

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Julio 2021

CFE ha registrado apagones en la mitad de las entidades del país en 2021

1

La tormenta que se vivió en Sonora este fin de semana dejó sin servicio eléctrico a 3.5% de los clientes de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, que por fenómenos naturales ha trabajado a marchas forzadas desde diciembre del año pasado y no a partir de la [temporada de huracanes](#) como ocurría en años anteriores durante décadas, reportando incidentes en por lo menos la mitad de los estados del país en lo que va del año.

En esta ocasión un total de 40,590 usuarios resultaron afectados. Para la atención de esta emergencia la **CFE** dispuso de un equipo conformado por 59 trabajadores electricistas, 10 grúas y 20 vehículos, hasta que el servicio volvió a la normalidad.

Las interrupciones al suministro se registraron desde las 00:54 horas (hora del centro) del 11 de julio. Los trabajos de rehabilitación de la infraestructura concluyeron la noche del domingo, menos de 24 horas después.

"La CFE reafirma su compromiso con la sociedad de restablecer el suministro eléctrico en el menor tiempo posible ante afectaciones por fenómenos meteorológicos, y de garantizar la seguridad de sus trabajadores y la ciudadanía", planteó de nueva cuenta la empresa del Estado.

La empresa, hoy en día es el único suministrador básico y además tiene la obligación legal de ser el suministrador de último recurso si falla el servicio en algún punto de la generación, transmisión o distribución.

Cabe recordar que el 28 de diciembre el **Centro Nacional de Control de Energía (Censce)** [informó la afectación de 8,696 megawatts de carga en el Sistema Interconectado Nacional](#), representando el 26% de la demanda a ese momento.

Al momento del evento se tenía una demanda de 31,789 megas. En esa ocasión salió de servicio una Línea de Transmisión de 400 kilovoltios entre la Subestación Lajas y la Subestación Güémez ubicada entre los estados de Nuevo León y Tamaulipas.

Minutos después, salió de servicio la segunda Línea de Transmisión de 400 kilovoltios entre esas mismas subestaciones.

De manera simultánea a la salida de las Líneas de Transmisión antes mencionadas, se presentó una oscilación de potencia, que ocasionó que la frecuencia del **Sistema Interconectado Nacional** se incrementará a 61.82 Hz, lo que provocó la operación de las protecciones de alta frecuencia, por lo que las **Centrales Eléctricas Convencionales** (es decir, Térmicas y Ciclos Combinados) y también las **Centrales Eléctricas Renovables** salieron de operación aproximadamente 9,262 megawatts de generación.

La causa de estas interrupciones fue un incendio en pastizales que sobrecalentó un interruptor y apagó siete líneas de transmisión que estaban saturadas por el despacho de renovables, según la CFE.

Pero luego, el 15 de febrero del 2021, entre 6:19 a 6:32 horas operó el Disparo Automático de Carga (interrupción del suministro), por déficit de generación en el norte y noreste del país, quedando sin suministro 4.8 millones de usuarios, en los estados de Nuevo León, Coahuila, Tamaulipas, Chihuahua, Zacatecas y Durango.

La compra de gas que aumentó de 5 a 200 dólares por millar de BTU en horas y la llegada de barcos de gas natural licuado, todo producto de las bajas temperaturas que en plantas y ductos exportadores de Texas obligaron a cerrar operaciones, provocaron una pérdida neta de 35,606 millones de pesos en el primer trimestre del año para la CFE, luego de un efecto de 68,333 millones de pesos en los gastos operativos adicionales por los altos costos del gas.

Además, por impagos a cargas ya contratadas, obtenidas parcialmente y no pagadas, las traders y comercializadoras Goldman Sachs y Whitewater Midstream ya demandaron para arbitraje internacional a la CFE, exigiendo compensaciones de por lo menos 400 millones de dólares.

Otros incidentes que se han presentado [incluyen a las dos península, Yucatán y Baja California, a la Ciudad de México y el Estado de México](#) y a Monterrey y su zona conurbada.

