

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de mayo de 2024

Rescatando a Pemex

1

Capturada por la corrupción desde hace medio siglo, Petróleos Mexicano sufrió una drástica conversión a mediados del sexenio pasado. La reforma energética del peñismo abriría el sector al capital privado; rescatarlo sería una de las prioridades de la Cuarta Transformación.

Antes de exterminar el desenfreno heredado por los anteriores administradores de la empresa, Octavio Romero Oropeza tuvo que decapitar al monstruo de 1,000 cabezas, incorrectamente denominado huachicoleo. El objetivo, a largo plazo, era levantar la producción de hidrocarburos para atender la creciente demanda interna. La promesa presidencial —inatacable, perdurable—es lograr la autosuficiencia energética, incluida la refinación de crudo.

A seis meses de que concluya el sexenio, la operación de la refinería de Dos Bocas está en ciernes y la producción de crudo ha tocado sus mínimos históricos desde 1980.

Elevar la producción es una tarea titánica. Corregir las finanzas de la paraestatal, ahogada por una deuda de 105,000 millones de dólares, parece una tarea imposible. Y más, luego de las transferencias, las quitas de impuestos y las recientes capitalizaciones, que sumaron 2.2 billones de pesos.

Ya no habrá más. Los oficios de la Secretaría de Hacienda que notifican del cierre presupuestal, a partir del próximo 31 de mayo, ya han acusado recibo en las áreas encargadas de la administración y el manejo financiero. Malas noticias para proveedores y contratistas de Pemex, que acumulan adeudos por cobrar por 163,200 millones de pesos y que aumentan, por el cobro de intereses moratorios, a una tasa del 17.3% mensual.

Al cierre de la administración cuatroteísta, la prioridad en el rescate de Pemex es su refinanciamiento, con una intervención directa del gobierno federal.

“No se puede tapar el sol con un dedo”, reconoció el titular de la SChP ante los consejeros regionales de BBVA. “Es una deuda muy grande y una empresa muy grande”.

El proceso de reestructura de la empresa lleva seis años y tomará más tiempo, consideró. Entre las acciones de corto plazo —definió— están la reducción de los gastos operativos, la preservación de la política de austeridad y una política de inversiones “mucho más selectiva”.

Mientras arranca la siguiente etapa del proceso, Hacienda contempló una línea presupuestal de 145,000 millones de pesos para afrontar los pasivos, este año.

Efectos secundarios

CONSUMADO. Con apenas seis votos en contra y tres abstenciones, los 30 diputados del Congreso de Nayarit aprobaron la reforma legal que restringirá el acceso al Registro Público de la Propiedad. La iniciativa del gobernador morenista, Miguel Ángel Navarro Quintero, fue aprobada en comisiones y fast track —sin pasar por segunda lectura— llegó al pleno, donde recibió el respaldo de la mayoría oficialista. Este suceso coincide con un hecho oprobioso: el remate de terrenos decomisados mediante el mega operativo Nuevo Nayarit, que han sido despojados a empresarios que invirtieron de buena fe hace más de 15 años.

LLAMADO. Las organizaciones de la sociedad civil que desarrollan investigaciones el clima o proyectos en pro de una economía con bajas emisiones de carbono pueden acceder a subsidios que van de los 25,000 y hasta los 100,000 dólares canadienses provenientes del Net-Zero Research Fund, de Scotiabank. La convocatoria cierra el próximo 28 de mayo de 2024 y los criterios de elegibilidad están disponibles en el sitio del Centro de Excelencia del Cambio Climático.

AVANCES. Los técnicos asesores del padrón electoral, PREP nacional y de los 10 conteos rápidos que el INE difundirá la noche del próximo domingo 2 de junio han trabajado intensamente en las semanas recientes para garantizar la eficacia de esos instrumentos y evitar una caída del sistema. El Economista

10 de mayo de 2024

2

Un México menos fósil y un Pemex verde

Gases de efecto invernadero (GEI), huella de carbono, emisiones de ozono y CO₂. Una colección de conceptos que cada vez con más conocidos en México. En efecto, nuestro país ha sido globalmente exitoso y sobresaliente en participar y ser signatario de múltiples encuentros y mecanismos que derivan de los conceptos mencionados, todo ello orientado a contribuir a la agenda del cambio climático. Ha hecho acto de presencia en foros y formalizado acuerdos que logren reducir o eliminar la contaminación del ambiente. En eso tenemos liderazgo. Tenemos la narrativa, pero nos falta sustancia.

