

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de enero de 2023

1

Y ahora a Yucatán le van a dar gas... (II)

En Yucatán hay un cambio fundamental en gestación que puede detonar un crecimiento económico todavía mayor en esa región del sureste.

A Mérida le nacen más parques de árboles, que de los industriales. Pero hay un cambio fundamental en gestación que puede compensar las cosas y detonar un crecimiento económico todavía mayor en esa región del sureste.

Thó, le llaman al más reciente. Es un parque recreativo de ocho hectáreas en construcción, lleno de áreas verdes, ubicado en la parte noroeste de la capital yucateca, en la zona de Altabrisa. Lo anunció esta semana el alcalde Renán Barrera Concha.

Thó es el nombre maya que tuvo esta ciudad antes de ser colonizada y es también el nombre de un pájaro azulado cuya peculiaridad radica en haber recibido una suerte de péndulo, en lugar de cola.

Antes de éste, el gobernador Mauricio Vila reveló la construcción de La Plancha, otro gran parque ubicado en el centro de la ciudad, atrás de una antigua estación de trenes a donde debió llegar el Tren Maya, que parará en la periferia.

Si bien los lugareños confían en que algo bueno dejará ese tren, reciben ya las mieles de una plusvalía que no cesa en sus casas, gracias en parte a los parques.

Lo que quizás está menos visto es lo que puede llegar por la vía de un larguísimo tubo que casi nadie puede ver y al cual ayer hicieron referencia el primer ministro de Canadá, Justin Trudeau, y el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador.

“Está invirtiendo para hacer un gasoducto en el Golfo de México, es una inversión cuantiosa, porque va a significar abastecer de gas al sureste de México”, dijo el mexicano con relación al proyecto de Transcanada (ahora TC Energía) referido en una nota de la reportera Diana Benítez. ¿Qué es eso? ¿De qué habla el presidente?

“El proyecto Puerta al Sureste es un ducto de gas natural desarrollado en conjunto por TC Energía y la CFE. Tiene una longitud de 715 kilómetros y una capacidad de mil 300 millones de pies cúbicos por día, para atender la creciente necesidad de energía confiable en la región sureste de México”, detalla la compañía en su sitio web.

Atención, en 715 kilómetros pueden llegar de la Ciudad de México, casi hasta Monterrey. De esa dimensión es la infraestructura.

Es “invisible” porque el sistema comienza en tierra, en una estación compresora en Tuxpan, Veracruz, y continúa hacia el sureste por el océano bajo el agua, para finalmente tocar tierra en dos localidades: Coatzacoalcos, Veracruz, y Dos Bocas, Tabasco.

¿Por qué comienza ahí? Porque ahí confluyen suministros nacionales de gas natural producidos por Pemex y otras empresas, con los provenientes de Estados Unidos, importados con otro ducto submarino conectado al norte, con Texas.

De Dos Bocas ese hidrocarburo llegará a la península de Yucatán por medio del gasoducto Mayakan que es ampliado en su capacidad por la francesa Engie. Una parte de ese gas será entregado directamente a la creciente industria instalada en Yucatán, promovida por Mauricio Vila y por Ernesto Herrera, su secretario de Fomento Económico.

Pero también a la CFE que allá –con ayuda de Mitsubishi y de una inversión de mil 216 millones de dólares– construye dos centrales de ciclo combinado que sumarán mil 520 megawatts a un estado que hasta hoy requiere 900 megawatts .

En términos prácticos y en su uso más noble, los yucatecos podrían pronto estar cocinando poc chuc con sabor a *brisket* texano. En el de mayor impacto histórico, la región finalmente contará con abundancia de energía, adicional a la que ya tiene de agua. Es una combinación muy escasa en el mundo.

El nuevo sistema de gas y electricidad podría ser más relevante para el futuro de la región que el Tren Maya o la refinería de Dos Bocas.

Steelex, Airbus, Tesla, Contenedores Oceánicos, Amazon, Woodgenix, Leoni, Ayamsa, Grupo Modelo, Tere Cazola, Bachoco, Maramar, Real Hispano, PetStar, Vertical Knits, Accenture, son empresas que crecieron localmente incluso con energía escasa.

