

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de julio de 2024



1

“Debilidad crediticia de Pemex pone en riesgo transición energética”

La petrolera tiene un presupuesto operativo de 14,000 millones de dólares, pero requiere al menos 20,000 millones para cumplir las metas de su plan de sustentabilidad, estima la calificadora.

Por su debilidad crediticia, Petróleos Mexicanos (Pemex) no cuenta con recursos suficientes para cumplir sus metas de descarbonización, lo cual pone en riesgo la transición energética en México, advirtió la calificadora Moody's.

La agencia calcula que Pemex requiere de un presupuesto operativo de 14,000 millones de dólares anuales, pero si pretende cumplir con las metas que recientemente se trazó en materia de sustentabilidad, requiere de otros 6,000 millones de dólares, es decir de un monto 43% mayor.

“Actualmente, estimamos que Pemex necesita un presupuesto de capital anual de unos 14,000 millones de dólares para mantener sus operaciones y producción de petróleo, en comparación con los 20,000 millones de dólares si se propusiera cumplir con sus objetivos”, apuntó Moody's en un reporte publicado esta semana.

Sin embargo, contar con más recursos es difícil para la empresa ya que no tiene grado de inversión (Moody's la tiene con una nota B3 negativa) y enfrenta altos costos de fondeo.

De acuerdo con su plan de sostenibilidad publicado en marzo de 2024, la petrolera estatal apunta a reducir en 61% la intensidad de emisiones de GEI de su producción de petróleo y gas (emisiones de alcance 1) a 17.5 toneladas de dióxido de carbono equivalente por miles de barriles equivalentes de petróleo (tCO₂e/mboe, por sus siglas en inglés, respectivamente) en 2030, desde 44.8 toneladas del año base 2021.

También busca reducir la intensidad de emisiones en su proceso de refinación en 40%, a 35.1 tCO₂e/mb en 2030 desde 58.5 en 2021, y su procesamiento de gas natural en un 60%, a 3.9 tCO₂e/ millones de pies cúbicos en el 2030, desde 9.8 en el 2021.

Y aspira a lograr un nivel de utilización de gas de al menos el 98% en las actividades de exploración y producción (E&P) a partir de 2024; una reducción del 30% de las emisiones de metano para 2030; cero quema rutinaria de gas en E&P para 2030; y “cero emisiones netas” de GEI de alcance 1 (emisiones directas de los recursos propios y controlados de la compañía) y alcance 2 (emisiones indirectas provenientes de la compra de electricidad y calor) para 2050.

La agencia reconoció las metas de Pemex, pero advirtió que su debilidad financiera plantea serios desafíos para lograrlas. “Incluso con un plan (de sostenibilidad) disponible, sus estrategias para reducir emisiones siguen dependiendo del éxito con el que pueda financiarlas e implementarlas”, dijo.

Y agregó que:

el principal riesgo crediticio de Pemex es que enfrenta un flujo de efectivo libre negativo y una liquidez muy débil, lo que genera incertidumbre sobre cómo financiará las inversiones de capital necesarias para alcanzar sus objetivos de emisiones”.

A lo largo del actual sexenio el gobierno federal ha facilitado a Pemex casi 1.5 billones de pesos en ayudas directas e indirectas, en medio de la presión que enfrenta para cumplir con los vencimientos de la pesada deuda que heredó de la administración previa y para acometer el mandato del presidente López Obrador de conseguir la autosuficiencia en combustibles.

Mala calificación en Latam

Moody's también midió que la estatal mexicana es la peor posicionada entre las cuatro grandes estatales petroleras latinoamericanas ante los riesgos de descarbonización. Por delante están la brasileña Petrobras, a la colombiana Ecopetrol y a la argentina YPF.

Los indicadores de descarbonización que mide Moody's (CTI por sus siglas en inglés) incorporan los riesgos futuros, los planes y la resiliencia a largo plazo en relación con la descarbonización.

En la escala de Moody's las cuatro empresas también tienen indicadores de descarbonización de CT-8 o más, nota que es considerada “débil” o “muy débil” en cuanto a la exposición al riesgo de descarbonización,

La puntuación CT-8 en el rango de débil de YPF resulta la mejor puntuación de este grupo, mientras que la puntuación CT-10 que obtuvo Pemex indica el mayor riesgo posible en la escala de 10 puntos.

