

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de marzo de 2023

1

Autos y litio, esperanzas de Argentina para dar respiro a agrodólares

Ante la sequía que golpea al sector agrícola, el Gobierno argentino se concentra en buscar incentivos en los sectores que pueden ingresar más dólares; minería y automotriz son las ramas que pueden aumentar su capacidad.

Aún con el guiño del Fondo Monetario Internacional (FMI) sobre la nueva meta de reservas, la cartera que lidera Sergio Massa en Argentina se concentra en buscar incentivos en los sectores que pueden ingresar más dólares en 2023 para compensar los efectos de la sequía.

Luego de un 2022 "difícil" los complejos que conforman el podio exportador, detrás del agro, miran con expectativa el 2023 pero no niegan que será desafiante por la fuerte restricción de divisas. Entre las actividades más prometedoras para este 2023, el Gobierno apunta a la industria automotriz y la minería, particularmente, al litio. Entre ambas sumarían unos 15,000 millones de dólares.

Son las ramas que hoy pueden incrementar su capacidad, a diferencia de la energía, que promete cambiar la matriz económica con Vaca Muerta, pero recién a partir de 2024. La industria minera argentina cerró el año generando exportaciones por 3,857 millones de dólares, motorizadas mayormente por el oro, así como por un mayor protagonismo del litio en el NOA. Gracias al metal líquido, se estima que el sector superará los 4,000 millones de dólares de exportaciones, algo que no sucede desde 2012.

Por su parte, las terminales automotrices que ya exportaron 24.3% más interanual -8,500 millones de dólares-, pueden crecer 10%, como base. Según datos de la Cámara de Exportadores de la República Argentina (CERA) este año, en conjunto, el sector alcanzará los 10,800 millones de dólares, si logran superar desafíos externos e internos.

Promesas y desafíos

Para las empresas mineras, como para muchas compañías de diferentes sectores, el 2022 ha sido un año "complejo", señaló Franco Mignacco, presidente de la Cámara Argentina de Empresarios Mineros (CAEM).

Además, explicó que los resultados posicionaron a la minería como quinto complejo exportador nacional, con superávit en la generación de dólares para el país, lo que le permitió ser el segundo sector productivo que genera mayor aporte de divisas netas para el país. "Las productoras han debido enfrentar complicaciones derivadas de las restricciones cambiarias, que producen un desfase, donde se exporta a precio dólar oficial, que no es el que luego se utiliza al momento de pagar los costos de los insumos y servicios que se necesitan para producir", explicó Mignacco.

A esto se suma, por un lado, la problemática de las "demoras en relación con las importaciones que complica también a las empresas en etapa de construcción". Por el otro, "la incertidumbre por cambios legales e impositivos, que atentan contra la planificación de largo plazo que requieren proyectos como los mineros", aclaró. Martín Galdeano, presidente de la Asociación de Fabricantes de Automóviles (ADEFSA), señaló que "logramos cerrar el ejercicio 2022 con una suba superior al 20% impulsada por la demanda externa". El Economista



17 de marzo de 2023



2

Jesús Garza: Las externalidades negativas de la refinería de Cadereyta

La contaminación en la zona metropolitana de Monterrey ya es preocupante y no parece que se estén tomando medidas adecuadas para combatirla.

Esta semana la ciudad de Monterrey y su área metropolitana amaneció con un olor a azufre (SO₂) que se dio a conocer fue resultado de emisiones contaminantes de la refinería de Cadereyta. La contaminación en la zona metropolitana de Monterrey ya es preocupante y no parece que se estén tomando medidas adecuadas para combatirla.

Un estudio sobre el medio ambiente y la contaminación elaborado en 2019 y titulado *Análisis de la contaminación por PM_{2.5} en la ciudad de Monterrey, Nuevo León, enfocado a las medidas estratégicas de control*, por el Centro Mario Molina encontró que la calidad del aire en la zona metropolitana de Monterrey se encuentra dentro de las peores del país debido a una alta concentración de partículas PM_{2.5}. Particularmente, cuando la refinería de Cadereyta está en operación.

Como resultado de dicho estudio se hizo la recomendación de reubicar a la industria pesada alta contaminante, sobre todo, la que utiliza combustóleo y otros hidrocarburos pesados.

