

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de diciembre de 2023



La CFE coloca 10,000 millones de pesos de CEBURES en la BMV

La Comisión Federal de Electricidad realizó su tercera colocación de Certificados Bursátiles (CEBURES) en la Bolsa Mexicana de Valores por un monto total de 10,000 millones de pesos con etiqueta Sustentable, con fecha de desembolso del 11 de diciembre.

La **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) realizó su tercera colocación de **Certificados Bursátiles** (CEBURES) en la **Bolsa Mexicana de Valores** por un monto total de 10,000 millones de pesos con etiqueta Sustentable, con fecha de desembolso del 11 de diciembre.

Según la estatal eléctrica, esta operación financiera no representa deuda adicional para la CFE, ya que los recursos obtenidos permitirán el pago de créditos bancarios de corto plazo, de esta forma se liberan recursos económicos que se utilizarán para ampliar el gasto de inversión en proyectos sustentables y de adaptación de la infraestructura eléctrica a los impactos del cambio climático.

La emisión total se conformó de tres tramos en formato de vasos comunicantes:

- Un tramo en Tasa Variable de 3 años de duración
- Un tramo en Tasa Fija Nominal con un plazo de 6.3 años,
- Un tramo a Tasa Fija Real en UDI a un periodo de 12 años

Los últimos dos con liquidación bajo el formato Euroclearable.

El monto objetivo fue de 8,000 millones de pesos y, en caso de presentarse condiciones favorables, se podría incrementar hasta un monto de 10,000 mdp, detalló la CFE.

A pesar del número de emisiones al final del año realizadas por corporativos mexicanos, los principales inversionistas locales mostraron un elevado interés por participar en la emisión de la CFE, con más de 100 posturas de instituciones financieras como Administradoras de Fondos para el Retiro (Afores), Aseguradoras, Sociedades de Inversión, Bancos Comerciales, Banca de Desarrollo, Banca Privada, Organismos Públicos, Fondos de Inversión y Casas de Bolsa, entre otros.

El interés de los inversionistas por la CFE permitió alcanzar una demanda total de 18,957 millones de pesos lo que representa una sobredemanda de 1.9 veces el monto total emitido, permitiendo que los márgenes de sobretasa asignados estuvieran debajo de los precios inicialmente indicados.

La distribución de los montos en cada tramo y formato registraron las siguientes condiciones financieras: CFE 23-2X: con un monto de 2,844 millones de pesos a tasa variable de TIIE 28 días más 56 puntos base a un plazo de 3 años, lo que representa 4 puntos base por debajo del precio de referencia inicial.

También, CFE 23-3X: con un monto de 2,512 millones de pesos y un precio de tasa M Bono + 165 puntos base a un plazo de 6.3 años (cupón de 10.88%). La sobredemanda permitió reducir el margen en 5 puntos base por debajo del precio inicial.

Finalmente, CFE 23UX: con un monto de 4,644 millones de pesos a 12 años, con un precio de tasa real de Udibono + 160 puntos base (cupón real de 6.10%), 8 puntos base por debajo del precio inicial.

Los tres tramos fueron etiquetados con la categoría de Sustentable, con lo que la CFE se compromete a seguir impulsando acciones sustentables y sociales, destinando un monto similar de recursos a los obtenidos en la emisión de CEBURES al financiamiento de proyectos de inversión elegibles de acuerdo al Marco de Financiamiento Sostenible de la CFE.

“Los recursos también permitirán financiar los proyectos de adaptación de la infraestructura eléctrica en distribución a los efectos del cambio climático, con objeto de reducir la vulnerabilidad en las instalaciones y mitigar los impactos a los usuarios finales de la CFE ante fenómenos meteorológicos extremos”, explicó la CFE.

Las colocaciones cuentan con calificación crediticia de AAA en escala local, emitidas por las agencias calificadoras Fitch Ratings, Moody's y Standard and Poor's. Los intermediarios colocadores fueron **Bank of America, Banorte, BBVA, Santander y Scotiabank**, quien además fungió como agente estructurador ASG (Ambiental, Social y de Gobernanza). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de diciembre de 2023

2 Bolivia firma acuerdo con estatal rusa por 450 millones de dólares para explotar litio

Bolivia cuenta con una de las mayores reservas certificadas de litio en el mundo, unas 23 millones de toneladas, y se alió con China y Rusia para iniciar su explotación a escala industrial.