Muchas de las actividades que contaminan no están acompañadas de incentivos relativamente óptimos para llegar a una frase contundente de que, “el que contamina (la) paga”. Hace una década tuve el privilegio y la oportunidad para proponer, con éxito, el cobro de una cuota a las descargas que se derraman al agua y la contaminan (Ley Federal de Derechos, LFD 2014). A partir de ello, los afectados por este cobro comenzaron a cambiar sus prácticas y operación para reducir al mínimo o de plano anular este cobro. Dejaron de verter materiales contaminantes en cuerpos de agua ya fuesen superficiales o subterráneos. Empezaron a reciclar y ahorrar agua volviéndolos no sólo social y ambientalmente responsables sino más eficientes, más rentables. Es sólo un ejemplo para centrarme en otro recurso natural no renovable: el petróleo.

La actividad petrolera, de manera muy general, “descarga” -vierte o libera- contaminantes en toda su línea de producción: exploración, extracción, producción de petróleo crudo. Lo hace también en otros sectores como la refinación desde luego y el traslado de petrolíferos o líquidos: gasolinas, diésel, querosenos y combustóleo, por mencionar ejemplos. El sector energético genera más del 90% de las emisiones de CO₂ y 2/3 partes del total de emisiones de gases efecto invernadero. Es obvio que Pemex es un actor estelar en el sector y por eso es sorprendente que los impuestos al carbono o cobros por contaminar generen sólo el 0.01 del PIB y casi 2% de todos los IEPS o Impuestos por Producción y Servicios. Los impuestos verdes o de carbono no cuentan ni para la economía, ni la hacienda pública, ni para compensar la afectación al medio ambiente. La clave es la valuación o precio de la tonelada de CO₂, que ajustada podría incluso superar la recaudación actual por IEPS aplicable a gasolinas.

Un Pemex verde requiere pagar impuestos y otras cuotas por la naturaleza de sus actividades. Los principales pagos que hace Pemex al gobierno federal se han agrupado en torno al concepto de “derechos”, originalmente parte de la LFD y desde la reforma energética establecidos en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos. Pero la lógica de derechos refiere a un cargo por explotar un bien de la nación, como los derechos de agua y de minería, por ejemplo. No son pagos que tengan que ver con una actividad industrial y mucho menos con la colección de conceptos que forman parte de la agenda del cambio climático, es decir, no se pagan por contaminar. Son más bien cobros propios de la extracción, como los que aplican a la minería metalúrgica.

En la era que parece estar por terminar, la extracción o explotación del petróleo crudo y su eventual exportación justificaron el cobro de un derecho, una especie de regalía por usar y aprovechar el petróleo. Pero Pemex no debe seguir esperando llegada del siglo XXI. Puede, como ya lo considera el recientemente presentado Plan de Sostenibilidad, convertirse en una empresa genuinamente verde pagando por contaminar en cada una de sus actividades directa o indirectamente relacionadas con la extracción de crudo y producción de refinados, por mencionar dos áreas. Por ejemplo, el potencial de los impuestos al carbono, como también se ha llamado a los IEPS actuales es enorme si su diseño es el adecuado. El que paga por contaminar tiene que pagar por la cantidad de contaminante que contiene el producto o servicio en cuestión y, desde luego, por la magnitud de contaminación o de impacto en su entorno y en el medio ambiente. Es lo que hace más de un siglo el economista inglés propuso en un libro clásico, La economía del bienestar. Debe de reducir las externalidades negativas e internalizar el costo de ello. Actualmente Pemex no tiene el incentivo microeconómico para no contaminar, pero es posible y viable que lo tenga.