Muchos otros arriban buscando parques industriales y hay varios que planean construirlos. ¿Lo prioritario? Cuidar la limpieza del agua, la selva, el mar, y la seguridad de la gente, pensando en que la fiesta pueda ser larga. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de enero de 2023

2 Presuntos huachicoleros agreden a personal de Pemex y de la Sedena en Hidalgo

El Gobierno de Hidalgo detalló que al medio día de este miércoles cerca de 120 personas encapuchadas agredieron a trabajadores que reparaban una fuga de combustible.

Un ataque contra personal de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) y elementos de la Secretaría de la Defensa Nacional (**Sedena**) por parte de personas que presuntamente se dedican al robo de hidrocarburos dejó al menos 16 personas heridas y tres camionetas dañadas en el municipio de Cuautepec de Hinojosa, en **Hidalgo**.

El Gobierno de **Hidalgo** indicó que los elementos del **Ejército mexicano** y personal de **Pemex** fueron agredidos mientras reparaban una fuga de combustible considerada de alto riesgo para la población de dicha localidad.

Los hechos se suscitaron al mediodía de este miércoles 11 de enero, cuando personal de **Pemex** reparaba el ducto, y fueron agredidos por cerca de 120 personas presuntamente armadas y encapuchadas que se sospecha se dedican al robo de combustible, también conocido como **huachicol**.

Tras conocer el ataque, elementos del **Ejército** arribaron minutos más tarde al lugar para auxiliar a los trabajadores de **Pemex**, sin embargo, también fueron agredidos.

Tras la agresión al menos 16 personas resultaron heridas, entre ellas 13 trabajadores, sin que se informara de alguna persona detenida.

De acuerdo con información de las autoridades, la **fuga de combustible** se registró la tarde del martes en la localidad de Texcaltepec, debido a la extracción ilegal del hidrocarburo y ponía en peligro a toda la localidad lo que ocasionó la suspensión de la circulación del transporte público, así como el desalojo de escuelas y comercios. El Economista

A revisión, ahora, concesiones mineras

Las secretarías de Economía, Raquel Buenrostro, y Luisa María Alcalde, del Trabajo, quieren revisar las actuales concesiones mineras.

LA MINERÍA NACIONAL puede correr la misma suerte que el sector salud durante este gobierno de la 4T: más grave la solución que se está evaluando, que el supuesto problema.

Hete aquí que las secretarías de Economía, **Raquel Buenrostro**, como si no tuviera suficiente ya con el T-MEC, y **Luisa María Alcalde**, del Trabajo, quieren revisar las actuales concesiones mineras.

Resulta que las funcionarias del régimen cuatroteísta “sospechan” que hubo corrupción en los gobiernos pasados en el otorgamiento de concesiones en 68 Áreas Naturales Protegidas.

Y ahora pretenden decretar cinco nuevas áreas naturales, para llegar a 190 en todo el país. Para dimensionar: en México existen 196 millones de hectáreas, cantidad que significa cerca del 9 por ciento del territorio nacional y no el 99 por ciento como mencionan en este gobierno de **Andrés Manuel López Obrador**.

La industria minera, que cumple con la ley, tiene inversiones acumuladas por alrededor de 42 mil 464 millones de dólares y genera poco más de 86 mil empleos, solo en empresas afiliadas a la cámara del ramo.

Buenrostro y Alcalde deberían supervisar mineras Pymes, donde se violan los derechos y seguridad, como ocurrió en el caso del Pinabete, donde uno de los beneficiarios era **Manuel Bartlett** y la CFE. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de enero de 2023

México y Canadá ofrecen resolver sus diferendos en materia eléctrica

3

Trudeau pide revisar opciones para solventar consultas en industria eléctrica y AMLO promete recibir a la IP canadiense

Canadá y México se abrieron a encontrar una vía para resolver sus diferendos en materia eléctrica.

Durante la reunión bilateral de ayer en **Palacio Nacional** entre el presidente **Andrés Manuel López Obrador** y el primer ministro de Canadá, **Justin Trudeau**, revisaron opciones para resolver las consultas que el gobierno canadiense interpuso bajo el **T-MEC** contra los cambios a la **Ley de la Industria Eléctrica** mexicana.

