

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de agosto de 2023

Petróleo escala 2% tras anuncio de Arabia Saudita y Rusia sobre suministros

Los precios del petróleo subieron alrededor de un 2% este jueves, ya que Arabia Saudita y Rusia tomaron medidas para mantener los suministros ajustados hasta septiembre y posiblemente más allá.

Los precios del **petróleo** subieron alrededor de un 2% este jueves, ya que Arabia Saudita y Rusia tomaron medidas para mantener los suministros ajustados hasta septiembre y posiblemente más allá.

Los futuros del **Brent** subieron 1.94 dólares, o un 2.33%, hasta los 85.14 dólares el barril, mientras que el crudo **West Texas Intermediate** de Estados Unidos ganó 2.06 dólares, o un 2.59%, a en 81.55 dólares.

La falta de grandes movimientos de precios en las últimas semanas ha reducido la volatilidad histórica o real de los futuros del Brent medidos de cierre a cierre a 30 días a su nivel más bajo desde febrero de 2022.

Arabia Saudita dijo que extenderá un **recorte voluntario** de producción de petróleo de un millón de barriles por día (bpd) por tercer mes para incluir septiembre, y agregó que podría extenderse más allá de eso o profundizar la medida.

Los mercados esperan que la producción saudita sea de alrededor de 9 millones de bpd en septiembre.

Mientras, el viceprimer ministro Alexander Novak dijo que Rusia reduciría las exportaciones de petróleo en 300,000 bpd en septiembre.

Esos recortes anunciados se producen tras las medidas de junio de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP) y sus aliados como Rusia, conocidos colectivamente como **OPEP+**, para limitar el suministro de petróleo hasta 2024.

Los ministros de la OPEP+ se reunirán el viernes para revisar el mercado.

"Esperamos que la reunión (OPEP+) resulte en que el grupo de productores continúe con los recortes de producción realizados inicialmente en su reunión del 5 de octubre, y que fueron aumentados de forma voluntaria en sus reuniones del 3 de abril y el 4 de junio", dijeron en una nota analistas de ClearView Energy Partners, una firma de investigación.

Los precios del petróleo subieron pese a las preocupaciones de que algunos [bancos centrales de todo el mundo seguirán aumentando las tasas de interés](#) para reducir la persistente inflación, lo que podría desacelerar el crecimiento económico y reducir la demanda de petróleo. El Economista

¿Cómo puede México salir del 'meollo' del problema de congestión de la red eléctrica?

‘Se requiere que el sector privado trabaje en conjunto con el público’, subrayó Emily Medina, del Energy Policy Research.

[Una mala planeación](#) ha llevado a México a estar en una situación desfavorable en la transmisión de energía, opinó **Emily Medina**, del Energy Policy Research, durante el **Foro Energy Talks: ¿Habrá transición sin transmisión?**

Esta situación tiene a México **“en el meollo del problema”** que es la congestión de [la red eléctrica](#) que requerirá una visión a largo plazo para su resolución, agregó.

La especialista subrayó que se necesita **una política pública** que defina **cuál será la ruta que tomará México**, esto ante un preocupante futuro: el crecimiento de la demanda de energía de nuestro país seguirá aumentando debido a la tasa de alza de la población.

“Se requiere que el sector privado trabaje en conjunto con el público”, dijo al subrayar que [la Comisión Federal de Electricidad](#) “no puede sola” para resolver este problema.

Por otra parte, **Ricardo Mota**, director general del [Centro Nacional de Control de Energía \(Cenace\)](#) aceptó que por parte del Gobierno, hace falta invertir todavía más en la red de transmisión.

“La infraestructura no se construye en días, semanas, meses, Toda la infraestructura que necesita el sistema mexicano toma más tiempo para su construcción (...) De ahí la importancia de la oportuna planificación del crecimiento de las necesidades”, añadió.

