

10 de abril de 2024

1

Estímulos fiscales a Pemex recortan participaciones a estados y municipios

Los ingresos petroleros que se comparten con los gobiernos subnacionales disminuyeron 52% en el 2023, incumpliendo los montos programados.

Los [estímulos fiscales otorgados a Pemex](#) durante el 2023 impactaron las finanzas de estados y municipios, reduciendo las participaciones que reciben en casi 50,000 millones de pesos, estimó Moody's en un reciente análisis.

Entre octubre del 2023 y enero del 2024, el gobierno federal implementó estímulos fiscales a Petróleos Mexicanos para mejorar su salud financiera, difiriendo el pago de **Derechos de Utilidad Compartida (DUC)** durante cuatro meses y los **Derechos de Extracción de Hidrocarburos (DEH)** en seis meses.

Estas medidas tuvieron un impacto de 70% sobre de la diferencia total que se observó entre las participaciones que se habían presupuestado y las que efectivamente se entregaron a estados y municipios, la cual es de 72,000 millones de pesos, señaló la calificadora.

El DUC y el DEH representan las principales vías mediante las cuales Pemex contribuye financieramente al estado. Adicionalmente, un precio por barril menor y un tipo de cambio fortalecido fueron factores que impactaron los ingresos de la estatal.

Como consecuencia, los ingresos petroleros que se comparten con los estados y municipios del país se redujeron 52% anual y no alcanzaron el monto programado para el ejercicio.

Las participaciones son fondos que el gobierno federal redistribuye a los estados y municipios, y constituyen la principal fuente de ingresos para estos gobiernos locales. En promedio, representan 65% de los ingresos que utilizan los estados para operar, y 45% para los municipios.

De estas participaciones, 82% provienen de lo que se conoce como Recaudación Federal Participable (RFP), que se compone de los ingresos que el gobierno federal obtiene tanto de impuestos como de la industria petrolera, y es a partir de este conjunto de ingresos que se calcula cuánto dinero recibirán los estados y municipios para financiar sus actividades.

La Ley de Coordinación Fiscal especifica que 80.29% de los ingresos petroleros del gobierno federal se destina a la RFP. Estos ingresos petroleros se canalizan a través del Fondo Mexicano de Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo (FMP), este a su vez se alimenta de los DUC, DEH, y en menor medida, de los Derechos de Exploración de Hidrocarburos.

En el 2023, las transferencias del FMP al gobierno federal sumaron 341,900 millones de pesos, una cifra por debajo de los 487,700 millones estimados en la **Ley de Ingresos de la Federación**, lo que equivale a una brecha de 30% entre los ingresos petroleros programados y los obtenidos.

Dependencia petrolera

El [presupuesto federal](#) del 2024 proyecta una continuación en la reducción de la dependencia de los ingresos petroleros. El gobierno estimó los ingresos petroleros en 277.8 millones de pesos, una baja de 43% anual.

Como parte de estas medidas, el pago del DUC, pasará de 40% en el 2023 a 30% del valor de los hidrocarburos extraídos en el 2024, también la Federación ajustó a la baja la estimación del precio por barril de petróleo para el 2024 en comparación con el año anterior; estas medidas buscan continuar con flexibilidad financiera ofrecida a Pemex.

Aunque el gobierno ajustó al alza su estimación de **ingresos petroleros** tras publicar los pre-criterios para el presupuesto del 2025, prevé que el efecto de este ajuste en las participaciones será mínimo, incrementando apenas 0.3% en comparación con la estimación inicial para el 2024, por lo que el beneficio para la RFP será marginal. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de abril de 2024

2

CFE refrenda aumento en la generación eléctrica mediante carbón

La participación de este tipo de energía se duplicó en 2022, aun así se mantiene por debajo del 5% dentro de la matriz eléctrica; aumento exponencial, contrario a los compromisos ambientales.

La última Prospectiva de Electricidad publicada por la Secretaría de Energía refrendó que en 2022 la Comisión Federal de Electricidad (CFE) tuvo incrementos considerables en la generación de energía eléctrica respecto al año anterior, liderados por la generación carboeléctrica, que fue 63.2% superior al volumen del año anterior y con 14,208 gigawatts hora generados, y pasó de representar el 2.65% al 4.17% del total nacional de un año a otro.

