NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de octubre de 2026

1

China desafía a Trump: Reactivará la mayor central eléctrica de Venezuela para reducir apagones

China prepara la reactivación de Planta Centro en Venezuela con una unidad de 600 megavatios.

Una **empresa de ingeniería china** está a punto de reactivar parcialmente una enorme central eléctrica venezolana que permanece prácticamente inactiva desde hace años, un paso crucial para reparar la **deteriorada red eléctrica** del país.

Según fuentes familiarizadas con el asunto, que prefirieron permanecer en el anonimato debido a que la información no es pública, **China Machinery Engineering Corp**. planea poner en marcha el próximo mes una unidad de **600 megavatios** alimentada con petróleo en el extenso complejo de Planta Centro. La empresa trabaja en la planta bajo un contrato que data de la presidencia del fallecido Hugo Chávez.

La reactivación de la mayor central eléctrica de combustibles fósiles de Venezuela contribuirá a **paliar los apagones crónicos** que se agravaron desde que los terremotos azotaron la región en junio. Mientras tanto, el hecho de que una empresa controlada por Pekín lleve a cabo las reparaciones recuerda que **China sigue activa en Venezuela**, a pesar de que la administración Trump se comprometió a reducir su influencia.

Falta de inversión y las sanciones de EU

La red eléctrica venezolana sufrió años de **falta de inversión y mantenimiento**, mientras las sanciones estadounidenses asfixiaban la economía del país. Desde las fábricas hasta las calles de las ciudades, los apagones generan una creciente frustración. El Observatorio Venezolano de Conflictos Sociales documentó 531 protestas por cortes de energía solo en septiembre, más de veinte veces más que el año anterior.

Sobre el papel, el país cuenta con capacidad de generación suficiente para producir aproximadamente 37 mil megavatios, de los cuales cerca de la mitad provienen de represas hidroeléctricas, según BloombergNEF. Sin embargo, muchas centrales se **encuentran en grave estado de deterioro**. Se utilizaron piezas de algunas unidades para reparar otras. Caracas es uno de los pocos lugares de Venezuela que no sufre apagones frecuentes, salvo por breves interrupciones.

Mantener el suministro eléctrico es fundamental, sobre todo para el **sector petrolero, pilar de la economía venezolana**. Las operaciones de extracción de crudo dependen en gran medida de la red eléctrica, incluso cuando la nueva legislación exige a las empresas instalar sus propios generadores.

Varias compañías petroleras, entre ellas Repsol SA, Chevron Corp. y el socio del Pentágono, North American Blue Energy Partners Inc., realizan reparaciones en la infraestructura eléctrica para garantizar un acceso fiable a la electricidad, según indicaron las fuentes.

La Planta Centro, ubicada a unos 135 kilómetros al oeste de Caracas, en el estado Carabobo, se construyó hace aproximadamente 50 años y en su momento **abasteció de energía a Caracas**. Desde 2021, permanece prácticamente inactiva debido a fallas en los equipos, maquinaria obsoleta, escasez de combustible y otros factores. Si estuviera en pleno funcionamiento, el complejo de seis unidades podría generar más de 2 mil 500 megavatios, una producción superior a la de dos grandes reactores nucleares.

China Machinery Engineering, que tiene un contrato para trabajar en la planta desde aproximadamente 2010, reactiva la unidad número 6, lo que permitirá recuperar cerca del 25 por ciento de la capacidad anterior del complejo. Una vez en funcionamiento, el generador utilizará **fueloil** suministrado por la empresa estatal Petróleos de Venezuela SA, según informaron las fuentes.

Trump prometió reducir la participación de China

El presidente estadounidense Donald Trump y miembros de su administración defendieron la reducción de la influencia china en Venezuela desde poco después de que las fuerzas estadounidenses capturaran al expresidente Nicolás Maduro en enero.