El funcionario descartó que el Gobierno de México quiera **“frenar”** el crecimiento del consumo de energía. Para prueba, dijo, está **el traslado de equipos de emergencia** a zonas de parques industriales, esto para atajar cualquier crisis energética. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de agosto de 2023



2

CFE formaliza crédito por 333.6 mdd para rehabilitación de siete hidroeléctricas

La CFE formalizó un crédito de largo plazo por un monto total de 333.6 millones de dólares con la garantía de la Agencia Multilateral de Garantía de las Inversiones del Grupo Banco Mundial, para financiar los trabajos de rehabilitación y modernización de siete centrales hidroeléctricas.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** formalizó un crédito de largo plazo por un monto total de 333.6 millones de dólares con la garantía de la **Agencia Multilateral de Garantía de las Inversiones (MIGA)**, por su sigla en inglés) del **Grupo Banco Mundial**, para financiar los trabajos de rehabilitación y modernización de siete [centrales hidroeléctricas](#).

El financiamiento tiene un plazo de 15 años, incluidos cinco años de gracia y 10 años de amortizaciones, el cual fue otorgado por los bancos **J.P. Morgan Chase Bank, N.A.** y **HSBC Limited**, con la garantía de la agencia MIGA del Grupo Banco Mundial. El banco **Santander México** fungió como coordinador y estructurador del préstamo.

Este financiamiento se realizó a través del **Fideicomiso Energías Limpias (FIEL) 10670** de CFE, a través del cual se financian proyectos de [generación de energía eléctrica](#) con base en tecnologías limpias y renovables.

Los siete proyectos de inversión permitirán incrementar la capacidad de generación total en 113 megawatts, así como mejorar la eficiencia en un 6% promedio respecto a la situación actual y tener un mayor factor de uso (factor de planta), lo que contribuirá a incrementar la generación de electricidad en 1,426 gigawatts por hora al año.

Según la estatal, el objetivo del Programa Integral es la sustitución y reemplazo de los equipos electromecánicos y auxiliares como son las turbinas, generadores eléctricos, rodetes, transformadores de potencia, sistemas de enfriamiento, de control, entre otros, que tengan un grado de obsolescencia mayor y una vida útil reducida.

Las plantas que tendrán obras para una [rehabilitación integral](#) serán:

- La central hidroeléctrica La Villita
- Infiernillo
- Ingeniero Fernando Hiriart Balderrama (Zimapan)
- Humaya
- Ángel Albino Corzo (Peñitas)

En los estados de Michoacán, Guerrero, Hidalgo, Sinaloa y Chiapas, respectivamente.

A la vez, se realizarán remodelaciones parciales en dos centrales hidroeléctricas: Mazatepec y Malpaso, en los estados de Puebla y Chiapas.

Otros beneficios de los proyectos, una vez concluida su etapa de ejecución, es la extensión de la vida útil de dichas centrales, un mejor equipamiento para el control de avenidas que permitirán brindar mayor seguridad tanto a la población como a la infraestructura física y económica aguas abajo, aseguró la CFE.

Mediante esta operación, es la primera vez que MIGA emite una garantía de honor para una empresa estatal no sólo en México, sino a nivel mundial.

Para obtener dicho financiamiento en condiciones de diligencia (debido proceso) favorables, la CFE tuvo que realizar un proceso de “debida diligencia” en materias social, ambiental, económica y financiera conforme a las normas, procedimientos y criterios del Banco Mundial. El Economista

4 de agosto de 2023



3

CFE y la Agencia Multilateral de Garantía de las Inversiones (MIGA) del grupo Banco Mundial impulsan proyectos de energías renovables en México

El pasado 30 de junio, a través de un esquema fiduciario, la CFE formalizó un crédito de largo plazo por 333.6 millones de dólares con el aval de la Agencia Multilateral de Garantía de Inversiones del Grupo Banco Mundial.

