

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2024



1

El gran negocio de prestar a Pemex, bomba de tiempo

Petróleos Mexicanos es la trampa perfecta y a este paso va a meter a México en varias crisis, empezando por una económico-financiera.

Pero también en una crisis ambiental, porque la visión dogmática de López Obrador relegó a las energías limpias y renovables.

Y con esta decisión de mantener un modelo estatista y contaminante en las industrias petrolera y eléctrica, México también tendrá problemas diplomáticos por el incumplimiento de los compromisos de combate al calentamiento global.

El recién publicado reporte “Pemex y la transición energética: respuestas oportunas a retos crecientes”, del Natural Resource Governance Institute, una Organización No Gubernamental sin fines de lucro, centra su atención en lo que tendría que hacer Pemex para evitar una catástrofe climática y económica.

Pero, en algún punto del documento deja ver algo crucial, Pemex es una trampa para las finanzas públicas nacionales.

El mundo no está a la espera de que México despierte de su regreso a esa visión energética de mediados del siglo pasado y sigue con su camino hacia la transición energética.

Es previsible que se produzca una caída progresiva y permanente en la demanda mundial de petróleo y la apuesta del gobierno de López Obrador es mantener a Pemex como ese monopolio estatal de los combustibles fósiles.

Está claro que una baja en el consumo mundial de petróleo hará que bajen los ingresos de las petroleras que se mantengan estáticas como Pemex y que el mercado interno será insuficiente para cumplir el volumen de ingresos que requiere esta empresa para sobrevivir con toda la carga financiera y laboral que porta.

Esta petrolera, la más endeudada del mundo, difícilmente podrá cumplir con sus expectativas de ingreso lo que hará que su deuda siga en aumento.

Sin embargo, los acreedores se mantienen muy dispuestos a seguir prestando dinero a Petróleos Mexicanos porque hoy tienen claro que cuenta con el respaldo gubernamental.

Es una bomba de tiempo que una empresa que está técnicamente quebrada, que tiene una pésima administración y proyectos perdedores, mantenga una deuda en los mercados que tiene que pagar enormes rendimientos por esa misma condición de fracaso.

Sin embargo, a pesar de que las firmas calificadoras consideran la deuda de Pemex como papel basura, y, por lo tanto, tiene que pagar como emisor de altísimo riesgo, los inversionistas están felices porque saben que este gobierno mexicano, que no le entiende, va a responder a 100% por la deuda de Pemex.

Si Petróleos Mexicanos fuera un país, tendría una nota crediticia más baja que Turquía, pero quien responde por sus deudas es un país emergente que, todavía, conserva el grado de inversión. El negocio perfecto.

Para salvar a Pemex, y con él al país, habría que bajar de inmediato la cortina en la mayor parte de sus actividades improductivas, dedicar lo poco sano que le queda a esa empresa al negocio básico de la extracción y venta de petróleo crudo, invitar masivamente a los privados al negocio tradicional y al de las energías limpias, y dedicarse durante varias generaciones a pagar esa deuda.

Desafortunadamente en el poder se mantiene una persona que compensa sus limitaciones con un arrastre carismático enorme y que quiere extender la política energética autodestructiva durante seis años más. El Economista

21 de mayo de 2024

2

¿Cuál será el impacto en Nuevo León de los apagones durante la ola de calor y el verano?

La disponibilidad de energía es crítica en Nuevo León y en el país. La dependencia de la energía hidroeléctrica en un contexto de escasez de agua durante el último año, junto con el aumento de la demanda debido al nearshoring y la falta de infraestructura adecuada, están generando altos costos y posibles interrupciones del servicio, indicó especialista.

Monterrey, NL. Ante la inminente ola de calor esta semana, se espera que algunas **centrales eléctricas** salgan de mantenimiento programado, lo que podría [mitigar los apagones](#). Sin embargo, estas interrupciones en el **suministro eléctrico** han provocado un aumento significativo en los precios de adquisición de energía. En el noreste, estos precios llegaron a los 8,000 pesos por megawatt-hora (MW/hr), indicó Nidia Grajales, directora de Inteligencia de Negocios, de Enegence.