“Por primera vez en 20 años, estamos manteniendo conversaciones serias sobre cómo erosionar y eliminar la presencia iraní, la influencia china y también la presencia rusa”, dijo el secretario de Estado estadounidense, **Marco Rubio**, durante una audiencia del Comité de Relaciones Exteriores del Senado el 28 de enero.

Los trabajos en Planta Centro forman parte de una serie más amplia de reparaciones que se llevan a cabo en la infraestructura eléctrica de Venezuela, propiedad de la empresa eléctrica nacional, Corporación Eléctrica Nacional SA.

GE Vernova Inc. firmó un acuerdo preliminar con Venezuela en junio para colaborar en la **reparación de la red eléctrica**. Sin embargo, según fuentes cercanas, el progreso se ralentizó por las negociaciones y los retrasos en la entrega de equipos. GE Vernova declaró que trabaja para finalizar los contratos e iniciar las obras lo antes posible.

Otra empresa contratista, la argentina Impsa SA, repara la central hidroeléctrica de Tocoma, un proyecto enorme e inacabado en el río Caroní. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de octubre de 2026

2 'Ponte trucha' con el recibo: CFE prevé que cortes de luz por falta de pago aumenten 16.6% hacia 2030

El Plan de Sostenibilidad 2026-2030 de la CFE estima que las desconexiones eléctricas por incumplimiento de pago alcancen los 11 millones 185 mil 635 en 2030. Los cortes de electricidad a clientes residenciales por **falta de pago** aumentarían **16.6 por ciento hacia 2030**, de acuerdo con las proyecciones de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Según el Plan de Sostenibilidad 2026-2030 de la empresa pública del Estado, el número de desconexiones eléctricas por incumplimiento de pago pasaría de 9 millones 596 mil 452 en 2026 a **11 millones 185 mil 635 en 2030**, lo que representaría un incremento de un millón 589 mil 183 cortes durante ese periodo.

Asimismo, el documento también contempla que para **2028** se registren **10 millones 360 mil 618 desconexiones**, por lo que la trayectoria prevista por la compañía apunta a un crecimiento sostenido de este indicador durante los próximos años. Estas cifras corresponden al número de desconexiones del servicio eléctrico y no necesariamente a la cantidad de hogares afectados, debido a que un mismo usuario podría experimentar más de un corte por falta de pago.

De acuerdo con el informe anual 2025 de la empresa eléctrica, en caso de que se haya suspendido el suministro de energía eléctrica al usuario final por falta de pago, el suministro se reestablecerá una vez que el usuario realice el pago del adeudo y, en su caso, pague la cuota de reconexión respectiva.

Pese al incremento previsto, la empresa que dirige Emilia Esther Calleja Alor busca mejorar gradualmente el porcentaje de servicios restablecidos en un plazo de hasta 30 días.

Hogares destinarán 1.95% de su presupuesto a la luz en 2030

En concreto, la CFE establece como referencia que 73 por ciento de los cortes sean restablecidos dentro de ese periodo durante 2026, proporción que aumentaría a 74 por ciento en 2028 y a 75 por ciento hacia 2030.

Mediante su análisis de doble materialidad, la CFE reconoció que el costo de la electricidad, la dependencia de subsidios y las desconexiones por falta de pago representan riesgos para la **accesibilidad y asequibilidad del servicio eléctrico**, debido a sus posibles efectos sobre el bienestar de los hogares. Por ello, uno de los objetivos del Plan de Sostenibilidad consiste en fortalecer la accesibilidad y asequibilidad del servicio eléctrico, mediante el seguimiento de las tarifas, los cortes por falta de pago y el porcentaje del gasto familiar destinado a electricidad.

Sobre este último indicador, la empresa establece como referencia que el gasto de los hogares en electricidad represente **1.96 por ciento de su presupuesto en 2026** y disminuya ligeramente a 1.95 por ciento tanto en 2028 como en 2030. Asimismo, la CFE pretende elevar la cobertura eléctrica nacional de **99.88 por ciento en 2026** a 99.99 por ciento en 2028, nivel que buscará mantener hasta el cierre del sexenio. El Financiero

Secretaría de Energía y CFE realizan visita conjunta a Laguna Verde y atestiguan proceso de recarga de combustible nuclear

La secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar, y la directora general de la CFE, Emilia Calleja Alor, recorrieron las instalaciones de la única central nucleoeléctrica del país.