Es necesario reconceptualizar y rediseñar la naturaleza del Pemex contribuyente. Hay que pensar “fuera de la caja”, como suele decirse. Al establecer un marco de referencia verdaderamente verde no sólo podrían redireccionarse los incentivos de Pemex hacia su viabilidad futura, sino que se tendría el enorme beneficio de ofrecer precios bajos de combustibles sin trastorno al medio ambiente. También podrían alcanzarse las metas recaudatorias que actualmente se tienen en el cobro de impuestos a gasolinas y derechos, hacia esquemas modernos y no necesariamente extractivos. Por ejemplo, los mercados ilícitos de gasolinas representan una pérdida en impuestos de alrededor de 150,000 millones de pesos. Un mejor diseño y una mejor aplicación de impuestos ayudarían enormemente a reducir dos de los fenómenos que más afectan su operación: la adulteración y el enorme contrabando de combustibles, por no mencionar el mercado ilícito de los mismos donde el llamado huachicoleo tiene un papel estelar. Los impuestos verdes podrían ayudar a reducir considerablemente estos flagelos reinventando la interacción entre las finanzas públicas y el sector energía. La “migración” de un modelo fiscal a otro puede ser gradual pero no debe ser interrumpido. Los impuestos no son “una varita mágica” pero sí son una innegable y potente herramienta para reorientar incentivos. Innegablemente tienen el potencial para construir un México menos fósil. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de mayo de 2024

Refinería Dos Bocas: Sin rentabilidad política

3

Así como el agrónomo Romero Oropeza es el campeón de las promesas incumplidas, la filial Pemex TRI (refinación) lo es de los números rojos.

La posibilidad de rentabilidad financiera para la refinería en Dos Bocas, Tabasco, estaba cancelada de antemano. Lo que sorprendió, en razón de que no se esperaba, era la supresión de la rentabilidad política para tan cacareado proyecto. Esto último, a pesar del tremendo sobrecosto del proyecto en el cual se incurrió, precisamente para resguardar la posibilidad de estreno y puesta en operación antes de que concluyera el sexenio.

Tal como se anunció en su momento en las páginas de El Economista, “la refinería Olmeca no arrancó operaciones este mes de marzo”. Y apenas el lunes de la presente semana la nota principal en primera plana rezó: “Dos Bocas: por octava ocasión aplazan arranque de la refinería”. Los incumplimientos se han producido, a pesar de la promesa al respecto emitida apenas en enero por el Director General de Petróleos Mexicanos (Pemex), agrónomo Octavio Romero. ¿Pero quién puede todavía creerle alguna promesa, a ese campeón burocrático de los ofrecimientos incumplidos?

Como por el exorbitante costo del proyecto, no hay la más remota posibilidad de rentabilidad financiera para la operación de la denominada refinería Olmeca, exactamente lo mismo puede afirmarse para la totalidad del sistema de refinación de seis plantas con que cuenta Pemex. De manera sintética, la filial Transformación Industrial (Pemex TRI) opera con muy cuantiosas y crecientes pérdidas anuales. Así como Romero Oropeza es el campeón de las promesas incumplidas, la filial Pemex TRI lo es de los números rojos. De acuerdo con los Estados Financieros de la empresa estatal, el año pasado las pérdidas de dicha filial ascendieron a la friolera de poco más de 74 miles de millones de pesos. Tan solo como dato adicional, en el 2023 la pérdida bruta de Pemex TRI cerró por arriba de 100,000 millones de pesos.

Que la entrada en operación de la refinería Olmeca se haya demorado tanto, no debería sorprender. A los planes para el desarrollo de la totalidad de la rama de refinación les ocurrió lo mismo. En diciembre de 2021 se anunció que la meta de refinación para el cierre de 2022 sería de 1.2 millones de barriles diarios y el dato real se quedó 32% corto. Y el incremento de la refinación se ha conseguido a costillas de una reducción bestial de las exportaciones de crudo, ¡que sí dejan una ganancia!

La responsable del proyecto de Dos Bocas —Rocío Nahle— no logró esa edificación en tiempo y presupuesto. Sin embargo, que tal de buena salió para acumular un patrimonio personal inmobiliario. ¡En ese frente, sí que no hubo demoras! El Economista

Petro busca bajar tarifas eléctricas en Colombia

Entre las opciones presentadas por el ministro de Minas, Andrés Camacho, es que la Nación asuma la deuda de 7 billones de pesos colombianos del costo de la opción tarifaria, el subsidio que se entregó en la pandemia y que actualmente pagan los clientes.

De acuerdo con lo anunciado por el Gobierno colombiano, habría luz verde para los usuarios de la Región Caribe que padecen las altas tarifas del servicio de energía, en el sentido de lograr un precio en el servicio más ajustado a la realidad y equilibrada para todas las partes.

Entre las opciones presentadas por el ministro de Minas, Andrés Camacho, es que la Nación asuma la deuda de 7 billones de pesos colombianos del costo de la opción tarifaria, el subsidio que se entregó en la pandemia y que actualmente pagan los clientes.