Como parte de las objetivos y metas establecidos en el Plan de Negocios de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) 2023-2027 de fortalecer la capacidad operativa y financiera de la CFE, alcanzar una participación de mercado del 54 por ciento en la generación de electricidad en México, así como contribuir al desarrollo sustentable y a reducir la emisión de gases de efecto invernadero, la Empresa Productiva del Estado implementó un Programa Integral de Rehabilitación y Modernización de Centrales Hidroeléctricas con el propósito de atender la problemática en aquellas unidades generadoras que presentaban un determinado nivel de obsolescencia, baja confiabilidad y reducción de su vida útil remanente.

El objetivo del Programa Integral es la sustitución y reemplazo de los equipos electromecánicos y auxiliares como son las turbinas, generadores eléctricos, rodetes, transformadores de potencia, sistemas de enfriamiento, de control, entre otros, que tengan un grado de obsolescencia mayor y una vida útil reducida, por equipos modernos, eficientes y de última tecnología que permitan aprovechar de manera más productiva el resto de las instalaciones actuales –obra civil y líneas de transmisión- para incrementar la capacidad física y operativa de las centrales hidroeléctricas, extender su vida útil, y mejorar su eficiencia y confiabilidad.

En este sentido, la CFE, por medio de un esquema fiduciario, formalizó un crédito de largo plazo por un monto total de 333.6 millones de dólares (mdd) con la garantía de la Agencia Multilateral de Garantía de las Inversiones (MIGA, por sus siglas en inglés) del Grupo Banco Mundial, para financiar los trabajos de rehabilitación y modernización de cinco centrales hidroeléctricas de forma total: Central Hidroeléctrica (CH) La Villita, CH Infiernillo, CH Ing. Fernando Hiriart Balderrama (Zimapan), CH Humaya, CH Ángel Albino Corzo (Peñitas), en los estados de Michoacán, Guerrero, Hidalgo, Sinaloa y Chiapas, respectivamente, así como de dos centrales hidroeléctricas de forma parcial: CH Mazatepec y CH Malpaso, en los estados de Puebla y Chiapas, consecutivamente.

Los siete proyectos de inversión permitirán incrementar la capacidad de generación total en 113 Megawatts, así como mejorar la eficiencia en un 6.0% promedio respecto a la situación actual y tener un mayor factor de uso (factor de planta), lo que contribuirá a incrementar la generación de electricidad en 1,426 Gigawatt/hora al año. Otros beneficios importantes de los proyectos, una vez concluida su etapa de ejecución, es la extensión de la vida útil de dichas centrales, un mejor equipamiento para el control de avenidas que permitirán brindar mayor seguridad tanto a la población como a la infraestructura física y económica aguas abajo.

El financiamiento tiene un plazo de 15 años, incluidos cinco años de gracia y 10 años de amortizaciones, el cual fue otorgado en condiciones favorables, tanto en precio como en plazo, por los bancos J.P. Morgan Chase Bank, N.A. y HSBC Limited, con la garantía de la agencia MIGA del Grupo Banco Mundial. El banco Santander México fungió como coordinador y estructurador del préstamo. Este financiamiento se realizó a través del Fideicomiso Energías Limpias (FIEL) 10670 de CFE, a través del cual se financian proyectos de generación de energía eléctrica con base en tecnologías limpias y renovables.

Esta operación es innovadora para los mercados financieros internacionales, ya que es la primera vez que MIGA emite una garantía Non-Honoring para una Empresa Estatal (State Owned Enterprise), no sólo en México, sino a nivel mundial. Es importante destacar que, para obtener dicho financiamiento en condiciones favorables, la CFE tuvo que realizar un estricto y exhaustivo proceso de “debida diligencia” (due diligence) en materias social, ambiental, económica y financiera conforme a las normas, procedimientos y criterios del Banco Mundial.