Expertos insisten en que cada vez se vuelve más urgente reforzar la infraestructura de transmisión de la empresa, ya que apenas inician las temporadas de lluvias intensas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Julio 2021



2

Va López Obrador por reforma constitucional eléctrica

El presidente de la República, Andrés Manuel López Obrador, anunció esta mañana que enviará al Congreso de la Unión una iniciativa de reforma eléctrica que “considere como prioritario el interés público”, luego de que se presentaran amparos en contra de las reformas a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE) impulsada por él mismo.

“Yo tenía pensado inicialmente solo reformar la Ley para corregir esta situación, pero llegué a la conclusión después de ese amparo de que necesitamos una reforma constitucional para que se considere como prioritario de interés público y la protección civil, la seguridad de los ciudadanos”, señaló el jefe del Ejecutivo durante una gira por su estado natal, Tabasco.

Insistió en que no debe volver la política neoliberal al país que, a su criterio, ponía el interés de las empresas privadas por delante del pueblo.

En su gira para conocer los avances del Plan de Manejo de Presas a cargo de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), López Obrador se refirió a que el pasado mes de marzo un juez federal otorgó la suspensión definitiva y con carácter general a las modificaciones a la LIE, luego de un número importante de solicitudes de juicio de amparo.

Por orden del juez, la Secretaría de Energía (Sener) publicó el día 24 del mismo mes la suspensión de las consecuencias derivadas de las reformas promovidas por el presidente en tanto no hubiese una resolución o fallo definitivo a favor o en contra.

Al final, a principios de julio, un tribunal colegiado revocó la suspensión definitiva, por lo que las modificaciones volvieron a entrar en vigor.

En un evento realizado esta mañana en Villahermosa, capital del estado de Tabasco, el presidente resaltó que la energía hidráulica es limpia y barata, a la vez que volvió a arremeter contra las empresas privadas, a las cuales, dijo, se les daba preferencia, de manera que no se “turbinaban” las centrales de la CFE.

“Fíjense lo que significaba el manejo de la política económica en el período neoliberal”, explicó. “Poner por delante el interés de las empresas, lo mercantil, aún tratándose no solo del interés público, sino de la seguridad de la gente, de la Protección Civil, del que no se inundaran los pueblos la planicie, los pueblos de Tabasco, eso no les importaba”, señaló.

Cabe recordar que en noviembre de 2020, comunidades indígenas de por lo menos tres municipios de Tabasco quedaron inundados luego de que la CFE al mando de Manuel Bartlett

Díaz desfogara la presa “Peñitas” ante las fuertes lluvias que se presentaron en esos días.

El presidente López Obrador en su momento reconoció que la decisión había sido suya, ante el riesgo de que podría inundarse la capital de la entidad.

El gobernador tabasqueño, Adán Augusto López Hernández, denunció que la medida había afectado a las poblaciones más pobres con pérdidas humanas y materiales. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Julio 2021

3

La incertidumbre sigue afectando el entorno energético global

El mercado petrolero es una especie de montaña rusa en movimiento. Después de haber estado a niveles de los 30 dólares por barril debido al impacto de la pandemia del COVID19 en la economía, en las últimas semanas el precio ha subido de manera consistente, con pequeñas variaciones, hasta superar los 75 dólares por barril.

Los expertos ya ven una recuperación casi total en las actividades de la industria petrolera, pero la incertidumbre sobre el control definitivo de la pandemia aún plantea signos de interrogación para la mayoría de las actividades en el sector productivo. Quizás los Estados Unidos sea la diferencia, pues sin duda el esfuerzo en el programa de vacunación ha dado resultados y su economía ha venido respondiendo, lo cual se refleja en la confianza que se ha visto, recientemente, en la bolsa de valores de ese país.

Esta situación de mejora en la demanda ha generado un superávit de ingresos en muchas empresas, tanto operadoras como de servicio, las cuales aún mantienen cautela en el reinicio de sus principales actividades como la perforación de pozos y la continuación de proyectos grandes para construcción de plataformas de producción. No obstante, en la medida en que la demanda se vaya consolidando, las inversiones de empresas operadoras, principalmente, se irán incrementando, teniendo en cuenta la necesidad de explorar y restituir reservas, por el impacto que una declinación de estas tiene en su valor de mercado.