Bolivia, uno de los países con las mayores reservas de **litio** en el mundo, anunció este miércoles un acuerdo por 450 millones de dólares con la estatal rusa Uranium One Group para la explotación de este mineral clave en la transición hacia energías limpias.

El convenio prevé la instalación de una planta piloto para la extracción de litio, principal componente para la fabricación de las baterías para autos eléctricos, en los salares del sur del país, según anunció el gobierno y representantes de la empresa.

La firma rusa, que forma parte de la **Corporación Estatal Rusa de Energía Atómica** (Rosatom), asumirá el total de la inversión durante los siguientes dos años.

"Este convenio ratifica el modelo de producción y comercialización que planteamos a todas las empresas que quieren trabajar con nuestro litio. Nosotros participamos en todos los puntos de la cadena productiva", señaló el presidente **Luis Arce** durante la suscripción del acuerdo.

Bolivia cuenta con una de las mayores reservas certificadas de litio en el mundo, unas 23 millones de toneladas, y se alió con China y Rusia para iniciar su explotación a escala industrial.

[Junto a Chile y Argentina](#), el país conforma el llamado "triángulo del litio", el mayor depósito global del llamado 'oro blanco'.

Uranium One Group fue seleccionada entre siete postulantes tras la convocatoria lanzada por la estatal Yacimientos de Litio Boliviano (YLB) hace más de un año.

A partir del acuerdo suscrito este miércoles, se comenzará a "procesar carbonato de litio a grado batería (ndlr, destinado a ese fin). La planta piloto producirá mil toneladas" el primer año, precisó Karla Calderón, presidente de YLB, durante el mismo acto.

En una segunda fase "la producción escalará a 8,000 toneladas y en una tercera fase se sumarán 5,000 toneladas más", para un total de 14,000 toneladas anuales, añadió.

Todo el proyecto prevé una inversión de 450 millones de dólares hasta 2025, de acuerdo con el gobierno de Arce.

Bolivia espera que sus exportaciones de litio alcancen el próximo año los 5,000 millones de dólares, por encima de las ventas de gas, hasta hace poco su principal recurso, pero cuya industria atraviesa una profunda crisis por la falta de inversiones en exploración. El Economista

El Internet de la CFE y otros servicios del bienestar

Restituir la supremacía del Estado toma tiempo, incluso para un patriota sin tacha y un servidor público de primerísimo nivel como Bartlett

Enciendes la tableta para leer "El Heraldo". Se tarda en abrir. Parece que la CFE, con su servicio de Internet del Bienestar, está lento. "Normal", te dices.

Restituir la supremacía del Estado toma tiempo, incluso para un patriota sin tacha y un servidor público de primerísimo nivel como el licenciado Bartlett. Te preguntas cómo puede estar soltero. Un desperdicio, con lo feliz que haría a una mujer.

"El Heraldo" sigue sin abrir. No pierdes la calma. La CFE lucha por este proyecto común que es la 4T, y no cuesta nada esperar.

Te vas a poner un café. Desde la cocina, ves con inquietud que siguen sin pasar por el tanque de Gas del Bienestar. Luchas por no agobiarte. La mujer que te atendió en el teléfono en aquel terrible 2021 dijo que era muy difícil que explotara, pese al olor. "Es cierto –te tranquilizas–. Hasta ahorita, no ha volado el depósito de la exrefinería".

Enseguida, te sientes culpable por tu brote de aprensión: "Si los vecinos han podido vivir junto a miles de cilindros sin poder prender un cigarro, ¿no puedes esperar un poquito más por un miserable tanque?"

Mientras aceptas que no has logrado todavía liberarte de tus raíces clasemedieras y hacerte uno con el pueblo, ves que hay algo tirado en el patio. Es otro de los pollos que el Presidente nos recomendó criar. "Fue este el que se comió la lata de atún", te dices, nuevamente culpable.

La pantalla sugiere revisar tu conexión a Internet. Chale: no hay. Tampoco entonces pierdes la calma. Como buen mexicano, desconectas, conectas, esperas.