En el marco de la política energética impulsada por la Presidenta Claudia Sheinbaum Pardo, la secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar, y la directora general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Emilia Calleja Alor, realizaron una visita conjunta a la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, ubicada en Alto Lucero, Veracruz, para atestiguar los trabajos que se desarrollan en esta instalación estratégica para el Sistema Eléctrico Nacional.

Durante el recorrido, ambas funcionarias pudieron atestiguar el proceso de recarga de combustible nuclear, una de las actividades de mayor relevancia técnica para la operación de la central, que se realiza de manera programada cada 18 meses.

Este procedimiento consiste en sustituir alrededor de una tercera parte de los ensambles de combustible que integran el núcleo del reactor, lo que permite mantener las condiciones necesarias para continuar con la capacidad de generación de electricidad de manera segura, eficiente y confiable. Durante este periodo también se realizan trabajos especializados de inspección y mantenimiento de los equipos e instalaciones, entre ellos la turbina de vapor.

La visita permitió conocer directamente el cumplimiento de los estándares de seguridad en la ejecución de estas maniobras y reconocer el trabajo de las y los especialistas de la CFE, cuya preparación y experiencia son fundamentales para la operación de la única central nucleoeléctrica del país.

Asimismo, constituyó un espacio de diálogo y coordinación entre la Secretaría de Energía y la CFE, en el que se refrendó el compromiso de mantener una comunicación cercana y un trabajo conjunto para atender las prioridades del sector eléctrico nacional.

Con dos unidades de generación, Laguna Verde desempeña un papel fundamental en el suministro de electricidad del país, al aportar 1600 MW de energía firme y sin emisiones de efecto invernadero al Sistema Eléctrico Nacional.

La Secretaría de Energía y la CFE reiteran su compromiso de continuar trabajando de manera coordinada para fortalecer la infraestructura de generación eléctrica, garantizar su operación segura y contribuir a la seguridad energética de México. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de octubre de 2026

3

Arabia Saudita almacenará petróleo en Singapur para reforzar la seguridad del suministro en Asia

Antes de la guerra, Asia importaba de Oriente Medio dos tercios del petróleo que consumía.

Arabia Saudita planea almacenar crudo en las cavernas subterráneas de Jurong, en Singapur, a partir del segundo semestre de 2027 **para reforzar la seguridad del suministro en la región**, dijeron este lunes los ministros de Energía de ambos países.

La iniciativa se produce después de que la guerra de Estados Unidos e Israel contra Irán perturbara gravemente los suministros energéticos enviados a Asia a través del estrecho de Ormuz, lo que llevó a los países a recurrir a sus inventarios y suscitó preocupación por los niveles de reservas a escala mundial. **Antes de la guerra, Asia importaba de Oriente Medio dos tercios del petróleo que consumía**.

"Arabia Saudita y Singapur anunciamos nuestra intención conjunta de establecer un acuerdo para almacenar crudo saudita en las cavernas subterráneas de Jurong a partir del segundo semestre de 2027", dijo Tan See Leng, ministro de Energía, Comercio e Industria, en la conferencia de la Semana Internacional de la Energía de Singapur.

"Este acuerdo refuerza la resiliencia de la cadena de suministro de crudo saudita en el sudeste asiático y contribuye a la seguridad energética y a la capacidad de respuesta de Singapur ante posibles interrupciones del suministro."

Tan dijo que **Saudi Aramco firmará este lunes un memorando de entendimiento con la Autoridad del Mercado Energético y JTC Corp**, y que el objetivo era concluir las negociaciones en unos meses.

