NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de abril de 2024



México no reducirá exportaciones de petróleo en 70% como lo prometió el Gobierno: Hacienda

De acuerdo con cifras de Pemex, las exportaciones de crudo se ubicaron en 1 millón 33 mil barriles diarios en 2023.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) prevé que las exportaciones de petróleo crudo del país asciendan a 967.6 y 958.4 mil barriles diarios durante 2024 y 2025, respectivamente, por lo que las ventas de 'oro negro' no se reducirán en un 70 por ciento, tal como lo prometió a finales del año pasado el secretario de Energía, Miguel Ángel Maciel Torres.

De acuerdo con cifras divulgadas por Petróleos Mexicanos (Pemex), las exportaciones de crudo se ubicaron en 1 millón 33 mil barriles diarios en 2023, por lo que las estimaciones de las ventas petroleras realizadas por Hacienda en los Pre-Criterios Generales de Política Económica 2025 para este año y el próximo son apenas 7 por ciento inferiores a las registradas el año pasado.

La razón principal para recortar las exportaciones de petróleo en un 70 por ciento se deben a la política de autosuficiencia energética impulsada por el presidente Andrés Manuel López Obrador, ya que considera que la venta de crudo equivale a 'vender naranjas y comprar jugo de naranja'.

Por lo tanto, el secretario de Energía estimaba que el petróleo crudo debería quedarse en el país para ser procesado en el <u>Sistema Nacional de Refinación (SNR)</u>, por lo que apenas 'sobrarían' unos 296 mil barriles diarios para seguir exportando al exterior.

"El país pierde 802 mil dólares diarios por cada 100 mil barriles de petróleo crudo que vende al extranjero, por lo que no es rentable", dijo Maciel Torres el año pasado.

Ana Lilia Moreno, coordinadora del programa de asuntos de competencia y regulación en México Evalúa, indicó que no tiene sentido dejar de exportar petróleo, ya que es una actividad que le permite recibir ingresos al país.

"Ahí vemos una brecha entre la retórica y la realidad, ya que **Pemex va a seguir exportando porque le conviene y eso está bien**, sin embargo, no podemos dejar de vista que existe un declive en la producción petrolera, por lo que esa razón podría alejarnos (de vender más), necesitamos encontrar nuevos horizontes para el futuro de la petrolera", diio.

En tanto, Oscar Ocampo, coordinador de energía del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) coincidió en este punto, y consideró que la promesa de dejar de exportar petróleo nunca fue viable.

"Al final del día, los ingresos petroleros del año pasado fueron más o menos, 15 por ciento de los ingresos totales del Gobierno Federal, por lo que las finanzas públicas no pueden prescindir sencillamente de ellos, sobre todo en un contexto en donde se prevé un déficit presupuestario", afirmó.

Reducen expectativas de producción

Por otra parte, los Pre-Criterios 2025 prevé una plataforma de producción petrolera de 1 millón 852 mil barriles diarios y un precio promedio del barril en 71.3 dólares para 2024, mientras que para 2025 estimó una producción de 1 millón 863 mil barriles diarios y un precio de exportación de 58.4 dólares por barril.

"El precio del barril para 2025 está claramente subestimado, pero es una especie de estrategia para que el presupuesto se apruebe con un precio bajo del petróleo, y si este resulta ser mayor, pues el Gobierno en turno contaría con esos excedentes petroleros de ingresos que pueden usarse de manera discrecional", indicó la especialista de México Evalúa.

En tanto, el especialista del IMCO resaltó que las previsiones de la plataforma de producción de crudo reflejan el fracaso de Pemex para incrementar este indicador.

"Al inicio de la administración se estimaba una producción de 2 millones de barriles diarios, y para el final del sexenio, bajo ninguna métrica, se va a alcanzar esta cifra, y solamente incluyendo la producción de condensados se acerca esta cifra, pero sin ellos, la producción petrolera se encuentra por debajo de 1 millón 600 mil barriles diarios", subrayó.