La firma explicó que una puntuación de CT-9 o más suele indicar un modelo de negocio fundamentalmente inconsistente a largo plazo con la transición a una economía baja en carbono y detalló que el indicador CT-10 de Pemex refleja que la petrolera tiene muy poca diversificación de los gastos de capital.

“El indicador de Pemex también refleja el impacto de la quema de gas y las políticas del país, así como su ebitda negativo y los riesgos en el negocio de refinación”, especificó Moody's.

Obstáculo para la transición

Moody's concluyó que la debilidad crediticia de Pemex “pone trabas a los objetivos de transición energética de México”. Como país signatario del Acuerdo de París, México se ha comprometido a reducir sus emisiones de GEI en un 35% para 2030, en comparación con la base estimada del gobierno. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de julio de 2024

2 Pemex reporta fuertes pérdidas en el segundo trimestre por caída en sus ventas al exterior

La petrolera estatal mexicana reportó la mañana de este viernes una profunda pérdida neta de 255,922 millones de pesos en el segundo trimestre de 2024, golpeada por caída en ventas, pérdida cambiaria y deterioro de activos.

La petrolera estatal mexicana [Pemex](#) reportó la mañana de este viernes una profunda pérdida neta de 255,922 millones de pesos (unos 13,995 millones de dólares) en el **segundo trimestre de 2024**, golpeada por la caída en las ventas, una pérdida cambiaria y deterioro de activos.

La [empresa más grande de México](#) reportó una ganancia de 25,439 millones de pesos en el mismo periodo de 2023.

Los ingresos totales de Petróleos Mexicanos, disminuyeron un 1.1% interanual, hasta los 409,528 millones de pesos, afectados por una baja en el valor de sus [ventas al exterior](#) por menores exportaciones de crudo.

La producción de crudo y condensados cayó un 6.2% en el periodo frente al mismo lapso del año pasado, a 1.784 millón de barriles por día (bpd), dijo la empresa en su reporte trimestral de resultados.

La **deuda financiera de Pemex** bajó a 99,400 millones de dólares frente a los 101,500 millones de dólares reportados en el trimestre anterior.

Durante el segundo trimestre del año, Pemex dijo que recibió 3,700 millones de dólares [del gobierno federal para el pago de deuda](#). El Economista

Petróleo cae más de 1% y registra baja semanal de 3% por dudas sobre la demanda china

En la semana, el Brent perdió más de un 1%, mientras que el WTI bajó mas de un 3 por ciento.

Los **precios del petróleo** bajaron más de un 1% la jornada de este viernes para registrar su tercera caída semanal consecutiva, presionados por la débil demanda en china y expectativas de un acuerdo de **alto el fuego en Gaza**, que podría aliviar la tensión en Oriente Medio y la preocupación de suministro que las acompañan.

Los futuros del **Brent** para septiembre cayeron 1.24 dólares, o un 1.51%, hasta los 81.13 dólares el barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos para septiembre cedió 1.12 dólares, o un 1.43%, para cerrar en los 77.16 dólares.

En la semana, el Brent perdió más de un 1%, mientras que el WTI bajó mas de un 3 por ciento.

"Las cifras de crecimiento del PIB de Estados Unidos mejores de lo esperado de ayer inicialmente apoyaron al mercado del crudo", dijo George Khoury, director global de educación e investigación en CFI. "Sin embargo, estas ganancias se vieron eclipsadas por las preocupaciones sobre la disminución de la demanda de petróleo china".

Datos publicados la semana pasada que mostraron que las importaciones totales de fuelóleo de China cayeron un 11% en el primer semestre de 2024, han suscitado inquietud sobre las perspectivas más amplias de la demanda china.

La situación de la demanda china se está yendo al traste y los precios del crudo están bajando con ella", dijo Bob Yawger, director de futuros de energía en Mizuho en Nueva York.

La [economía de China](#) amenaza con entrar en un ciclo deflacionario, en el que los precios caerán debido a la baja de la demanda, dijo Yawger. "Y ese es el peor escenario posible para un país que es el mayor importador de crudo del planeta".

En Oriente Medio, las esperanzas de un alto el fuego en Gaza han ido cobrando impulso.

