

3 de mayo de 2024



1

Pemex, Zapata y la descarbonización

Existen varios íconos intocables en México. Desde luego la Virgen de Guadalupe es uno de ellos. Algunos todavía recordamos aquella exposición en el Museo de Arte Moderno que sustituía su cara con la de Marilyn Monroe, entre otras provocadoras alteraciones de símbolos endémicos de la religiosidad cotidiana de México. Más reciente está el caso de un Emiliano Zapata exhibido en el Palacio de Bellas Artes con una plástica crítica de la masculinidad. Desde luego, existen otros íconos y símbolos intocables o, al menos, notoriamente ofensivos para una mayoría por momentos abrumadora.

Cuando ocurrió aquel evento en 1988 ganó la censura. Después de una débil defensa de la libertad de expresión, la exposición fue clausurada. En 2019 el cuadro soportó la presión y no fue retirado, aunque llegó a generar el rechazo de descendientes del Caudillo del Sur. Poco a poco, parece que en nuestro país lo sagrado va cediendo a lo profano. Esto es lo que está sucediendo con el petróleo y con Pemex aunque desde luego los parámetros de la disputa son distintos. No se trata de un grupo defensor del petróleo y de Pemex a “capa y espada” contra un contrario unificado. Es una discusión en el seno de la élite gobernante y la que quiere gobernar. Hay una fuente en el cruce de dos de las avenidas más importantes de la Ciudad de México y colonias y calles por todo el territorio que tienen el nombre de Petróleos Mexicanos. Pero la disputa no proviene de la profanación de un templo o de la perturbación de un ícono sino de contrastantes propósitos en su papel cotidiano. El tema es quién es el dueño y puede dar uso al ícono.

En un extremo, pueden advertirse los herederos de una tradición que cree en el petróleo como palanca de desarrollo y uno de los pilares fundamentales del poder del gobierno. Más aún, una extensión de la seguridad nacional y de la viabilidad independiente. Una reserva ulterior de autonomía y soberanía. En otro, una fuente de recursos para apalancar el crecimiento económico y una oportunidad para el sector privado. Un insumo necesario para el funcionamiento adecuado del mercado y de la economía. Es una disputa en familia porque no se profanan íconos ni se demuelen símbolos. Es un forcejeo sobre el control y la propiedad, una disputa por las regalías de los derechos de autor, en todo caso. Entre ambas posiciones existen algunos vasos comunicantes a veces tan notorios, que parecería que con un encuentro relativamente franco, abierto y sereno, se podrían construir muchos puentes. Pero en el proceso de construcción de narrativas cada uno dice lo que se le viene a la mente y, desafortunadamente, literalmente lo que le estimula.

Así como ocurrió con la Virgen y Zapata, Pemex y el petróleo provocan discusiones airadas, apasionadas y frecuentemente irracionales. La razón, la argumentación serena y aquella basada evidencia apenas se asoma por momentos, mientras que los datos e indicadores -la evidencia pues- son deliberadamente ignorados o simplemente desconocidos.

Ello no es obstáculo para que ambos grupos se sientan enormemente empoderados. Por ello lo único que ayuda a aclarar porqué tiene lugar tal bloqueo a la razón es la razón política o razón de Estado, para referir al clásico italiano. Es una cuestión política porque se quiere lograr un objetivo y el arreglo -razonado o no- es hacia un objetivo no siempre manifiesto.

Hagamos un esfuerzo por encontrar un punto de navegación: un desacuerdo básico entre los fieles es que Pemex y el petróleo están mejor en sus manos que en las de los otros. Es decir, ambos deben estar total o parcialmente en manos privadas que al revés, es decir, bajo control y gerencia del gobierno. Todo lo que toca el sector privado lo pervierte, todo lo que toca el sector público lo arruina pareciera recitarse una y otra vez.

En principio es un jaloneo, como dije, por las regalías. Es lo que define el extractivismo que no persigue otra cosa más que extraer recursos naturales sin o con propósito de largo plazo. En el caso de los privados se trata de rentabilidad o literalmente de rendimientos sobre inversión que va a manos privadas. En el caso del gobierno una renta que produce flujo de dinero para sus necesidades. A estos gobiernos se les llama rentistas porque, dado el control y propiedad de recursos no renovables obtienen una renta económica que supera, por mucho, la mera inversión de capital. Es, como ocurre con muchas personas, vivir de las rentas.