Hacienda aceptó en los Pre-Criterios 2025 que **existe una** caída natural de la producción de campos maduros, pero que sus estimaciones para ambos años son prudentes y consistentes respecto a la trayectoria observada en los primeros meses de 2024.

Aunque la plataforma de producción petrolera es inferior respecto a la estipulada en el Paquete Económico 2024, el Gobierno de México espera que repunte la producción petrolera en 2025 debido a la posibilidad de que la exploración de campos en el sur del país por parte de Pemex concluya positivamente y se adicionen nuevos yacimientos. El Financiero



Pemex 'se fresea': Detiene exportaciones de crudo a EU, ¿qué sabemos?

La petrolera mexicana planea suspender algunas exportaciones para producir más gasolina y diésel nacionales.

La petrolera estatal mexicana planea suspender algunas exportaciones de crudo en los próximos meses, una medida que reduciría la oferta en un mercado mundial cada vez más restringido.

Petróleos Mexicanos (Pemex) canceló contratos para suministrar su emblemático crudo Maya a refinerías de EU, Europa y Asia, según personas conocedoras de la situación, que pidieron no ser nombradas porque la información es privada.

El recorte de las exportaciones, que se produce en un momento en que la OPEP y sus aliados ya están frenando la producción, amenaza con hacer subir los precios del petróleo, que se encuentran en máximos de seis meses. La oferta física —especialmente de las calidades más pesadas y ácidas, como el Maya— se está estrechando aun más con la caída de las exportaciones venezolanas tras el restablecimiento de las sanciones de EE.UU. a su industria petrolera. JPMorgan Chase & Co. advirtió la semana pasada de que el barril de Brent podría alcanzar los US\$100 este año.

El plan de Pemex de suspender algunas exportaciones es parte de un **esfuerzo por producir más gasolina y** diésel nacionales antes de las elecciones del 2 de junio, dijeron las personas. El presidente Andrés Manuel López Obrador, cuyo mandato está llegando a su fin, llegó al poder con la promesa de liberar al país de las costosas importaciones de combustible. Su esfuerzo de varios años para renovar el sector de refinación de México está dando sus frutos.

En febrero las seis refinerías del país operaron al ritmo más alto registrado en más de seis años. El uso de petróleo debería seguir aumentando a medida que Pemex trabaja para iniciar las operaciones comerciales de la nueva refinería Olmeca, también conocida como Dos Bocas, con capacidad para procesar 340.000 barriles de crudo al día.

Pemex no respondió de inmediato a las llamadas ni a los mensajes en busca de comentarios.

La interrupción afecta principalmente a las exportaciones de crudo Maya, mientras que los envíos de otros grados incluyendo Istmo debe continuar en volúmenes reducidos, dijeron las personas. No está claro si el brazo comercial de Pemex PMI será capaz de seguir a través de la reducción de las exportaciones. En 2021 y más tarde en 2023, la empresa tuvo que archivar los planes para detener las exportaciones de petróleo después de que no pudo aumentar la producción nacional de combustible.

Es probable que las refinerías estadounidenses se lleven la peor parte del recorte de las exportaciones de crudo maya. Fabricantes de combustible como Valero Energy Corp, Chevron Corp y Marathon Petroleum Corp importan 420.000 barriles diarios de la variedad de crudo agrio. En 2023, las exportaciones de crudo Maya alcanzaron los 612.000 barriles diarios. El Financiero



Yellen advertirá a China sobre el impacto negativo de los subsidios de energía limpia

Yellen dijo que planeaba plantear preocupaciones de que China ahora esté produciendo en exceso vehículos eléctricos y baterías de iones de litio.

La secretaria del Tesoro de Estados Unidos, **Janet Yellen**, dijo el miércoles que tiene la intención de advertir a **China** sobre los efectos negativos de los subsidios de **Pekín** para sus **industrias de energía limpia**, incluidos los paneles solares y los vehículos eléctricos (EV), durante una visita al país.