Tras meses de negociaciones, funcionarios estadounidenses dijeron que las partes parecen más cerca que nunca de un acuerdo para un alto el fuego de seis semanas a cambio de la liberación por Hamás de rehenes mujeres, enfermos, ancianos y heridos.

Sin embargo, la caída de los precios del petróleo se vio frenada por las amenazas a la producción derivadas de los **incendios forestales en Canadá**, la gran reducción de las reservas de crudo en Estados Unidos y las esperanzas de que las tasas de interés estadounidenses bajen en septiembre, según Tamas Varga, analista petrolero de PVM. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de julio de 2024

Falta Pemex y CFE

3

¿A quiénes nombrará Claudia Sheinbaum para dirigir Pemex y CFE? En ambos casos, los directivos deberán darle la vuelta a los números rojos.

Ya casi está completa la lista de los servidores públicos que acompañarán a Claudia Sheinbaum por el segundo piso de la Cuarta Transformación; sin embargo, aún es un misterio a quiénes nombrará en Pemex y la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Lo que sabemos es que serán perfiles altamente técnicos y financieros, cuya tarea será la implementación de las políticas con base en austeridad que marcarán el gobierno de la exjefa de Gobierno de la CDMX.

No la tienen fácil. Apenas ayer publicamos en El Financiero el Programa Comercial de Descarbonización e Impulso a la Transición Energética de la CFE, en el que se plasma una ambiciosa estrategia que involucra acciones de Eficiencia Energética para reducir consumo en edificios públicos, además de la construcción de infraestructura para recarga eléctrica en 10 mil kilómetros de carreteras en todo el país, así como sinergias entre Pemex y CFE para producir y aprovechar las bondades del hidrógeno verde, principalmente en producción de fertilizantes y en procesos de refinación.

Por el lado de Pemex, el reto no es menor. Quien dirija a la empresa estatal en la próxima administración tendrá que lidiar con el abasto de petróleo crudo que requerirán las siete refinerías en el país, principalmente la refinería Olmeca, en Dos Bocas, Tabasco, en la que el presidente Andrés Manuel López Obrador les heredará el compromiso de alcanzar la autosuficiencia energética.

Ya casi está completa la lista de los servidores públicos que acompañarán a Claudia Sheinbaum por el segundo piso de la Cuarta Transformación; sin embargo, aún es un misterio a quiénes nombrará en Pemex y la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Lo que sabemos es que serán perfiles altamente técnicos y financieros, cuya tarea será la implementación de las políticas con base en austeridad que marcarán el gobierno de la exjefa de Gobierno de la CDMX.

No la tienen fácil. Apenas ayer publicamos en El Financiero el Programa Comercial de Descarbonización e Impulso a la Transición Energética de la CFE, en el que se plasma una ambiciosa estrategia que involucra acciones de Eficiencia Energética para reducir consumo en edificios públicos.

Además de la construcción de infraestructura para recarga eléctrica en 10 mil kilómetros de carreteras en todo el país, así como sinergias entre Pemex y CFE para producir y aprovechar las bondades del hidrógeno verde, principalmente en producción de fertilizantes y en procesos de refinación.

Por el lado de Pemex, el reto no es menor. Quien dirija a la empresa estatal en la próxima administración tendrá que lidiar con el abasto de petróleo crudo que requerirán las siete refinerías en el país, principalmente la refinería Olmeca, en Dos Bocas, Tabasco, en la que el presidente Andrés Manuel López Obrador les heredará el compromiso de alcanzar la autosuficiencia energética.

En ambos casos, los directivos deberán darle la vuelta a los números rojos que apenas ayer resultaron en una pérdida de 76 mil 600 millones de pesos en el caso de CFE, y 255 mil millones de pesos en Pemex, esto al cierre del segundo trimestre de este año.

LA UIF SOBRE LOS BRACAMONTES

El miércoles expusimos en este espacio la historia de los hermanos Jorge Orlando y Ana Lorena Bracamonte, quienes valiéndose de la ayuda de notarios y autoridades compradas, despojaron al empresario Gabriel del Ángel López de su patrimonio, forjado en la firma Sinergia Empresarial del Sureste, dueña de varios inmuebles y gasolineras.