En cuanto a las empresas de servicios, su cartera de proyectos sigue la inversión de las operadoras, y colocarán sus mejores tecnologías y competencias en aquellas regiones y países donde se desarrollen proyectos atractivos de exploración y producción. Las cuatro empresas consideradas como las más grandes, que compiten en el mundo de los servicios, están muy claras acerca de la importancia de rescatar esa participación de mercado, la cual se vino al suelo con la pandemia. En ese sentido, las empresas operadoras nacionales, van a experimentar dificultades al momento de convencer a estas empresas para que les asignen prioridad a sus proyectos, pues en varios casos el retraso en los pagos ha superado los niveles máximos de relación deuda/inversión, que dichas empresas de servicios, desde sus casas matrices, permiten para cada país.

También la producción que aún mantiene cerrada la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), principalmente Arabia Saudita, y Rusia, agregan otro factor adicional de incertidumbre, pues este nivel de precios pudiera ocasionar que ellos decidan la apertura parcial o total de la producción cerrada, como bien lo indican los expertos en el tema de mercados. Ya existen presiones de algunos clientes como la India, tercer consumidor del mundo -después de China y Estados Unidos- para solicitar la intervención de la OPEP en el mercado, a fin de evitar que los precios sigan escalando y superen los 80 dólares por barril, algo que significaría un gran impacto en la recuperación económica de ese país.

En el tema geopolítico, la actitud y acciones del presidente de los Estados Unidos también han contribuido a crear un clima de mayor confianza entre sus aliados europeos y asiáticos, incluyendo la decisión de retomar las pláticas con Irán para revisar el tema del tratado nuclear, controlando de esta manera una decisión de dicho país, de incrementar su producción y afectar el despertar de los precios en el mercado.

Por otra parte, el tema de la contaminación atmosférica, ocasionada por la energía fósil, sigue siendo delicado y la administración actual en Estados Unidos viene revisando las políticas implementadas por la administración anterior. Específicamente, están siendo muy estrictos con las refinerías en los asuntos de seguridad y contaminación. Recientemente incorporaron el tema del uso de combustibles renovables como el etanol y los biocombustibles para ser mezclados con la gasolina, antes de ser puestos en los mercados, una medida que encarecerá los precios de producción y manejo de esta, con impactos que aún no están claros para el mercado. El único país que tiene este tipo de oferta es Brasil, pues la producción de etanol en ese país ha ido en crecimiento y ya en algunas gasolineras se puede encontrar este producto como una alternativa a la gasolina.

Ahora bien, ¿Cómo se observa el entorno nacional en este tema, y como se encuentra Pemex considerando este panorama? A nivel nacional la situación macroeconómica está siendo afectada por un crecimiento de la inflación, y ya las autoridades del Banco de México han tomado las decisiones necesarias para ajustar las tasas de interés, buscando un efecto que desacelere la inflación sin llegar a extremos que generen pánico en el mercado de inversionistas. Lo acertado de la decisión puede observarse en el mantenimiento del valor del peso con respecto al dólar, el cual, en los últimos días ha experimentado una ganancia leve y mantiene su fortaleza en la tasa de cambio.

El entorno político se ha visto moderado después de la visita de la vicepresidenta de los Estados Unidos y se ha planteado una recuperación del T-MEC y una revisión de las lecturas o diferencias que pudieran ocasionar algunas cláusulas, para ir buscando las soluciones entre las partes afectadas. En el tema de la energía, la administración sigue priorizando el uso de la energía fósil y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) sigue usando el combustóleo, donde sea necesario, como alternativa al gas.

La reciente compra sorpresiva del *equity* de la empresa Shell Oil en la refinería Deer Park en el estado de Texas, en Estados Unidos, sigue la línea estratégica del presidente para asegurar suficiente capacidad de procesamiento del crudo producido por Pemex, pues la misma, en condiciones normales de operación, podría agregar más de 300 Mbpd, elevando la capacidad del país a alrededor de 1.5 MMbpd, una vez se completen los trabajos de reconfiguración que se realizan en algunas de las refinerías nacionales. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Julio 2021



“Gas Bienestar” llegará Tabasco

AMLO dijo que pedirá a Pemex implementar el programa en Tabasco, cuando se concluya la puesta en marcha en Ciudad de México.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, anunció hoy en conferencia de prensa que pedirá al director general de Petróleos Mexicanos (Pemex) ponga en marcha “Gas Bienestar” en Tabasco.