"Tengo intención de hablar con los funcionarios chinos cuando los visite sobre el exceso de capacidad en algunas de estas industrias, y asegurarme de que comprendan el impacto indeseable que esto está teniendo, inundar el mercado con productos baratos, en Estados Unidos, pero también en muchos de nuestros aliados más cercanos", dijo Yellen a MSNBC en una entrevista en vivo.

Yellen se encuentra en el estado de **Georgia** para visitar una planta de fabricación de células solares de Suniva que cerró en 2017 debido a la competencia de paneles solares subsidiados y más baratos de **China**, pero que ahora está reabriendo debido a la demanda anticipada impulsada por créditos fiscales para **energía limpia** con **tecnología** estadounidense, según la Ley de Reducción de la Inflación de 2022.

En extractos de los comentarios que se pronunciarán en la fábrica, Yellen dijo que planeaba plantear preocupaciones de que **China** ahora esté produciendo en exceso vehículos eléctricos y baterías de iones de litio de la misma manera que generó demasiada capacidad para fabricar acero y aluminio, distorsionando los mercados globales y perjudicando puestos de trabajo en otras **economías industriales** y en desarrollo.

Politico ha informado que Yellen viajará a China en abril. El Tesoro se ha negado a confirmar sus planes de viaje. Transmitiré mi creencia de que el exceso de capacidad plantea riesgos no sólo para los trabajadores y las empresas estadounidenses y para la economía global, sino también para la productividad y el crecimiento de la economía china, como la propia China reconoció en su Asamblea Popular Nacional este mes", dijo Yellen.

"Y presionaré a mis homólogos chinos para que tomen las medidas necesarias para abordar esta cuestión", sostuvo. El Economista

El petróleo Brent supera los 88 dólares tras ataques ucranianos a refinerías rusas

Ucrania atacó este martes una de las mayores refinerías rusas con un avión no tripulado a 1,300 kilómetros de las líneas del frente, que Rusia dijo inicialmente que había repelido.

El **petróleo** de referencia mundial, el **Brent**, superó este martes los 88 dólares el barril <u>por primera vez desde octubre</u>, mientras el suministro de crudo se enfrenta a nuevas amenazas por los ataques ucranianos a instalaciones energéticas rusas y la escalada del conflicto en Oriente Medio.

A las 09:12 GMT, los futuros del Brent para entrega en junio subían 1.29 dólares, o casi un 1.5%, a 88.71 dólares el barril, mientras que los futuros del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) para mayo ganaban 1.30 dólares, o cerca de un 1.6%, a 85.01 dólares.

<u>Ucrania atacó este martes una de las mayores refinerías</u> <u>rusas</u> con un avión no tripulado a 1,300 kilómetros de las líneas del frente, que Rusia dijo inicialmente que había repelido.

Rusia, uno de los tres mayores productores petroleros mundiales y uno de los mayores exportadores de productos petrolíferos, ha tenido que hacer frente a una oleada de ataques ucranianos contra sus refinerías y ha organizado sus propios ataques contra las infraestructuras energéticas ucranianas.

Mientras tanto, en Oriente Medio, el presidente iraní, Ebrahim Raisi, afirmó que Irán tomará represalias por un presunto ataque aéreo israelí contra su consulado en Damasco, la capital siria.

Los mercados también están pendientes de la reunión del miércoles de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP) y sus aliados, conocidos conjuntamente como **OPEP+**, en la que se revisará la aplicación de los recortes de la producción del grupo.

Se espera que los miembros mantengan los actuales recortes voluntarios al bombeo de 2,2 millones de barriles por día (bpd) hasta fines del segundo trimestre. La producción de la OPEP cayó el mes pasado en 50,000 bpd, lo que indica que los recortes voluntarios están surtiendo efecto.