“Algunas centrales saldrán de mantenimiento programado, lo que relajará un poco el mercado. No obstante, si no hay suficiente agua y no están todas las centrales listas, podrían ocurrir interrupciones y los precios de inversión en generación y adquisición se dispararán”, alertó la especialista, durante el desayuno mensual de los socios del [Clúster Energético de Nuevo León](#).

Esto no garantiza la ausencia de problemas. “En este sexenio, se ha dependido mucho de la energía hidroeléctrica. Llevamos casi dos años sin suficiente agua, lo que pone más presión en el sistema. Si no está toda la generación eléctrica disponible, volveremos a tener interrupciones”, señaló Grajales.

“Los precios altos que estamos viendo ahora continuarán durante todo el verano. La demanda máxima se espera para la última semana de junio. En teoría, el Centro Nacional de Control de Energía (**Cenace**) debería estar listo para eso y tener las centrales eléctricas en línea para satisfacer esa demanda”, explicó la especialista.

Impacto del Nearshoring y la Falta de Infraestructura

La llegada del **nearshoring** ha incrementado la demanda de energía en la región. “Anteriormente, esta zona (noreste) tenía precios bajos de 400 a 600 pesos (por megawatt/hora). Sin embargo, la congestión actual está generando precios de 4,000 a 6,000 pesos durante el verano, y esto será la norma en los próximos años si no se implementan nuevas normativas y se sigue creciendo la demanda”, advirtió Grajales.

Pese a que en la zona noreste es la que tiene mayor generación neta, con 13,790 Megawatts (MW), y una demanda neta de 10,337 MW, según datos del Cenace, Nidia Grajales expuso que en un sistema interconectado, la generación se inyecta a las redes de alta tensión y viaja hacia el centro del país, no sólo se queda en Nuevo León”, aclaró.

No hay suficiente infraestructura de transformación

La especialista aseguró que hay varias situaciones que complican la ecuación. Por una parte no se deja que las centrales se conecten, en algunos casos por cuestiones políticas, o bien, las inversiones son tan altas que no es viable el proyecto.

Habló de que en algunas partes del país se han formado “islas de congestión”. Por ejemplo, en la región Tlaxcala-Puebla, donde no hay suficiente infraestructura de transformación y no pueden consumir porque los precios de la energía han llegado hasta 4,000 dólares por KVA (Kilovoltioamperios), ésta es la unidad que mide la potencia eléctrica. El inconveniente es que si las empresas no tienen el contrato de cobertura deben pagar esos precios”, ahondó.

Casi todo el territorio nacional está en rojo por el aumento de precios de la energía, sólo en Sonora tienen precios más bajos por la energía renovable. En cambio, en el noreste y el norte, incluyendo Nuevo León y Tamaulipas la semana pasada los precios llegaron a 13,000 dólares por KVA y en verano podrían llegar a precios máximos.

¿Infraestructura incosteable?

Nadia Grajales explicó que desde 2018 el Cenace ya había identificado energía para llevar del norte al centro del país y de Chiapas hacia la península de Yucatán.

Recalcó que en el presupuesto de la Red Nacional de Transmisión de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), no hay un solo proyecto para Nuevo León previsto para 2023-2028, sólo 60 MVAS “¿les va a alcanzar?, esa cifra la puede consumir una sola empresa”, enfatizó.

¿Este aumento podría ahuyentar inversiones contempladas?, se le preguntó: “No solo es el costo, sino también la calidad y continuidad del servicio. Si no hay continuidad, el precio pierde relevancia, las empresas podrían estar dispuestas a pagar precios altos si garantizan la continuidad del servicio”, añadió.

Alertó que incluso los precios de la energía podrían llegar a 46,176 dólares MW/hr.

Un socio del **Clúster Energético** de Nuevo León, dijo que su empresa estimó que el impacto de una hora sin energía eléctrica les podría costar 150,000 dólares, por lo que para la industria tan sólo un apagón de cinco minutos sería muy caro, y prefieren pagar esos altos costos de energía.