Durante su conferencia de prensa, el mandatario dijo que una vez que se concluya la puesta en marcha del programa en la Ciudad de México, se continuará con el estado.

“Entonces, por eso vamos a tener este programa de distribuir cilindros de gas porque va a ayudar mucho a la economía popular; entonces, ya que me lo estás planteando, le voy a pedir al director de Pemex que tome en cuenta a Tabasco, que se cumpla con el compromiso de establecer el sistema en la Ciudad de México y luego Tabasco”, señaló.

El mandatario aprovechó la ocasión para culpar a los distribuidores privados del incremento en el precio, al asegurar que son ellos los que aumentan los márgenes de utilidad.

[López Obrador anunció la semana pasada la creación de “Gas Bienestar”](#) en la Ciudad de México. Una empresa subsidiaria de Pemex que se encargará de la venta al público del gas natural.

En este sentido la [Comisión Federal de Competencia Económica \(COFECE\)](#) asegura que los precios del gas LP no dependen de una sola autoridad sino de una serie de acciones que incentiven la competencia. OGM

Reforma constitucional en materia eléctrica, anuncia AMLO

El presidente Andrés Manuel López Obrador anunció que enviará una iniciativa de reforma constitucional en materia de energía eléctrica que considere como prioritario el interés público la protección civil y la seguridad de los ciudadanos.

Al evaluar el plan de apoyo a los afectados de las inundaciones de octubre pasado en Tabasco y Chiapas, el tabasqueño reprochó que el caudal de amparos contra su reforma eléctrica y el espíritu de la política neoliberal dio prioridad a los intereses de particulares y grupos.

“Por eso nunca más debe volver la política neoliberal, nunca más, y por eso mismo es que vamos a presentar una iniciativa de reforma constitucional. Yo tenía pensado sólo reformar la ley para corregir esa situación, pero llegué a la conclusión, después, de ese amparo (del primero que suman más de 20) de que necesitamos la reforma constitucional para que se considere como prioritario y de interés público y de la protección civil la seguridad de los ciudadanos”.

Dijo que su gobierno ya emitió un decreto para que nunca más se vuelva a la práctica neoliberal, pues indicó que por defender a empresas privadas se tenía subutilizadas a las hidroeléctricas del Alto Grijalva.

Durante la evaluación de la entrega de apoyos a los damnificados de las inundaciones del año pasado, señaló además que “debemos evitar en la medida de lo posible más inundaciones en Tabasco con las obras del plan integral que estamos haciendo”. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Julio 2021

5

Emilio Lozoya consigue otra prórroga de 30 días para enfrentar los casos Odebrecht y Agronitrogenados

Emilio Lozoya, exdirector de Petróleos Mexicanos, consiguió una nueva prórroga de un mes para enfrentar los procesos penales que tiene en contra por los casos Odebrecht y sobre su participación en otro asunto de corrupción respecto a la planta procesadora Agronitrogenados.

El nuevo plazo, conseguido por la defensa legal del exjefe de Pemex y a través de un juez federal, concluye a mediados de agosto, un tiempo que será utilizado para realizar una ampliación de investigaciones.

Emilio Lozoya Austin iría entonces a juicio dentro de un mes por [presuntos sobornos que habría recibido de las empresas Odebrecht y Altos Hornos](#).

En caso contrario, se confirmaría la suspensión temporal de los procesos en contra del exdirector de Pemex, gracias a un criterio de oportunidad que ha negociado con la **Fiscalía General de la República (FGR)**.

Lozoya Austin es acusado por la FGR de haber recibido sobornos de la empresa brasileña Odebrecht y de haber participado en una compraventa irregular de la planta de fertilizantes Agronitrogenados.

Mezcla mexicana inicia semana a la baja y cae de 70 dólares

A pesar de la ganancia de hoy, la mezcla mexicana de petróleo inició la semana con una pérdida de 0.50%.