Según el documento oficial que el organismo rector de la política energética tiene obligación de publicar y que recopiló finalmente la actividad del sector eléctrico completa de ese año, al cierre de 2022 la generación neta total registró un aumento de 3.69 % alcanzando los 340,712.75 gigawatts por hora (Gwh), en comparación con los 328,592 gigas del año anterior.

De estos incrementos el que más sobresale en la producción real de energía que se entregó al sistema fue la carboeléctrica, que en 2021 tuvo un reporte de 8,708 gigawatts por hora, con lo que fue 2.65% del total del país. Ya para este último reporte consolidado y arbitrado de un año completo de la CFE, fue 63% superior.

Lo anterior se deriva de que la demanda nacional mostró este incremento todavía inserta en el ciclo de recuperación de la economía tras la pandemia del Covid 19. Entonces, para evitar apagones se echan a andar las plantas en el orden de precio, siguiendo la legislación vigente, y conforme a la disponibilidad por infraestructura ya con un permiso de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) vigente, fue necesario llegar incluso al uso de las carboeléctricas, a pesar de que existen acuerdos internacionales para mitigar las emisiones de gases de efecto invernadero que aumentan la temperatura de la atmósfera mediante bióxido de carbono, principalmente, cuya proporción es de uno a uno por cada unidad de carbón que se quema en turbinas termoeléctricas con uso de este combustible.

La CFE es el único generador de energía carboeléctrica en el país, con tres centrales en operación. Las plantas José López Portillo (Río Escondido) y Carbón II, ambas ubicadas en el municipio de Nava, Coahuila, así como la central Plutarco Elías Calles (Petacalco) ubicada en el Municipio de La Unión, Guerrero, forman parte del parque de generación eléctrica mexicano integrado.

“La CFE genera menos del 0.21% de la electricidad producida en centrales carboeléctricas a nivel global. Mientras que en el mundo se encuentran en operación 2,330 centrales que producen electricidad a base de carbón, en México la CFE opera sólo tres centrales carboeléctricas. China, Estados Unidos e India con 946, 286 y 253 respectivamente, son los países con mayor número de centrales carboeléctricas en operación y en conjunto suman 1,485 centrales carboeléctricas”, asegura la estatal en su portal de Comunicación.

En los datos de esta última prospectiva publicada apenas en febrero pasado, la Secretaría de Energía detalló también que aumentó la participación de las tecnologías de ciclo combinado con 55.05 % e Hidroeléctrica con 10.44 %, seguidas de la eoloeléctrica y gotovoltaica con 6.03 % y 5.97 % respectivamente, lo que representa el 77.49 % de la generación neta total.

“Cabe destacar que a pesar de que la CFE contó con el 51.11 % de participación en el parque de generación nacional, sólo generó el 41.07 % de la energía registrada en 2022, manteniendo un liderazgo del 58.20 % entre los diversos permisionarios privados y los productores independientes de eenergía (PIE), que si bien son representados por CFE en el MEM dicha generación no le pertenece”, explicó el organismo.

La producción de energía eléctrica limpia total en 2022 tuvo un incremento de 9.62 % respecto al 2021, alcanzando los 106,171.10 GWh equivalente al 31.16 % de la generación neta nacional con crecimientos liderados por centrales con certificación de cogeneración eficiente y bioenergía, donde las tecnologías con mayor participación fueron hidroeléctrica, eoloeléctrica y fotovoltaica con 33.49 %, 19.34% y 19.16% respectivamente, aportando más de la mitad de energía limpia. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de abril de 2024



Precios del petróleo hilan dos sesiones a la baja con atención en negociaciones sobre Gaza

Las conversaciones en El Cairo, a las que también asistió el director de la Agencia Central de Inteligencia estadounidense, William Burns, no han logrado hasta ahora algún avance.

Los precios del petróleo bajaron por segundo día consecutivo el martes, mientras proseguían las conversaciones para un [alto el fuego en Gaza](#), pero las pérdidas se limitaron a menos de un dólar por barril, ya que los mediadores egipcios y qataríes encontraron resistencia en su búsqueda de una salida.

Las conversaciones en **El Cairo**, a las que también asistió el director de la Agencia Central de Inteligencia estadounidense, William Burns, no han logrado hasta ahora algún avance.