En resumen, la situación en Nuevo León y de otros estados, es crítica. La dependencia de la energía hidroeléctrica en un contexto de escasez de agua, junto con el aumento de la demanda debido al nearshoring y la falta de infraestructura adecuada, están generando una tormenta perfecta de altos costos y posibles interrupciones del servicio. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2024

3

Persiste presión en el sistema eléctrico por alta demanda

A pesar de la reducción del margen de reserva de capacidad eléctrica, el Cenace dijo que no fue necesario realizar cortes en el suministro eléctrico.

Entre este viernes 17 y el sábado 18 de mayo el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) decretó tres estados operativos de alerta y dos estados operativos de emergencia en el sistema eléctrico nacional (SEN), sin embargo, descartó que se requiriera hacer cortes de suministro.

“Se informa a la población en general que las notas informativas del #CENACE sobre los estados operativos de alerta y emergencia en el Sistema Interconectado Nacional, publicadas el 17 y 18 de mayo, no han implicado interrupciones generalizadas en el suministro eléctrico”, informó este sábado el gestor del SEN en su cuenta de X.

El viernes se declaró un estado operativo de alerta a las 6:42 horas y dos estados operativos de emergencia, a las 6:24 y a las 12:15 horas. El sábado se decretaron dos estados operativos de alerta, a las 5:43 y a las 8:23 horas, respectivamente.

El estado operativo de alerta se decreta cuando la reserva de capacidad del sistema cae por debajo de 6% de la demanda, mientras que el estado operativo de emergencia se emite cuando el margen es inferior a 3 por ciento.

En ambos casos, el Cenace puede llevar a cabo cortes de suministro preventivos para equilibrar la oferta y la demanda de electricidad y así evitar daños en la red eléctrica.

En su post del sábado en la red social X, el Cenace explicó además que el 17 de mayo se produjo una falla en una subestación eléctrica de la zona de la Gerencia de Control Regional Norte “que afectó única y específicamente a los usuarios que dependen de ella”.

Y agregó que el 18 de mayo, en la zona de la Gerencia de Control Regional Noroeste, una de las líneas de transmisión quedó fuera de servicio, pero aseguró que estaba ya en proceso de reparación en coordinación con la CFE.

“A pesar de estos dos eventos focalizados, el #suministroeléctrico en el Sistema Interconectado Nacional se mantiene seguro y confiable”, dijo.

Inicia temporada de huracanes

En el contexto de las tensiones en el sistema eléctrico por la ola de calor adelantada de este año, la temporada de lluvias y ciclones tropicales inició el 15 de mayo en el Pacífico y dará inicio el 1 de junio en la cuenca del Atlántico y, según la Comisión Federal de Electricidad (CFE) se prevé la llegada de hasta 41 fenómenos meteorológicos, tres más que en el 2023, los cuales nueve podrían convertirse en huracanes de categoría 3 o superior en 2024.

A diferencia del año pasado, en que el Pacífico sufrió la llegada del huracán Otis que dejó pérdidas millonarias en Acapulco, Guerrero, este año la temporada de huracanes llegó con las repetidas situaciones de alerta y emergencia del Sistema Eléctrico Nacional.

La CFE explicó que para atender las posibles afectaciones de esta temporada de huracanes la CFE cuenta con la capacidad de desplazar a más de 17,000 trabajadores preparados para laborar en campo, además de 1,277 centros de atención a clientes, 127 almacenes de emergencia, 111 centros de operaciones de CFE Transmisión, 46 torres de iluminación, 90 subestaciones móviles, 88 centros de control de CFE Distribución, 12 helicópteros, 9,403 vehículos, 648 plantas de emergencia y 26 plantas de gran capacidad. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2024

Sexenio de destrucción

4

El presidente López pasará a la historia de manera muy diferente de cómo él se lo imagina o aspira y su sexenio será recordado por haber sido uno de muy pocos aciertos que se opacan por una serie de notables y rotundos fracasos de política pública. En el artículo de la semana pasada señalé tres: la destrucción de los servicios de salud pública, sus caprichos personales materializados en cuatro proyectos de infraestructura con sobrecostos, rentabilidad social negativa y destructores de riqueza nacional y una política energética basada en la discriminación a favor de las notoriamente ineficientes Pemex y CFE y en contra de la participación privada en hidrocarburos y en la generación de electricidad eólica y solar.