Es decir, la refinería de Cadereyta ya que el estudio enfatizó que se debe prohibir a la industria altamente contaminante de PM_{2.5} y SO₂ por su impacto adverso a la salud de la población.

Asimismo, en su estudio más reciente de la Semarnat publicó que la refinería de Cadereyta produce 5 veces más contaminantes que las 8 plantas de la industria privada en la ciudad. En dióxido de azufre (SO₂) la refinería genera el 46 por ciento de los contaminantes, PM₁₀ genera el 20 por ciento de los contaminantes y PM_{2.5} el 18 por ciento del total.

Asimismo, la refinería de Cadereyta consume alrededor de 130 litros de agua potable por segundo lo que representa el suministro de agua de 11 mil 200 familias cada día en un entorno donde la entidad ha presentado episodios importantes de escasez de agua.

Por último, la refinería de Cadereyta es sumamente ineficiente en materia financiera. Según datos de Pemex, dentro de sus balances financieros, la refinería de Pemex perdió 2 mil millones de pesos (mmdp) y 2.2 mmdp, en 2020 y 2021, respectivamente. En el agregado, las refinerías en general perdieron 71.7 mmd y 32.7 mmdp, para 2020 y 2021, respectivamente. Los datos de 2022 todavía no están auditados.

Así, es momento de repensar la utilidad ambiental, financiera y social de la refinería en el estado de Nuevo León. Es una empresa que contamina (la que más lo hace), que consume muchísima agua potable y que además pierde dinero cada año (dinero de nuestros impuestos). Lo que necesita NL son empresas sustentables, eficientes y que generen un valor agregado para la sociedad.

El autor es director general de Soluciones Financieras GAMMA y profesor de Economía y Finanzas de EGADE Business School. Tiene un doctorado en Finanzas y maestría en Economía Financiera, ambas por la Universidad de Essex en el Reino Unido. Fue el economista en jefe para México de Itau BBA, director general adjunto de Organismos Financieros Internacionales en la SHCP e investigador en el Banco de México. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de marzo de 2023

Qué festejan

3

El sábado van a traer gente porque tienen los recursos del Estado para hacerlo. Pero llenar el Zócalo de acarreados no transforma en verdad una mentira.

En un alarde de capacidad de manipulación y de acarreo, el gobierno convocó a festejar “el rescate de la soberanía energética” con una gran marcha el próximo sábado.

Gente van a traer porque tienen los recursos del Estado para hacerlo. Pero llenar el Zócalo de acarreados no transforma en verdad una mentira.

Pemex es la peor empresa petrolera del mundo, a la que este gobierno le ha inyectado (al tercer trimestre de 2022) 809 mil 800 millones de pesos.

La Comisión Federal de Electricidad, que el gobierno recibió con utilidades netas por 49 mil 917 millones de pesos en 2018, el año pasado acumuló pérdidas por 39 mil 793 millones de pesos.

No repararon lo malo y descompusieron lo bueno.

¿Qué soberanía festejan?

¿La que tiene a Pemex quebrada con deudas que rebasan los 108 mil millones de dólares, y activos por 96 mil 700 millones de dólares?

Pemex es la única gran empresa petrolera en el mundo que pierde dinero. En este bimestre sumó ligeras utilidades, después de inyectarle 810 mil millones de pesos.

Es decir, el gobierno le ha metido a Pemex, por concepto de aportaciones patrimoniales, estímulos fiscales y otros apoyos, 3.7 veces más que los recursos ejercidos en todo el sexenio por la Secretaría de Infraestructura, Comunicaciones y Transportes.

Eso festejan, el derroche en pérdidas, y lo llaman “rescate de la soberanía”.

Como si Estados Unidos o Canadá, nuestros socios comerciales, fueran menos soberanos que México porque ahí invierten empresas privadas en la exploración y extracción de petróleo y en la generación de energía eléctrica.

Allá ganan dinero el gobierno y los privados con ese esquema.

Aquí pierde el gobierno y pierde el sector privado, porque gracias a Morena “rescatamos la soberanía energética”.

No hay tal rescate. Ni petrolero ni eléctrico.