Por el lado de la demanda, las señales también son alentadoras. La actividad manufacturera china creció en marzo por primera vez en seis meses y en Estados Unidos por primera vez en año y medio, lo que debería traducirse en un aumento de la **demanda petrolera** este año. China es el mayor importador mundial de crudo y el segundo consumidor, mientras que Estados Unidos es el mayor consumidor. El Economista



Con tanta energía y apagones en Baja California

El proyecto de Energía Sierra Juárez, aunque suena bastante bien, puede afectar la eficiencia, calidad, continuidad y seguridad del SEN en esa zona del país.

Bien lo describe su página oficial, y en fotos se puede ver lo espectacular que luce el proyecto de Energía Sierra Juárez, que es un parque eólico ubicado en la cadena montañosa de Sierra de Juárez, en el municipio de Tecate, Baja California, zona en donde están ya los principales proyectos de energías alternas.

Han invertido más de 300 millones de dólares, y está desarrollado por lEnova y su socio InterGen. Hace unos años, lEnova se fusionó con Sempra LNG, que dio nacimiento a Sempra Infraestructura, la firma que preside **Tania Ortiz Mena.**

Como comentamos hace unas semanas, los proyectos en esa zona, como Cimarrón, darán un cambio en las relaciones en materia de energía entre Estados Unidos y México, pero hay algunos 'prietitos' en el arroz.

Y es que si bien la Comisión Reguladora de Energía (CRE) aprobó un permiso para generar energía eléctrica a Energía Sierra Juárez Holding para su central Rumorosa Solar II ubicada en Tecate, su entrada en funcionamiento podría afectar el suministro de electricidad de la región.

Así es, para el comisionado **Walter Julián Ángel Jiménez**, existe el riesgo de que la zona se vea afectada con los 'apagones' por la puesta en operación, por lo que fue el único comisionado que votó en contra de aprobar este proyecto, ya que consideró que este es un caso en el que intervino el Poder Judicial para que la solicitud de este permiso, que fue negada con anterioridad, volviera a ser evaluada.

A los comisionados, el Poder Judicial les ordenó volver a resolver, analizar y dictaminar el tema, pero sin considerar la opinión del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace).

El análisis para el comisionado de la CRE es claro, ya que sí puede haber afectaciones, e incluso en el juicio de amparo impulsado por la empresa ellos mismos reconocieron que podrían generar una afectación al suministro eléctrico en donde quieren instalarse.

Así que el proyecto, aunque suena bastante bien en cuanto a inversiones y números, habrá de seguirse de cerca, ya que aseguran se pueden afectar la eficiencia, calidad, confiabilidad, continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional en esa zona del país, que de por sí consideran tiene problemas. Los vientos parece que están en contra. El Financiero

Caen 3 sujetos y aseguran 50 mil litros de hidrocarburo robado en Hidalgo

La Secretaría de Seguridad Pública Estatal realizó un operativo en la carretera México-Tuxpan

Elementos de la **Secretaría de Seguridad Pública** estatal (<u>SSPH</u>) aseguraron más de 50 mil litros de combustible robado y detuvieron a tres presuntos <u>huachicoleros</u> durante un operativo de seguridad implementado en la carretera México-Tuxpan a la altura de la localidad Santo Tomás, ubicada en el municipio de Zempoala.

De acuerdo con el reporte de la SSPH, los hechos ocurrieron cuando los uniformados identificaron dos tractocamiones que viajaban a exceso de velocidad, razón por la cual les marcaron el alto y detuvieron a tres presuntos huachicoleros identificados como F. J. M. H., B. A. I. y A. H. R, quienes fueron puestos a disposición del Ministerio Público.

Aseguran más de 50 mil litros de hidrocarburo

Las autoridades estatales aseguraron en una unidad más de 31 mil 200 litros de combustible, mientras que en otro tractocamión se identificaron más de 20 mil litros de hidrocarburo asegurado, por lo cual en la totalidad se aseguraron 56 mil 350 litros de huachicol que fueron sustraídos de manera ilegal.