En un breve mensaje abierto a medios, en el **Salón Leona Vicario**, el mandatario mexicano se comprometió con **Trudeau** a recibir próximamente a las [empresas canadienses para encontrar una solución a sus inconformidades](#). “Estamos buscando también resolver problemas, diferencias, que lógicamente se presentan cuando se trata de estas relaciones económicas comerciales, porque está creciendo mucho la inversión canadiense en México”, dijo.

El gobierno de Canadá inició en julio del año pasado consultas a México por inconformidades sobre la Ley de la Industria Eléctrica, la cual fue modificada por el Congreso a iniciativa del Ejecutivo para favorecer a la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** sobre empresas privadas.

Al respecto, en el mensaje a medios, Justin Trudeau evitó hablar del tema, pero enfatizó que Canadá y México sigan “siendo aliados muy sólidos”.

Sin embargo, después de la bilateral, que lo tuvo en Palacio de las 10:30 horas a las 13:05 de la tarde, Trudeau ofreció una conferencia exclusiva para la prensa canadiense en el Museo Kaluz de la Alameda Central.

En una de las preguntas al primer ministro, se retrató a **López Obrador** como un “presidente populista escéptico comercial”, y se cuestionó si obtuvo algún progreso con él.

“En realidad no estoy de acuerdo con su caracterización del presidente López Obrador, como un escéptico comercial. Las conversaciones que tuvimos en los últimos días se centraron mucho en la oportunidad de un sistema de comercio norteamericano más integrado que tendrá un aprovechamiento de nuestras ventajas para conquistar el mundo, para reemplazar otras fuentes de productos manufacturados o minerales de todo el mundo que se están volviendo menos confiables”, contestó.

También aceptó que, ante el aumento en el comercio en los últimos años entre México y Canadá, “siempre habrá problemas en los que debemos trabajar, pero soy optimista sobre la respuesta que dio (López Obrador) y los compromisos que hemos visto para trabajar de manera constructiva con las empresas canadienses”.

Normalizó las controversias “incluso entre amigos cuando estamos hablando de grandes inversiones” y acciones a favor del cambio climático, y confió en encontrar una solución. El Herald

En 2023, las empresas energéticas deberán transformar su negocio: EY

La firma de consultoría presentó recomendaciones antes los desafíos globales como tensiones geopolíticas y cambios regulatorios

Derivado de la **transición energética**, el principal reto en este 2023 para las empresas de la industria de la energía **es transformar el negocio y mejorar la imagen del sector**, recomendó la firma de consultoría y auditoría EY.

“*Aconsejamos diseñar un programa integral de transformación que incluya elementos estratégicos para la definición de iniciativas y la comunicación de un plan de descarbonización, una estrategia de desarrollo de nuevos negocios y productos, un modelo de defensa ante las disrupciones del mercado, así como la implementación de tecnologías digitales con el propósito de mejorar la eficiencia operativa*”, recomendó **Alfredo Álvarez**, socio líder de Energía para EY Latinoamérica Norte.

Por su parte, **Ruth Guevara**, socia líder de Cambio Climático y Sustentabilidad, consideró que el principal reto que deben afrontar las empresas **es la presión de los reguladores, nacionales y extranjeros, para hacer obligatorios los reportes de sostenibilidad en una amplia gama de industrias.**

Este aspecto será clave para participar **en las cadenas de suministro globales, explicó.**

Por otro lado, Guevara apuntó que **el acceso a fuentes de financiamiento está cada vez más vinculado a la divulgación de información no financiera** ordenada y estructurada en reportes que cumplan con estándares internacionales.

Al respecto, dijo que las entidades financieras requieren estos datos para evaluar adecuadamente tanto el desempeño de las empresas en los temas de **medioambiente y sociedad**, como sus sistemas de gestión de riesgos y oportunidades **asociadas al cambio climático.**

“*Es necesario que las empresas diseñen estrategias medioambientales, sociales y de gobernanza (ESG, por sus siglas en inglés) que partan de un diagnóstico integral. Para ello, deben realizar un análisis de materialidad que tome en cuenta a los grupos de interés para lograr una estrategia ESG que incluya indicadores medibles y trazables con metas de corto, mediano y largo plazo*”, expuso y agregó que dicha iniciativa **debe responder al contexto local** de cada compañía e industria.