El gran ausente en estas posiciones es el supuesto dueño, que conceptualmente es la nación pero para efectos prácticos es la población. El sector privado y el gobierno utilizan esa noción para legitimar sus posiciones pues “el petróleo es de todas y todos en México” y no es propiedad de las empresas. El gobierno, en representación del dueño, es el único legítimo. Este es un resumen simplista pero posiblemente práctico para caracterizar ambas posiciones.

El agotamiento de las reservas, el incremento del costo de exploración y extracción, y la desinversión de Pemex en muchos sectores con potencial tanto económico como de soberanía, entre muchos otros factores, nos han colocado en donde estamos. Una posición señala el fracaso gubernamental para llevar adelante a Pemex y el petróleo y por ello la necesidad de participación o, de plano, parcelización del negocio. Otro reafirma su rectoría, para usar el término clásico, en el sector energético. El gobierno ha decidido reducir el extractivismo significativamente y al recular sobre la renta petrolera, también está poniendo en duda el paradigma impuesto desde 1982. La idea es producir gasolinas para escapar de los veneros del diablo, como alguna vez llamó al petróleo el poeta de Jerez. El propósito gubernamental es huir del extractivismo y del rentismo, esto no es tan notorio en el sector privado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2024

Petróleo en mínimos de siete semanas

2

Los precios del petróleo se ubicaron el jueves cerca de sus niveles más bajos en siete semanas, ligeramente mixtos y bajo la presión de una demanda mundial más débil, el aumento de los inventarios y la desaparición de las esperanzas de un rápido recorte de las tasas de interés en EU.

Los precios del petróleo se ubicaron el jueves cerca de sus niveles más bajos en siete semanas, ligeramente mixtos y bajo la presión de una demanda mundial más débil, el aumento de los inventarios y la desaparición de las esperanzas de un rápido recorte de las tasas de interés en Estados Unidos.

Los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) cayeron 5 centavos a 78.95 dólares por barril, el nivel más bajo desde el 12 de marzo. Los futuros del crudo Brent, de referencia mundial, también tocaron su nivel más bajo desde principios de marzo, y luego rebotaron desde los mínimos de la sesión para cerrar 23 centavos, o 0.3%, al alza, a 83.67 dólares el barril.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación bajó 1.45 dólares o 1.90% a 74.80 dólares por barril.

Los inversionistas en petróleo están cada vez más preocupados por una posible ralentización económica en Estados Unidos, mientras la guerra entre Israel y Hamás prosigue sin que el suministro de crudo de Oriente Medio se vea afectado en gran medida.

El miércoles, los precios del crudo cayeron más de 3% luego que el gobierno estadounidense informara de un sorprendente aumento de las existencias de crudo y de que la Reserva Federal mantuviera sin cambios su tasa de referencia alegando una inflación persistente.

La caída de la demanda mundial de gasóleo también está alimentando la preocupación por la ralentización del crecimiento de la demanda de petróleo en las grandes economías. Según datos de la consultora Insights Global, las existencias de gasóleo aumentaron más de 3% en el centro europeo de refinación y almacenamiento Ámsterdam-Rotterdam-Amberes durante la semana anterior al jueves.

En apoyo de los precios, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y aliados (OPEP+) podría ampliar los recortes de producción si la demanda no repunta, según dijeron a Reuters tres fuentes del grupo. El Economista

Beneficio de Shell cae pero supera las expectativas en 1T tras interrupciones en el mar Rojo y Rusia

Shell reportó un beneficio de 7,700 millones de dólares en el primer trimestre, superando con creces las expectativas tras las perturbaciones en el mar Rojo y Rusia, que afectaron al refinado y el comercio de petróleo.

Shell reportó este jueves un beneficio de 7,700 millones de dólares en el primer trimestre, superando con creces las expectativas tras las perturbaciones en el mar Rojo y Rusia, que afectaron al refinado y el comercio de petróleo.

La empresa petrolera y gasista también dijo que recomprará otros 3,500 millones de dólares de sus acciones en los próximos tres meses, a un ritmo similar al del trimestre anterior. Su dividendo se mantuvo sin cambios.