Al respecto, la Fiscalía General de la República (**FGR**) abrió la carpeta de investigación para deslindar responsabilidades, por lo cual los tres presuntos huachicoleros forman parte de una red criminal que opera en los municipios del sur de la entidad, principalmente en la región Tula-Tepeji.

Según datos de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), Hidalgo es uno de los estados con la mayor cantidad de tomas clandestinas que se han reportado en el país desde 2018, debido a la cantidad de ductos subterráneos que conectan directamente con la refinería Miguel Hidalgo en Tula.

Aunque el gobernador del estado, Julio Menchaca Salazar, señaló que se reforzaron los operativos de seguridad en la entidad, la Secretaría de la Defensa Nacional (**Sedena**) identificó la presencia de siete bandas locales dedicadas al robo y comercialización de hidrocarburo en la entidad.

Asimismo, se ha detectado la presencia de grupos delictivos de huachicoleo en 32 de los 84 municipios, por lo cual operan desde Pachuca y su zona **metropolitana** hasta el sur de la entidad, en demarcaciones como Tula-Tepeji, donde se concentran distintas perforaciones ilegales.

Además, durante el año pasado se aseguraron nueve túneles clandestinos de hidrocarburo, que fueron utilizados para trasladar hidrocarburo de las tomas clandestinas, situadas en los municipios del Altiplano, aunado a que también identificaron nuevas formas de comercialización de combustible de manera ilegal. El Heraldo



Este es el precio del gas LP del 31 de marzo al 6 de abril de 2024 en CDMX y Edomex

Aquí te decimos si subió o bajó

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) publicó la tabla de precios máximos aplicables de <u>Gas LP</u> a consumidores finales por región y medio de venta, con vigencia del 31 de marzo al 06 de abril de 2024 y de conformidad al Acuerdo A/023/2022. México consume anualmente 8.5 millones de toneladas de este energético.

El **gas LP** tiene un rol importante en la calidad de vida de la población mexicana, 7 de cada 10 familias mexicanas utilizan este combustible para satisfacer sus necesidades domésticas, por lo que aquí te decimos si subió o bajó, respecto al reporte anterior, en la Ciudad de México y el Estado de México.

Precio del gas LP en CDMX

En las 16 alcaldías de la Ciudad de México el precio del gas LP será de \$18.42 por kilo con IVA, mientras que por litro es de \$9.95, lo que representa un aumento de 42 centavos respecto a la semana anterior.

Precio del gas LP en Edomex

En los municipios conurbados del Estado de México el precio del gas LP será de \$18.42 por kilo con IVA, mientras que por litro es de \$9.95, lo que representa un aumento de 23 centavos respecto a la semana anterior. El Heraldo

			Precio por					
١	Entidad Federativa	Municipio	kilogramo con IVA	litro con	México	Huixquilucan	\$18.42	\$9.95
				IVA	México	Ixtapaluca	\$18.42	\$9.95
	Chihuahua	Guadalupe	\$18.16	\$9.81	México	Juchitepec	\$18.42	\$9.95
	Chihuahua	Manuel Benavides	\$18.16	\$9.81	México	La Paz	\$18.42	\$9.95
	Chihuahua	Ojinaga	\$18.16	\$9.81	México	Melchor Ocampo	\$18.42	\$9.95
	Chihuahua	Praxedis G. Guerrero	\$18.16	\$9.81	México	Naucalpan de Juárez	\$18.42	\$9.95
	Ciudad de México	Álvaro Obregón	\$18.42	\$9.95	México	Nextlalpan	\$18.42	\$9.95
	Ciudad de México	Azcapotzalco	\$18.42	\$9.95	México	Nezahualcóyotl	\$18.42	\$9.95
	Ciudad de México	Benito Juárez	\$18.42	\$9.95	México	Otumba	\$18.42	\$9.95
	Ciudad de México	Coyoacán	\$18.42	\$9.95	México	Ozumba	\$18.42	\$9.95
	Ciudad de México	Cuajimalpa de Morelos	\$18.42	\$9.95	México		\$18.42	\$9.95
	Ciudad de México	Cuauhtémoc	\$18.42	\$9.95		Papalotla		_
	Ciudad de México	Gustavo A. Madero	\$18.42	\$9.95	México	San Martín de las Pirámides	\$18.42	\$9.95
_	Ciudad de México	Iztacalco	\$18.42	\$9.95	México	Temamatla	\$18.42	\$9.95
_	Ciudad de México	Iztapalapa	\$18.42	\$9.95	México	Tepetlaoxtoc	\$18.42	\$9.95
_	Ciudad de México	La Magdalena Contreras	\$18.42	\$9.95	México	Tepetlixpa	\$18.42	\$9.95
_	Ciudad de México	Miguel Hidalgo	\$18.42	\$9.95	México	Tepotzotlán	\$18.42	\$9.95
\neg	Ciudad de México	Milpa Alta	\$18.42	\$9.95	México	Tequixquiac	\$18.42	\$9.95
	POLICE CONTRACTOR A PROTECTION OF PRODUCT AND PROTECTION OF THE POLICE AND A PROTECTION OF THE POLICE AND A P		• 0.000		1163			