A estos hay que agregar otros dos fracasos igualmente notorios. Primero, el sexenio de López pasará a la historia como el más violento resultado, en gran parte, por la fracasada política de seguridad de “abrazos, no balazos” que empoderó al crimen organizado y a la delincuencia: casi 190 mil homicidios aunado de otros delitos como narcotráfico y una creciente extorsión. Segundo, la política educativa, que al haber eliminado los incentivos para la mejora de los profesores redujo la calidad de la enseñanza; los egresados del sistema público de educación no tendrán el capital humano necesario para insertarse eficiente y productivamente al mercado laboral, una política educativa enfocada a perpetuar la pobreza.

Además de estos y otros fracasos, López pasará a la historia como un destructor de instituciones. Su idea de ser el “salvador de la Patria”, un populismo mesiánico junto con una ideología retrógrada y estatista, lo ha llevado a ejercer un autoritarismo como el que se vivió durante el gobierno de Echeverría, que es precisamente en donde está su origen político. Él sigue siendo un priista del siglo XX, un anacronismo.

Con el espíritu autocrático que lo caracteriza y creyéndose poseedor de la verdad absoluta, López no ha estado dispuesto a aceptar que haya contrapesos como tampoco cree que tenga que rendir cuentas por sus actos. Con una actitud despótica de tratar de controlarlo todo y ser él quien toma todas las decisiones, nombró a un equipo de incompetentes en prácticamente todas las áreas de la administración pública federal incluyendo secretarías de Estado, organismos y empresas públicas. Lo anterior, aunado a una política presupuestal que desvió los recursos hacia programas sociales y sus obras de infraestructura, prácticamente dejó inoperante y todavía más ineficiente al gobierno federal. En contrapartida, el presidente decidió asignarle cada vez más atribuciones y funciones y presupuesto a las fuerzas armadas, quienes se encargaron, además de seguridad, de otras áreas que tradicionalmente habían sido manejadas por civiles, incluyendo la construcción y operación de sus proyectos, aduanas, aeropuertos y más. López pasará a la historia como el presidente que militarizó el país y que compró la lealtad de los milicos a billetes.

La ola destructiva también alcanzó diferentes programas en varios ámbitos de política pública.

En lugar de corregir posibles fallas simplemente decidió cancelarlos, utilizando invariablemente el argumento de estar plagados de corrupción, hecho que nunca comprobó. Destacan el Seguro Popular, comedores comunitarios, escuelas de tiempo completo, desayunos escolares, refugios para mujeres y niños, becas de posgrado, bibliotecas públicas y un largo etcétera.

Un área más en donde se sembró la semilla de la destrucción es en lo referente a las finanzas públicas. Durante este sexenio el saldo de los requerimientos financieros del sector público habrá aumentado en siete billones de pesos equivalentes a casi cuatro puntos del PIB; no fueron más porque López decidió utilizar los recursos que había en todos los fondos y fideicomisos públicos; con ello, la posición financiera neta del sector público sufrió un significativo deterioro. Para el futuro, con ingresos públicos estructuralmente débiles, los proyectos de infraestructura de López requerirán subsidios para poder operar, Pemex y CFE seguirán siendo deficitarios, los programas sociales absorberán transferencias crecientes particularmente en lo que toca a las pensiones, persistirá un alto servicio de la deuda pública y finalmente está la imperiosa necesidad de incrementar el gasto en educación y salud. Todo ello presionará significativamente a las finanzas públicas.