También aconsejó trabajar en un **plan de comunicación** que divulgue la información no financiera bajo estándares internacionales.

EY prevé que para el año que comienza la agenda de los negocios estará marcada por diversos desafíos como las **tensiones geopolíticas, el aumento de los precios y los cambios regulatorios. EAD**

13 de enero de 2023



4

La CFE renovó millonario crédito con un incremento de más de 20% respecto a 2018

La Comisión Federal de Electricidad explicó que el crédito es una línea comprometida por un plazo de tres años, la cual podrá ser extendida de forma opcional hasta por dos años más

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** renovó su Crédito Sindicado Revolvente (CSR), por un monto de **1 mil 540 millones de dólares**, cifra que representa un **incremento de 22.2%** respecto al crédito similar anterior, suscrito en julio de **2018** por la cantidad de 1 mil 260 mdd.

El crédito es una línea comprometida por un **plazo de tres años**, la cual podrá ser extendida de forma opcional hasta por dos años más, para un plazo total de cinco años, explicó la empresa estatal, la cual se prepara para enfrentar los retos en el sector de energía tanto en el país como en la región de Norteamérica, y asegurar su viabilidad operativa y financiera

CFE explicó que en la transacción participaron 16 instituciones financieras nacionales e internacionales, de las cuales seis figuran como líderes conjuntos bajo el esquema *Joint Lead Arranger* y *Joint Bookrunner*. Los bancos participantes son **Bank of America N.A.**; **BBVA México S:A.**; **BNP Paribas**; **Mizuho Bank LTD**; **Credit Agricole Corporate and Investment Banking** y **Sumitomo Mitsui Banking Corporation**

Por su parte, *Credit Agricole Corporate and Investment Banking* tiene el papel de Agente Administrador. Los otros bancos que participaron son: **Bank of China Limited (Panama Branch)** y **Bank of China México S.A. I.B.M.**, como Coordinadores Líderes (*Senior Mandated Lead Arranger*). También participaron **Banco Nacional de México S,A**; **JP Morgan Chase Bank N.A**; **HSBC México S.A. I.B.M**; **MUFG Bank LTD**, y **The Bank of Nova Scotia**, fungiendo como Coordinadores (*Managers*). Completaron la operación **Santander México, S.A. I.B.M**; **Morgan Stanley N.A**; y **Banco Monex I.B.M**, en su carácter de Participantes.

Según la Comisión Federal de Electricidad, estos recursos podrán ser utilizados para desarrollar las actividades previstas en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, así como para alcanzar los objetivos y metas establecidos en el Plan de Negocios 2023-2027.

Explicó que en la actual coyuntura económica y financiera de incertidumbre, caracterizada por incrementos en los precios de los combustibles y de los niveles inflacionarios, la CFE busca mitigar el impacto de los incrementos generalizados de precios en el poder adquisitivo de los usuarios de energía eléctrica, particularmente para las familias y hogares de bajos ingresos de México.

La Cámara de Diputados aprobó para 2023 a la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, comandada por **Manuel Bartlett**, y sus empresas productivas subsidiarias, un endeudamiento interno de hasta 12 mil 750 millones de dólares y otro externo de 397 millones de dólares.

La deuda y las finanzas de la CFE

Manuel Bartlett Díaz, director de la Comisión Federal de Electricidad, reconoció en noviembre de 2022 que hasta el tercer trimestre de ese año, la deuda de esta empresa ascendió a 433 mil 300 millones de pesos, lo que representa un aumento de 13.5% respecto al cierre de diciembre de 2021.

Durante su [comparecencia en la Cámara de Diputados](#), el 8 de noviembre, el titular de la CFE reconoció que solo de enero a marzo de 2022, la empresa estatal tuvo pérdidas por 50 mil millones de pesos, no obstante, justificó dicha deuda por los mayores gastos debido el aumento en los combustibles, como consecuencia de la invasión de Rusia a Ucrania.

El funcionario federal apuntó que las pérdidas “fueron proporcionalmente mucho menores al incremento de los precios en los energéticos, debido a medidas financieras adecuadas y no impactaron las tarifas para el consumo doméstico”.