32	México	Acolman	\$18.42	\$
32	México	Amecameca	\$18.42	4
32	México	Apaxco	\$18.42	4
32	México	Atenco	\$18.42	4
32	México	Atizapán de Zaragoza	\$18.42	\$
32	México	Atlautla	\$18.42	4
32	México	Chalco	\$18.42	4
32	México	Chiautla	\$18.42	4
32	México	Chicoloapan	\$18.42	\$
32	México	Chiconcuac	\$18.42	4
32	México	Chimalhuacán	\$18.42	4
32	México	Coacalco de Berriozábal	\$18.42	4
32	México	Cocotitlán	\$18.42	4
32	México	Cuautitlán	\$18.42	4
32	México	Cuautitlán Izcalli	\$18.42	4

Para el cierre de 2024, PEMEX habrá aumentado producción de fertilizantes en 145%, respecto a 2018

Octavio Romero Oropeza destacó que este logro es resultado directo de las inversiones destinadas a la rehabilitación de las plantas de urea y fosfatados.

Para el término del año, Petróleos Mexicanos (<u>PEMEX</u>) experimentará un aumento en su producción de fertilizantes de un 145%, al lograr una cifra total de un millón 912 mil toneladas, un incremento notable frente a las 781 mil toneladas producidas en 2018.

Octavio Romero Oropeza, director general de PEMEX, destacó que este logro es resultado directo de las inversiones destinadas a la rehabilitación de las plantas de urea y fosfatados, las cuales fueron adquiridas a través de una operación fraudulenta.

PEMEX producirá el 100% de Fertilizantes para el Bienestar

"Vale la pena recordar que las dos plantas de urea y la planta de fosfatados fueron adquiridas a través de una operación fraudulenta. A partir de las inversiones realizadas en la rehabilitación de estas plantas, se logró que en el 2020 entrara en operación una planta de amoniaco y una planta de urea que llevaba 21 años sin operar", detalló el directivo.

Para abril, se espera que las dos plantas de amoniaco y las dos de urea, restauradas y puestas en marcha por indicaciones del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, operen a pleno rendimiento.

Asimismo, señaló que la reparación de estas instalaciones, que había sufrido daños valorados en 216 millones de dólares, contribuirá a la reducción de costos, la optimización de tiempos y el aumento de la eficiencia, especialmente en las cuatro plantas de amoniaco situadas en **Cosoleacaque**, **Veracruz**.

"Antes parecía que el complejo iba a cerrar, pero, al contrario, hay que ponerse a trabajar y lo están haciendo con mucho ánimo", aseguró Octavio Romero.

Gracias a la recuperación de las plantas y a su producción, para el cierre de este año, **PEMEX** producirá el 100% de Fertilizantes para el Bienestar, que benefician a 2 millones de pequeños productores en todo el país.