Por otra parte, y más grave aún por sus implicaciones sobre la libertad política y económica de los mexicanos, desde el inicio de su gobierno López se dedicó, con la complicidad de los serviles senadores y diputados, a tratar de destruir, debilitar o capturar a diferentes órganos autónomos del Estado: INEE, INE, INAI, Banxico, Cofece, IFT, CNDH, así como otros organismos como la CRE y la CNH y prácticamente desmanteló el Sistema Nacional Anticorrupción. Además, primero con un presidente de la SCJN que se le subordinó y posteriormente con los nombramientos de tres ministras que le son serviles e incondicionales, ha tratado de socavar la independencia del Poder Judicial de la Federación. Todo esto ha tenido como objetivo eliminar y/o debilitar los contrapesos institucionales y socavar la división de poderes.

La culminación de esta destrucción institucional quedó plasmada en las reformas constitucionales que propuso López el 5 de febrero pasado y que de ser aprobadas implicarán la desaparición de la división de poderes al tener un poder ejecutivo todopoderoso en control de facto de los poderes legislativo y judicial, la desaparición de organismos autónomos y la destrucción de la democracia liberal; México pasaría a tener un sistema abiertamente autocrático, un sistema cuasi dictatorial.

El sexenio de López: un sexenio de destrucción institucional y de debilitamiento del Estado de derecho. México es hoy menos próspero y menos libre que hace seis años. El Economista

21 de mayo de 2024

5

Gasto en infraestructura de la CFE tuvo su mayor aumento en casi tres décadas en el primer trimestre

Representó 8 de cada 100 pesos que gastó la empresa y superó el crecimiento del presupuesto total, que en el periodo creció 7% anual.

El gasto en infraestructura que ejerció la Comisión Federal de Electricidad (CFE) durante el primer trimestre del año tuvo el mayor crecimiento reportado para un periodo similar en casi tres décadas, de acuerdo con los datos divulgados por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

En el Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública, al primer trimestre del año, se observó que la CFE – encargada de proveer energía eléctrica– gastó 8,451 millones de pesos en inversión física, lo que resultó en un incremento de 98.4% en comparación anual.

Lo anterior es el mayor crecimiento del que se tiene registro desde el primer trimestre de 1996, cuando el gasto en inversión física de la CFE incrementó en 102% anual.

De esta manera, el gasto en infraestructura de la CFE representó 8 de cada 100 pesos que gastó la empresa en el primer trimestre del año. Además, superó el crecimiento del gasto total de la CFE, que en el periodo creció 7% anual.

“La inversión física generalmente representa una proporción muy baja del gasto total. Lo que hemos identificado es que, al menos hasta el 2023, cuando hay una variación fuerte en el gasto de la CFE se debe a un mayor o menor consumo de combustibles para la producción de energía eléctrica”, explicó Jorge Cano, investigador de México Evalúa.

Oscar Ocampo, coordinador de Energía y Medio Ambiente del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), indicó que el gasto en inversión física de este año tiene que ver, en la parte de generación, con el mantenimiento de de centrales principalmente y, en la parte de transmisión y distribución, con refuerzos a la red de expansiones modernizaciones.

Insuficiente para la demanda

Si bien el aumento es casi lo doble de lo que se gastaba hace un año, especialistas indicaron que esto es insuficiente ante la coyuntura actual en la que vivimos, donde el cambio climático y olas de calor han hecho que se tenga una mayor demanda de energía eléctrica.

Muestra de ello han sido los apagones que se han dado en diversos estados en días pasados, ante la alta demanda de electricidad.

“Como regla de dedo, el gasto en inversión de la CFE ronda 10% de su presupuesto total y esto es insuficiente, insuficiente no para la CFE pero sí para el sistema eléctrico, porque la CFE tiene que invertir en la generación, transmisión, distribución. Este es un buen ejemplo del por qué se requiere diversificar las posibilidades de inversión en el sector eléctrico”, indicó Oscar Ocampo.

En este sentido, Jorge Cano indicó que el bajo presupuesto ha afectado la capacidad instalada, así como la distribución, por lo que se ha generado una empresa pública más débil.