Te sirves un segundo café mientras te preguntas si el cadáver de pollo puede ir en la basura orgánica. Es el quinto que muere en un mes y ya te da oso pedirle ayuda al de la basura. Ni modo. Agarras una bolsa jumbo negra, levantas el pollo con los guantes de cocina, muerto de asco, cierras la bolsa con todas tus fuerzas y la sacas al patio.

La conexión a Internet no regresa. Decides leer el periódico en el teléfono, con todo y que el ejercicio te pone frente a la dolorosa evidencia de que ya tienes que usar lentes para vista cansada, y entonces caes en cuenta, aterrorizado: "Mañana es 12. No va a venir la basura. Va a apestar a cadáver".

Decides hervir el pollo, para postergar unas horas la descomposición, y entonces te llega la lucidez: "Güey. Comparte datos desde el teléfono con la tableta". Sonriente por tu capacidad de improvisación, descubres que el teléfono está descargado en la mesa de noche: por eso no hay que tomar whisky antes de dormir. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de diciembre de 2023

3 **Demanda de petróleo crecerá 2.2% el año entrante, estima la OPEP**

Para 2024, la demanda promedio de petróleo se ubicará en 104.36 millones de barriles diarios, lo que representa un incremento de 2.2 por ciento, de acuerdo con estimaciones de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

En su último informe del año, el organismo liderado por Arabia Saudita prevé que la demanda estará respaldada por la resistencia del crecimiento del Producto Interno Bruto mundial, e impulsado particularmente por la actividad económica que se prevé para China.

En particular, el país asiático tendrá un crecimiento de 3.6 por ciento en su consumo para 2024, la segunda mayor alza prevista para el año entrante, sólo detrás de India (+4%).

En total, China e India representarán 20 por ciento del consumo mundial de petróleo, lo que representa más que el consumo de Estados Unidos y los países más ricos de Europa en su conjunto.

Sin embargo, en Europa el consumo se mantendrá por debajo de los niveles previos a la pandemia de Covid-19.

Pese a las buenas expectativas, el organismo internacional mantiene un cauto optimismo, debido a que el crecimiento de la demanda mundial de petróleo se mantiene con mucha incertidumbre.

Para respaldar el precio, en noviembre el grupo ampliado de la OPEP propuso mantener los recortes voluntarios a la oferta y dar una dirección de largo plazo al mercado. EAD



CRE aprueba las tarifas reguladas y finales del suministro básico del 2024

La CRE aprobó como único punto del día cinco acuerdos relacionados con tarifas de suministro básico.

En su primera sesión extraordinaria del mes de diciembre de 2023, el órgano de gobierno de la [Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#) dio luz verde a cinco acuerdos relacionados con las “Tarifas Reguladas y Finales del Suministro Básico”.

En el primer acuerdo aprobado, se establecieron las tarifas reguladas para el servicio público de transmisión de energía eléctrica, siendo aplicables desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2024.

El segundo acuerdo determinó la extensión de la vigencia del periodo tarifario inicial del servicio público de distribución de energía eléctrica. Asimismo, se fijaron las tarifas reguladas del servicio de distribución, aplicables en el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024.

En cuanto al tercer acuerdo, la CRE aprobó las tarifas reguladas para el servicio de operación de la empresa productiva subsidiaria “CFE Suministrador de Servicios Básicos” durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024.

El cuarto acuerdo se centró en determinar las tarifas reguladas para el servicio de operación del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) en el mismo periodo, del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024.

Finalmente, los comisionados autorizaron el cálculo y ajuste de las tarifas finales, que se aplicarán de manera individual a la empresa productiva subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos. Además, se determinó la tarifa regulada para los servicios conexos no incluidos en el mercado eléctrico mayorista, siendo aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024. Estos acuerdos buscan establecer un marco tarifario que garantice la estabilidad y eficiencia en la prestación de servicios eléctricos durante el próximo año. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de diciembre de 2023

4

Por tercera vez coloca CFE bonos sustentables en bolsa

Los CEBURES con etiqueta sustentable tuvieron un monto por los 10 mil millones de pesos

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) informó sobre la tercera colocación de **Certificados Bursátiles (CEBURES)** con **etiqueta Sustentable** por un monto de **10 mil millones de pesos** (mmmdp).

En la noche del martes de esta semana, la empresa estatal dio a conocer que el **5 de diciembre pasado** hizo la colocación del “bono verde” en la Bolsa Mexicana de Valores con fecha de desembolso **del 11 del mismo mes**.