Pues resulta que la denuncia ya se encuentra ahora en la Unidad de Inteligencia Financiera (UIF) de la Secretaría de Hacienda, con acuse de recibido el 24 de julio, donde Pablo Gómez ya se está revisando cómo es que dos servidores públicos, uno diputado, y otra funcionaria estatal de Tabasco, se hicieron de propiedades por más de 50 millones de pesos, de lo quitado a Del Ángel.

De acuerdo con datos del expediente, Lorena Bracamonte convocó a una asamblea de accionistas de Sinergia Petrolera el pasado 25 de septiembre, autonombrándose representante legal, usurpando el lugar de Carlos Amador del Ángel. Una reunión a la que sólo invitó a su madre, la señora Ana Consuelo Hernández Veites, según constan las actas. Posteriormente, el 24 de noviembre, Lorena convocó a otra reunión, donde asestó el golpe final y se nombró administradora de los activos. Todo esto, con el aval del notario Jesús Fabián Taracena Ble. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de julio de 2024

4

CFE pierde 76.6 mil millones de pesos en el 2T24; es su mayor tropiezo en dos años y medio

La CFE atribuyó sus pérdidas a las bajas por la volatilidad en el tipo de cambio durante el segundo trimestre del año.

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) reportó **pérdidas por 76 mil 690 millones de pesos** durante el segundo trimestre del 2024, lo que representó su mayor caída en los últimos dos años y medio, según el reporte financiero de la empresa entregado a la Bolsa Mexicana de Valores ([BMV](#)).

La empresa dirigida por Manuel Bartlett explicó a los inversionistas que este resultado se explicó por **la pérdida cambiaria atribuida a escenarios de volatilidad del mercado de divisas**, por lo que no refleja una debilidad operativa ni financiera de la Empresa Productiva del Estado (EPE).

Luego de las elecciones presidenciales del 2 de junio de 2024, la incertidumbre generada por la [posible mayoría calificada de Morena y sus aliados en el Congreso](#) provocó que el tipo de cambio cerrara junio en 18.22 pesos por dólares, cifra superior a los 17.0720 pesos por dólares observados en el mismo periodo del año anterior.

En el acumulado enero-junio de 2024, **las pérdidas de CFE** se reducen ligeramente a 74 mil 821 millones de pesos, cifra que contrasta contra las ganancias de 87 mil 794 millones de pesos observados durante el mismo periodo de 2023.

Al cierre del primer semestre del año, los ingresos totales de la empresa eléctrica alcanzaron un monto de 321 mil 701 millones de pesos, lo que representó un ligero avance de 0.3 por ciento respecto al mismo periodo del año anterior.

El ligero ajuste al alza se debió a un mayor número de usuarios y el [incremento de precios derivado por la inflación](#), explicó la CFE.

En tanto, los **ingresos por venta de energía**, principal línea de negocio de la empresa, se incrementó 4.7 por ciento, al pasar de 229 mil 758 millones de pesos al cierre de junio de 2023 a 240 mil 598 millones de pesos al mismo periodo de 2024.

“Esto refleja el dinamismo de la economía mexicana, al registrar **mayores volúmenes de venta de electricidad en los sectores doméstico, industrial, comercial y agrícola**”, se puede leer en el reporte de la empresa.

Respecto a los egresos, la CFE informó que los costos de operación de la empresa ascendieron a 247 mil millones de pesos, lo que representó un incremento de 0.6 por ciento a tasa anual. “Este resultado obedece, fundamentalmente, a un decremento en el costo de los combustibles propios y de terceros del 12 por ciento con relación al mismo periodo del año anterior, al registrarse una reducción del 22 por ciento en el precio del gas natural por un incremento en los niveles de inventarios y almacenamiento de dicho insumo en Estados Unidos debido a las temperaturas más cálidas observadas durante el invierno de 2024”, indicó.

Se dispara deuda de CFE a doble dígito

Por otra parte, [la CFE](#) detalló que el saldo de la deuda financiera al segundo trimestre de 2024 fue de 456 mil 520 millones de pesos, lo que representó un crecimiento de 11.3 por ciento respecto al cierre de 2023.