“Si a esto le sumamos que han existido diferentes barreras legales y también políticas a la generación de electricidad privada, pues explica claramente porqué estamos sufriendo de apagones más constantemente en esta administración”, añadió. El Economista



21 de mayo de 2024

6

Chilena SQM reorganiza su negocio del litio en el extranjero

Dado que los activos en Australia son cada vez más relevantes, la minera creará una nueva unidad para gestionar los activos fuera del Salar de Atacama (y de Chile), la cual estará a cargo de quien hoy es el vicepresidente de desarrollo, Mark Fones, y que ha liderado la arremetida internacional.

Este jueves 9 de mayo, SH Mining —la sociedad conjunta creada por SQM y la mayor fortuna de Australia, Gina Rinehart— adquirió el 100% de la minera Azure en una operación valorada en 1,123 millones de dólares y cuyo mayor activo es su proyecto Andover, que se perfila como uno de los yacimientos sin explotar más ricos de ese país.

Así, la minera chilena consolidó su presencia en la nación oceánica donde ya poseen el 50% de Mount Holland, que como Azure está en la zona de Australia Occidental. Dado que los activos en ese país son cada vez más relevantes, SQM creará una nueva unidad para gestionar los activos fuera del Salar de Atacama (y de Chile), a cargo de quien hoy es el vicepresidente de desarrollo, Mark Fones, ingeniero que en los últimos años ha liderado la arremetida internacional de la minera no metálica chilena, explicaron conocedores de la reorganización societaria.

Y es que, como parte de una estrategia de diversificación, el equipo de Fones ha revisado unos 600 prospectos en Australia -donde hay algunos en la etapa “earn in agreement”, es decir, invierten conforme avanza la exploración- y revisado más acuciosamente unos 90 en todo el mundo.

Daniel Jiménez, exejecutivo de SQM y socio de iLiMarkets, explicó que dicha nación tiene recursos importantes de litio, está en la parte baja de la curva de costos, y es un país amistoso con los inversionistas, además de que la compañía chilena tiene una estructura bien armada en suelo australiano.

En ese lado del mundo, SQM se ha aliado con socios de peso en el ecosistema de negocios. En Mount Holland, donde han invertido unos 700 millones de dólares y planean desembolsar este año otros 340 millones de dólares, se asociaron en partes iguales con Wesfarmers, una empresa de 100 años que nació como una cooperativa de granjeros y hoy es una de las más grandes empresas de Australia. Y en Azure, se asociaron con Gina Rinehart que es toda una figura de los negocios en su país y tiene intereses mineros. De hecho, Georgina Rose "Gina" Rinehart ha tenido acercamientos con directivos de SQM, como Hernán Büchi Buc, el director que lleva más tiempo en la minera no metálica, 30 años con una interrupción de un año (2016).

Según ejecutivos del sector, entre los inversionistas australianos también hay curiosidad de cómo son las relaciones entre los accionistas de SQM, entre ellos, Tianqi.

En el número 109 de Saint Georges Terrace, en Perth, con una espectacular vista al Swan River, están los tres pisos en donde opera SQM Australia. En las luminosas oficinas está un grupo selecto de geólogos e ingenieros chilenos, a cargo de Mark Fones y Gonzalo Colazo como country manager, quienes monitorean continuamente cientos de proyectos de litio en ese país.

Entre los prospectos, en 2022 empezaron a prestar más atención a Andover, en la zona occidental de Pilbara, también en Western Australia, una zona con grandes descubrimientos mineros, explicaron fuentes conocedoras del proceso. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2024



Entrega fondo petrolero 15% más recursos en abril

Por segundo mes consecutivo en el año, el monto de los recursos petroleros superó la expectativa de Hacienda

Por segunda ocasión en el año, las **transferencias petroleras** a la Tesorería de la Federación (TesoFe) superaron las expectativas de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

En abril pasado, las transferencias de recursos petroleros a la TesoFe sumaron **26,342 millones de pesos (mmdp)**, superando en **3,512 mmdp** a los 22,830 millones que esperaba la Secretaría para ese mes. Esa diferencia representó **15.3 por ciento** del monto programado.