“Esta operación financiera no representa deuda adicional para CFE, ya que los recursos obtenidos permitirán el pago de créditos bancarios de corto plazo, de esta forma se liberan recursos económicos que se utilizarán para ampliar el gasto de inversión en proyectos sustentables y de adaptación de la infraestructura eléctrica a los impactos del cambio climático”, explicó en un comunicado.

Detalló que la emisión total se conformó de **tres tramos en formato de vasos comunicantes**: i) un tramo en Tasa Variable de 3 años de duración, ii) un tramo en Tasa Fija Nominal con un plazo de 6.3 años, y iii) un tramo a Tasa Fija Real en UDI (unidades de inversión) a un periodo de 12 años, los últimos dos con liquidación bajo el formato Euroclearable. El monto objetivo fue de 8 mmmdp y, en caso de presentarse condiciones favorables, se podría incrementar hasta los 10 mmmdp.

También dijo que a pesar del número elevado de emisiones al final del año realizadas por corporativos mexicanos, los principales inversionistas locales mostraron un elevado interés por participar en la emisión de la CFE, **con más de cien posturas** de instituciones financieras como Administradoras de Fondos para el Retiro (Afores), Aseguradoras, Sociedades de Inversión, Bancos Comerciales, Banca de Desarrollo, Banca Privada, Organismos Públicos, Fondos de Inversión y Casas de Bolsa, entre otros.

Refirió que la demanda total fue de **18 mil 957 millones de pesos**, lo que representa una sobredemanda de **1.9 veces el monto total emitido**, permitiendo que los márgenes de sobretasa asignados **estuvieran debajo de los precios inicialmente indicados**.

La distribución de los montos en cada tramo y formato registraron las siguientes condiciones financieras:

- **CFE 23-2X**: con un monto de **2 mil 844 millones de pesos** (mdp) a tasa variable de TIIE 28 días más 56 puntos base (pbs) a un plazo de 3 años, lo que representa 4 puntos base por debajo del precio de referencia inicial.

- **CFE 23-3X**: con un monto de **2 mil 512 mdp** y un precio de tasa M Bono + 165 pbs a un plazo de 6.3 años (cupón de 10.88%). La sobredemanda permitió reducir el margen en 5 puntos base por debajo del precio inicial.
- **CFE 23UX**: con un monto de **4 mil 644 mdp** a 12 años, con un precio de tasa real de Udibono + 160 pbs (cupón real de 6.10%), 8 pbs por debajo del precio inicial.

“Los tres tramos fueron etiquetados con la categoría de **Sustentable**, con lo que la CFE se compromete a seguir impulsando acciones sustentables y sociales, destinando un monto similar de recursos a los obtenidos en la emisión de CEBURES al financiamiento de proyectos de inversión elegibles de acuerdo al Marco de Financiamiento Sostenible de la CFE”, expresó la Comisión.

Los proyectos serán elegidos de acuerdo con las categorías: **i) Energías Renovables**, y **ii) Eficiencia Energética**, principalmente, y en la categoría social: **i) Acceso a Servicios Básicos Gratuitos o Subsidiados**, como provisión de internet y suministro de energía eléctrica en comunidades apartadas y marginadas.

La CFE agregó que los recursos también permitirán **financiar los proyectos de adaptación de la infraestructura eléctrica en distribución a los efectos del cambio climático**, con objeto de reducir la vulnerabilidad en las instalaciones y mitigar los impactos a los usuarios finales de la Comisión ante fenómenos meteorológicos extremos.

Indicó que las colocaciones cuentan con **calificación crediticia de AAA** en escala local, emitidas por las agencias calificadoras Fitch Ratings, Moody’s y Standard and Poor’s.

Los **intermediarios colocadores** fueron Bank of America, Banorte, BBVA, Santander y Scotiabank, quien además fungió como agente estructurador ASG (Ambiental, Social y de Gobernanza).