Si el Gobierno asume dicha deuda, los usuarios se estarían ahorrando cerca de 20% en el servicio, que hoy por hoy se paga por el costo de la opción tarifaria.

De acuerdo con el contexto histórico de la deuda de la opción tarifaria, hay que decir que en 2020, a través de la Resolución 058, que luego fue modificada por la Creg en la misma vigencia, permitió a los comercializadores de energía utilizar el mecanismo de la “opción tarifa” para mantener estables las tarifas de energía para los clientes.

“Dentro de este proceso, hay una etapa en la que se recuperan los saldos pendientes de cobro de periodos anteriores. Durante 2020 y hasta abril de 2022, los clientes cancelaron una facturación inferior en la tarifa de energía respecto a los costos reales del sistema. Y hoy, estamos pagando el costo asociado a la recuperación del saldo de la opción tarifaria”, explicó Dina Luz Pardo, jefe de oficina de Servicios Públicos de la Alcaldía de Barranquilla.

El ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, explicó que entre las propuestas para bajar la carga tarifaria es buscar eliminar del servicio que representa la opción tarifaria, la cual asumirá el Estado.

Además, señaló que la deuda “congelada”, durante la pandemia suma \$7 billones, de los cuales el Gobierno asumiría \$2 billones. Y solicitarán a las empresas del sector comercializadoras, distribuidoras y generadoras, refinanciar a plazos más amplios la deuda que los usuarios están asumiendo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de mayo de 2024

4

Petrolera argentina YPF venderá activos que no le son rentables

Además del proceso de venta de los 55 campos petroleros maduros que se está llevando a cabo, se venderán las filiales de YPF Brasil, YPF Chile (enfocadas en lubricantes automotrices), así como sus acciones de Metrogas.

El presidente y CEO de YPF, Horacio Marín, confirmó que la petrolera de mayoría estatal avanzará en profundos cambios, al desprenderse de alguno de sus activos, y al mismo tiempo sumarse en nuevos sectores.

Además del proceso de venta de los 55 campos maduros que se está llevando a cabo, el ex Tecpetrol afirmó que venderán las filiales de YPF Brasil e YPF Chile y se desprenderán de las acciones de Metrogas.

"YPF Brasil es una empresa que tiene en torno a 300 empleados, produce lubricantes, y gana 1 millón de dólares por año. Tenemos una planta y la vamos a vender. Lo mismo con YPF Chile, que gana medio millón", afirmó Marín durante el IV Fórum Nacional de Energía.

En estos puntos se encuentran llevando adelante los planes para llevarlo a cabo, pero todavía falta la aprobación del directorio. Además, Marín confirmó que YPF dejará de formar parte de la distribuidora Metrogas, donde venderán el 70% de las acciones, pero lo harán cuando crezcan los activos.

Frente a un auditorio de más de 100 empresarios, Martín reiteró que se desprenderán de las 55 áreas maduras: "No puede continuar en las áreas maduras donde invertía mil millones de dólares y esas áreas son 1.6% de la vida de la compañía. Sería ineficiente y también es infianciable", afirmó. Según pudo saber este diario, espera para septiembre haber finalizado este proceso. En el road show por las provincias patagónicas y por Estados Unidos y Canadá YPF encontró que hay 71 empresas interesadas para comprar.

Del otro lado, Marín reveló que hay empresas donde YPF se quedará: en YPF Luz (generación de energía), en YPF Lito, donde se encuentran explorando un salar en Catamarca, y en Y-TEC, aunque cambiará la modalidad de investigación, para poner todos los recursos en temas energéticos. También YPF seguirá formando parte de Profertil.

Marín ve con muy buenos ojos el trabajo de Y-TEC, empresa de investigación de la compañía, ubicada en Ensenada, que trabaja junto al CONICET. Sin embargo, le cambiarán las actividades: "Y-TEC la vamos a potenciar solamente en energía. Por ejemplo, estábamos haciendo un centro de investigación de agricultura sustentable, eso se lo vamos a dejar".

Hay una empresa de YPF que no se vincula con el sector energético, pero que Marín mantendrá: Profertil, que produce urea y amoníaco, dos nutrientes para la tierra. Internamente, Marín siempre asegura que, como todos los humanos, tiene "incoherencias", y esa es la suya, pero afirma que no se irá porque además la compañía "gana plata".