Igualmente, en marzo, el Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) había superado en 4,077 mmdp las expectativas de la dependencia federal.

De forma anualizada, los recursos del Fondo **se ubicaron por encima** de los recursos de abril de 2023 cuando apenas llegó a los 4,509 millones de pesos.

Los montos entregados a la Tesorería en marzo y abril **compensaron de alguna manera** los bajos recursos correspondientes a enero y febrero, cuando apenas se ubicaron en los 3,920 y 3,904 millones, respectivamente.

Según el calendario de la SHCP, este año espera recaudar en recursos petroleros un total de **277,774 mmdp, 43 por ciento menos** que en 2023, cuando esperaba 487,743 mmdp. Sin embargo, al cierre del año, el monto real fue de 341,863 millones.

Incrementa Pemex sus aportaciones

En abril Petróleos Mexicanos (Pemex) aportó un total de **22,217 mmdp, 12 por ciento más** que en marzo y muy por encima de los 704 millones que reportó en el mismo mes del año anterior.

En el cuarto mes, Pemex entregó **16,700 mmdp** por concepto del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) y **5,363 mmdp** por los Derechos de Extracción de Hidrocarburos, dos impuestos que la petrolera no ha pagado de manera regular como parte de la política de rescate de Pemex por parte del gobierno federal.

Del lado de los **contratos privados**, en abril entregaron un monto por los **4,103 mmdp**, una reducción de **15.6 por ciento** contra los recursos de marzo, pero superior en **29 puntos porcentuales** con respecto al mismo mes de 2023. EAD

Publica CRE disposiciones administrativas sobre unidades de inspección de interconexión y conexión a las redes eléctricas

Las DACG publicadas hoy abrogan las disposiciones administrativas emitidas por Resolución RES/941/2015, publicada el 20 de enero de 2016

La **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** publicó este lunes las disposiciones generales de carácter general (DACG) que regularán a las **Unidades de Inspección (UI)** de centros de carga, generadores y actividades de transmisión y distribución de energía eléctrica.

El documento lleva como título *“ACUERDO Núm. A/054/2024 de la Comisión Reguladora de Energía por el que se expiden las Disposiciones Administrativas de Carácter General que establecen las bases normativas para autorizar unidades de inspección de requerimientos para centros de carga y de la industria eléctrica en las áreas de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, así como el procedimiento aplicable a inspecciones y las condiciones de operación de las unidades de inspección”*.

Las DACG, **publicadas hoy en el [Diario Oficial de la Federación](#)**, establecen la base normativa aplicable a las UI que certificarán el cumplimiento de especificaciones técnicas, las características específicas de la infraestructura requerida y otros estándares determinados por el **Centro Nacional de Control de Energía (Cenace)** para la interconexión de centrales de generación eléctrica a la Red Nacional de Transmisión (RNT) y los centros de carga a las Redes Generales de Distribución (RGD), según explica el documento.

Asimismo, las UI certificarán el cumplimiento de las pruebas de comportamiento requeridas, de conformidad con el Manual para la Interconexión de Centrales Eléctricas y Conexión de Centros de Carga y el Procedimiento de Operación para la Declaración de Entrada en Operación Comercial de Centrales Eléctricas y Centros de Carga vigente, o bien aquellos que los modifiquen o sustituyan.

Además, evaluarán el estado que guardan los centros de carga respecto al cumplimiento de los criterios técnicos establecidos en el **Código de Red**.

Las DACG recuerdan que la *Ley de la Industria Eléctrica (LIE)* establece que para la interconexión de las centrales de generación eléctrica y la conexión de los centros de carga, el Cenace está obligado a comprobar que al menos una unidad de verificación o una unidad de inspección, según corresponda, aprobada en los términos que defina la CRE, certifique que la instalación para la interconexión o la conexión **cumpla con las características específicas de la infraestructura requerida** establecidas por el propio Cenace, las Normas Oficiales Mexicanas y los demás estándares aplicables. EAD