"Acercar el suministro a los principales mercados asiáticos reforzaría la flexibilidad de nuestra red de abastecimiento y contribuiría a la seguridad del suministro y a la preparación de Singapur", dijo el ministro de Energía de Arabia Saudita, el príncipe Abdulaziz bin Salmán al-Saud, en un video presentado en la conferencia.

Situadas a 150 metros de profundidad, **las cavernas excavadas en roca de la isla de Jurong pueden almacenar hasta 1.47 millones de metros cúbicos**, equivalentes a unos 9 millones de barriles de hidrocarburos líquidos, como crudo y condensado.

Saudi Aramco almacena actualmente crudo en Japón y Corea del Sur, cuyos respectivos Estados tienen prioridad para comprar el petróleo de los tanques en caso de una escasez imprevista.

La capacidad de almacenamiento de crudo en Okinawa se amplió a 8.2 millones de barriles en septiembre de 2017 mediante un acuerdo con la Corporación Nacional de Petróleo, Gas y Metales de Japón (JOGMEC), indicó Aramco Japan en su sitio web.

En 2023, Aramco firmó un acuerdo con la Corporación Nacional de Petróleo de Corea del Sur para almacenar 5.3 millones de barriles de petróleo durante cinco años en las instalaciones de reservas surcoreanas en el puerto de Ulsan.

Por otra parte, **Japón mantiene conversaciones con países asiáticos para aumentar las reservas de crudo en toda la región**, como parte de la iniciativa de Asociación para la Resiliencia Energética y de Recursos en Asia (POWERR Asia), propuesta a principios de este año por la primera ministra, Sanae Takaichi, y respaldada por 10,000 millones de dólares de apoyo financiero.

Aunque **China, Japón y Corea del Sur han acumulado grandes reservas de petróleo**, la mayoría de los demás países asiáticos disponen de un menor margen de protección ante perturbaciones del suministro. El Economista



4

La AIE no espera que el precio de la energía vuelva en 2027 a los niveles anteriores a la guerra

El director de la Agencia Internacional de la Energía dijo este lunes que no espera que los mercados energéticos vuelvan en 2027 a la situación en la que se encontraban antes de la guerra de Irán, que comenzó a finales de febrero.

El director de la **Agencia Internacional de la Energía** dijo este lunes que no espera que los mercados energéticos vuelvan en 2027 a la situación en la que se encontraban antes de la guerra de Irán, que comenzó a finales de febrero.

El conflicto ha provocado una fuerte contracción en un mercado para el que se había previsto un excedente este año, **lo que ha alterado significativamente los flujos energéticos mundiales** y ha impulsado al alza los precios de referencia del petróleo y de los productos refinados.

"Me temo que no veo ninguna vía creíble para que los mercados vuelvan el año que viene a la situación en la que nos encontrábamos antes de que comenzara esta guerra", dijo el director ejecutivo de la AIE, Fatih Birol, en la conferencia de la Semana Internacional de la Energía de Singapur.

"Por lo tanto, todos debemos prepararnos, dando prioridad absoluta a la seguridad energética en nuestros gobiernos y en el mundo empresarial, pero sin olvidar cuál será el próximo capítulo para los países y las empresas que hoy se encuentran aquí", añadió.

Los nuevos ataques hutíes en Arabia Saudita hicieron que los futuros del crudo Brent alcanzaran el viernes los 117 dólares por barril, el nivel más alto en casi seis meses.

El contrato se moderó este lunes, pero seguía cotizando un 59% por encima de su nivel anterior a la guerra.

"Los precios del petróleo rondan los 120 dólares por barril y los de los productos derivados son incluso mucho más elevados", dijo Birol en una rueda de prensa.

Se negó a ofrecer una previsión sobre los precios del petróleo, pero añadió: "Puedo decirles que el precio actual del petróleo, para algunos países, por ejemplo en Europa, quizá no sea tan elevado y resulte asequible. Pero en muchas partes del mundo, **tener precios del petróleo de casi 120 dólares está teniendo un impacto importante en los déficits comerciales**".