“Esto fue resultado del mayor tipo de cambio registrado al cierre de junio de 2024, así como por la ejecución del Programa de Inversión que ha venido desarrollando la EPE para garantizar el suministro de energía eléctrica derivado de la creciente demanda (...), sin incrementar, en términos reales, las tarifas eléctricas pagadas por los usuarios finales”, argumentó la empresa. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de julio de 2024

5

Pemex en 'números rojos' por culpa del peso: Perdió 255 mdp en segundo trimestre de 2024

Octavio Romero Oropeza presentó los estados financieros de Pemex durante su última conferencia como director general.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) registró pérdidas por 255 mil 937 millones de pesos durante el segundo trimestre del 2024, debido, principalmente, a las pérdidas cambiarias observadas tras el [triumfo electoral de Claudia Sheinbaum](#), según datos entregados a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV).

Luego del triunfo arrollador de Morena y sus aliados en las elecciones presidenciales del pasado 2 de junio, el mercado reaccionó con una [depreciación del peso frente al dólar](#), ya que la **posible mayoría calificada en el Congreso** les permitiría que, a partir de septiembre, se puedan realizar **reformas constitucionales**, incluida una [reforma al poder judicial](#).

La depreciación del peso provocó que [Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex](#), realizara su última conferencia ante inversionistas presentando **números rojos**, ya que la próxima conferencia para presentar los estados financieros al tercer trimestre de 2024 se realizará hasta finales de octubre, por lo que ya le tocaría al próximo director o directora de la empresa.

Los números rojos presentados durante el segundo trimestre del año contrastan con las ganancias por 25 mil 423 millones de pesos observadas durante el mismo periodo del año anterior.

En el acumulado **enero-junio, las pérdidas de Pemex ascendieron a 251 mil 254 millones de pesos**, lo que representó su segundo mayor nivel para un periodo similar en los últimos doce años.

La única vez que las pérdidas de la empresa fueron superiores fue durante el primer semestre del año pandémico de 2020, cuando la petrolera registró números rojos por 606.6 mil millones de pesos.

Director de Pemex destaca mejores finanzas y menor deuda

Pese a las cifras negativas, Octavio Romero Oropeza se despidió enaltecendo las medidas que se tomaron durante su administración para fortalecer a [Pemex](#).

Consideró que mientras en 2018 existía un deterioro operativo y una condición financiera débil, **en 2024 se logró un cambio de tendencia** en el desempeño.

“Tenemos un perfil de producción creciente, estabilización y crecimiento de reservas 1P, incremento sustancial en proceso de crudo, incorporación de [refinería Deer Park](#), construcción de la [refinería Olmeca](#) y el fortalecimiento de cadena de fertilizantes, por lo tanto, tenemos **finanzas mejoradas y menor deuda**”, expresó en conferencia telefónica con inversionistas. Detalló que, durante su administración, Pemex recibió **1 billón 14 mil millones de pesos de apoyos financieros por parte del gobierno federal**, de los cuales el 61.5 por ciento (624 mil millones de pesos) se utilizaron para el pago de deuda, mientras que el 38.5 por ciento restante (391 mil millones de pesos) se destinó a infraestructura.

Con los recursos destinados a infraestructura, se invirtió 320 mil millones de pesos para la construcción de la refinería Olmeca e infraestructura complementaria en [Dos Bocas](#), seguido de 23 mil millones de pesos para la adquisición de la refinería texana Deer Park, 17 mil millones de pesos para rehabilitar las seis refinerías del **Sistema Nacional de Refinación (SNR)**, 4 mil millones de pesos para rehabilitar plantas de fertilizantes y alrededor de 27 mil millones de pesos para otros proyectos.

Finalmente, Oropeza destacó que, al cierre del primer semestre del año, la petrolera tiene una **deuda por 99 mil 391 millones de dólares**, lo que representó una reducción de 6.2 por ciento respecto a diciembre de 2023.

“Pemex está lista para enfrentarse a nuevos retos, gracias a los esfuerzos realizados, tenemos una Empresa Productiva del Estado más fuerte”, apuntó Oropeza. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de julio de 2024

6

Ocupa México 15° lugar de América Latina en pérdidas de energía, según el BID

En 2019, las pérdidas de energía representaron 14 % de la energía disponible en ese año

México ocupa el lugar número **15 de 26 países** de la región de América Latina y El Caribe respecto a las pérdidas de energía eléctrica, de acuerdo con un informe del **Banco Interamericano de Desarrollo (BID)**.

Según un estudio realizado por el organismo a 2019, México presentó un índice anual de pérdidas de **14 por ciento** de la energía disponible en ese entonces, 4 puntos porcentuales por arriba del 10 por ciento de referencia de eficiencia para la región.