Shell obtuvo otro trimestre de buenos resultados operativos y financieros, lo que demuestra que seguimos centrándonos en ofrecer más valor con menos emisiones", dijo en un comunicado su consejero delegado, Wael Sawan.

Analistas esperaban unos beneficios ajustados en el primer trimestre de 6,460 millones de dólares, frente a los 9,650 millones de un año antes. La empresa había registrado 7,300 millones de dólares en el cuarto trimestre de 2023, impulsada por los buenos resultados del comercio de gas natural líquido.

Las divisiones químicas y de productos de Shell, que incluyen el refino y el comercio de petróleo, registraron un aumento de más del triple en los beneficios ajustados respecto al trimestre anterior, hasta 2,800 millones de dólares, impulsados por las fuertes ganancias del comercio y el refino.

El comercio de productos petrolíferos refinados se vio impulsado por las interrupciones del **transporte marítimo** en el mar Rojo, así como por las interrupciones en las **refinerías rusas** debido a los ataques de drones ucranianos en los últimos meses, dijo la directora de finanzas, Sinead Gorman.

Shell también programó el mantenimiento de sus refinerías para el último trimestre de 2023, mientras que la mayoría de sus competidores suelen realizar este tipo de trabajos en el primer trimestre del año, lo que da a Shell una ventaja adicional en el suministro de productos petrolíferos como la gasolina y el diésel, dijo Gorman.

[Sus competidores Exxon Mobil, Chevron y TotalEnergies](#) comunicaron la semana pasada una caída de los beneficios con respecto al año anterior, como reflejo de un fuerte descenso de los precios del gas natural tras un invierno más cálido de lo habitual en el hemisferio norte, que redujo la demanda y elevó las existencias. Las acciones de Shell subían un 0.6% a las 07:13 GMT. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2024

3 Pemex vendió petróleo de Gasolinas Bienestar a Cuba por 6,300 millones de pesos en 2023

Pemex no respondió a consultas sobre si las exportaciones siguieron en lo que va del 2024 ni volúmenes, aunque reportes independientes apuntan a que han continuado.

Pemex exportó unos 20,000 barriles por día de crudo y derivados a Cuba durante el segundo semestre del año pasado y a través de una empresa de su propiedad, según el reporte de sus resultados financieros del 2023 consignado ante la **Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos (SEC)**.

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** ha dicho en el pasado que su Gobierno apoyará a Cuba con lo que sea necesario, argumentando que la isla sufre un bloqueo inhumano e injusto, en medio de versiones que apuntan a donaciones de crudo y productos para ayudarla a enfrentar una severa crisis de energéticos.

"Desde julio de 2023, [Gasolinas Bienestar](#) (...) nuestra subsidiaria de propiedad absoluta, adquiere petróleo crudo y productos derivados del petróleo de algunas de nuestras filiales para exportarlas a la República de Cuba", dijo Pemex en el reporte a la SEC.

Pemex precisó que desde julio de 2023 y hasta el 30 de diciembre de 2023, **Gasolinas Bienestar** exportó 16,800 barriles diarios de petróleo crudo por día y 3,300 barriles de derivados petrolíferos por un monto de 6,300 millones de pesos (372 millones de dólares).

Pemex no respondió a consultas sobre si las exportaciones siguieron en lo que va del 2024 ni volúmenes, aunque reportes independientes apuntan a que han continuado.

Dijo que las ventas de Gasolinas Bienestar se realizan bajo contratos denominados en pesos a las tarifas vigentes en el mercado. "Contamos con procedimientos para garantizar que dichas ventas se lleven a cabo de conformidad con la ley aplicable".

López Obrador ha apoyado durante su gestión con más de 90,000 millones de dólares a la estatal Pemex, que tiene abultada deuda financiera y con proveedores, mientras la firma batalla por mantener una producción de crudo y condensados de 1.8 millón de barriles por día. El Economista

Pemex 'le pone candela': Reporta ventas por 380 millones de dólares en combustibles a Cuba

Aunque inicialmente Octavio Romero lo había negado, Pemex sí tiene ventas de combustibles a Cuba y ya hay el primer reporte de las sumas del segundo semestre del año pasado.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) vendió a Cuba cerca de 400 millones de dólares en crudo y combustible en el segundo semestre de 2023, para ayudar a aliviar la crisis energética y humanitaria que afecta a la isla del Caribe.