Según pudo saber este diario, actualmente no hay conversaciones para privatizar la petrolera, como lo había pensado en un principio el gobierno de Javier Milei. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de mayo de 2024

5 **Cenace declara nueva alerta operativa en el Sistema Eléctrico**

La demanda máxima pronosticada para el día se ubicó en 48,465 megawatts, consumo que se alcanzó en punto de las 16:31 horas de este jueves, de acuerdo con la última actualización que tiene el Cenace en su portal acerca del Sistema Interconectado Nacional.

El Centro Nacional de Control de Energía (**Cenace**) volvió a declarar este jueves 9 de mayo una [alerta operativa](#) para la transmisión de electricidad -la cuarta que emite en 48 horas, ya que nuevamente se comenzó a despachar electricidad con una reserva menor a 6% de la capacidad disponible.

"A partir de las 15:02 horas del 09 de mayo de 2024 se declara **Estado Operativo de Alerta** en el Sistema Interconectado Nacional, por lo que el **Cenace** llevará a cabo las acciones operativas conducentes", publicó el organismo.

A las 16:31 horas, que es la última actualización que tiene el **Cenace** en su portal acerca del **Sistema Interconectado Nacional**, la demanda bruta actual llegó a 50,395 megawatts, ya por encima del pico de 49,887 megawatts de las 16:05 horas del martes, mientras que la demanda neta se ubicó en 49,121 megawatts, y el pronóstico neto a 48,855 megawatts, volumen apenas 2.1% inferior al máximo reportado el 8 de marzo.

La demanda máxima pronosticada para el día se ubicó en 48,465 megawatts, consumo que se alcanzó a esa hora.

El presidente Andrés Manuel López Obrador, aseguró este jueves que su gobierno atiende el problema.

"Hubo una demanda superior a la capacidad que se tenía generando", dijo el mandatario durante su conferencia de prensa matutina.

"Ayer (miércoles) estábamos incluso a punto de librarla sin problema y hubo también más aumento de temperatura y más demanda, más de 1,000 megawatts adicionales", añadió López Obrador.

En los últimos tres días de esta semana, la entidad encargada del sistema eléctrico ha recurrido a realizar cortes de energía para equilibrar la oferta y la demanda de este servicio.

Algo similar sucede en **Costa Rica**, donde las autoridades anunciaron un racionamiento eléctrico ante la escasez de agua en los embalses que abastecen las centrales hidroeléctricas a causa de una sequía.

Ecuador también ha sufrido racionamientos de energía ante la falta de agua para alimentar las plantas hidroeléctricas.

La **ola de calor en México** ha provocado que los niveles de numerosas presas en el país se reduzcan, generando preocupación entre sectores productivos, principalmente el agropecuario. El Economista

Gobierno podría absorber 40,000 millones de dólares de la deuda de Pemex

Pemex es una de las petroleras más endeudadas a nivel internacional.

El Gobierno mexicano podría [absorber 40,000 millones de dólares](#) de la deuda de Petróleos Mexicanos (Pemex), de acuerdo con la información del medio Bloomberg.

Este monto sería equivalente a lo que se vencerá en el próximo sexenio, de acuerdo con Gabriel Yorrio, subsecretario de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Bloomberg indicó que el subsecretario hizo estas declaraciones a inversionistas de Nueva York.

"El Gobierno está considerando opciones que podrían incluir la [recompra de bonos emitidos por la estatal Pemex](#) o la emisión de deuda soberana para financiar las compras", indicó el medio.

El plan sería gradual y se ejecutaría a lo largo de la siguiente administración, y necesitaría adecuaciones legislativas. Incluso, el funcionario habría hablado sobre esperar que se le diera un puesto en Hacienda en la siguiente administración.

Otra opción sería eliminar más impuestos y pasar a una política de pago de dividendos.

[Pemex es una de las petroleras más endeudadas](#) a nivel internacional, y su rescate ha sido una prioridad para el gobierno de **Andrés Manuel López Obrador**.

"Este es el inicio de una optimización (...) es una agenda que ya va a tomar mucha más forma concreta en la siguiente etapa de esta reestructura, pero es una reestructura que va a tomar años. Es una deuda muy grande y es una empresa muy grande", dijo en días pasados **Rogelio Ramírez de la O**, titular de Hacienda.