En este sentido, México se encuentra por debajo de otras naciones como Guatemala, El Salvador o Perú.

En último lugar, con un índice de 60 por ciento se encuentra Haití y en el penúltimo sitio Honduras y Venezuela con 33 por ciento por igual, mostró el BID en el informe **“Economía de las pérdidas de electricidad en América Latina y El Caribe”**, presentado esta semana.

Los tres países con menores pérdidas son Chile, Barbados y Trinidad y Tobago, con 5, 6 y 7 por ciento, respectivamente.

“Estas cifras sugieren que las medidas orientadas a reducir las pérdidas de electricidad tendrían efectos económicos positivos en la industria eléctrica de ALC. Sin embargo, no siempre es factible reducir los niveles de pérdidas más allá de un mínimo. Esto quiere decir que, incluso cuando reducir las pérdidas al cero por ciento es deseable y tecnológicamente posible, generalmente no es económicamente viable. En ese contexto, resulta evidente que la región no está cerca de disminuir los niveles de pérdidas a un nivel mínimo deseable, como sucede en algunos países de altos ingresos”, expuso la institución.

También aseguró que en aquellos países donde las pérdidas son relativamente bajas, existen empresas distribuidoras que se enfrentan a retos considerables, debido a las **condiciones socioeconómicas o geográficas** de las zonas que atienden.

Citó los casos de las empresas que operan en El Salvador y Perú que prestan el servicio de distribución en zonas rurales con baja densidad poblacional. Ahí registran índices de pérdidas marcadamente superiores al promedio del país. Sin embargo, el BID recalcó que las pérdidas de electricidad pueden concentrarse igualmente en zonas de alta densidad, **como en el caso de México y Uruguay**.

Cabe destacar que, observando las cifras del documento, la gran mayoría de las pérdidas en los países de ALC se encuentran **en el segmento de la distribución de energía eléctrica**.

En el caso de México, en 2019, las pérdidas en transmisión representaban apenas **1.4 por ciento** de la energía disponible, mientras que las de distribución alcanzaban **13 por ciento**.

Como referencia, Honduras tenía 3.4 y 32.3 por ciento, respectivamente.

Pérdidas financieras

Los costos financieros de las pérdidas de energía eléctrica en México representaron para 2019 un monto de **entre 656 y 2,346 millones de dólares (mdd)**, lo que equivalió a un porcentaje de entre **0.05 y 0.18 puntos** del Producto Interno Bruto (PIB).

“El límite inferior y superior de dicho rango provienen, respectivamente, de los mínimos y máximos de los precios de electricidad para el usuario final de las categorías industrial, residencial y comercial”, apuntó.

El total anual de toda la región de ALC ascendió a un monto ubicado entre los **9,614 y 16,564 mdd anuales**, representando entre **0.19 y 0.33 por ciento** del PIB regional.

Más adelante dijo que en el periodo 2011-2021, los costos asociados a las pérdidas en 13 países de la región oscilaban **entre 9,400 y 12,000 mdd**.

Costo ambiental

El BID también destacó que las pérdidas de energía en la región de ALC están asociadas a las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), principalmente por las **ineficiencias técnicas en el transporte de energía** y por las **ineficiencias técnicas del lado del consumo** de los usuarios finales cuando dicho consumo no está medido y facturado.

Así, según los cálculos del BID, las emisiones anuales ascendieron a **5,877 millones de toneladas de CO₂**, con un costo social de **323 millones de dólares** de 2019.

“La huella de carbono de las pérdidas eléctricas es entonces significativa, por lo que las medidas que se tomen para su control y reducción constituyen acciones de mitigación del cambio climático”, concluyó.

Pérdidas de energía globales

Las pérdidas de electricidad en los sistemas de transmisión y distribución son un problema global que está presente, en mayor o menor medida, **en todas las regiones del mundo**, afirmó el BID.

Se estima que el mundo pierde anualmente aproximadamente **400 terawatts por hora (TWh) de energía**, estimó.

Este volumen, agregó, **equivale al consumo de electricidad de México y Chile en 2019**.