Petróleos Mexicanos, a través de su filial [Gasolinas Bienestar](#), vendió 16,600 barriles diarios de petróleo crudo y alrededor de **3,300 barriles diarios de productos derivados del petróleo entre julio y diciembre** del año pasado, por un total de alrededor de 6,300 millones de pesos (380 millones de dólares), según un documento regulatorio publicado el 30 de abril.

Las ventas representaron alrededor del 1 por ciento de las exportaciones totales de crudo de la compañía y cerca del 0.6 por ciento de las ventas totales de derivados de petróleo, según el documento. Las ventas se efectuaron en virtud de contratos denominados en pesos al tipo de cambio de mercado, señaló la empresa en el reporte.

"Contamos con procedimientos para garantizar que dichas ventas se realicen de conformidad con la ley aplicable", señaló Pemex.

¿Por qué envía Pemex petróleo a Cuba?

México comenzó a enviar petróleo a Cuba el año pasado ante el agravamiento de la crisis energética que afecta a la isla y que provocó apagones y protestas generalizadas. [El director general de Pemex, Octavio Romero](#), había negado anteriormente que la compañía estuviera enviando petróleo a la nación.

En septiembre, surgieron versiones de que **la petrolera estatal mexicana estaba estudiando formas de empezar a cobrar a Cuba** por los envíos, a medida que el costo del petróleo subía bruscamente y Pemex enfrentaba el empeoramiento de sus finanzas.

Ganancias de Pemex caen 91% en primer trimestre

[Las utilidades de Pemex](#) fueron por 4 mil 682 millones de pesos durante el primer trimestre de este año, lo que significó una caída de 91.7 por ciento respecto al mismo periodo del año pasado, esto de acuerdo con los datos de la petrolera publicados en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV).

De esta manera, la empresa que dirige **Octavio Romero Oropeza** registró su inicio de año más débil en los últimos tres años, ya que en los primeros tres meses de 2022 y 2023 obtuvo utilidades por 122 y 56 mil millones de pesos, respectivamente. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2024



...Y Oxxo gas opera el 31% de las gasolineras en NL

La agresiva estrategia de expansión los lleva a liderar el mercado de ventas de gasolineras y diésel en estaciones de servicio en la entidad.

Oxxo Gas tiene en Nuevo León (NL) un total de 231 permisos para operar estaciones de servicio, superando a la marca Pemex, que tiene 224, de acuerdo con información de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

Con este número de gasolineras, tienen el 31 por ciento del mercado gasolinera de NL, el cual, por cierto destaca por tener la gasolina Premium más cara en todo México, siendo San Pedro el municipio con los precios más altos en combustibles, indican datos de la firma PetrolIntelligence.

En tercer sitio, se encuentra la marca Petro 7, la cual ha recibido de la CRE un total de 120 permisos para operar gasolineras en Nuevo León. Después de Petro 7 destacan Mobil, BP, Fullok, Power Fuel, Valero, Goodprice, Gulf, American Fuel, Soriana, Walmart y Arco con más estaciones de servicio en NL.

En todo México, existen un total de 368 imágenes comerciales a nivel nacional, y en el caso de NL se han identificado 27 imágenes, revela la información de PetrolIntelligence.

Además, se han identificado 350 marcas de combustible a nivel nacional, y en el caso de NL se han identificado un total de 24 marcas. La CRE ha otorgado un total de 743 permisos para este tipo de establecimientos en todo NL y Monterrey es el municipio con el mayor número de gasolineras en la entidad.

Además, cabe destacar que Oxxo Gas es la segunda red de estaciones más importantes del País, que apunta a duplicar en número de sus gasolineras para el año 2025; empero, su estrategia no quedará en esa meta, pues pretende continuar su expansión en los años siguientes, señalan los datos de la CRE y PetrolIntelligence.

“Con más de 600 estaciones de servicio en operación en 17 estados de la República, la división de combustibles de Femsa; OxxoGas ha superado sus propias expectativas de expansión, y confirma que mantendrá su estrategia de aperturas para ampliar su mercado”, señala la información de PetrolIntelligence.

Desde 2002, la empresa reveló que pretende expandir su huella hasta mil 100 estaciones de servicio para el 2025, para llegar a mil 200 estaciones en 2026. De acuerdo con directivos de OxxoGas, este crecimiento será a partir del modelo de control de las gasolineras que lleven su imagen.