La mezcla mexicana de petróleo registró una pérdida de 0.50% o 0.35 dólares frente al precio de cierre del viernes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 69.70 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

Con el resultado obtenido hoy, el petróleo mexicano alcanzó promedio anual a 60.64 dólares por barril.

El petróleo WTI cerró este lunes con una caída del 0.6% hasta los 74.10 dólares, por las preocupaciones ante la recuperación económica debido a la rápida propagación de las nuevas variantes de la COVID-19.

Rystad señala en especial el crecimiento de la variante delta en Asia, que ha llevado, según los datos de esta firma, a que la actividad de vuelos domésticos en China haya bajado un 40% con respecto a abril.

Para el jefe de analistas de mercados de CMC Markets, Michael Hewson, citado por la web Market Watch, la mayor preocupación actual es que una eventual mutación del virus pueda burlar las defensas creadas por las vacunas. OGM

Aumenta la oferta de productos refinados de petróleo

La refinación de productos petrolíferos en el país repuntó en mayo. De acuerdo con las cifras más recientes de Petróleos Mexicanos (Pemex), el promedio alcanzó una cifra de 790.2 mil barriles diarios, lo que significó un incremento de 1.47 por ciento con respecto a igual mes del año pasado.

Incluso, de forma mensual, el promedio de refinación incrementó 9.1 por ciento, ya que en el mes de abril la cifra rondaba los 724.1 mil barriles diarios.

Los resultados se dan un año después del momento más crítico de la pandemia de Covid-19, justamente cuando los contagios del virus estaban en su punto más alto y se tuvo que cerrar la mayoría de las actividades económicas. Si se compara con el mismo mes pero de 2019, un año antes de la pandemia, existe un aumento de 4.82 por ciento.

Para un mes igual, es la cifra más alta desde que se tienen registros por parte de la empresa productiva del Estado, y se trata del segundo mes consecutivo en el que va al alza.

En el acumulado del año, el promedio de la refinación nacional ascendió a 816.9 mil barriles diarios, lo que representa un aumento de 16.16 por ciento con respecto a los primeros cinco meses del año pasado.

La producción de combustóleo en el país alcanzó en diciembre un promedio de 254 mil barriles diarios en el quinto mes del año, cifra que superó 27.9 por ciento los 198.7 mil barriles diarios reportados en ese mismo mes pero del año pasado.

Con respecto a 2019, la cifra es 71 por ciento superior, ya que en ese año previo a la pandemia el monto reportado era de 148.5 mil barriles diarios.

A su vez, la refinación de gasolinas promedio en el quinto mes de este 2021 alcanzó una cifra de 217 mil barriles diarios, cantidad 3.9 por ciento mayor con respecto a los 208.8 mil barriles diarios del mismo mes pero de 2020. Al compararse con el año antepasado, es decir, 2019, no existe ninguna variación.

Cabe recordar que en México, siete de cada 10 litros que se venden de combustibles son importados de Estados Unidos.

Sin embargo, en lo que se refiere al gas licuado, la refinación alcanzó un promedio de 94 mil barriles diarios, lo que representó una disminución de 9.5 por ciento al compararse con los 103.9 mil barriles diarios reportados hace un año.

“La refinería que más crudo procesó para producir petrolíferos fue Tula, con un volumen de 154 mil barriles diarios, lo que representa 22 por ciento de toda la carga que recibió el Sistema Nacional de Refinación. Esta planta es actualmente la más importante en términos de la producción que incorpora, con una participación actual de 30.6 por ciento sobre el total de la producción del sistema”.

Comentó que otra refinería que mostró un mejor desempeño entre abril y mayo de 2021 fue la de Salina Cruz, la cual vio incrementar su producción de petrolíferos en 13 por ciento mes contra mes. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Julio 2021

6

Alza en combustibles reduce hasta una cuarta parte las ventas en los pequeños comercios

Como consecuencia del alza en los precios de las gasolinas y el diésel, los pequeños comercios observan una reducción de hasta 25 por ciento en sus ventas, mientras que los consumidores perciben que la inflación es mayor a la reportada por el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi).