La exitosa contratación del financiamiento a través de la garantía MIGA muestra el compromiso de la CFE de incrementar su capacidad de generación y extender la vida útil de las centrales de energía renovables y, con ello, contribuir a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero para acelerar la transición energética de México. De igual manera, la CFE como Empresa Socialmente Responsable, contribuye a mejorar los niveles de bienestar de la sociedad mexicana, garantizando el suministro de electricidad en condiciones oportunas, seguras, confiables, eficientes y sustentables. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de agosto de 2023



Carlos Azpe: La reconversión hacia energías limpias en un entorno de nearshoring

Existe una relación muy clara entre el crecimiento económico y la emisión de carbono en el medio ambiente, en esta última se reconoce como gases de efecto invernadero (GEI) y su crecimiento en la atmósfera está asociado con variables tales como la tasa de crecimiento de la población, la tasa de crecimiento de la actividad económica y también de la intensidad en el uso de energías fósiles, variables que por cierto, con excepción de la última, están en las decisiones humanas.

Sin embargo, en este contexto existen compromisos globales por parte de México, como los acuerdos de Kioto y de París, de disminuir estas emisiones en un porcentaje estándar de 25 por ciento con respecto a los niveles del año 2000, esto representa en una era de cambio climático reducir el incremento en el siglo 21, de 2 grados esperados a 1.5, sinceramente un asunto complejo ante el panorama del positivo y bienvenido crecimiento del nearshoring industrial, que viene con una derrama esperada de 80 mil millones de dólares en el corto plazo; por lo tanto la economía verde se convierte en parte de la ecuación, porque requiere de esfuerzos adicionales más allá de los actualmente realizados.

Tan solo para dimensionar y llamar la atención, el pasado 15 de julio en el municipio de Anáhuac, al arrancar las obras de ampliación de casetas de Puerto Colombia, el Gobernador Samuel García, señaló que con datos del 2023, se puede asegurar que del nearshoring que viene del mundo a México, el 76 por ciento está llegando a Nuevo León (NL),

“Ya hace poco también nos compartieron la información del ‘nearshoring’ que está llegando a América Latina, me refiero de México hasta Argentina, México es el gran ganador, se está llevando casi el 56 por ciento del ‘nearshoring’, entonces si hacemos un cálculo aritmético, NL por sí solo, se está trayendo casi la mitad del ‘nearshoring’ mundial”.

Por ello, insisto en que es sumamente relevante tomar medidas tempranas vienen con la sustitución hacia energías limpias, en un esfuerzo de estructurar su generación, que costarían menos en un arranque que llegado el caso de requerirse la reconversión a energías limpias posteriormente.

Esta amenaza de los GEI (gases de efecto invernadero) no solo se da por el número de empresas emisoras sino además por la cantidad de personas que emigrarán hacia estos polos del desarrollo industrial.

El consumo de energía impacta por igual a las industrias que a las viviendas, de acuerdo a datos de la SENER de 2020, sobre donde se gasta la energía, el residencial con el 27.1%, las empresas medianas con 36% y la gran industria en el 23.9 por ciento, estos tres rubros son claramente los que más se ven impactados con los nuevos desarrollos del norte de México, que al generar más energías centradas en energías fósiles presionan a los GEI.

De acuerdo a datos de CFE, tan solo el uso de la energía eléctrica tiene un componente del 80 por ciento por producirse mayormente con base en recursos fósiles, con un gran impacto en el medio ambiente, aunque hay que decirlo, el gas natural es de los menos nocivos de GEI, pero no por ello deja de contaminar.

La problemática de “el pueblo de apoyo” necesario para la instalación de las grandes industrias no solo se reduce al tema de los requerimientos de servicios públicos, sino a la sustentabilidad, a la forma en que se van a dar estos servicios.

Por ahora el uso de las energías limpias representa, de acuerdo a datos de CFE, energía eólica y solar tan solo un 2.75 por ciento del total nacional, que es la fuente más limpia conocida, se requiere de un esfuerzo adicional en las iniciativas del tamaño del crecimiento disruptivo de las inversiones del nearshoring.

Se requiere de una política pública en un ambiente de responsabilidad social, estableciendo una vertebración en la cadena de producción de energía incrementando la generación de energías limpias, con la participación directa de la inversión privada durante el proceso de instalación y generación, en un esfuerzo conjunto con los nuevos migrantes industriales.

