción disminuyó en 0.06%, luego de que en septiembre el ritmo de extracción de la empresa productiva del estado alcanzará su pico superando los 1.7 millones de barriles por primera vez desde abril de 2020.

La petrolera no extraía 1.7 millones de barriles diarios desde abril del 2020, cuando al inicio de la pandemia de COVID-19 en México reportó una producción mensual promedio de 1.70 millones de barriles por día.

Con este resultado, la petrolera nacional se mantiene lejos de cumplir de nuevo objetivo sexenal planteado por el presidente, Andrés Manuel López Obrador de cerrar el 2024 con 2 millones de barriles.

La petrolera nacional mantiene un promedio de producción sexenal hasta el mes de noviembre de 1.67 millones de barriles diarios.

El ritmo de extracción de aceite de Pemex Exploración y Producción encontró un ligero impulso desde octubre del año pasado logrando incrementar mensualmente la extracción, lo cual ayudó a igualar los niveles producción vistos a inicios del 2020.

La producción del mes se vió [impulsada principalmente por los campos prioritarios desarrollados por la actual administración.](#)

La producción de petróleo con socios durante el mes de noviembre fue de un millón 691 mil barriles diarios, un 3.55% más que el año pasado cuando se extrajeron un millón 633 mil barriles de crudo diarios.

Mientras que la producción sin socios fue de un millón 670 mil de barriles diarios, un 3.34% más que en 2020 y 0.06% menos de lo obtenido el mes anterior.

La empresa productiva del estado acumula en el año un promedio de producción de 1.68 millones de barriles diarios, cifra superior a la registrada el año pasado, encaminada a cerrar por tercer año consecutivo por debajo de lo 1.7 millones de barriles diarios.

La producción en noviembre se ubicó muy lejos de la meta de fin de año anunciada por el director de la empresa la cual se fijó en 1.8 millones de barriles diarios durante la ceremonia de la expropiación petrolera.

Si bien la nueva administración había logrado incrementar la producción ligeramente en los tres primeros meses del 2021, el ritmo de extracción de la petrolera nacional no ha podido recuperar los niveles vistos a inicio del 2020 antes del recorte presupuestal y una disminución en la producción debido al acuerdo en la OPEP+.

Durante la última [reunión del cártel y sus socios, la Secretaría de Energía \(SENER\)](#) se comprometió a no exceder una producción de un millón 753 mil barriles diarios hasta mayo del 2022.

En el documento, Pemex anuncia a los [inversionistas que espera un incremento en la producción de julio a agosto de 2.9%](#), sin embargo, el pronóstico volvió a quedarse corto. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de diciembre 2021

3

Producción nacional de aceite se estanca en noviembre

La CNH publicó las cifras definitivas de producción nacional de aceite y gas para el mes de noviembre.

La producción nacional de aceite se incrementó en 1.22% durante el mes noviembre frente al 2020 de acuerdo a un reporte de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

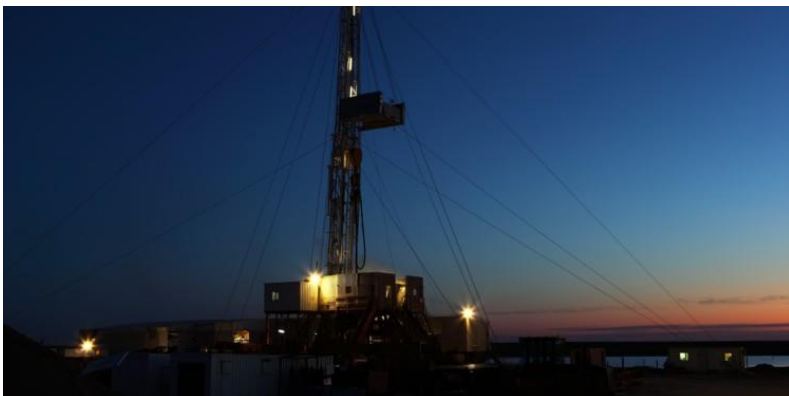
De acuerdo con la información publicada por el regulador, la producción nacional se recupera en noviembre se estanca y no puede superar los 1.7 millones de barriles diarios.