Preocupaciones invernales

Birol también expresó su preocupación por la demanda invernal de algunos combustibles, **especialmente el diésel**, que se utiliza en algunas zonas de Occidente para la calefacción.

"Además, me preocupan los productos refinados porque estamos entrando en… la temporada de invierno. En algunas partes del mundo, donde la demanda de diésel suele ser elevada, varias refinerías se encuentran en periodo de mantenimiento".

"En Europa nos enfrentamos a un invierno difícil, ya que los países europeos han decidido recortar las importaciones de gas de Rusia y, sumado al problema adicional que surge ahora de la guerra de Irán —es decir, que Qatar y Emiratos Árabes Unidos no pueden exportar gas como antes—, esto ejercerá una presión significativa sobre los mercados del gas".

Birol prevé un "fuerte repunte" del sector nuclear como consecuencia de la crisis actual.

La reciente encuesta de la AIE reveló que hay 90 gigavatios de centrales nucleares en construcción, lo que supone la cifra más alta de las últimas cuatro décadas, añadió. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de octubre de 2026

5

Precios del petróleo subieron tras los ataques de los hutíes

El Departamento de Energía de EU autorizó un intercambio de emergencia de 400,000 barriles de petróleo de su Reserva Estratégica.

Los precios del petróleo cerraron el viernes con un alza de más de 3 dólares, su nivel más alto en casi seis meses, después de que los ataques de los hutíes en Arabia Saudita avivaran la preocupación por una mayor interrupción del suministro de energía desde Medio Oriente, donde las autoridades de los Emiratos Árabes Unidos también informaron de un derrame de petróleo.

Los futuros del crudo Brent cerraron a 116.72 dólares el barril, con un alza de 3.55 dólares o 3.14%, su nivel más alto desde el 29 de abril. El crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense cerró a 103.27 dólares el barril, con un alza de 3.80 dólares o 3.8 por ciento.

El Brent terminó la semana con una subida del 6% y el WTI con un alza del 2.3 por ciento.

La mezcla mexicana de exportación cerró el viernes en 106.97 dólares por barril, un alza de 2.80% o 2.91 centavos. En la semana tuvo una ganancia de 7.88 por ciento.

“El temor a las interrupciones en el suministro impulsó el avance después de que los rebeldes hutíes, respaldados por Irán, llevaran a cabo una serie de ataques en toda Arabia Saudita, incluidos ataques contra la infraestructura energética”, dijo Adam Turnquist, estratega jefe de Activos Múltiples de LPL Financial.

El jueves, Saudi Aramco ordenó la evacuación de su cuartel general en Dhahran, en el Golfo Pérsico, cerca de Baréin. Los combates se intensificaron entre Arabia Saudita, el mayor exportador mundial de crudo, y los hutíes, con base en Yemen.

Se detectó un derrame de petróleo procedente de un buque cisterna frente a la costa de Umm Al Quwain, en los Emiratos Árabes Unidos, según informó el Ministerio de Cambio Climático y Medio Ambiente de los Emiratos Árabes Unidos. No se especificó la causa del derrame y las autoridades no han identificado el buque involucrado.

Más ataques

Fuentes navieras informaron el 9 de octubre que el superpetrolero Gem No. 2 fue alcanzado por un proyectil no identificado a 13 millas náuticas (24 km) al oeste de Al Jazeera, en los Emiratos Árabes Unidos.

“El mercado está preocupado por los continuos ataques iraníes contra buques petroleros, que se han intensificado durante la última semana”, declaró Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates. “Si bien ha habido un aumento en el tránsito de petróleo a través del Estrecho de Ormuz, esta situación podría cambiar en cualquier momento”.