Hamás dijo que la propuesta israelí de alto el fuego no satisfacía ninguna de las exigencias de las facciones militantes palestinas, pero que estudiaría más a fondo la oferta y entregaría su respuesta a los mediadores.

Los futuros del **crudo Brent** bajaron 96 centavos, o 1.1%, a 89.42 dólares por barril, mientras que los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** cerraron con un descenso de 1.20 dólares, o 1.4%, a 85.23 dólares.

El lunes, el **Brent** había [caído por primera vez en cinco sesiones](#) y el **WTI**, por primera en siete, mientras una nueva ronda de conversaciones en El Cairo sobre el alto el fuego entre Israel y Hamás avivaba las esperanzas de un avance.

"Si no se pone fin al conflicto, aumenta el riesgo de que otros países, en particular Irán, tercer productor de la OPEP, se vean arrastrados a la guerra", dijo Fiona Cincotta, analista de mercados financieros de City Index.

El comandante de la armada de la Guardia Revolucionaria de Irán afirmó que podría cerrar el estrecho de Ormuz si lo considera necesario. Alrededor de una quinta parte del volumen del consumo mundial total de petróleo pasa diariamente por el estrecho.

Turquía anunció que restringiría las exportaciones de diversos productos, incluido el combustible para aviones, a Israel hasta que se haya un alto el fuego. Israel respondió con sus propias restricciones.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) aumentó la preocupación por la escasez del mercado y anunció que [reducirá sus exportaciones de crudo en 330,000 barriles diarios](#) (bpd) en mayo para poder suministrar más a las refinerías nacionales, con lo que recortará en un tercio la oferta a sus compradores estadounidenses, europeos y asiáticos.

Pemex ya había recortado sus exportaciones de abril en 436,000 bpd. El Economista

Ayos a Pemex 'succionan' recursos para estados y municipios en México, alerta Moody's

Moody's Local México expuso que los estímulos fiscales a favor de la petrolera dañan las finanzas de los estados.

La **reducción en los ingresos petroleros** por el otorgamiento de [estímulos fiscales a Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) impacta negativamente las participaciones destinadas a **estados y municipios** al limitarse estos recursos al sector público, advirtió Moody's Local México este 8 de abril.

En un análisis, expuso que las participaciones representan **la principal fuente de ingresos operativos de los estados y municipios**. 82 por ciento de estas proviene de **la Recaudación Federal Participable** que está integrada por [ingresos tributarios y petroleros de la Federación](#).

La firma recordó que en 2023, los ingresos petroleros de la Recaudación Federal Participable cayeron 52 por ciento anual y no alcanzaron el monto programado para el ejercicio, lo anterior debido a que [Pemex difirió el pago del Derecho de Utilidad Compartida \(DUC\)](#) durante cuatro meses.

Además, la petrolera difirió el **Derecho de Extracción de Hidrocarburos (DEH)** durante seis meses. Lo anterior aunado a un precio por barril menor y [un tipo de cambio](#) fortalecido impactaron los ingresos petroleros, reiteró.

"El presupuesto federal para 2024 incluye otros cambios que contribuirán a **una reducción en el peso de los ingresos petroleros** en la Recaudación Federal Participable: Una reducción en el DUC a 30 por ciento del valor de los hidrocarburos extraídos para respaldar la flexibilidad financiera de la petrolera", comentó.

[En los Pre-criterios para el presupuesto 2025](#), publicados a finales de marzo, el Gobierno revisó al alza la estimación del precio del barril y de los ingresos petroleros para 2024. Sin embargo, también estimó que el impacto de este cambio en las participaciones sería de menor magnitud, indicó.

Moody's Local México estimó que el crecimiento de las participaciones en meses futuros no alcanzarán completamente el monto programado, con una diferencia de entre 3 y 4 por ciento menor de lo estimado en el presupuesto federal.

"Adicionalmente, **si Pemex recibiera estímulos fiscales adicionales** que le permitiera diferir o exonerarse de pagos del DUC y DEH durante varios meses, esto contribuiría a la ampliación de dicha brecha", alertó.

Si bien una potenciación adicional en el Fondo de Estabilización de los Ingresos de las Entidades Federativas (FEIEF) es posible, no se descartarían presiones transitorias en las finanzas públicas de los estados y municipios, ya que se verían obligados a manejar periodos de caída inesperadas en sus ingresos operativos, concluyó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de abril de 2024

4

La energía de Xóchitl

Rosanety Barrios, del equipo de Xóchitl Gálvez, dijo que no hay ya capacidad de transportar más electricidad, lo que impide que llegue energía a nuevos negocios.