El reporte muestra que la producción de asignaciones y contratos cerró el onceavo mes del año en 1.65 millones de barriles, a penas un 0.06% más que el mes de octubre.

De los cuales 1.50 millones provienen de las asignaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex), 77 mil barriles de las migraciones, 11 mil de asociaciones y 38 mil barriles de las rondas de licitación.

Por otra parte, la producción nacional de gas pasó de 3.9 mil millones de pies cúbicos en octubre a 3.87 mil millones de pies cúbicos en noviembre.

La producción de las asignaciones de Pemex fue de 3.64 mil millones de pies cúbicos, 107 millones de las migraciones y 74 millones de las rondas de licitación. OGM



Pemex tiene nuevo plan de negocios: AMLO

AMLO explicó que el objetivo es que Pemex se enfoque en la política de autosuficiencia de abasto de combustible en el país.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO), aseguró que la secretaria de Energía, Rocío Nahle, junto con el director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero, [desarrollaron un nuevo plan de negocios](#) el cual consiste en 10 puntos básicos para que alcance su potencial.

El mandatario explicó que el plan está enfocado en que la empresa productiva del estado realice actividades de exploración, refinación, producción de gas, la recuperación del mercado interno y garantizar que no aumenten los precios de los combustibles.

Asimismo, destacó que un tema importante dentro de este plan, es la seguridad y el mantenimiento de los equipos en la infraestructura de la paraestatal, los cuales han sufrido un importante incremento en accidentes desde la llegada de la cuarta transformación al poder.

AMLO puntualizó que el nuevo plan de negocios de Pemex estará enfocado en la política de autosuficiencia de abasto de combustible para el país, porque un compromiso de su administración es que no se incrementen los precios de la gasolina, gas y energía eléctrica.

Durante la conferencia del presidente, se adelantó que la semana próxima, los titulares de Energía y de Pemex darán a conocer los detalles de este plan de negocios. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de diciembre 2021

Precio de la gasolina en México 23 de diciembre

4

Conozca los precios promedio de las gasolinas y el diésel en los expendios de México este 23 de diciembre.

Gasolina regular precio promedio por litro: 20.342 pesos

Gasolina premium precio promedio por litro: 22.494 pesos

Diésel precio promedio por litro: 21.846 pesos

Precios reportados por los permisionarios en línea de conformidad con la obligación establecida en el Acuerdo Núm. A/041/2018 de la Comisión Reguladora de energía.

El costo de la gasolina puede variar en México, debido a una diversidad de factores como: **precios de referencia, impuestos y logística.**

El **precio de referencia se basa en los precios internacionales del petróleo**, ya que éste se cotiza en dólares a nivel global, por ello, el costo promedio de la gasolina en este caso se modificará respecto al tipo de cambio que se ubique dólar-peso.

En México también **se paga un impuesto por la gasolina que se consume, es decir, el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) Federal** y que se determina por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, en relación con el tipo de cambio, precios de referencia internacionales del petróleo y costos logísticos.

A partir del 1 de enero de 2020 subió el IEPS, lo que derivó en un **ajuste de los precios de la gasolina**. En la Regular y Premium se registró una subida del 3.33%, según el Diario Oficial de la Federación.

Los **costos se pueden llegar a modificar también por razones de logística (transporte y almacenaje)**, es decir, si suben los precios de combustible al transportar el petróleo y la gasolina refinada en pipas o por barco, también se incrementarán los precios.

Otros factores que influyen en los costos del combustible se dan por la **ubicación geográfica.**

Precio de la gasolina por estación

Para consulta del **precio de la gasolina por estación**, podrá hacerlo a través de la siguiente página de internet del [Gobierno de México](#).

En tanto, la **Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco)** pone también un sitio a disposición del usuario, con el fin de **brindar información actualizada** sobre las estaciones de servicios que comercializan la gasolina y el diésel con los precios más altos y más bajos de la República Mexicana.

Según la Profeco, la clasificación "**Quién es quién en los precios de la gasolina**" se construye a partir de los precios reportados a la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** por los permisionarios de venta al público de gasolinas y diésel.