El argumento es simple, son las mismas empresas quienes resultan beneficiadas al obtener sustentabilidad para el largo plazo, es decir, la permanencia de sus empresas en un hábitat con mejor calidad de vida.

Mantener un escenario de inercia y solamente dejar que las cosas sucedan, a como vengan, es lo peor que puede pasar, el beneficio del desarrollo económico no viene solo, hay que acompañarlo con acciones decisivas de cuidado del medio ambiente, y en ello todos somos coparticipes y responsables.

El autor es economista de la UANL con Maestría en Economía por el ITAM y especialista en Mercadotecnia y Marketing Digital. El financiero

4 de agosto de 2023

5

Empuja nearshoring mayor generación de energía limpia

La generación de energías limpias es una de las necesidades para atender el nearshoring, ya que los corporativos de las empresas que vienen al país tienen compromisos para reducir su huella de carbón, por lo que la mayoría, para iniciar operaciones, pide que entre 10 y 15 por ciento de su consumo eléctrico total sea abastecido por energías limpias.

“Este nearshoring que estamos ofreciéndole al mundo, que vengan aquí y se instalen, tiene que estar acompañado de la posibilidad de que haya la generación de energía limpia a través de utility, o la posibilidad de que ellos también puedan incorporar dentro de sus instalaciones esta generación”, comentó Gilberto Sánchez Nogueira, vocero de Intersolar.

Indicó que las necesidades de consumo de energía limpia de esas empresas es un proceso en el que ese requerimiento irá creciendo paulatinamente y, de la misma manera, deberá ser suministrado.

Adicional a eso, las políticas ambientales de los corporativos no solamente son para sus plantas, sino están yendo hacia sus proveedores, y el alcance es a casi toda la cadena de valor, abundó.

Sánchez, quien también es director general de Sanba Energía, señaló que están atendiendo a compañías extranjeras que tienen la intención de llegar al país, e incluso, ya tienen visualizados los puntos en donde se van a conectar.

Y es por ello, agregó, que se encuentran en la fase de la elaboración del análisis de factibilidad con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y el CENACE, a fin de que se puedan instalar en esos sitios y cuenten con el suministro de energía eléctrica.

Sanba Energía tiene proyectos de este tipo en Baja California, Chihuahua, Coahuila y Nuevo León, a los cuales se les plantea las opciones de generar energía limpia en sitio, adquirir energía limpia al mercado, o bien, tener centrales eléctricas de mayor capacidad para almacenar energía y usarla en diferentes horarios.

Sánchez indicó que en la pequeña, mediana y gran industria se ha dado un crecimiento importante en la incorporación de centrales eléctricas de generación fotovoltaica en sus instalaciones.

Recordó que los años 2020, 2021 y 2022 fueron muy positivos para la generación distribuida.

“Este año vamos igual, hay mucho más demanda de la industria para empezar a instalar dentro de sus plantas, y esto viene a requerimientos de sus clientes que le piden que tengan fuentes de generación limpia”, refirió.

El directivo explicó que los requerimientos de empresas grandes necesitan centrales eléctricas de mayor capacidad, lo que ha ocasionado que Sanba Energía duplique su capacidad instalada de años anteriores.

Sánchez dijo que en Intersolar México, que es una exposición y Conferencias internacionales de la Industria Solar a efectuarse en Ciudad de México del 5 al 7 de septiembre se tocarán a profundidad temas como la generación distribuida y el abasto aislado, este último poco conocido en México, también es una manera de generar energía limpia. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de agosto de 2023

6 Necesario realizar cuantiosas inversiones en transmisión para aprovechar el nearshoring: Cenace

El Gobierno de México ha buscado no frenar el consumo de energía eléctrica, por lo que se han realizado movimientos de equipos de emergencia para atender el crecimiento de parques industriales.