Los enfrentamientos entre los hutíes y una coalición liderada por Arabia Saudita que apoya al gobierno de Yemen reconocido internacionalmente se han intensificado desde que los hutíes, alineados con Irán, avanzaron hacia el estrecho de Bab el-Mandeb el mes pasado, un punto estratégico para el transporte marítimo en la desembocadura del Mar Rojo.

Octubre ha sido el peor mes en cuanto a ataques contra buques mercantes en el Estrecho de Ormuz y vías navegables cercanas, según datos recopilados por un centro de estudios con sede en Washington que ha realizado un seguimiento de los incidentes de seguridad marítima en todo el mundo desde 2017.

El presidente Donald Trump dijo el viernes que Estados Unidos podría poner fin a la guerra con Irán rápidamente, pero añadió que quizás Washington debería permitir que el conflicto se disipe gradualmente.

El Departamento de Energía de Estados Unidos anunció que había autorizado un intercambio de emergencia de hasta 400,000 barriles de petróleo de la Reserva Estratégica de Petróleo para hacer frente a una interrupción del suministro que afecta a la refinería de Phillips 66 en Lake Charles.

La Reserva Estratégica de Petróleo (SPR) ya se encuentra en su nivel más bajo desde 1982, después de que el presidente Donald Trump la utilizara como recurso cuando la guerra de Estados Unidos contra Irán interrumpió las líneas de suministro. El predecesor de Trump, el presidente Joe Biden, también utilizó la SPR tras la invasión rusa de Ucrania. El Economista

6

No hay las condiciones para disminuir el apoyo a Pemex en 2027: México Evalúa

Ante la expectativa de menores ingresos petroleros, y menor exportación del combustible en 2027, no hay las condiciones para que el gobierno pueda reducir el apoyo a Pemex el siguiente año, aseveró la organización México Evalúa.

Ante la expectativa de menores ingresos petroleros, y menor exportación del combustible el siguiente año, no hay las condiciones para que el gobierno pueda reducir el apoyo a Petróleos Mexicanos (**Pemex**) el siguiente año, aseveró la organización **México Evalúa**.

Mariana Campos, directora general de la organización civil, dijo en rueda de prensa que si bien es deseable que se reduzcan los apoyos a la petrolera, no se ven las condiciones para que se pueda lograr el siguiente año.

Recordó que, de acuerdo con la Ley de Ingresos de la Federación (LIF) - que se espera se apruebe esta semana por el Senado de la República - el siguiente año habrá una disminución en los ingresos petroleros en medio de una economía con bajo crecimiento, y el riesgo de la pérdida del grado de inversión.

De acuerdo con la Ley de Ingresos de la Federación (LIF), **el siguiente año los ingresos petroleros sumarán 984,500 millones de pesos**, lo que representa una caída de 20.8% en comparación con lo aprobado para este año.

"Además, se está poniendo en la mesa que haya un menor apoyo a Pemex, lo cual es deseable, pero no necesariamente las condiciones están dadas para que eso se pueda cumplir y lo digo porque precisamente se insiste en la disminución de la exportación del petróleo en relación con la producción (...) eso, financieramente, debilita a Pemex. Se vuelve mucho más difícil que la petrolera pueda ser más independiente y descansar menos en los apoyos del gobierno", explicó.

Por su parte, **Jorge Cano**, coordinador del Programa de Rendición de Cuentas y Gasto Público de México Evalúa, recordó que el siguiente año la transferencias a Pemex serán de 81,000 millones de pesos, una reducción considerable frente a los 272,000 millones de peso año, con lo cual ahora el gobierno federal podrá tener mayores ingresos por parte de la petrolera mientras que, en años pasados, era negativo.

No obstante, también cuestionó el si sólo se necesitarán transferir, vía Secretaría de Energía, esos 81,000 millones de pesos ya que desde el 2013 al 2025, en 10 ocasiones se transfirió más de lo aprobado a Pemex.

"En dado caso de que esto sucediera, se podría comprometer la estrategia o la meta de los Requerimientos Financieros del Sector Público (RFSP) y eso podría incrementar la deuda que se tiene estimada hacia el cierre del 2027 o bien, podría presionar para recortes en otros rubros del gasto", aseveró.