Para poder acceder, podrá dar click en el siguiente [enlace](#).

Profeco también pone a disposición de los usuarios la App *Litro X Litro*, disponible en IOS y Android. Infobae



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de diciembre 2021



Aumenta 7.3% IEPS a los combustibles automotrices para el 2022

Con esta medida, el aumento del IEPS quedaría ligeramente por debajo del incremento inflacionario, que se determinará de forma oficial hasta que concluya diciembre.

Para el 2022, el **impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS)** a las gasolinas tendrá un incremento nominal de 7.3% para los tres combustibles, llegando a 5.4917 pesos por litro en la gasolina Magna, 4.6375 para la Premium y 6.0354 en el caso del diésel.

Así lo decretó este jueves la Secretaría de Hacienda en su publicación del Diario Oficial de la Federación, luego de que durante la discusión de la Ley de Ingresos se había planteado que estos **impuestos** se incrementarían conforme a la [inflación](#), que se espera de 7.66% al cierre del 2021.

Con ello, el aumento del IEPS quedaría ligeramente por debajo del incremento inflacionario, que se determinará de forma oficial hasta que concluya diciembre.

En tanto, en el comparativo entre la tasa impuesta del 2021 y la del 2022 en términos nominales, el aumento en este impuesto en un año será de de 0.3769 pesos por litro para la gasolina Magna, de 0.3183 pesos por litro para la Premium y de 0.4142 pesos por litro para el diésel.

Pero cabe recordar que derivado de la volatilidad que han sufrido los **combustibles** en mercados internacionales a lo largo del año, por el alza de más de 80% del precio del petróleo, el **IEPS** que verdaderamente se ha cobrado a los automovilistas durante este año ha tenido descuentos por subsidios llamados estímulos fiscales ha tenido descuentos que han superado el 50% de su cobro en distintos momentos del 2021. El Economista

Deer Park es una inversión que va contra la tendencia, pero da presencia en el mercado de EU, asegura especialista

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** informó que el gobierno de **Estados Unidos** autorizó la compra de la refinería **Deer Park**, de la empresa Shell, por parte de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#). Además, durante la mañanera, agradeció a su homólogo estadounidense, Joe Biden y a la compañía, por autorizar la adquisición.

En entrevista con Sergio Sarmiento para El Heraldo Radio, **Gonzalo Monroy**, director general de la consultoría GMEC, comentó que finaliza este acuerdo que había hecho Shell a la petrolera mexicana, aunque debió cerrar en noviembre, pero se retrasó por **cuestiones políticas** de congresistas y reguladores estadounidenses.

"No había ninguna razón para bloquear esta venta, vemos por ejemplo en el proceso una carta de unos congresistas que mostraban sus preocupaciones de que tal vez se volviera el operador de las plantas de la refinería Deer Park, eso se subsanó de una forma clara y transparente al establecer que son los trabajadores actuales de la planta los que se van a quitar la cachucha, antes su empleador era Shell ahora va a ser Petróleos Mexicanos hasta el primero de enero de 2024, para asegurar la continuidad de las operaciones", explicó.

Monroy señaló que aún hay algunas cosas pendientes, así como demandas que se han introducido para bloquear la venta, pero se espera que no tengan ninguna relevancia sustancial o que detengan el proceso.

Por otro lado, detalló que son de mil 900 a 2 mil 100 millones de dólares que se pagaron, es decir, entre 700 y 900 millones de dólares por inventarios y una deuda superior a los 900 millones de dólares.

"Estamos pagando una buena cantidad de dinero por una refinería, mientras todas las empresas del mundo, alrededor del mundo se están saliendo de ese negocio", apuntó.

Hoy que Pemex se hace cargo, se detiene el proceso de reconfiguración y se asegura que la planta siga operando con el crudo mexicano.