Platiqué ayer con Rosanety Barrios y al escucharla me sorprendió que ella –del equipo de Xóchitl Gálvez– tuviera una clara coincidencia con Jorge Islas Samperio, de la campaña morenista de Claudia Sheinbaum. También me vino a la mente ese remate de zapatos:

“Aprovechen los últimos días... Porque nos vamos... 2X1”. Así dice el último post que en octubre publicó en Facebook la Zapatería Elba de Poza Rica, Veracruz. El negocio ya cerró.

Los habitantes de esta población jarocha se quejan de que cierran los OXXO y mueren también las Farmacias Calvillo y otros negocios familiares que durante décadas figuraron en esta ciudad llena de dinero en días de auge petrolero.

Ese auge se esfumó hace 10 años en Veracruz y en Campeche. A los proveedores de Pemex les pagan a destiempo en este 2024, si les pagan, y la petrolera estatal parece no tener dinero ni para dar mantenimiento a sus propias plataformas.

Si se convierte en Secretaria de Energía, Rosanety Barrios promete incluir **el pago a proveedores en el segundo lugar de las prioridades del gobierno**. Antes tendría que ganar Xóchitl Gálvez, quien otorgó a Barrios la responsabilidad de su plan para el sector energético.

¿Cuál es entonces ‘la’ prioridad de Xóchitl?

¿Si éste es el segundo lugar, cuál ocupa el primero? “La prioridad número uno es invertir en transmisión”, me respondió Barrios.

¿Qué rayos es eso? Para cualquiera que transite por una carretera nacional o en algunas avenidas urbanas, resulta habitual ver esas torres altas de metal que cargan dos o tres pares de largos cables. Son torres de transmisión de electricidad en alta tensión.

Rosanety denuncia que las administraciones presidenciales pasadas y la presente se ocuparon en construir “fábricas de electricidad”, plantas de generación que queman y convierten gas o combustóleo, principalmente. Ese esfuerzo dejó de lado un detalle: **hay que resolver cómo llevar esa energía eléctrica a centros comerciales, fábricas, casas...**

¿Cómo se ven esos cables colgando en la banqueta y cómo suena el transformador que revienta en los días de calor?

Como el Periférico en hora pico, este país hoy tiene electricidad embotellada. En varios puntos de México no hay ya capacidad de transportar más electricidad, lo que impide que llegue energía a nuevos negocios. El que alcanzó, alcanzó.

Eso es un tremendo riesgo que tan pronto como para 2025 puede tirar las aspiraciones de quien llegue a la presidencia de atraer inversiones por la vía del *nearshoring*, esa palabra que representa inversiones en manufactura, como la de Tesla que medio Monterrey sigue esperando.

Invertir en líneas de transmisión eléctrica en alta y media tensión es caro. Si el país necesita unos 120 mil millones de dólares en energía eléctrica para los próximos 15 años, casi un 20 por ciento de eso debe dedicarse a los cables. A un ritmo, digamos, de mil 300 millones por año.

En tercer lugar para Rosanety y Xóchitl, está la recuperación de reguladores desdibujados, como los de la Comisión Reguladora de Energía. Árbitros imparciales indispensables para recuperar inversión privada en actividades permitidas por Ley.

¿En qué coinciden los planes de Energía de Xóchitl y Claudia?

En hidrógeno verde. [Ambas campañas](#) prometen inversiones en energía limpia, pero tanto Islas Samperio como Barrios advierten un alto interés en esa tecnología.

¿En qué consiste? En usar **energía eléctrica producida con el sol o el viento para separar el agua en hidrógeno y oxígeno**, aprovechando el primero como biocombustible, por ejemplo.

Atención, quienes buscan proyectos innovadores. Si una de estas dos candidatas llega a la presidencia, tendrá los oídos abiertos.