Para poder aprovechar la **relocalización de inversiones**, fenómeno mejor conocido como *nearshoring*, es necesario realizar una planificación a largo plazo que requiere de “cuantiosas inversiones” en la infraestructura energética, sobre todo **en las redes de transmisión**, señaló Ricardo Mota, director general del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace).

Durante su participación en el foro *Energy Talks: ¿Habría transición sin transmisión?*, el directivo señaló que existe un sobreequipamiento de generación eléctrica en algunas regiones del país, por lo que, para hacerlas llegar a otros sitios de interés, **es necesario invertir en la red de transmisión**

“El problema es que la infraestructura no se construye en un mes, ni seis meses, ni en un año, toda **la infraestructura de alta potencia** para un sistema como el mexicano lleva más tiempo para su construcción, de ahí la importancia de la oportuna planificación del crecimiento de las necesidades del sistema”, dijo. Sin embargo, agregó que el Gobierno de México ha buscado no frenar el consumo de energía eléctrica, por lo que se han realizado movimientos de equipos de emergencia para atender el crecimiento de parques industriales en entidades como Querétaro o Nuevo León, o incluso, para desarrollar los proyectos emblemáticos del presidente López Obrador, [como el Tren Maya](#).

“El desarrollo de la transmisión eléctrica ha sido ‘el talón de Aquiles’: **Nadie quiere pagar la transmisión**, la mayoría se enfocan en la generación de energía, no en la transmisión y distribución”, recordó el funcionario,

Además, señaló que para seguir cubriendo las necesidades de México con energía renovable se requiere de inversiones cuantiosas para ofrecer un servicio de calidad, ya que **una planta eólica o fotovoltaica son recursos de baja calidad**.

“La generación intermitente requiere de varios requisitos para operar, hablamos de sistema de almacenamiento y electrónicos para mejorar la calidad del servicio que ofrecen e incrementa el costo que ofrecen, no son tan baratas respecto a un ciclo combinado, aunque se amortizan a lo largo del tiempo”, dijo. El Financiero

¿Qué es el ‘trilema energético’ y por qué cumplirlo es ‘vital’ para la Tierra?

Emily Medina, del Energy Policy Research Foundation, señaló que este ‘trilema’ es importante para llevar energía a todos los rincones del mundo.

La transición energética a nivel global requerirá que **los gobiernos de todo el mundo** cumplan con el ‘trilema energético’, que se refiere a que el suministro de [energía eléctrica](#) sea limpio, confiable y resiliente, señaló **Emily Medina**, del Energy Policy Research Foundation durante el foro *Energy Talks: ¿Habría transición sin transmisión?*

Para la especialista, es fundamental que los gobiernos cumplan con estos tres pilares para llevar energía a cada rincón del planeta.

Pero lograrlo no es cosa fácil, ya que hay varios cambios que se están llevando a cabo en los sistemas eléctricos a nivel global.

“Las economías están transitando hacia un modelo que tenga una menor cantidad de emisiones de [dióxido de carbono](#), pero para lograrlo, se está priorizando el aumento de [la energía renovable](#), y eso trae consigo retos importantes, debido a que **este tipo de generación es intermitente**, que no tan fácilmente puede ser integrada a las redes actuales”, apuntó.

Además de estos tres pilares, Cintia Ángulo, directora ejecutiva de Visión México- Energía 2050, agregó una cuarta prioridad, que se refiere a **la asequibilidad (competitividad)**.

“Yo creo que el precio y condiciones que llega la energía a los usuarios finales, industriales, comerciales, domésticos, es sumamente importante, y **la transmisión es crucial para este fin**”, subrayó.

Consideró que sin transmisión no puede haber transición, ya que es fundamental e importante para los actuales modelos de consumo.

“**Los modelos eléctricos**, hoy por hoy, no podemos decir que existe ese modelo único que prevalezca en las economías internacionales y que es exitoso. Hoy nos enfrentamos a un problema de intermitencia, operatividad, por lo que es intrínseco a energías renovables y cómo vamos a deber tener que ir integrando a la operación del sistema”, puntualizó.