Finalmente, Monroy espera que los trabajadores mexicanos puedan aprender de sus contrapartes estadounidenses e internacionales, para que puedan hacer trabajar las refinerías en México, que por desgracia siguen produciendo entre 10 mil y 12 mil millones de dólares de pérdidas al año a la petrolera mexicana. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de diciembre 2021



6

Reforma Energética, detonante de la IED

Fue usada para intereses políticos de corto plazo

Seamos más congruentes en la Reforma Energética, no desde un punto de vista ideológico, si no del ¿cómo? y ¿para qué?, tomaremos la naturaleza los recursos, y en cómo los utilizamos.

Fue usada para intereses políticos de corto plazo, y continúa para ese fin. No ha sido aprovechada para hacer un plan totalitario, y que no sea modificado por la administración que llegue.

La Reforma no es sólo el mercado eléctrico; está el sector de hidrocarburos, y no refiere sólo a la extracción de éstos, sino a los usos que le dan los consumidores finales, principalmente en la transformación en combustibles, y a todo esto, lleva una cadena en la economía.

La única forma de parar esta tendencia sería incrementando la Inversión Extranjera Directa (IED), bajo las regulaciones dentro de la Reforma, y las cuales deberán ser adaptadas en forma continua, recordemos que antes de ésta, todo era contratado por el gobierno, vía empresas estatales.

La Reforma Energética dio impulso a la IED, al haber inversión privada directa a proyectos, originando un incremento en la demanda en otros sectores.

La inversión en energía, frente al total dentro de la IED, hasta antes de la Reforma, era de alrededor de 2 a 3 por ciento, después de su implementación ha pasado a estar entre el 15 a 17 por ciento, este incremento está ligado a nuevos proyectos o reinversiones en los existentes. La Reforma Energética sirvió para atraer capitales ¿Si o No?

La inversión en el sector energético representa 7.8 por ciento del total de la IED. De acuerdo con datos de la Secretaría de Economía, los países con un mayor número de empresas instaladas en México son: España, con 471; EU, con 372; y Canadá, con 72.

Las nuevas circunstancias de la política energética actual de México, y al no haber una planeación más allá de 2024, y con la incertidumbre económica en el corto plazo en el mundo, ligado a que los dineros de las reinversiones de utilidades de la IED, en los últimos meses están saliendo del país; Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) podrán cubrir a todo, derivado que ellos no producen tecnología, y pagan por tenerla, pero ¿como se hará más allá de 2025?

Ante una revisión del tratado en 2026, cabría una pregunta, entonces ¿para que quiera un T-MEC?; si no hay una coordinación de crecimiento en conjunto, como es el objetivo firmado. Posiblemente veamos en el mediano plazo, la ruptura del tratado trilateral, y pasaría a uno del tipo bilateral. El Herald

Acierto de Pemex; avanza industria petroquímica

Creció 46.4% en el tercer trimestre, con ingresos de 14 mil 665 millones de pesos

El negocio de petroquímica de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** logró una recuperación en el tercer trimestre del año, al incrementar en 46.4 por ciento su producción, con ingresos de 14 mil 665 millones de pesos.

Este beneficio equivale al otorgamiento de **Becas para el Bienestar** para 18 mil 331 jóvenes, quienes reciben 800 pesos mensuales; o la compra de 52 millones de vacunas contra el COVID-19.

En el tercer trimestre, Pemex produjo 364 mil toneladas de petroquímicos, que incluyen derivados del crudo como metano, etano e hidrógeno, entre otros.

Ello se debe a que se está dando un mantenimiento más intensivo para mejorar la operación de complejos petroquímicos, como Morelos y la Cangrejera.

El metano y sus derivados son de las principales materias primas que produce el negocio de petroquímica de Pemex y que sirve para la elaboración de pegamentos, pasta de dientes, plásticos, empaques, entre otros productos.

“La petroquímica era un segmento olvidado durante años; ahora la estrategia apunta a una visión más integral para sacarle provecho”, opinó Fluvio Ruiz, experto en energía.

“Esta industria representa una plataforma para el crecimiento y desarrollo de otras cadenas industriales, pues aporta materia prima para manufactura de productos textiles, automotriz, electrónica, construcción, plásticos, alimentos, fertilizantes, farmacéutica y química”, detalla un análisis de la Secretaría de Energía. El Herald



Ya es de Pemex; avalan compra de Deer Park

Autorizan que la mexicana tenga el total de las acciones y control de la planta de Houston

El gobierno de Estados Unidos autorizó que México siga el proceso de compra de la refinería Deer Park, en Houston, Texas, informó el presidente Andrés Manuel López Obrador y el director de Pemex, Octavio Romero Oropeza.