Datos de la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco) muestran que el costo de la gasolina Premium es el que más ha aumentado en el promedio nacional. Al 2 de julio se ubicó en 22.30 pesos por litro, monto que se tradujo en un incremento de 10.17 por ciento respecto a enero. El alza respecto al séptimo mes de 2020 es de 16.99 por ciento.

La Magna se ubicó a principios del mes en 20.52 pesos, cifra que representa un aumento de 3.84 por ciento respecto a enero y 9.79 por ciento anual.

El precio del diésel al principio de julio fue de 21.66 pesos por litro, monto que se tradujo en un aumento de 6.75 por ciento frente a enero de 2021 y 10.39 por ciento respecto a julio del año pasado.

Cuahtémoc Rivera, presidente de la Alianza Nacional de Pequeños Comerciantes (Anpec), comentó que si bien el impacto se refleja en la inflación, que en junio se ubicó en 5.88 por ciento anual, para la población es de 10 por ciento, pues lo resiente a la hora de comprar sus alimentos y pagar servicios.

Apuntó que en la narrativa del Inegi y del Banco de México (BdeM) no destacan que el país vive una recesión económica, pues la inflación ha sido mayor al objetivo en cuatro meses y se prevé que hasta el tercer trimestre de 2022 retorne a un nivel cercano a 3 por ciento.

El banco central mexicano tiene como objetivo que la inflación sea de 3 por ciento, más menos un punto.

Para el sector, aseguró, el impacto en las ventas se traduce en una reducción de entre 15 a 25 por ciento, lo cual depende de la región del país.

Consideró que el Covid-19 “nos ha pasado una factura muy alta en lo económico”, pues no sólo ha empobrecido al país por la pérdida de empleos o la reducción de ingresos, sino ahora también con el alza de las gasolinas y el diésel.

Recordó que primero todos los productos son trasladados en camiones de carga que usan diésel. Después se distribuyen en otros vehículos de menor carga que utilizan algún tipo de gasolina. La Jornada

Caen precios del petróleo por temor a las variantes de Covid

Los precios del petróleo cayeron el lunes por temor a que la propagación de una variante de Covid-19 frene la recuperación económica mundial, que ha llevado la demanda de combustible a niveles cercanos a los anteriores a la pandemia.

El Brent para septiembre cayó 39 centavos, o 0.52 por ciento, a 75.16 dólares el barril; el West Texas Intermediate (WTI) para agosto bajó 46 centavos, o 0.62 por ciento, a 74.10 dólares.

Ambos contratos cayeron alrededor de uno por ciento la semana pasada, frenando un repunte que había llevado tanto al crudo estadounidense como al Brent a niveles no vistos desde octubre de 2018.

La mezcla mexicana de exportación siguió la tendencia y retrocedió 35 centavos o 0.49 por ciento a 69.70 dólares.

Tokio volvió a imponer confinamientos debido a la preocupación por las infecciones de coronavirus, a menos de dos semanas de que la ciudad acoja los Juegos Olímpicos de verano.

“Ha crispado de nuevo los nervios sobre la recuperación de la demanda en el mercado”, dijo John Kilduff, socio de Again Capital en Nueva York. “Obviamente, Asia es esencial. Es un centro de demanda oscilante y esto es un enorme revés”. La propagación de nuevas variantes y el acceso desigual a las vacunas amenazan la recuperación económica mundial, dijeron el fin de semana los jefes de finanzas de las grandes economías del G20.

Las observaciones pesaron sobre las perspectivas de la demanda de petróleo. “Los operadores se centran ahora en la propagación de la pandemia del Covid-19 y en la preocupación mundial por la expansión de las nuevas variantes”, dijo la analista de Rystad Energy Louise Dickson. Además, sigue presente en los operadores el problema en la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+), cuyos miembros no logran entenderse sobre un posible aumento de la producción tras el fracaso de su reunión de hace 10 días, quienes temen que se llegue a subir la producción de manera unilateral. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Julio 2021



Ninguna Afore ha invertido en Dos Bocas, Santa Lucía o el Tren Maya: Consar

Ninguna de las Afores ha invertido un solo peso en alguno de los tres proyectos emblemáticos de la administración federal, afirmó el presidente de la Comisión Nacional del Sistema de Ahorro para el Retiro (Consar), Abraham Vela.