El programa Fertilizantes para el Bienestar, iniciado en 2019, cuando PEMEX se incorporó a éste y se convirtió en el único proveedor del insumo, comenzó con un proyecto piloto en Guerrero y se expandió gradualmente a Morelos, Puebla, Tlaxcala, y más tarde a Chiapas, Durango, Oaxaca y Nayarit. Tras cubrir más del 70% de la demanda en 2023, este año la empresa garantizará la cobertura total de la demanda, proporcionando hasta 600 kilogramos de fertilizante por agricultor para mejorar sus cosechas. El Heraldo

Electricidad como Derecho Humano

Una empresa pública del Estado prestaría el servicio de electricidad con un enfoque que sería social

El reconocimiento del servicio público de energía eléctrica y el internet como un Derecho Humano establece la responsabilidad y obligación del Estado de proporcionarlos a la población a través de una empresa pública sin estar sujeto a los vaivenes del mercado y las condiciones mercantiles de rentabilidad y lucro, así lo manifestó Rafael Ismael Matéu Lazcano, consejero independiente de la filial de CFE Calificados, S.A. de C.V., durante su intervención en el Foro Estatal "Industrias Estratégicas del Estado" que se llevó a cabo en Tabasco por la Comisión de Energía de la Cámara de Diputados.

Preciso que, a diferencia de una empresa productiva del Estado con rentabilidad económica, una empresa pública del Estado prestaría el servicio de electricidad con un enfoque social, haciendo un reconocimiento de los elementos y particularidades que dieron origen a las problemáticas regionales, tales como la pobreza, el rezago de infraestructura, la inseguridad, los fenómenos naturales y las políticas gubernamentales insuficientes.

El consejero independiente de la CFE, señaló que la reforma constitucional de 2013, abrió las puertas a los particulares para instalar sistemas de generación y empresas en el proceso de comercialización para atender principalmente a grandes consumidores; dejando la responsabilidad a la CFE de atender a los clientes de menor consumo que representan más de 99 por ciento del total de usuarios; así como del funcionamiento y mantenimiento de la transmisión y distribución del suministro del Sistema Eléctrico Nacional (SEN); sin embargo, se obstaculizaron sus actividades de generación al dar preferencia a la adquisición de energía de los privados.

En este ejercicio de Parlamento Abierto del H. Congreso de la Unión, Matéu Lazcano, señaló que el proyecto de iniciativa de reformas del Poder Ejecutivo Federal para reformar los artículos 25, 27 y 28 de la Constitución, en materia de industrias estratégicas del Estado, contiene propuestas en materia de control y planeación del SEN para fortalecer la seguridad energética, programar el crecimiento de la infraestructura donde fuera necesario, con base en las necesidades del desarrollo del país, la incorporación eficiente de fuentes renovables y el apoyo de la iniciativa privada en todos los niveles, ofreciendo las mejores condiciones de bienestar a la población y a las actividades productivas.

Por su parte, María Rocío Vargas Suárez, consejera independiente de la Comisión Federal de Electricidad, coincidió en que la planeación y control del SEN son los garantes de la seguridad energética, centrando su ponencia en el artículo 28 constitucional que se refiere a que la planeación está vinculada en términos de la industria eléctrica mexicana con la seguridad energética, la soberanía y la seguridad nacional. El Heraldo

Promete Alejandro Armenta construir 7 fábrica de paneles solares en Puebla

También pretende convertir a la entidad en la Capital Mundial de la Electromovilidad

Alejandro Armenta Mier, candidato a la gubernatura de Puebla, dijo que la entidad contará con una fábrica de paneles solares para proveer de energía a escuelas, hospitales y mercados municipales, además de que prometió hacer de ese estado "la capital de la electromovilidad".