Cabe recordar que **en julio pasado**, la empresa bajo la Dirección General de **Manuel Bartlett Díaz** emitió la segunda colocación de CEBURES igualmente por un monto total de **10 mmmdp** con etiqueta ASG (ambiente, social y gobernanza). EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de diciembre de 2023



Promediará crudo Brent los 84 dólares por barril en la primera mitad de 2024

La Administración de Información de Energía de EE.UU. también prevé que el precio del gas Henry Hub no pasará los 2.80 dólares por millón de BTU

El precio del petróleo crudo referencial Brent del Mar del Norte aumentará de 78 dólares por barril (dpb), que promediará en diciembre, a 84 dpb para la primera mitad de 2024, esto es, 6 dólares.

Lo anterior, en parte debido a los recortes en la producción de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) anunciados en noviembre, estimó la Administración de Información de Energía (EIA, por sus siglas en inglés) de los Estados Unidos.

A mediados de diciembre de 2022, el Brent se encontraba en los 77.99 dpb, ya en una tendencia descendente desde principios de marzo del mismo año en que había alcanzado su pico máximo de 123 dólares.

En la mañana de este miércoles, el Brent cotizaba en los 72.94 dpb, tres dólares por debajo de su precio del lunes de esta semana.

El West Texas Intermediate, por su parte, se vendía en 68.34 dólares, con una marcada caída desde el día 12 en que rozaba los 72 dpb.

En cuanto a la mezcla mexicana de exportación (MME), el martes cerró en los 64.33 dólares, igualmente con una tendencia hacia la baja desde el 27 de septiembre cuando llegó a los 89.43 dólares.

El gas Henry Hub no pasará de los 2.80 dólares

Por su parte, el precio del gas natural referencial Henry Hub no superará los 2.80 dólares por millón de BTU en el próximo periodo invernal, de noviembre a marzo, estimó la Administración.

En sus previsiones, el organismo tomó en cuenta que la temporada invernal ha comenzado con temperaturas más cálidas que la media en la región, lo que ha reducido la demanda de gas para uso en calefacción en los sectores residencial y comercial.

“Estos dos factores han incrementado los inventarios de almacenamiento de gas natural”, dijo la EIA.

Al respecto, pronosticó que los inventarios de gas natural de la Unión americana terminarán el invierno un 22 por ciento por encima del promedio de los últimos cinco años, es decir, de 2018 a 2022.

Para la Administración, los inventarios de almacenamiento superarán los 2 mil billones de pies cúbicos de gas. EAD

Refinería de Madero lleva dos meses parada

Desde principios de octubre y al menos hasta el 4 de diciembre, la refinería Francisco I. Madero de Pemex ha operado de forma intermitente y prácticamente se ha mantenido detenida, debido a que la planta está saturada, aseguró Gonzalo Monroy, director de la consultora GMEC.

En octubre de este año, de acuerdo con reportes de Pemex, la planta produjo apenas tres mil 155 barriles diarios, de una capacidad de 177 mil barriles.

El problema que enfrenta en este momento la planta ubicada en Tamaulipas es que la dieta de crudo que utiliza no es la adecuada, dijo el especialista, pues utiliza crudo tipo Maya, es decir, aceite pesado, lo que “tapa” a la refinería y obliga a frenar la producción.

“La refinería viene corriendo únicamente con crudo Maya y eso tiene una serie de características. La primera es que la refinería como tal requiere inversiones para correr de manera sostenida a 80 por ciento requiere al menos cuatro mil 500 millones de dólares. Ese dato es de un estudio que sacamos en 2022. En este sexenio se han invertido 400 millones de dólares por refinería, así que una décima parte es insuficiente para las necesidades reales de la refinería”, comentó.

La planta requiere mayormente mantenimiento correctivo, dijo el especialista, pero gran parte de la inversión que ha hecho el gobierno, ha sido en la parte de catalizadores, donde se va más de 70 por ciento del presupuesto asignado.

Además, el problema de utilizar crudo pesado en la refinería de Madero es que no es una mezcla óptima, lo que congestiona la planta combinada, que se encarga de calentar el crudo para iniciar con el proceso de destilación, que separa el crudo en sus diferentes componentes.

“El gran problema es que se obtiene un lodo y no tiene viscosidad y eso termina congestionando la planta, y la afectación es mayor porque se tiene que detener la planta combinada, y la entrada de crudo, volver a calibrar la planta y volver a empezar, lo que detiene todo el proceso”, advirtió.