Por ley, las Afores tienen consejeros independientes que son expertos en inversiones para decidir las mejores condiciones y opciones para que el dinero originado por el ahorro de los trabajadores obtenga los mejores rendimientos, y deben ser destinados en aquellos proyectos con la mejor perspectiva de rendimientos, explicó.

Debido a lo anterior, hasta ahora no hay registro de que las Afores hayan decidido invertir en **Dos Bocas**, Santa Lucía o el Tren Maya, ni se forzará a que lo hagan, manifestó.

“Como autoridad que representa al sistema financiero, no le vamos a torcer el brazo, no le vamos a hacer manita de puerco, no vamos a ejercer ningún tipo de persuasión moral en las administradoras para que inviertan en proyectos en las que ellas libremente según lo que marca el régimen de inversión, no puedan o no deban invertir”, declaró en el foro “El sistema de ahorro para el retiro a 24 años de su creación”, organizado por la Asociación Mexicana de Afores (Amafore).

Vela Dib recordó que, cuando se invierten, los recursos tienen que pasar por la aprobación de comités, como el de inversiones o de riesgo, además de que “cuentan con consejeros independientes que son muy expertos en inversiones y en temas financieros, muchos de ellos del sector privado y exfuncionarios públicos que cuentan con una reputación intachable”.

Afirmó que los mexicanos deben estar tranquilos porque el gobierno no ejercerá presiones para que los ahorros de los trabajadores se inviertan en proyectos que desde el punto de vista de las administradoras signifique un riesgo.

Durante el encuentro virtual, Bernardo González, presidente de la Amafore, recordó que el año pasado México se colocó como el país con los mejores rendimientos vía Afores, pese a la pandemia. El Financiero

Dudan que CFE tenga solvencia

Empresas interesadas en construir seis nuevas centrales de generación para la Comisión Federal de Electricidad (CFE) han cuestionado la falta de capacidad de pago de los proyectos en proceso de licitación.

Se trata de una estrategia de generación propia de la CFE con capacidad de 4,438 megawatts en conjunto con una inversión estimada de 62 mil 772 millones de pesos.

Pero de acuerdo con las actas de las juntas de aclaraciones, participantes han mostrado su inquietud sobre el funcionamiento y la certidumbre del Fideicomiso Maestro de Inversión (FMI), mismo que utilizará la CFE para financiar las nuevas centrales.

Sólo en uno de los procesos, el de la central González Ortega, se identificaron más de 10 cuestionamientos relacionados con la capacidad de pago para el contratista.

“Se solicita a la Comisión enviar los documentos que expliquen el funcionamiento del FMI para poder entender de qué manera se garantizarán los pagos al concursante ganador”, dice el cuestionamiento de un interesado que condiciona su permanencia a la entrega de esa información.

En respuesta, la CFE señaló que “tiene aprobada la emisión de garantías corporativas, lo que se explicará con mayor detalle previo a la fecha de presentación de ofertas”.

“¿Qué información financiera de la contratante se proporcionaría para verificar su capacidad de pago o capacidad para obtener financiamiento? ¿Cuáles serán las fuentes de pago que utilizará el contratante para efectuar los pagos a su cargo derivados del contrato?”, cuestionó otro participante.

El Fideicomiso que aprobó la Comisión el año pasado se alimentará de las utilidades de CFENERGÍA y de la Fibra E, que se usaba para levantar capital y financiar proyectos de transmisión exclusivamente.

Sin embargo, la calificadora Moody's advirtió desde julio de 2020 que no era viable que la CFE financiara sus proyectos sin ayuda de privados porque podría terminar impactando sus niveles de deuda y bajar su calificación crediticia.

En enero, tras la publicación del Plan de Negocios de la CFE, Morgan Stanley también advirtió que el financiamiento bajo el esquema del fideicomiso era vago y probablemente el talón de Aquiles para concretar un plan realista. Reforma