Los apoyos a la petrolera se han dado a través del pago de amortizaciones así como beneficios fiscales, en donde se le redujo el pago del **Derecho de Utilidad Compartida** (DUC) de 65 a 30%, además de darle una exención del pago de este impuesto y el Derecho sobre Extracción de Hidrocarburos en los meses de octubre, noviembre y diciembre del 2023, así como enero pasado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de mayo de 2024

6

Concamin advierte que apagones son por falta de inversión privada y no por onda de calor

Los apagones llegaron de repente, pero ya se avizoraba desde que veían las problemáticas del congelamiento del gasoducto de Texas.

“Se los advertimos...”, no es la onda de calor la que genera los apagones, sino la [falta de inversión privada en el sector energético](#) para la generación y transmisión de electricidad, dijo Alejandro Malagón, presidente de la Confederación de Cámaras Industriales (Concamin), lo que ahora se convierte en una “pésima señal” para los inversionistas del nearshoring.

El dirigente empresarial informó que la Concamin realiza un análisis exhaustivo sobre las fallas y daños que enfrenta la industria nacional por las interrupciones de electricidad que han padecido en los últimos días y que continuarán.

Expuso que es momento de trabajar en asociaciones público privadas para suministrar la energía eléctrica que demanda la industria, de lo contrario se irán las inversiones a otras naciones, alertó.

En entrevista al participar en un evento del ComeCarne 2024, el presidente de la Concamin sostuvo: “Tenemos un cuello de botella y es un cuello de botella por la falta de inversión que no se hizo en el tiempo que tenía que hacerse, entonces hoy estamos atorados ahí y tenemos unas consecuencias, tenemos problemas desde la generación y tenemos problemas en la transmisión de electricidad”.

Alejandro Malagón comentó que entregarán propuestas para atender de inmediato [la emergencia de apagones](#). “Sí, el calor es lo que todo mundo está diciendo, el calor es uno de los elementos, pero no es el verdadero problema. Sí es cierto que estamos teniendo unas olas (de calor), que los alimentos requieren estar en frío, que hay aire acondicionado y más ventiladores, y el tema está localizado en 17 lugares y vamos a ver qué les pasó y qué tamaño es la consecuencia”.

Los apagones llegaron de repente, pero ya se avizoraba desde que veían las problemáticas del congelamiento del gasoducto de Texas, sabíamos qué cosas podían pasar adelante, recordó el líder industrial.

Subrayó que este tipo de problemáticas ponen en entredicho a los inversionistas para considerar a México como destino de nuevas empresas y capitales.

“Para el inversionista, pónganse en los zapatos, tiene que repensar qué va hacer, y si logramos transmitir al inversionista lo que se requiere, y vamos a cumplir lo que le dijimos, entonces claro que nos afecta”

Malagón mencionó que la IP está preparada para invertir en proyectos energéticos, como generación y transmisión de electricidad, en donde el gobierno federal no cuenta con capitales. El Economista

Sistema eléctrico nacional llega a estado de emergencia: Cenace

A las 20:11, según el último reporte del Cenace, la demanda neta del Sistema Interconectado Nacional se ubicó en 47,447 megawatts, cuando el pronóstico neto de consumo para el día fue de 48,855 megawatts.

El [Centro Nacional de Control de Energía \(Cenace\)](#) declaró finalmente la mayor alerta ante falta de energía en el sistema, con una reserva operativa menor al 3% del pronóstico de demanda.

“A partir de las 18:47 horas del 09 de mayo de 2024 se declara Estado Operativo de Emergencia en el Sistema Interconectado Nacional, por lo que el **Cenace** llevará a cabo las acciones operativas conducentes”, informó el organismo a los usuarios del sistema. Posteriormente, confirmó a *El Economista* la veracidad de la información.

A las 20:11, según el último reporte del [Cenace](#), la demanda neta del Sistema Interconectado Nacional se ubicó en 47,447 megawatts, cuando el pronóstico neto de consumo para el día fue de 48,855 megawatts.

Más temprano el mismo jueves, el **Cenace** volvió a declarar una alerta operativa para la transmisión de electricidad -la cuarta que emite en 48 horas, ya que nuevamente se comenzó a despachar electricidad con una reserva menor a 6% de la capacidad disponible.

“A partir de las 15:02 horas del 09 de mayo de 2024 se declara Estado Operativo de Alerta en el Sistema Interconectado Nacional, por lo que el Cenace llevará a cabo las acciones operativas conducentes”, publicó el organismo.