Invertir en energía es clave para cada nación ante la incertidumbre creciente por conflictos regionales entre países, un tema abordado en una [carta pública](#) de Jamie Dimon, líder de JP Morgan, misma que bien conviene una sentada de lectura. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de abril de 2024

5 SSP asegura 5 vehículos que transportaban combustible robado en Pachuca

Los vehículos fueron reportados como robados y eran utilizados para el traslado de hidrocarburo

Elementos de la [Secretaría de Seguridad Pública](#) estatal (SSPH) aseguraron cinco vehículos que fueron reportados como robados y eran utilizados para el traslado de **hidrocarburo** robado durante un operativo implementado en la colonia San Cayetano, ubicada en la ciudad de [Pachuca](#).

De acuerdo con la SSPH, la policía estatal recibió una denuncia ciudadana anónima sobre la presencia de sujetos armados con unidades con contenedores de combustible, razón por la cual arribaron efectivos que únicamente aseguraron las unidades motoras.

En una de las camionetas que fueron aseguradas se encontraron 27 garrafones de 50 litros abastecidos con 90 por ciento de su capacidad con hidrocarburo robado, por lo cual fueron asegurados por la Fiscalía General de la República (FGR) que abrió la carpeta de investigación para deslindar responsabilidades.

Pachuca continúa combate contra el huachicol

Pachuca es uno de los municipios afectados por el robo de hidrocarburo en el estado, debido a la cercanía de los ductos subterráneos de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) que conectan con las demarcaciones del sur de la entidad, específicamente en la zona de Tula por la refinería **Miguel Hidalgo**.

Según el Secretariado Ejecutivo del Sistema Nacional de Seguridad Pública (SESNSP), en febrero se registró un descenso en el número de tomas clandestinas que se han reportado en el país, por lo cual Hidalgo se ubicó en el cuarto lugar, por debajo de Puebla, Estado de México y **Nuevo León**.

Entre 2018 y 2023 Hidalgo se ubicó en el primer lugar a nivel nacional en cuanto a las perforaciones ilegales detectadas en el país, siendo 32 municipios los más afectados por el **huachicoleo** en la entidad por la presencia de los ductos subterráneos de Pemex.

Durante 2023 las autoridades estatales y federales aseguraron 47 vehículos que fueron utilizados para el traslado de hidrocarburo en el estado, entre las que destacan tractocamiones en los que se transportaban hasta 20 mil litros de combustible sustraído de forma ilegal. El Heraldo

Hidrocarburos CQ invertirá 6.9 mdd en perforación de pozo en NL

La CNH autorizó a Hidrocarburos CQ la perforación del pozo exploratorio Llano Blanco en el estado de Nuevo León.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), dio la autorización a Hidrocarburos CQ, Exploración & Producción de México, para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Llano Blanco-1001EXP.

El pozo Llano Blanco-1001EXP se localiza dentro de la cuenca de Burgos, entre los estados de Tamaulipas y Nuevo León. Está considerado en el escenario base de la modificación al plan de exploración correspondiente al contrato CNH-R02-L03-BG-01/2017.

El prospecto Llano Blanco-1001EXP tiene como objetivo descubrir acumulaciones de aceite y gas.

La perforación del pozo será con una trayectoria direccional tipo "S" y alcanzará una profundidad total de 3,465 a 3,500 metros verticales. El hidrocarburo esperado es aceite y gas.

Los programas de perforación y terminación contemplan en total 81 días: 46 días para la perforación (del 1 mayo al 15 de junio de 2024), y 35 días para la terminación (del 16 de junio al 20 de julio 2024).

El costo total estimado es de 6.9 millones de dólares, de los cuales 5.7 millones se destinarán para la perforación y 1.2 millones para la terminación. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de abril de 2024

6

Contempla Sener combinación de gas natural e hidrógeno para generar electricidad

En la Prospectiva de Energía Eléctrica, la Sener también considera la conversión de plantas de ciclo combinado convencionales a gas con hidrógeno

El gobierno de México contempla que, para 2037, 4 por ciento de la canasta de generación eléctrica del país provenga de la combinación de gas natural e hidrógeno en ciclos combinados en una proporción de 70 y 30 por ciento, respectivamente.

Esta mezcla, de acuerdo con la **Secretaría de Energía (Sener)**, también se utilizaría en la **conversión de plantas de ciclo combinado convencionales** que alternan gas con vapor de agua.

En el periodo **2027-2037**, la dependencia federal estima que los ciclos combinados con hidrógeno alcanzarían una participación de **4.08 por ciento** del total de la generación de electricidad nacional.