Los 20 grupos empresariales más importantes del País concentran un total de 557 permisos de la CRE para operar estaciones de servicio para la comercialización de gasolineras y diésel.

Además, existen 117 grupos independientes, es decir, aquellos que sólo cuentan con una sola estación de servicio. El Financiero

Alcanza red de transmisión los 110.6 mil km

CFECapital dio a conocer los resultados de la FIBRA-E a marzo de 2024

La infraestructura del sector de transmisión eléctrica alcanzó los **110 mil 696 kilómetros en líneas** y **2 mil 311 subestaciones** al 31 de marzo de 2024, informó este jueves la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

Al presentar los resultados obtenidos por la **FIBRA-E (FCFE 18)** al público inversionista con datos al cierre de marzo de este año, la empresa filial CFECapital aseguró que la capacidad de transformación de energía se incrementó en **364 mega voltamperio (MWa)** con respecto al mismo periodo del año pasado.

Igualmente, afirmó que el Índice de Disponibilidad de la Red Nacional de Transmisión (RNT) alcanzó **99.54 por ciento**, “superando el valor mínimo requerido”.

De acuerdo con las Disposiciones administrativas de carácter general en materia de acceso abierto y prestación de los servicios en la Red Nacional de Transmisión y las Redes Generales de Distribución de Energía Eléctrica de la Comisión Reguladora de Energía, el porcentaje mínimo de disponibilidad es de **99 por ciento** para las regiones Baja California, Noroeste, Norte, Noreste, Central, Oriental, Peninsular y Valle de México, y de **98.5 por ciento** para las regiones Occidental y Sureste del país.

Esto se pudo lograr en la operación del servicio público de transmisión de energía aun durante el periodo en que se registra la menor demanda de electricidad en México, debido a la estacionalidad del sector, explicó la CFE.

Manuel Mújica, jefe de la Unidad de Estrategia y Regulación de CFE Transmisión, apuntó que están en ejecución “*un importante número*” de proyectos instruidos y que este año continuará **una mayor inversión** para dar mantenimiento y modernizar a la RNT, lo cual – indicó– se verá reflejado en los resultados del sector de transmisión en los próximos meses. Sin embargo, no detalló qué proyectos ni el monto a invertir.

En un comunicado, la empresa bajo la Dirección General de **Manuel Bartlett Díaz** indicó que se impulsarán proyectos que aportarán una capacidad de generación adicional por **9 mil 100 MW**.

“*[Esto] gracias a la inversión de más de 9,000 millones de dólares a partir de las utilidades que se han destinado al fortalecimiento del parque de generación de la Empresa*”, afirmó.

Por su parte, **Miguel Reyes Hernández**, director general de CFEnergía y CFE Internacional, destacó que los resultados de la CFE FIBRA E reflejan la fortaleza de la Comisión y del sector de transmisión de energía eléctrica en México, permitiendo a los inversionistas nacionales e internacionales obtener rendimientos muy superiores a la de instrumentos comparables. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2024

5

Sindicatos de Pemex y SNTE cierran filas con Sheinbaum: 'Ya tenemos candidata, es Claudia'

Los líderes de petroleros y maestros, así como los de la CROC, la CATEM, el SME y los mineros se reunieron en Palacio Nacional.

Algunos líderes sindicales, entre ellos el petrolero, apoyarán a [Claudia Sheinbaum Pardo](#), candidata presidencial de Morena, PT y PVEM, en el actual proceso electoral, expresaron en breves declaraciones a medios de comunicación, previo a la comida a la que acudieron con el presidente Andrés Manuel López Obrador, ayer en Palacio Nacional, para conmemorar el Día del Trabajo.

"Ya, ya tenemos candidata... (Es) Claudia", dijo **Ricardo Aldana, líder del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana**, previo a su ingreso a Palacio Nacional.

Alfonso Cepeda, líder del Sindicato Nacional de Trabajadores de la Educación (SNTE) y quien es candidato a senador por Morena, expresó que su respaldo también es obvio. "Eso es obvio, ustedes saben a quién apoyamos... La candidata de la educación", dijo entre risas.

"Me incluyeron en la lista en el lugar número 11 para [el Senado por Morena](#), entonces obviamente que tengo candidata y tenemos candidata", agregó.