Ante los reclamos de los legisladores de oposición por los resultados financieros de la Comisión Federal de Electricidad, Bartlett defendió que “el rescate de la CFE es ya una realidad. No perece, se fortalece”.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de enero de 2023

5

Ven positivo la inclusión del tema del Hidrógeno en la cumbre trilateral

La Asociación Mexicana de Hidrógeno (AMH2) calificó como positivo que, tanto en la **Cumbre de Líderes de América del Norte**, como en el **Plan de Negocios 2023-2027 de Pemex**, se incluya como una opción conveniente y viable el impulso a la industria del Hidrógeno.

El **presidente de la AMH2, Israel Hurtado**, destacó lo dicho por el **primer ministro de Canadá, Justin Trudeau**, quien en la Cumbre de Líderes de América del Norte consideró necesario impulsar una resiliencia económica para crear una economía limpia.

“Es interesante que (Trudeau) haya destacado en su discurso el tema del Hidrógeno y la fabricación de vehículos de emisión cero, y la invitación a que más personas los adopten; Biden por su parte, exhortó a los mandatarios a convertirse en líderes globales en materia de energías limpias y avanzar en la transición tecnológica, lo cual me parece central en este momento”, refirió Hurtado.

De acuerdo con el comunicado difundido por la Casa Blanca, **Estados Unidos, México y Canadá reconocen la urgencia de implementar medidas rápidas, coordinadas y ambiciosas para construir economías de energía limpia** y responder a la crisis climática.

En la Cumbre, los tres líderes se comprometieron a combatir la crisis climática al **desarrollar un mercado de Hidrógeno limpio en América del Norte**, incluida la posible cooperación en investigación y desarrollo, códigos y normas de seguridad, agrupaciones transfronterizas de Hidrógeno, corredores de carga verdes y operaciones marítimas integradas.

El Hidrógeno como una oportunidad para Pemex

En su Plan de Negocios, Pemex se refiere al Hidrógeno verde como la posible fuente de hidrógeno para los **procesos de hidrotreamiento en la producción de metanol y fertilizantes**, así como un combustible directo.

Para Hurtado, esto representa un gran paso hacia adelante el hecho de que Petróleos Mexicanos (Pemex) incluya en su Plan de Negocios 2023-2027 el tema del Hidrógeno.

Sin embargo, el titular de la AMH2 reconoce que es necesario que la paraestatal implemente **acciones más contundentes** que la conduzcan **hacia la descarbonización**.

“La Asociación Mexicana de Hidrógeno aplaude el que Pemex incluya al hidrógeno verde en su Plan de Negocios, sin embargo, considera que debería ser valorado con más alcance y profundidad”, opinó.

Además, agregó que la inclusión del Hidrógeno verde en los procesos industriales de Pemex, lograría una disminución de la dependencia en la importación de gas natural y abriría una puerta hacia la producción y **exportación de Hidrógeno verde**.

“Lo cual podría convertir a Pemex en uno de los jugadores más importantes a nivel mundial en esta naciente industria”, señaló Israel Hurtado.

Por otro lado, destacó que a nivel global, las grandes compañías petroleras están buscando diversificar su portafolio de negocios, ofreciendo combustibles verdes a la industria en general, como es el caso del Hidrógeno verde, el metanol, o los **combustibles sostenibles para la aviación** (SAF, por sus siglas en Inglés).

Incluso, dijo, también están desarrollando proyectos de producción de Hidrógeno verde para sus propios **procesos industriales de refinación**, en sustitución del Hidrógeno gris. EAD



13 de enero de 2023

6

Expertos advierten que Pemex no resolverá su nivel de endeudamiento para 2023

Los planes de Petróleos Mexicanos (Pemex) para el pago de su deuda con vencimiento al primer trimestre del año, representan **solamente una renegociación de su pasivo** o aplazamiento de éste, lo cual no resuelve el problema financiero de la petrolera estatal, coincidieron especialistas consultados por **Energía A Debate**.

En entrevista, **Santiago Arroyo, CEO en Ursus Energy**, comentó que el plan que Pemex está diseñando junto con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) no resolverá su nivel de endeudamiento, ya que se trata solo de un aplazamiento de su deuda y no de una solución a corto o mediano plazo de su situación financiera.