La especialista consideró que **las energías solar y eólica podrían ya estar rebasadas**, ya que existen otras que también pueden ser integradas a la operatividad del sistema. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de agosto de 2023

¿Por qué se rezagó el sistema de transmisión eléctrico de México 10 años?

El CENACE señaló que las empresas privadas de energía ‘si no vienen a ganar millones’, no resuelven el problema de abasto de energía.

Privilegiar el crecimiento de la oferta privada de [energía eléctrica](#), le ha costado a México un **retraso de 10 años** en el desarrollo de su red de transmisión, afirmó **Ricardo Mota Palomino**, director general del Centro Nacional de Control de Energía ([CENACE](#)).

Durante el Foro *Energy Talks: ¿Habrá transición sin transmisión?* de El Financiero, afirmó que durante años **se relajó la planificación centralizada de la red** y se pensó que el mercado iba a resolver “todo” con ayuda de [energías renovables](#). “No sucedió así”, afirmó.

“La buena costumbre de planificar el desarrollo de la transmisión con base a la generación disponible se relajó. Tenemos un sobre equipamiento en algunas zonas del país como el noreste y occidente y un notable este desajuste en las penínsulas”, sentenció el funcionario.

“Nuestro país tiene una buena cobertura del servicio eléctrico. Tenemos rezagos en la transmisión; hay un paquete de obras que se están desarrollando en este gobierno y nos tienen ocupados la planificación de lo que viene los próximos años. **Saber qué es lo que necesitamos, tenemos 10 años sin haberlo definido con precisión**”, añadió.

Conectar a las Penínsulas, el reto del CENACE

Para solucionar este desajuste, durante el actual sexenio se logró **conectar a la Península de Yucatán a la Red Nacional de Transmisión**; sin embargo, cada vez que hay una falla, hay pérdida de carga en dicha zona del país, lamentó Mota Palomino.

Asimismo, recordó que la Península de California aún no se ha interconectado al sistema eléctrico del país. “Hoy mismo tenemos problemas en Baja California Sur”, afirmó.

Finalmente, el director del CENACE indicó que el Sistema Eléctrico Nacional requiere ajustar su capacidad de transmisión a la oferta de generación que se tiene instalada y realizar una planeación centralizada y definir los proyectos clave para empujarlos.

Sobre cómo financiar estos proyectos, Ricardo Mota dijo que puede ser con **capital público o privado**. El Financiero

Autoriza CNH a Eni modificación al programa de trabajo en contrato productor

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a la petrolera italiana, Eni, la modificación al programa de trabajo 2023 y al presupuesto asociado al mismo para el Contrato de Producción Compartida CNH-R01-L02-A1/2015.

En este campo, que cuenta con una superficie de 67.2 kilómetros cuadrados, están los campos productores Amoca, Miztón y Teocalli.

“La propuesta de modificación del Programa de Trabajo y el Presupuesto 2023 se debe al comportamiento de los Campos Amoca y Miztón, el cual ha sido diferente al esperado, por lo que se actualiza el cronograma de ejecución de las actividades, los pronósticos de producción y su presupuesto asociado”, detalla la minuta de la sesión de la CNH.

Entre las actividades de la modificación se enumeran la perforación de dos pozos y una Terminación, tres RMA y una RME, la construcción de dos Ductos y de infraestructura.

“Con ello, el Contratista estima recuperar un volumen de 7.31 MMb de aceite y 6.26 MMMpc de gas, con un presupuesto modificado que en total se estima en 555.27 millones de dólares de los cuales se destinará el 61.74 por ciento a la Producción, el 37.35 por ciento al Desarrollo, y 0.91 por ciento al Abandono”, señaló.

El Órgano de Gobierno autorizó la modificación al Programa de Trabajo y su Presupuesto 2023, ya que, del análisis realizado por la CNH se concluye que guarda congruencia con el Plan de Desarrollo aprobado el 8 de febrero de 2023. EAD