Poco margen fiscal

En el caso del margen fiscal con el cual cuenta el presupuesto, Jorge Cano señaló que este, año con año se ha estado reduciendo, con lo cual hay menores recursos para poder atender todas las necesidades de gasto.

"Si lo vemos en pesos por persona, veremos que para el siguiente año el gobierno contará con 67,630 pesos pero, de gastos comprometidos que no puede modificar, tendrá 65,227 pesos, es decir, le quedarán tan sólo 2,403 pesos por persona para poder hacer política pública", aseveró.

De esta manera, añadió, **96 de cada 100 pesos de lo que se propone en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación (PPEF) están comprometidos** en las transferencias a estados, servicios personales, costo financiero, pensiones, transferencias al sector salud de asegurados, subsidios a las tarifas eléctricas y los apoyos a Pemex. El Economista

7

CFE Calificados lanza apuesta por clientes de autoabasto

La filial amplió hasta el 18 de diciembre el plazo para que las empresas que están bajo el viejo régimen manifiesten su interés de migración; ofrece un trámite rápido y certidumbre jurídica.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) ha puesto una oferta “difícil de rechazar” para las 50 sociedades que todavía operan con permisos de autoabasto: cambiarse al mercado eléctrico mayorista (MEM), en el caso de los generadores, y contratar el suministro calificado para los centros de carga asociados a estos, todo con el respaldo de la empresa estatal integrada y en un plazo de ocho meses.

Así lo planteó la directora de CFE Calificados, María Elena Villarreal, para quien la certidumbre legal que se brindará a estas empresas que migren voluntariamente al esquema legal actual es suficiente incentivo para dejar atrás figuras que fueron útiles en su momento pero ahora están rebasadas, como el autoabasto y la cogeneración.

“Si migran al mercado mayorista están igual que ahora, no hay diferencia en cuanto a la entrega de su energía, sigue sin interrupciones”, dijo a El Economista, “¿por qué con la CFE como suministrador de servicios calificados en el mercado? Porque tenemos el respaldo de una CFE que tiene pues 89 años en el sector y ese respaldo nos hace fortalecer el suministro de nuestros grandes consumidores”.

De ahí que se amplió hasta el 18 de diciembre el plazo para que las empresas que realizan autoabasto o cogeneración presenten su manifestación de interés de migrar al MEM. A más tardar en junio del próximo año se habrán cambiado de esquema.

El autoabasto fue una figura legal para permitir que empresas distintas a la CFE generaran energía. Estos generadores podían producir solo para centros de carga dados de alta en sus permisos, pero les fue posible registrar a otras empresas socias, creando una especie de mercado paralelo en el que obtienen energía consumidores intensivos, como mineras, cadenas comerciales o conglomerados industriales, que son socias de un generador de autoabasto.

Al cambiar la ley en 2015, el autoabasto permaneció con permisos legados en la Ley de la Industria Eléctrica, para ser luego ampliamente criticado por la gran cantidad de socios o centros de carga lejanos al sitio de generación registrados con permisos legados.

En el nuevo entorno legal los generadores pueden cambiar su permiso de autoabasto o cogeneración por uno de generación y para los centros de carga asociados con la estatal eléctrica se firma entonces una comisión mercantil para realizar la migración de la carga hacia la representación de un suministrador calificado en el MEM, que sería la filial CFE Calificados, por entre tres y cinco años.

Hoy en día CFE Calificados participa como suministrador representando a distintas empresas en cerca de 40% de las operaciones del MEM, que ha crecido hasta concentrar el 10% de las operaciones del sector eléctrico mexicano.

“Los que decidan migrar, que se informen. Si tienen incertidumbre, que se acerquen con nosotros, ténganlo por seguro que nosotros vamos a ir de la mano con ellos”, asegura la titular de CFE Calificados. El Economista