Lo que hay son ruinas de una industria que en el resto del mundo es próspera, y en México podría generar riqueza para el país y la economía nacional. Se equivocaron al congelar la reforma energética, porque su vocación es destruir.

El dinero que se le inyecta a Pemex se toma de lo que el gobierno deja de comprar en medicinas y vacunas, entre otros rubros.

Año por año del actual gobierno, señala una documentada nota de Héctor Usla, de EL FINANCIERO, el gobierno federal le inyectó a Pemex 177 mil 900 millones de pesos. En 2020, 111 mil 300 millones de pesos.

En 2021, cuando no había dinero ni para comprar uniformes médicos adecuados para atender a pacientes con Covid, el gobierno destinó a Pemex 389 mil 700 millones de pesos.

Y hasta el tercer trimestre de 2022, inyectó 131 mil millones de pesos. Se les fue de las manos el control de los estímulos y apoyos a Pemex, porque el Presupuesto de Egresos tenía contemplada la cifra total de 45 mil millones para todo el año 2022. Esto es, el monto de lo inyectado a Pemex fue superior en 140 por ciento a lo presupuestado.

Así sucede con la refinería de Dos Bocas, el Tren Maya, el aeropuerto en Santa Lucía. No saben gobernar y nos quieren conmovir de asombro con una marcha de cientos de miles de acarreados porque “se rescató la soberanía energética”.

El robo de combustible ha crecido 196.6 por ciento en el actual sexenio. ¿No que eso ocurría por la colusión corrupta de altos funcionarios con las mafias del huachicol?

A ver, ¿cuántos detenidos hay de este gobierno por el contubernio para robar combustible?

En Texas, las compañías eléctricas privadas venden a las empresas en 7.03 centavos el kilowatt hora, y ganan dinero.

Aquí, CFE vende el kilowatt hora a las empresas en 19.1 centavos, y pierde dinero.

¿Cuál soberanía energética rescataron?

¿Cuál es el motivo de su marcha?

Propaganda, demagogia, y exhibición de músculo –gracias al derroche de dinero público– para manipular gente. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de marzo de 2023

Petróleo mexicano tocó este 4 miércoles su menor nivel desde abril de 2021

La cotización del petróleo mexicano registró una caída intradía de 5.72 por ciento, ya que el martes 14 de marzo su precio cerró en 61.64 dólares por barril.

[El precio de la mezcla mexicana del petróleo](#) cerró este miércoles en 58.11 dólares por barril, lo que significó su menor nivel desde el 13 de abril de 2021, según datos de Petróleos Mexicanos (Pemex).

De esta forma, la cotización del 'oro negro' registró una caída intradía de 5.72 por ciento, ya que el martes 14 de marzo su precio cerró en 61.64 dólares por barril.

Respecto a la semana previa, [el precio del petróleo](#) registró una pérdida de 13 por ciento.

De acuerdo con un reporte elaborado por Grupo Financiero Base, se observó que el West Texas Intermediate (WTI) cerró cotizando en 68.32 dólares por barril perdiendo 4.22 por ciento, tocando un máximo de 72.56 y un mínimo de 65.65 dólares, no visto desde el 3 de diciembre del 2021.

Esta es la tercera sesión consecutiva de pérdidas, acumulando una caída de 10.93 por ciento en ese periodo. En lo que va del año, el WTI acumula una pérdida de 14.88 por ciento.

Gabriela Siller Pagaza, directora de análisis económico de Grupo Financiero Base, señaló que las **pérdidas en el precio del petróleo** se deben a diversos factores.

En primer lugar, destacó el aumento de la aversión al riesgo ante la especulación de que pudiera ocurrir una crisis bancaria, luego de que el mayor inversionista de [Credit Suisse](#) dijera que no dará su respaldo al banco ante necesidades de liquidez.

Como un segundo punto, destacó el fortalecimiento del dólar estadounidense de 0.88 por ciento de acuerdo al índice ponderado, "lo que también reduce la demanda por *commodities* al hacerlos menos accesibles para quienes tienen otra divisa", dijo.