Es probable, dijo, que el promedio de producción de la planta en noviembre suba a 10 mil barriles, pero apenas representaría siete por ciento de la capacidad de producción de la Refinería de Madero, establecida en 177 mil barriles diarios.

Un problema adicional que enfrenta la planta de Madero es que requiere inversiones adicionales al cierre de año, cuando generalmente los recursos de inversión ya se agotaron.

“A menos de que haya una transferencia adicional de recursos de Hacienda, no se ve que Pemex tenga un guardadito” para atender el mantenimiento de la planta. Para Fluvio Ruiz, especialista del sector energético, es necesario revisar la calidad del crudo con el que se alimentan las refinerías. EAD

14 de diciembre de 2023



6

Busca ENGIE México fortalecer su cadena de proveedores en el Sureste

Presentó su “Programa de Desarrollo de Proveedores”, dirigido a pymes y mipymes

Con la finalidad de fortalecer su cadena de valor y mejorar las condiciones económicas y de desarrollo en las zonas en las que tiene presencia, ENGIE México anunció el lanzamiento de su “Programa de Desarrollo de Proveedores”.

“El proyecto tiene como objetivo apoyar a los proveedores para desarrollar las capacidades necesarias para prestar servicios en el sector energético en México mediante la implementación de un programa de proveeduría local en alianza con Oil & Gas Alliance y los gobiernos estatales de Yucatán, Campeche y Tabasco”, explicó.

Esta iniciativa, agregó, está alineada con los **Objetivos de Desarrollo Sostenible** (ODS) de la Agenda 2030 de las Naciones Unidas.

Anunció inversiones por más de **2 mil millones de dólares en México** previstas para el periodo 2024 – 2026 y dijo que, para la implementación de este programa de desarrollo a las cadenas de suministro y proveeduría local, se estima que se asignarán **190 obras por un importe de 200 millones de pesos** para el sureste del país en una primera etapa.

Estas inversiones estarán principalmente destinadas a impulsar a las **pequeñas y medianas empresas** (pymes) y **micro, pequeñas y medianas empresas** (mipymes).

“Es el primer programa en su tipo y busca impactar de manera positiva y directa al crecimiento económico y energético de estas regiones”, señaló.

Felisa Ros, directora general de ENGIE México, destacó la importancia de desarrollar un ecosistema de proveedores sólido y competitivo en las comunidades donde opera la firma.

“En ENGIE México, creemos que el desarrollo de un ecosistema de proveedores sólido y competitivo es esencial para generar valor en las comunidades donde tenemos presencia y en el futuro del sector energético mexicano”, dijo Ros.

La empresa explicó que el Programa de Desarrollo de Proveedores brindará **capacitación y orientación** a las pequeñas y medianas empresas para que cumplan con las condiciones técnicas, operativas, de seguridad y calidad necesarias para integrarse a la cadena de suministro de ENGIE.

Igualmente busca que en el camino, lo anterior les permita evolucionar **para convertirse en proveedores de otras empresas e industrias**, detonando el desarrollo económico y social de manera importante.

En la presentación del Programa, **Carlos Adrián García Basto**, director general de la Agencia de Energía del Estado de Campeche, refirió que desde hace dos años el organismo trabaja de la mano con ENGIE.

“Hemos buscado fortalecer e impulsar la cadena de proveeduría y buscamos fortalecer en los municipios que no se ha logrado un desarrollo social y económico, Campeche apuesta a este proyecto para impulsar a las empresas del estado”, apuntó el funcionario local.

Por su parte, el subsecretario de Energía del Estado de Yucatán, **Juan Carlos Vega Mike**, manifestó que este tipo de proyectos siempre serán bien vistos y recibidos por el estado, quien además compartió alguna de las cifras más relevante en términos de inversiones en el mismo.

De su lado, **Carla Bustillos**, subsecretaria de Promoción y Atracción de Inversiones de la Secretaría para el Desarrollo Económico y la Competitividad del Estado de Tabasco, subrayó la importancia de ser parte del Programa y previó que el desarrollo de la proveeduría se está fortaleciendo en la entidad, lo que permitirá lograr un crecimiento. EAD

14 de diciembre de 2023



EDF, TotalEnergies y Sumitomo desarrollarán proyecto hidroeléctrico de 1,500 MW en Mozambique

El proyecto MNK aumentaría la capacidad de producción de electricidad disponible en Mozambique en más de un 50%.