En la “**Prospectiva del Sector Eléctrico 2023-2037**”, la Sener prevé que entre 2027 y 2037 se integrarán **39 mil 658 megawatts (MW)** de nueva capacidad instalada, en la que está considerando los ciclos combinados en tres categorías de tecnología.

La primera sería la convencional que adicionaría **13.27 por ciento** de la capacidad total nueva, más **4.08 por ciento** del resultado de la mezcla de gas natural e hidrógeno y, la tercera, la combinación de ciclos combinados y cogeneración eficiente con **2.9 por ciento** de participación.

Otra novedad en la Prospectiva es que el gobierno incluye los **bancos de baterías**, cuya capacidad tendría una participación de **13.92 por ciento** del total de la capacidad nueva.

“A lo largo de este periodo se espera la adición del 88 por ciento de Energías Limpias del total de capacidad instalada, contemplando el cien por ciento de la Cogeneración Eficiente y la capacidad Nuclear como Energía Limpia, aunado a esto se espera una adición de 5,672 MW en bancos de baterías y la conversión de centrales de Ciclo Combinado para operar con una mezcla de combustible de 70 por ciento gas natural y 30 por ciento hidrógeno contribuyendo a la aceleración de la transición energética”, expone el documento.

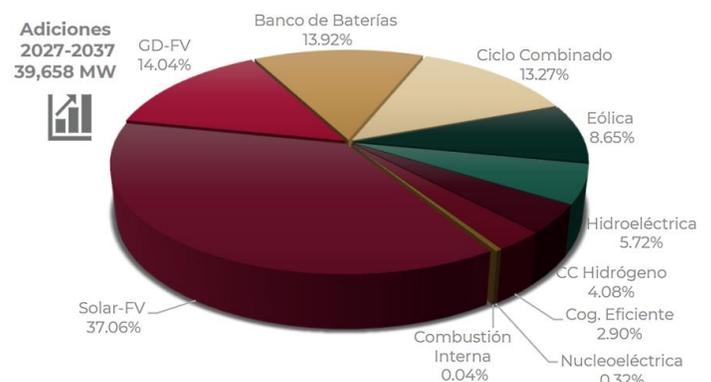
La Secretaría, bajo el mando de **Miguel Ángel Maciel Torres**, apunta que si en el periodo se agregan otros **6 mil 480 MW** por la adición de generación distribuida, en donde la solar fotovoltaica tendría una participación de **37.06 por ciento**, se alcanzarán los **46 mil 138 MW** de nueva capacidad.

“La capacidad instalada esperada a lo largo de 2023 a 2037 es resultado de la revisión de los proyectos con Contrato de Interconexión, proyectos estratégicos de infraestructura y Centrales Eléctricas indicativas en consonancia con el cumplimiento de la política energética nacional y la reducción de emisiones de GEI, tomando en cuenta proyectos de generación flexibles con el objetivo de promover la instalación de la infraestructura suficiente para satisfacer el suministro eléctrico y garantizar la confiabilidad del SEN [Sistema Eléctrico Nacional], explica la Prospectiva.

Del mismo modo, la dependencia aclara que para el periodo 2023-2026 solo se consideran **proyectos de energía firme** con contrato de interconexión y los considerados estratégicos de infraestructura.

Por su parte, los proyectos contemplados a partir de 2027 son los que resultan del **proceso de optimización de mediano y largo plazo**.

En este sentido, la Sener destaca que en 2022 el **36.9 por ciento** de la capacidad instalada en operación y pruebas correspondió a **energía limpia**, esperando que dicha participación se incremente a **54.6 por ciento** hacia el 2037, por la inclusión del respaldo por baterías, la integración gradual del hidrógeno verde en centrales de ciclo combinado y una mayor penetración de la generación distribuida fotovoltaica. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de abril de 2024

Energía, tema central de la reunión Petro-Maduro de este martes

7

En la agenda bilateral entre Colombia y Venezuela se encuentra la energía, el gas y el petróleo

Este martes, el presidente de Colombia, **Gustavo Petro**, hará una visita a su homólogo de Venezuela, **Nicolás Maduro**, con una agenda enfocada en la **energía, el gas y el petróleo**, además de seguridad fronteriza.