También recordó que el reporte semanal de la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés), se observó que los **inventarios de petróleo** aumentaron en 1.6 millones de barriles la semana pasada, superando el incremento esperado de 1.2 millones de barriles.

Asimismo, el reporte mensual de la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés), mostró que el mercado se encuentra en superávit, pues la producción rusa aumentó en febrero, mientras que persisten los riesgos de recesión en el mundo.

"De acuerdo con la IEA la **producción de Rusia** aumentó en 300 mil barriles diarios durante febrero, por lo que la oferta superará la demanda durante la primera mitad del año. Asimismo, la IEA publicó que los inventarios mundiales de petróleo aumentaron en 52.9 millones de barriles en enero, hasta 7.80 mil millones de barriles, el nivel más alto desde septiembre de 2021", apuntó. El Financiero

La Refinería Olmeca brindará un crecimiento sostenible

Nahle aseguró que la construcción de la refinería de **Dos Bocas** incluye 18 plantas de proceso, 90 tanques de almacenamiento, cuartos de control, gasoductos, acueductos, entre otras edificaciones que serán usadas para su operación y actualmente se encuentran en proceso de pruebas y arranque.

Informó que en este proyecto se han invertido 12 mil 600 millones de dólares y en ella están laborando más de 35 mil trabajadores de toda la República Mexicana.

En total, dio a conocer, se prevé que en este punto se logren procesar 340 mil barriles de petróleo por día, lo que permitirá obtener 170 mil barriles de gasolina y 120 mil barriles de diesel ultrabajo en diésel.

En julio arrancará el primer tren de refinación; tres meses después, cuando se haya estabilizado ese proceso, entrará el segundo tren en septiembre.

Ha revertido la balanza a favor de Pemex

Octavio Romero Oropeza, director de **Petróleos Mexicanos** aseguró que el país tuvo un récord en 2004 en la producción de hidrocarburos, ya que alcanzó la cifra histórica de tres mil millones 383 mil barriles, mientras que desde entonces hubo un desplome en este indicador hasta llegar a noviembre de 2018, cuando se obtuvieron un millón 702 mil barriles.

Indicó que la caída se debe a que durante años se dependió del **Complejo Cantarell**, un yacimiento de petróleo que se encuentra en Campeche y fue declarado el segundo más grande del mundo. Este punto, junto con otros campos en el sureste mexicano, fueron explotados al punto de que cada vez se obtuvieron menos recursos de ellos.

Estos indicadores han comenzado a inclinarse a favor de Pemex, informó el funcionario, ya que de tener un déficit en la producción, se prevé que el país llegue a generar mil 950 mil millones de barriles, mientras que sean dos mil millones de barriles los producidos en 2024.

Romero indicó que al llegar a estas cifras permitirá llegar a la autosuficiencia en combustibles. Indicó que lo mismo ha pasado en la producción de gas hidrocarburo. En 2009, reportó, se generaron seis mil 534 millones de pies cúbicos diarios, mientras que en enero de 2019 solamente tres mil 697 millones de pies cúbicos.

El repunte de estos recursos, indicó, han llegado a que el país tenga cuatro mil 224 millones de pies cúbicos de gas; en 2023 se espera generar cuatro mil 240 millones y en 2024 cuatro mil 811 millones.

Indicó que el gobierno de Andrés Manuel López Obrador permite procesar mil 179 millones de barriles diarios, tendencia que ha sido similar desde enero hasta marzo de 2023. El Heraldo

17 de marzo de 2023



5

Preocupa disponibilidad eléctrica en NL

Especialistas alertan por el rezago que sufre la entidad para atender una mayor demanda.

Ante la fuerte oleada de inversiones que estarán arribando por el nearshoring a Nuevo León (NL), y por supuesto, la gigafactory anunciada por Tesla para instalarse en Santa Catarina, preocupa la falta de disponibilidad de energía eléctrica, alertó César Humberto Cadena Cadena, presidente del Clúster Energético de Nuevo León.

“La Comisión Federal de Electricidad (CFE) no está invirtiendo en la red de transformación –actividad exclusiva del Estado– y dicha situación es preocupante pues todos los complejos industriales requieren de suficiente electricidad”, advirtió Cadena Cadena.