Martín Esparza, líder de los **extrabajadores de Luz y Fuerza del Centro**, también destacó el apoyo a la morenista.

"Los trabajadores electricistas **tenemos una agenda muy clara en el [sector energético](#), y derechos de los trabajadores**, y coincidimos la mayoría del SME con la política de la doctora Claudia Sheinbaum".

A **Francisco Hernández Juárez**, secretario general del **Sindicato de Telefonistas de la República Mexicana**, también se le preguntó si apoyarían a Sheinbaum Pardo o Xóchitl Gálvez Ruiz, candidata de PAN, PRI y PRD; sin embargo, sólo expresó que "depende de cada trabajador".

[Napoleón Gómez Urrutia](#), secretario general del **Sindicato Nacional de Trabajadores Mineros**, Metalúrgicos, Siderúrgicos y Similares de la República Mexicana, **rechazó pronunciarse; sin embargo, también es senador por Morena**.

Isaías González, de la Confederación Revolucionaria de Obreros y Campesinos (CROC), tampoco quiso posicionarse.

AMLO reconoce apoyo

Durante el encuentro, [el presidente López Obrador](#) resaltó que en su administración "se han revertido tendencias antiobreras" con acciones como el aumento al salario mínimo, la eliminación del outsourcing, la reforma en pensiones de 2020 y [el Fondo de Pensiones](#), que entró en vigor a partir de ayer.

Sin embargo –aclaró–, eso generó resistencias en la oposición.

"No son precisamente todos empresarios, sino traficantes de influencia y especuladores financieros, acostumbrados a medrar".

También destacó que **su administración se ha caracterizado por "cero represión, no es el tiempo en que desaparecían empresas públicas y despedían a miles de trabajadores**, como pasó con los electricistas. Ya no es el tiempo en que se mutilaban los contratos colectivos para aumentar la edad de jubilación de los trabajadores".

Y resaltó la contribución de los movimientos laboristas en su movimiento.

"No puedo desconocer que el movimiento que nos llevó a la Presidencia se nutrió en buena medida de trabajadoras y trabajadores organizados y conscientes, determinados a transformar a México y a concretar sus aspiraciones. La experiencia de las trabajadoras, de los trabajadores de México nutrió nuestra organización política".

Además, **hizo un reconocimiento a los trabajadores petroleros y electricistas por ayudar a "rescatar" a [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y a la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#)**. "Y al hacerlo juntos, como ya lo expresé, hemos hecho historia, todas y todos debemos compartir la inmensa satisfacción de otorgar, que otorga el decir, como la protesta de los yaquis: misión cumplida, promesa cumplida".

López Obrador cerró su discurso con ¡vivas!, entre ellos para la clase trabajadora, los derechos laborales y recordó los mártires de las huelgas de Cananea y Río Blanco. El Financiero

3 de mayo de 2024

Gestionar la deuda de CFE

6

La Comisión Federal de Electricidad ha tenido una gestión operativa cuestionable en esta administración que podría deteriorar paulatinamente su posición financiera.

En este espacio evalué la semana pasada la importancia de gestionar la deuda de Pemex, que cobra notoriedad por su nivel y porque la estrategia operativa de los últimos años está cada vez más lejos de darle la vuelta a su situación financiera. Esa discusión también es una invitación a reflexionar sobre la situación de la deuda pública en el caso de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), ya que a pesar de que su manejo financiero es contrastante con el de Pemex por diferentes razones, también ha tenido una gestión operativa cuestionable en esta administración que podría deteriorar paulatinamente su posición financiera.

CFE ha mantenido un perfil de deuda relativamente robusto, en parte porque sus niveles de endeudamiento son moderados y el perfil de éste mantiene una baja exposición a los riesgos cambiario y de tasas flotantes. Prueba de lo anterior es que esta empresa preserva el grado de inversión en su calificación crediticia de largo plazo en escala global, alineada con la nota soberana. Por ello es importante realizar el mismo contraste: analizar las cifras de CFE que heredó esta administración al cierre de 2018 y compararlas con las que reportó la compañía al cierre de 2023, ya que su gestión estará a cargo de un nuevo gobierno a partir del 1 de octubre.