“Mañana nos visita el presidente Petro. Conversaremos todos los temas, la agenda la establecieron los cancilleres hoy y seguramente mañana profundizaremos en los proyectos de energía, gas, petróleo, en los temas de seguridad fronteriza”, dijo ayer Maduro en su programa radiofónico.

El presidente venezolano se refirió a los cancilleres **Luis Gilberto Murillo**, de Colombia, y a **Yván Gil**, de Venezuela, quienes conformaron la agenda bilateral en el marco de la primera reunión del Mecanismo de Seguimiento de la Comisión de Vecindad e Integración entre ambas naciones, llevada a cabo el lunes de esta semana en Cúcuta, ciudad colombiana fronteriza con Venezuela.

Cabe recordar que a finales de noviembre de 2023, Colombia y Venezuela retomaron sus relaciones comerciales luego del distanciamiento que se dio durante el gobierno del ex presidente colombiano **Iván Duque** en el periodo 2018-2022.

Especialmente ambos países buscan una integración que fortalezca su **seguridad energética**. Entre los principales proyectos se encuentra una asociación de las empresas estatales EcoPetrol y PDVSA, que permitiría incrementar la explotación de campos de hidrocarburos venezolanos y con el ello el abasto de productos refinados y de gas para Colombia.

Los envíos de gas venezolano, en particular, permitirían a Colombia tener acceso a este energético a precio más asequible, toda vez que su alto costo también ha elevado las tarifas de la electricidad.

Por su parte, Bogotá se comprometería a suministrar de energía eléctrica a los estados venezolanos occidentales de Zulia, Táchira y Bolívar.

Temas políticos delicados

El encuentro entre los dos mandatarios sudamericanos se dará en un entorno político complicado, toda vez que el presidente Petro criticó recientemente que la administración de Maduro impidiera el registro de la candidata por la coalición opositora, **Corina Yoris**, ante el Consejo Nacional Electoral para contender en las elecciones programadas para el 28 de julio.

Igualmente, para el encuentro podrían tocarse otros temas como el reciente asalto a la **embajada de México en Ecuador** por parte de la policía de esa nación; el conflicto entre Israel y el grupo Hamás en Palestina, y el fortalecimiento de la Comunidad de Estados Latinoamericanos y Caribeños (CELAC). EAD

Desmiente CFE que regale paneles solares

En cambio, el Fide tiene el programa Mejoramiento Integral Sustentable en Vivienda con el que se puede tener acceso a crédito para adquirir paneles

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** negó que regale paneles solares a quien lo solicite mediante el llenado de un formulario.

En recientes semanas ha circulado en algunos medios de comunicación la noticia de que la CFE está regalando paneles solares *“con la intención de apoyar a la población mexicana”* y para obtener uno basta con llevar a cabo un proceso de solicitud sencillo.

De acuerdo con lo que se ha publicado, es suficiente con llenar un formulario disponible en cualquiera de los distintos centros de atención a clientes; presentar un croquis de ubicación geográfica de la central eléctrica más cercana al domicilio del solicitante, y presentar un diagrama unifamiliar de la central eléctrica y de los centros de carga que comparten el mismo punto de interconexión en el hogar, según se lee en las diversas notas que se han publicado.

La CFE, a través de su área de Comunicación Social, confirmó a **Energía a Debate** que dicha información **es falsa**.

“No es verdad”, respondió la Comisión.

Crédito del Fide

Desde 2017, el **Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (Fide)** opera el Programa de **Mejoramiento Integral Sustentable en Vivienda**, en apoyo a la Secretaría de Desarrollo Agrario, Territorial y Urbano (Sedatu).

Mediante este Programa, coordinado con la Secretaría de Energía y la Comisión Nacional de Vivienda (Conavi), el Fide proporciona hasta 40 por ciento de incentivos energéticos a familias de ingresos **iguales o menores a las 5 Unidades de Medida Actualizada (UMA)**. Actualmente, una UMA la equivale a **108.5 pesos**.

Para ello, la Sedatu ofrece **30 por ciento** del monto y la Sener otro **10 por ciento**.

La idea es que las familias con bajos ingresos puedan incorporar en sus hogares materiales y equipos **ahorradores de energía eléctrica**, gas y agua.

Entre los equipos que las familias pueden adquirir se encuentran precisamente **sistemas solares fotovoltaicos**, es decir, paneles solares. EAD