Al respecto, un estudio del Tecnológico de Monterrey, es contundente y señala: “No hay electricidad en 115 kilovoltios (kV) por insuficiencia de transformación en NL. La razón: La infraestructura de líneas de transmisión de la CFE crecieron en promedio anual apenas un 0.77 por ciento, de 2018 al 2021”.

En opinión de expertos, el nearshoring –entendido como la práctica de transferir una operación comercial a un país cercano, especialmente con preferencia a uno más distante– ha sido benéfico para las regiones Norte y Bajío del País, que registran tasas de crecimiento económico de 6 por ciento.

Para Roberto Mercado, socio y director Comercial de EPSCON, consultora en contratos de electricidad para el Mercado Eléctrico Mayorista, señala que un reporte del Cenace muestra un panorama general de la operación del Sistema Eléctrico Nacional en el cual identifican sus principales problemáticas de rezago.

Por lo anterior, es urgente que el Gobierno del Estado de Nuevo León y el Gobierno federal trabajen de manera coordinada en atender esta problemática cuanto antes, señaló Cadena Cadena.

SE LIMITAN LAS INVERSIONES

Prácticamente en todas las zonas del país se tiene muy poca oferta de energía eléctrica y esto limita mucho las inversiones, dijo Pedro Valdés, CEO de ESCALA.

“Cada zona en la que participamos tienen sus particularidades, por ejemplo, en Tijuana hay escasez de agua y la topografía limita un poco la disponibilidad de espacios, en Nuevo León conocemos todos el tema del suministro de agua, pero lo que sí vemos en común en todas las zonas del país es que hay muy poca oferta de energía, se batalla mucho y eso es lo que limita mucho las inversiones”, indicó Valdés.

Dijo que la inversión que se requiere es muy grande y no es sólo en la generación de energía, sino también en las redes de distribución que también hay que aterrizarlas y consideró que esto es algo que no va a solucionar el gobierno por sí solo y que definitivamente se va a requerir inversión privada para superar este problema.

Paulina González, directora región noreste de American Industries, dijo que en su parque industrial cuentan con suficiente energía, pero están con trámites para incrementar más megas en la subestación.

“Pero con la llegada de inversiones ha habido empresas que quieren 15 megas para un proyecto grandísimo y eso no lo podemos cubrir, porque tomaría todo lo que tiene mi parque, por lo que si alguien quiere más de cinco megas le decimos que vaya viendo el trámite de su propia subestación y su propia transmisión”, señaló.

Por su parte, Mercado dijo que, “podemos concluir que conforme vaya creciendo la demanda del Sistema Eléctrico Nacional iremos viendo más disturbios y una cantidad mayor de estados operativos diferentes al normal, lo anterior debido a la falta de inversión en infraestructura en transmisión y distribución, así como en generación que hemos observado en los últimos años”.

17 de marzo de 2023

6

Anuncia AMLO inversión de 5 mil millones para Refinería Madero

Se han aplicado ocho mil millones a este centro de procesamiento

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, anunció en Tamaulipas, la inversión de cinco mil millones de pesos para la refinería "Francisco I. Madero" de Petróleos Mexicanos.

El mandatario de la nación sostuvo una reunión de trabajo con autoridades de Pemex, estando acompañado de la Secretaría de Energía, Rocío Nahle, el director de Pemex, **Octavio Romero Oropeza** y el gobernador de Tamaulipas, **Américo Villarreal Anaya**.

A su salida, el presidente dijo brevemente que los trabajos de mantenimiento a las plantas continúa y para este año se van aplicar cinco mil millones de pesos. Este monto se suma a los ocho mil millones de pesos que se han aplicado al centro de refinación del Noreste de México.

Actualmente en **Ciudad Madero** se refinan 105 barriles de crudo diariamente, de donde se extraen gasolinas **Magna** y **Premium**, así como Turbosina y otros derivados de petróleo. Hay que señalar que en su entrada y salida, el mandatario intercambia palabras con algunas personas, sin embargo, se salió de control al grado de que mujeres y niños se cayeron cerca de la camioneta.

Además de que el equipo de seguridad del presidente **López Obrador**, empujó y no permitió que reporteros y camarógrafos entrevistarán al mandatario.