“Es algo histórico. Y es algo que pasó por una autorización del gobierno de Estados Unidos y el día de ayer (martes) ya se aprobó... es una muy buena noticia”, dijo el Presidente.

Se trata de la compra del total de las acciones de la refinería que está en sociedad entre Pemex y Shell, pues la paraestatal mexicana tiene una participación de 49.995 por ciento y el resto la transnacional, quien tenía el control.

El Presidente adelantó que con esta refinería, la de Dos Bocas y la coquizadora de Tula, se estará en condiciones de incrementar la capacidad de refinación en alrededor de 700 mil barriles diarios.

El director General de Pemex, Octavio Romero Oropeza, recordó que esta sociedad data de 1992, pero no fue pareja, porque las decisiones las tomaba Shell, lo que implicaba que, pese a los dividendos que se generaban, las utilidades se deben de invertir en la misma refinería.

Recordó que en octubre de 2020 se entregó la oferta y en marzo de 2021 se firmó el acuerdo definitivo de compraventa, lo cual fue avanzado.

El valor de la transacción es de 596 millones de dólares, equivalente a 50 por ciento de la deuda de la refinería (participación de Shell en la sociedad).

Así como liquidar la deuda existente por 596 millones de dólares que corresponden a 50 por ciento de la participación de Pemex y los recursos serán aportados por el Fondo Nacional Infraestructura (**Fonadin**).

El Secretario de Relaciones Exteriores (**SRE**), Marcelo Ebrard, informó que ayer llegó la comunicación de un comité de Inversiones Extranjeras del Departamento del Tesoro de EU. El Herald

Energéticos dan respiro mínimo a inflación

La inflación al cierre de la primera quincena de diciembre se ubicó en **7.45 por ciento anual**, una desaceleración en relación con el máximo nivel de este año, de 7.7 por ciento.

El freno al indicador de precios provino principalmente de una reducción en el apartado energético, debido a las **caídas en los precios internacionales de los energéticos**.

El apartado de energéticos y tarifas autorizadas por el gobierno tuvo una baja de 1.42 por ciento quincenal, exclusivamente por la contracción de los energéticos, que tuvieron una **reducción de 2.07 por ciento quincenal**.

«Los menores precios de los energéticos se debieron a la caída en el precio del gas doméstico LP a una tasa quincenal de 9.63 por ciento. A pesar de esto, el precio del gas doméstico LP subió 10.19 por ciento con respecto a la misma quincena del 2020», señaló Gabriela Siller, analista de Banco Base.

La baja en el precio del **gas LP** se debe a las **disminuciones que la Comisión Reguladora de Energía** ha hecho al precio máximo que se puede ofrecer en el mercado a nivel nacional **y ha sido posible a partir de una disminución en los precios del propano en los mercados de materias primas**, donde la referencia de Mont Belvieu ha bajado 29.3 por ciento desde el máximo alcanzado el 5 de octubre, añade la especialista.

Sin embargo, advierte que dentro del apartado energético sigue habiendo riesgos al alza, pues los precios de los energéticos en mercados internacionales han subido durante diciembre, lo que podría trasladarse a nuevos incrementos en el precio de la molécula de gas propano e incrementos en el precio del gas LP.

La última encuesta entre analistas del sector económico, elaborada por Citibanamex apunta a que **la inflación concluirá el año en 7.7 por ciento anual**, lo que representará su nivel más alto en 20 años.

De acuerdo con Finamex, en la primera quincena de diciembre, el energético que **más se ha encarecido en el país en el último año es la gasolina de alto octanaje con un incremento de 22 por ciento**, seguida por la de **bajo octanaje, con un alza de casi 15 por ciento anual**, seguida por el **gas LP**, que acumula un repunte de **10.19 por ciento**, mientras que la electricidad ha subido casi seis por ciento. EAD