Según el organismo, de ese volumen total de energía, 37 por ciento se presenta en la India, **31 por ciento en América Latina y el Caribe** y 18 por ciento en otros países con ingresos promedio medianos o altos. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de julio de 2024



Tiene CFE pérdidas por 76.6 mil millones de pesos en el segundo periodo del año

En utilidad antes de impuestos la pérdida fue de 88.8 mil millones de pesos, según sus estados financieros

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** presentó una pérdida neta de **76,690 millones de pesos (mmdp)** al cierre del segundo trimestre de 2024, contra una ganancia de 55,680 mmdp del mismo periodo del año anterior.

Según sus estados financieros presentados a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), la empresa eléctrica tuvo una **pérdida igualmente en su utilidad antes de impuestos por 88,881 mmdp**, una suma superior a la ganancia que había registrado entre abril y junio del año previo que fue de 60,050 millones.

Respecto a su **utilidad de operación**, la empresa bajo el mando de **Manuel Bartlett Díaz** vio descender de un periodo a otro el monto en 4,797 mmdp, o **9.8 por ciento**, al pasar de los 48,733 a los **43,936 millones de pesos**, según se ve en los resultados por función de gasto.

La **utilidad bruta**, por su parte, descendió 14,259 mmdp, una caída de **27 puntos porcentuales**, al bajar de los 52,694 millones a los **38,435 mmdp**, se aprecia en el reporte.

Con todo, la CFE terminó el periodo trimestral con ingresos por **173,952 millones de pesos**, un aumento de **1.2 por ciento** con respecto al mismo lapso de 2023.

En el acumulado **enero-junio**, la Comisión obtuvo ingresos por **321,702 mmdp**, un **2.5 por ciento más** que los 320,623 millones del primer semestre de 2023.

“Los ingresos por venta de energía, principal línea de negocio de la empresa, se incrementaron 4.7 por ciento, al pasar de 229,758 mmdp al cierre de junio 2023 a 240,598 mmdp al mismo periodo de 2024, lo que refleja el dinamismo de la economía mexicana, al registrar mayores volúmenes de venta de electricidad en los sectores doméstico, industrial, comercial y agrícola”, expuso.

Agregó que los ingresos por **venta de combustible** a terceros y por **transporte de energía**, fuente secundaria de ingresos, se vieron afectados por el menor precio del gas natural registrado durante el primer semestre de 2024, lo que implicó una reducción de ingresos de **5,238 mmdp**, **24.6 por ciento**, respecto al segundo trimestre de 2023.

También indicó que las transferencias por subsidios crecieron en **6.5 por ciento** en el mismo periodo.

Incrementó Contrato Colectivo de Trabajo gastos administrativos

Cabe destacar que los **gastos administrativos** de la CFE –considerando los rubros de Remuneraciones, Mantenimiento, Costos del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y Otros Gastos– registraron en su conjunto un incremento de **12.7 por ciento** respecto al mismo periodo de 2023, que se explica, en gran medida, por el efecto de la revisión del Contrato Colectivo de Trabajo 2024-2026.

Asimismo, al segundo trimestre de 2024, los **costos de operación** de la CFE registraron un monto de **247,603 mmdp**, con un crecimiento marginal de **0.6 por ciento**, respecto al mismo periodo de 2023.

La Comisión justificó lo anterior con un decremento en el costo de los combustibles propios y de terceros del **12.0 por ciento** con relación al mismo periodo del año anterior, al registrarse una reducción del **22 por ciento** en el precio del gas natural por un incremento en los niveles de inventarios y almacenamiento de dicho insumo en Estados Unidos debido a las temperaturas más cálidas observadas durante el invierno de 2024.

Tipo de cambio empuja deuda financiera

La CFE también mostró que el saldo de su deuda financiera al segundo trimestre del año fue de **456,520 mmdp**, un crecimiento de **11.3 por ciento** con respecto al cierre de 2023, como resultado del mayor tipo de cambio registrado al cierre de junio de 2024, que fue de 18.2215 pesos por dólar contra el mismo periodo de 2023, que era de 17.0720.

Asimismo, influyó la ejecución del **Programa de Inversión** que ha venido desarrollando la empresa para garantizar el suministro de energía eléctrica derivado de la creciente demanda en condiciones de eficiencia, calidad, confiabilidad, continuidad, seguridad y sustentabilidad, sin incrementar, en términos reales, las tarifas eléctricas pagadas por los usuarios finales. EAD