El consorcio formado por EDF (40%), TotalEnergies (30%) y Sumitomo Corporation (30%) anuncia que ha sido seleccionado como socio estratégico por el Gobierno de Mozambique y ha firmado un acuerdo de desarrollo conjunto para el desarrollo del proyecto hidroeléctrico Mphanda Nkuwa (MNK).

Situado en el río Zambeze, a 60 kilómetros aguas abajo de Cahora Bassa y a 60 kilómetros de la ciudad de Tete, MNK está previsto actualmente como un proyecto hidroeléctrico de pasada de 1.500 MW, para el cual el consorcio firmó hoy:

Un acuerdo de desarrollo conjunto con el Gabinete de Implementação do Projecto Hidroeléctrico de Mphanda Nkuwa (GMNK), Electricidade de Moçambique (EDM) e Hidroeléctrica de Cahora Bassa (HCB). EDM y HCB poseerán el 30% del proyecto, mientras que el consorcio poseerá el 70%.

Un acuerdo marco con el Ministerio de Recursos Minerales y Energía (MIREME), que allana el camino para el futuro acuerdo de concesión.

A lo largo del desarrollo del proyecto MNK, el consorcio aprovechará la amplia experiencia en energía hidroeléctrica y la acreditada experiencia técnica de EDF, el conocimiento de TotalEnergies en el desarrollo de grandes y complejos proyectos energéticos integrados en todo el mundo, especialmente en África, y la experiencia global de Sumitomo en la financiación de proyectos estratégicos de IPP incluso en el África subsahariana.

El proyecto MNK aumentaría la capacidad de producción de electricidad disponible en Mozambique en más de un 50% y podría alimentar a más de 3 millones de hogares en Mozambique y la región circundante. Ayudaría a promover el crecimiento económico y social en el sur de África y haría una contribución significativa a la transición energética de la región al proporcionar electricidad confiable, competitiva y renovable.

El siguiente paso de desarrollo consistirá en la realización de estudios adicionales, cuyos resultados ayudarán a definir las mejores opciones en términos de impacto ambiental y social, garantizando al mismo tiempo la viabilidad técnica y financiera del proyecto.

Respaldado por el Banco Africano de Desarrollo y el Banco Mundial a través de IFC (Corporación Financiera Internacional), el proyecto implementará los más altos estándares internacionales en criterios ambientales, sociales y de gobernanza. En particular, el consorcio seguirá rigurosamente los pasos y la metodología requeridos y trabajará en estrecha colaboración con todas las partes interesadas antes de la implementación del proyecto.

“TotalEnergies está encantado de poder ampliar su presencia en Mozambique más allá del proyecto de GNL de Mozambique con una gran inversión en energía renovable, que beneficiará al pueblo de Mozambique. Es un nuevo ejemplo de la capacidad de TotalEnergies para implementar su estrategia multienergética en países de petróleo y gas para apoyarlos en su transición energética”, dijeron Mike Sangster, vicepresidente senior para África, y Vincent Stoquart, vicepresidente senior de energías renovables de TotalEnergies.

“Esperamos contribuir al proyecto Mphanda Nkuwa, que es una gran oportunidad para aportar nuestra experiencia técnica en energía hidroeléctrica y nuestro fuerte compromiso ambiental y social a favor de las comunidades locales y la biodiversidad. Este proyecto mejorará significativamente el acceso a la electricidad en la región y está totalmente en línea con la ambición de EDF de construir un futuro de energía neta cero con electricidad y soluciones innovadoras que impulsen el desarrollo económico”, dijo Béatrice Buffon, vicepresidenta ejecutiva senior del Grupo EDF, Internacional. División .

“Nos complace participar en el proyecto hidroeléctrico Mphanda Nkuwa. Este proyecto contribuirá a aumentar el acceso a la electricidad en las regiones, además de convertirse en un centro de energía verde en los países del sur de África. Sumitomo Corporation se centra en lograr la neutralidad de carbono en 2050. Para lograr este objetivo y contribuir a la realización de una sociedad sostenible, Sumitomo Corporation se esforzará aún más por ser parte de proyectos de energía renovable”, afirmó Koichi Taniguchi, director corporativo y director general. División de Negocios de Infraestructura Eléctrica Global. OGM