Inicia intensa gira por seis estados

inició este jueves una gira con un intenso programa en el que visitará seis estados del país, en los cuales supervisará refinerías, se reunirá con banqueros, recibirá a legisladores de **Estados Unidos** y al enviado especial de Washington para el Clima, **John Kerry**, se reunirá con servidores de la Nación, entre otras actividades.

Después de la mañanera hoy, el mandatario se trasladó a **Ciudad Madero, Tamaulipas**, para supervisar la rehabilitación de la Refinería Madero.

Más tarde, a las 17 horas tiene programado estar en **Mérida, Yucatán**, para inaugurar la **86 Convención Bancaria**. Al concluir su participación se traslada a Tabasco, para pernoctar en Villahermosa y encabezar el viernes a las 6:00 horas la reunión de seguridad y a las 7:00 horas su conferencia mañanera; después, supervisa el avance de la culminación de la **Refinería de Dos Bocas**.

El viernes por la tarde regresa a la **Ciudad** de México para presidir el sábado un masivo mitin en el zócalo capitalino en celebración del 85 Aniversario de la **Expropiación Petrolera**. El domingo va a Veracruz para recibir a legisladores estadounidenses en San Juan de Ulúa.

“Vamos a recibir a legisladores en Veracruz, van a llegar legisladores de Estados Unidos el domingo 19, vamos a tener una reunión en Veracruz puerto.

“Se van a tratar varios temas: vamos a tratar el tema migratorio, el tratado, seguridad, básicamente. O sea, vamos a tratar varios temas con ellos. Vienen senadores y representantes, vienen alrededor de 10 o 12 senadores. Vamos a tener esta reunión, van a estar medios de información, abierta, en San Juan de Ulúa, esto es el día domingo”, dijo hoy en la mañanera.

Después se traslada a **Salina Cruz** para supervisar la refinería de en esa localidad. Al concluir, se desplaza a **Tuxtla Gutiérrez**, Chispas.

“De ahí a Tuxtla a dormir, porque el lunes vamos a hacer la reunión de seguridad en Tuxtla Gutiérrez, Chiapas, la conferencia en Tuxtla Gutiérrez, Chiapas.

“Y tenemos una reunión para ver avances de las sucursales de los Bancos del Bienestar, del Banco del Bienestar, con todos los servidores públicos que están a cargo de la construcción, los ingenieros militares de las sucursales de los Bancos del Bienestar, en Chiapas, los encargados de la operación de los Bancos del Bienestar, vamos a evaluar. Esto es lunes”, detalló.

El lunes, en **Oaxaca**, también va una reunión para evaluar lo del avance de las sucursales del Banco del Bienestar con servidores de la nación

“Entonces, ya dormimos en Oaxaca, el martes, que es 21 de marzo, también la reunión de seguridad en Oaxaca, la rueda de prensa en Oaxaca y nos vamos a Guelatao a hacer un homenaje al mejor presidente que ha habido en la historia de nuestro país: Benito Juárez García.

Entonces, me va a acompañar **John Kerry** a **Guelatao**. Vamos, regresamos a Oaxaca y tenemos una reunión sobre energías renovables en Oaxaca, y ya nos regresamos para acá”, expuso el mandatario. En Oaxaca cierra el martes su gira de seis días. El Herald

17 de marzo de 2023



AMLO arremete contra la reforma energética de Peña Nieto: "Estaríamos importando petróleo crudo"

Aseguró que su gobierno responde al decreto que emitió el expresidente Lázaro Cárdenas en 1938 para la expropiación

[La industria petrolera de México](#) estuvo a punto de desaparecer gracias a los gobiernos pasados, así lo aseguró el presidente **Andrés Manuel López Obrador**, durante su conferencia matutina de este jueves. Indicó que el [sector petroquímico y las refinerías](#) fueron olvidadas durante décadas. "Se apostó a vender petróleo crudo y a comprar gasolinas en el extranjero", dijo.

El mandatario apuntó que las seis refinerías que tenía el país se encontraban en una situación lamentable cuando él tomó las riendas del gobierno federal. Añadió que la **reforma energética** fue un engaño para la población, debido a que no se cumplió la promesa de una mayor extracción de petróleo.