Si analizamos el saldo de la deuda documentada de mercado y la relacionada con los Proyectos de Inversión Diferidos en el Registro del Gasto (PIDIREGAS), incluidos sus intereses, el monto pasó de 633,059,588,000 pesos al cierre de 2018 a 535,692,297,000 pesos al cierre de 2023, esto es, de 2.6% a 1.7% del PIB. Sin embargo, en el reporte de 2023, dentro de los pasivos financieros de la empresa, se añaden dos rubros, el financiamiento en inversión fiduciaria y los pasivos por arrendamiento, que no se incluyen en el reporte de 2018. Al considerar estos dos conceptos, el monto al cierre de 2023 sube a 1,334,548,252,000 pesos, equivalente a 4.2% del PIB, cifra que refleja el tipo de obligaciones que ha adquirido la empresa y que, aunque no se registran como parte de su deuda de mercado, sí aumentan sus obligaciones financieras.

Con respecto al riesgo cambiario, un aspecto que limita un mayor endeudamiento de CFE en moneda extranjera se debe a que sus ingresos están denominados principalmente en pesos, a diferencia de Pemex que recibe ingresos por la venta de petróleo en dólares. En el caso de la compañía eléctrica, son sus costos, especialmente por la compra de gas natural, los que tienen este riesgo.

A finales de 2018, de los 345,395 millones de pesos que contrató CFE por deuda para fondear sus requerimientos de capital de trabajo y financiamiento de obra pública, el 44.7% estaba en pesos y el 55.3% en moneda extranjera. Cinco años después, el monto correspondiente a esta deuda se incrementó a 410,058 millones de pesos, de los cuales, el 45% estaba en pesos y el 55% restante en dólares, prácticamente sin cambios.

Para CFE, la estructura de los vencimientos de la deuda es otro factor de atención, ya que el efecto asociado a un mayor costo financiero por tasas de interés más altas de corto plazo es global, y particularmente para la deuda en pesos es relativamente mayor, debido a la postura monetaria que el Banco de México ha adoptado para controlar la inflación general. Si analizamos las cifras de CFE, este riesgo ha crecido durante esta administración. Al analizar la deuda de mercado y por PIDIREGAS, más sus intereses, esta contabilizó un total de 61,643,031,000 pesos al concluir 2018, es decir, el 9.7% del total de este tipo de obligaciones, equivalente a 0.3% del PIB. En contraste, con los datos reportados a diciembre de 2023, dicho monto subió a 75,123,340,000 pesos, el 14% del total, que representa 0.2% del PIB. Como en el caso del saldo total, si añadimos los rubros de financiamiento en inversión fiduciaria y los pasivos por arrendamiento, el monto asciende a 168,241,796,000 pesos, lo que representa el 12.6% del total de estas obligaciones o 0.5% del PIB.

Para concluir estas comparaciones también resulta de interés entender el comportamiento de las obligaciones de corto plazo con proveedores y contratistas. CFE reportó un monto de 60,196,912,000 pesos al concluir 2018, que equivale a 0.2% del PIB. El saldo se incrementó a 64,730,299,000 pesos para finales de 2023, pasando a representar el 0.3% del PIB. En este caso, el incremento es moderado y, hasta cierto punto, derivado de las tareas que ha emprendido la empresa en diferentes segmentos de la cadena productiva de la industria eléctrica, así como su participación en sectores como telecomunicaciones. Por estas razones, es importante mantener un estricto seguimiento presupuestal de la CFE, ya que la ampliación de sus tareas y responsabilidad debe acompañarse de mecanismos que evalúen su rentabilidad en estas operaciones, de otro modo el financiamiento podría comprometer su posición crediticia a futuro.

El nuevo gobierno deberá prestar atención al manejo operativo de la empresa, específicamente en las tareas que detonaron el incremento en sus pasivos, pues su rentabilidad será crucial para poder pagarlos en el futuro. De otro modo, existe el riesgo de que la posición crediticia de CFE se aproxime paulatinamente al desempeño que se ha observado en Pemex. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de mayo de 2024



Subieron en abril pedidos manufactureros en petróleo y petroquímica

Según cifras del Inegi, el Indicador de Pedidos Manufactureros de las industrias del petróleo, carbón, química y petroquímica aumentó 4.5 puntos anuales

El Indicador de Pedidos Manufactureros (IPM) de derivados del petróleo y del carbón, industria química, del plástico y del hule tuvo un aumento de **4.5 puntos en abril pasado** con respecto al mismo mes del 2023, el mayor crecimiento de los demás grupos manufactureros.