A las 16:31 horas, que es la última actualización que tiene el Cenace en su portal acerca del Sistema Interconectado Nacional, la demanda bruta actual llegó a 50,395 megawatts, ya por encima del pico de 49,887 megawatts de las 16:05 horas del martes, mientras que la demanda neta se ubicó en 49,121 megawatts, y el pronóstico neto a 48,855 megawatts, volumen apenas 2.1% inferior al máximo reportado el 8 de marzo.

La demanda máxima pronosticada para el día se ubicó en 48,465 megawatts, consumo que se alcanzó a esa hora. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de mayo de 2024



Día 3: AMLO asegura que ya se trabaja en resolver los apagones

El presidente Andrés Manuel López Obrador aseguró este jueves que ya se están tomando medidas para abordar los recientes apagones que han afectado algunas zonas del país.

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** aseguró este jueves que ya se están tomando medidas para abordar los [recientes apagones](#) que han afectado algunas zonas del país.

“Decirle a la gente que vamos a procurar que no haya daños mayores generalizados. Ayer, fueron tres, cuatro estados (que sufrieron de apagones) y fue media hora porque se está controlando”, detalló el mandatario en su conferencia mañanera de este jueves 9 de mayo.

También, AMLO explicó que, el martes, hubo una demanda superior a la capacidad que se venía generando, la cual calificó de sorpresiva, aunque comentó que hubo una demanda de más 1,000 megawatts el martes y la misma cantidad el miércoles, especialmente debido al incremento de la temperatura.

“Recuerdo también, porque a veces se olvida, que la mitad de la [generación tiene que ver con empresas particulares](#). Antes, incluso, la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) sólo generaba el 38%; ahora, con el esfuerzo que estamos haciendo, ya genera como el 50 % y va a generar, al final de nuestro gobierno, como el 65-62 % y esto va a dar más garantía”, dijo.

Y si tenemos ahora este déficit en generación es porque estamos por terminar. Se nos demoraron algunas plantas de ciclo combinado, pero se está trabajando y ya pronto se va a regularizar y se resuelve el problema hacia adelante”, comentó el jefe del Ejecutivo.

El pasado miércoles, 8 de mayo, se reportaron cortes de energía en diferentes regiones del país, como Tamaulipas, Guanajuato, Puebla, Veracruz y algunos municipios del Valle de México como Nezahualcóyotl, Ecatepec, Acolman y Otumba. El Economista

CCE hace llamado al gobierno para fortalecer en conjunto la seguridad energética del país

Ante la emergencia de abasto eléctrica, el Consejo Coordinador Empresarial (CCE) convocó al gobierno federal a “trabajar en conjunto” para fortalecer la infraestructura de la red de transmisión y distribución para mejorar la seguridad energética del país.

Ante la emergencia de abasto eléctrica, el **Consejo Coordinador Empresarial** (CCE) [convocó al gobierno federal](#) a “trabajar en conjunto” para fortalecer la infraestructura de la red de transmisión y distribución para mejorar la seguridad energética del país.

El organismo privado advirtió que las causas de estos [apagones](#) son estructurales y ponen de manifiesto la necesidad de mejorar la infraestructura de transmisión y permitir la participación del sector privado en la generación y transmisión de energía, contemplando esquemas de autogeneración y la apertura del mercado eléctrico al sector privado.

“Juntos, sector público y sector privado, podemos encontrar soluciones de fondo, como la **construcción de nuevas plantas de generación** y la modernización de la infraestructura, garantizando un suministro de energía confiable y sostenible para el país”, señaló el CCE.

El organismo que encabeza **Francisco Cervantes** expuso que los recientes cortes en el suministro eléctrico que afectan a diversas regiones del país, y ante la declaración de emergencia eléctrica del **Centro Nacional de Control de Energía** (Cenace), es urgente que la Iniciativa Privada fortalezca la infraestructura y se eliminen trabas a proyectos con generación y transmisión eléctrica.

El Consejo Coordinador Empresarial (CCE) y los organismos que lo integran, hacen un llamado al sector público a trabajar en conjunto para fortalecer la infraestructura”, agregó.

Para que el sistema eléctrico de nuestro país crezca y se desarrolle a la par de las necesidades del consumo de las **familias mexicanas** y de la industria, una industria dinámica y en auge, que debe garantizar competitividad y confiabilidad, resulta imprescindible invertir en el sector. El Economista