"Por eso nos vamos a congregarnos este sábado, pasado mañana, para recordar esta fecha histórica hago la invitación a todos los que quieran asistir, vamos a reunirnos en el Zócalo el sábado a las 5:00 de la tarde, los invito para reafirmar nuestros principios de Independencia y soberanía en lo relacionado con la industria eléctrica y con la industria petrolera", expresó en el salón Tesorería de Palacio Nacional.

Tras resaltar el rescate al sector energético, el presidente Andrés Manuel López Obrador señaló que no han aumentado los precios de los combustibles. Detalló que en el caso del precio de la gasolina magna en el gobierno de Felipe Calderón aumentó 22.9 %; con Enrique Peña Nieto 42.8% y en la 4T una disminución de 7.7%.

En el caso de la gasolina premium el precio en el gobierno de Calderón fue de 5.7% el aumento: de 46% con Peña Nieto y actualmente una reducción de 5.6%.

Destacó que **de los 110 contratos** en un sistema de utilidad compartida, **solamente tres se están ejecutando** en el país, mientras que en lugar de lograr producir tres millones de barriles, no se pasó de los 50 mil con este plan. López Obrador dijo que la inversión en el sector se dirigió hacia el **sureste**, lo cual permitió generar **reservas suficientes** y lograr evitar la caída en la producción del crudo.

"Logramos evitar la caída en la producción de petróleo, si no hubiésemos intervenido como lo hicimos, estaríamos importando petróleo crudo de ese tamaño fue la actitud irresponsable de quienes manejaron durante el período neoliberal la política petrolera", señaló.

Apuesta por refinar sus combustibles

La secretaria de Energía, Rocío Nahle, dio a conocer que el país se ha centrado a activar un programa emergente para rehabilitar todos los puntos en los cuales se trata el crudo. Desde 2019 se inició el mantenimiento en estos puntos, los cuales habían sido olvidado por las administraciones pasadas.

Entre los cambios que se hicieron se encuentra el mejoramiento en reactores, tuberías, internos de ingeniería conceptual, entre otros. En total, comentó, se han hecho 491 intervenciones necesarias en estos puntos. Estos trabajos, comentó, han tenido una inversión de 62 mil 898 millones de pesos.

- Refinería de **Salamanca**.
- Refinería de **Tula**.
- Refinería de **Cadereyta**.
- Refinería de **Ciudad Madero**.
- Refinería de **Minatitlán**.
- Refinería de **Dos Bocas**.
- Refinería de **Salina Cruz**.
- Refinería de **Deer Park**.

La funcionaria explicó que cuando inició el **sexenio** se contaba únicamente con **dos refinerías** en funcionamiento, lo cual significaba que el país solamente trataba del petróleo en un 35 por ciento de su capacidad, mientras que ahora opera en un 72 por ciento. El país apuesta a que en 2024 llegue a la autosuficiencia en combustibles.

Informó que la rehabilitación de las refinerías de **Cadereyta, Madero, Minatitlán, Salamanca, Salina Cruz y Tula** costará 62 mil 898 millones de pesos; justificó que la inversión aplicada al momento ha conseguido aumentar la producción en estas plantas del 35 que se registró en 2018 al 76 por ciento.

"Esta es una cifra histórica para rehabilitar y volver a poner en condiciones óptimas las refinerías de México", explicó en Palacio Nacional.

Rocío Nahle detalló que en 2019 el gobierno federal invirtió cinco mil 698 millones de pesos en las refinerías; en 2020, 10 mil 944 millones; en 2021, 16 mil 436 millones; en 2022, 13 mil 697 millones; y para este año inyectarán 16 mil 123 millones de pesos más.

"Se ha invertido poco a poco y se ha iniciado la recuperación del proceso. El día de hoy se tiene un proceso de 922 mil barriles por día, equivalente a un 76 por ciento. El compromiso es procesar este año un millón 200 mil barriles por parte del Sistema Nacional de Refinación, de tal manera que sumando la producción de Deer Park más la entrada en operación de la Refinería Olmeca se llegará a la autosuficiencia para el 2024", dijo. El Heraldo