De acuerdo con el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi), este subsector de actividad industrial relacionado con la energía y petroquímica, presentó en abril un IPM de **57 puntos**, mientras que en el mismo mes del año pasado se ubicó en los 52.5 puntos.

Le siguió el subsector de alimentos, bebidas y tabaco con 52.5 puntos y un crecimiento anual de 2.4 puntos.

En contraposición, el subsector transporte tuvo una caída de 1.3 puntos en el mismo periodo.

En términos generales, el IPM entre abril y abril tuvo un crecimiento de **1.2 puntos** para quedar en **52.4 puntos**, se aprecia en las gráficas del Instituto.

Sin embargo, el Indicador tuvo una reducción de **0.98 puntos** entre marzo y abril de este año para ubicarse en los **51.7 puntos** con datos desestacionalizados.

Aun con ello, precisó el Inegi, se mantuvo por cuarto mes consecutivo sobre el umbral de los 50 puntos.

El Instituto bajo la presidencia de Graciela Márquez Colón recordó que el IPM se construye a partir de los datos recabados de la **Encuesta Mensual de Opinión Empresarial (EMOE)**, en la que participan empresas que ocupan a 101 o más personas para el desarrollo de sus actividades económicas.

“Para 2024, el marco de muestreo de las Industrias manufactureras se compone de 6,734 empresas mientras que la muestra asciende a 1,519 empresas. Para la selección de la muestra, se utilizó un diseño probabilístico y estratificado con selección aleatoria sin remplazo e independiente en cada dominio-estrato. Se incluyen con certeza las empresas con más de mil personas ocupadas”, explicó como parte de la metodología. EAD

Espera CFE incrementar a 84 % uso de gasoductos para 2025

Entregó CFE su informe anual correspondiente a 2023 al Senado de la República

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** espera que el uso de gasoductos alcance **84 por ciento** de su capacidad para 2025, de acuerdo con su informe anual de resultados financieros y operativos.

En el documento correspondiente a 2023, entregado esta semana a la **Comisión de Energía del Senado de la República**, la empresa estatal aseguró que en el periodo de 2018 al año pasado se logró incrementar el uso de la capacidad de los gasoductos de **25 a 42 por ciento**, por lo que, “*con fundadas expectativas*” espera lograr un 84 por ciento para 2025.

En materia de **electrificación**, afirmó que se alcanzó la “*cifra histórica*” de **99.43 por ciento de cobertura**, mediante inversiones por **3 mil 328 millones de pesos** para llevar a cabo **4 mil 648 obras** que beneficiaron a **300 mil 735 habitantes** de **3 mil 482 localidades** del país.

Subrayó que al cierre del año pasado, sus finanzas mostraron una “*mejoría significativa*” con respecto a 2022, ya que obtuvo una utilidad neta de **96 mil 192 millones de pesos**, al tiempo que se revirtió una pérdida de **15 mil 667 millones del periodo previo**.

“Esto representa el retorno a resultados positivos desde 2019, el último año antes de la pandemia, conflictos bélicos y eventos extraordinarios”, aseguró la empresa bajo el mando de Manuel Bartlett Díaz.

En el informe, remitido a la senadora **Rocío Abreu Artiñano**, presidenta de la Comisión de Energía, se señala que los ingresos totales ascendieron a **693 mil 844 millones de pesos**, lo que representa **3.1 por ciento** más con respecto al monto de 2022.

Lo anterior, explicó, como resultado del incremento en **11 por ciento** en los ingresos por concepto de venta de energía, combinado con la reducción de **16 por ciento** en sus costos operativos.

En cuanto a su **deuda**, la CFE informó al Senado que se redujo en **22 mil 333 millones de pesos**, o 6 por ciento en relación con el 2022. En este mismo rubro, la empresa afirmó que logró un “*desendeudamiento*” por **9 mil 949 millones de pesos** en la deuda por PIDIREGAS (Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo).

“A esto hay que agregar el sostenimiento de una política de coberturas que redujo en 20 por ciento la participación de monedas extranjeras en el portafolio de la deuda”, precisó. El informe asegura que en 2023 se pagaron 537 millones de pesos a contratistas que ejecutan obra pública. EAD