El abanderado por la coalición "Sigamos Haciendo Historia", conformada por Morena, PT, PVEM, Partido Nueva Alianza y Fuerza por México, presentó el día de ayer su **Proyecto Estatal 2024-2030**, consistente en seis ejes rectores que son:

- 1.- Puebla humana y con bienestar
- 2.- Puebla segura y la paz social
- 3.- Puebla prospera para todos
- 4.- Puebla con valor sostenible
- 5.- Gobierno transformador
- 6.- Gobierno incluyente y abierto, con eje transversal

Estos ejes engloban 10 planes que, a su vez, establecen 100 acciones de gobierno.

En estos ejes está circunscrita la propuesta de instalar una fábrica de paneles solares fotovoltaicos que sería financiada con recursos públicos de la entidad, las remesas de los migrantes poblanos y la iniciativa privada.

Los paneles fabricados se colocarían en instalaciones hospitalarias, escuelas y mercados municipales para proveerles de energía limpia y más barata, además de que la fábrica, cien por ciento poblana, competiría con los productos importados de China.

Expuso que los espacios públicos gastan muchos recursos en electricidad, por lo que la propuesta permitiría a la población de escasos recursos contar con el servicio en sus hogares, espacios de trabajo y en el campo.

Igualmente, Armenta planteó convertir a Puebla en la capital mundial de la electromovilidad, mediante la **renovación del parque vehicular del transporte público.**

"Nos enfocamos en cómo crear una riqueza que se comparte y se distribuye, con una Puebla sostenible, con justicia que impulsa la movilidad cuidadora del medio ambiente y creadora de comunidades para una vida digna y equitativa", expresó.

Argumentó que si los concesionarios del transporte público cambian sus unidades a vehículos eléctricos, **no tendrán que aumentar el precio del pasaje**, toda vez que las refacciones son menos costosas.

De acuerdo con el plan del candidato, la renovación vehicular se hará de aproximadamente **mil unidades al año. EAD**

Ven ahorros de hasta 70% en energía eléctrica en industria con iluminación LED

El potencial de **ahorro en iluminación** mediante equipos LED en instalaciones privadas, como edificios, industrias y comercios, puede ser de entre **30 y 70 por ciento en periodos** de **2 a 5 años.**

Asimismo, combinados con software para control de la iluminación pueden proveer **bienestar a los trabajadores** toda vez identifican patrones de uso, mejoran la calidad, nivelan la intensidad y proporcionan los colores a la iluminación, incidiendo en la productividad.

De la misma forma pueden ayudar a mejorar la operación y el mantenimiento, expuso **Sergio Villalón Antuaño**, vicepresidente senior y director general para América Latina en Signify.

A 2022, el sector industrial en el país representaba el **51.7 por ciento** de las ventas de energía eléctrica en suministro básico, la mayor participación a nivel nacional, seguido del doméstico con **32.9 por ciento.** El sector comercial, por su parte, solo ocupaba el 6.9 por ciento.

En ese año, las industrias del país consumían 110,926 gigawatts por hora (GWh), según datos de la Secretaría de Energía (Sener).

Si bien las ventas de energía en este sector aumentaron 5 por ciento con respecto al año anterior, el consumo ha mostrado una tendencia hacia abajo desde 2014, según se aprecia en los números presentados en la *Prospectiva del Sector Eléctrico* 2023-2037, editado por la dependencia.

México a la vanguardia en Centroamérica y Sudamérica

De acuerdo con Villalón, México se encuentra "muy avanzado" en materia de ahorro y uso eficiente de la energía, aunque reconoció que existen áreas donde queda mucho por hacer, como la sustitución de las fuentes convencionales de iluminación en los hogares mexicanos, además de la iluminación pública en municipios.

"Una parte importante de la iluminación pública no se ha renovado a iluminación LED y ese es el primer paso para después evolucionar a Telegestión, como lo han hecho ciudades como Los Ángeles, en EE.UU.; Buenos Aires, Argentina; Río de Janeiro, Brasil, o en otras ciudades de América y Europa", dijo el directivo.

Recientemente, Villalón Antuaño fue reconocido con el Premio a la Trayectoria EXATEC por parte del Tecnológico de Monterrey por sus contribuciones al campo de la energía sustentable. EAD