“Lo único que van a lograr es patear la bola como lo han estado haciendo, es decir, lo único que van a lograr es aplazar la deuda, porque lo que están proponiendo es refinanciar”, dijo.

El especialista explicó que el refinanciamiento de deuda es la adquisición de instrumentos financieros y la colocación de bonos para de alguna manera ir renovando la deuda sobre un adeudo anterior.

“Estamos en lo sobreentendido que Pemex tiene una deuda que está sobre los ocho mil millones de dólares y, lo que están buscando es refinanciar cerca de seis mil millones.. Entonces buscan patear la bola con esos seis mil millones de dólares y el resto, poco más de dos mil, están buscando liquidarlo con algún dinero que provenga de Hacienda. Básicamente eso es lo que están haciendo, lo cual insisto, lo único que va a provocar es que se aplase el vencimiento de la deuda”, dijo.

En tanto, **Gonzalo Monroy, director general de la consultoría GMEC**, agregó que lo más seguro es que Pemex elija su estrategia que utilizó en 2021, que opte por líneas de crédito o emisiones de bonos para poder obtener financiamiento que ayude a liquidar sus pasivos.

Además, dejó claro que la deuda de Pemex aunque explícitamente no está cubierta por el gobierno federal, como se cree, sí podría ser apoyada por Hacienda a través de una quita fiscal o alguna prórroga en el pago de derechos, con el fin de “obtener liquidez artificial para cubrir lo que le está faltando”.

Sobre la situación financiera de Pemex, ambos especialistas coincidieron en que el riesgo se encuentra en que las políticas de la actual administración, están basadas en planes de refinación y en un modelo de negocios que no se enfoca en aumentar la producción de hidrocarburos, lo que provoca pérdidas a la empresa.

“El modelo va a terminar arrojando pérdidas, no es un modelo de negocios que esté produciendo ganancias para Pemex, a eso agrégale una baja de precios, eso se ve limitado. Vemos que Pemex sigue siendo totalmente dependiente de las transferencias y ayudas que le da el gobierno federal”, lamentó Monroy.

En tanto, Arroyo afirmó que Pemex Transformación Industrial es un “lastre” que provoca a Pemex el 70 por ciento de sus deudas y de sus problemas financieros. “Cuando hablamos de Pemex Transformación Industrial estamos hablando precisamente de la política energética de López Obrador, que tiene el tema del rescate de las gasolinas y el diésel, es decir, del rescate del sector petrolíferos a través del sistema de refinación, la adquisición de Deer Park, y la construcción de Dos Bocas”, dijo.

Refirió que hasta del 80 por ciento de los problemas financieros de Pemex, cerca del 40 por ciento, es decir, casi la mitad proviene de Dos Bocas.

“Es así que más allá de hacer una recolocación de bonos, tomar dinero de las arcas públicas a través de hacienda, o refinanciar deuda, lo que se debería de estar haciendo es una cirugía mayor de reconfiguración corporativa para poder recuperar un poquito de lo que se pueda”, aclaró. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de enero de 2023

Inicia bp construcción de proyecto fotovoltaico Arche Solar en Ohio

La petrolera bp anunció el inicio de la construcción de su proyecto fotovoltaico Arche Solar, con una capacidad de 134 MWdc, y que estará ubicado en el condado de Fulton, en Ohio, Estados Unidos.

En un comunicado, la compañía señaló que Arche creará alrededor de 200 puestos de trabajo en Estados Unidos en toda la cadena de suministro durante la construcción del proyecto.

Además, bp ha asegurado un acuerdo de compra de energía (PPA) con Meta para el proyecto, reuniendo a dos grandes corporaciones para abordar las emisiones de gases de efecto invernadero y apoyar el crecimiento de la energía renovable en Estados Unidos. Una vez completado, Arche generará suficiente energía limpia anualmente para alimentar el equivalente a más de 20 mil hogares estadounidenses.

“Este acuerdo muestra cómo las empresas pueden crear empleos, invertir en la economía de los EE. UU. y, al mismo tiempo, respaldar las ambiciones netas cero y ayudar al mundo a reducir las emisiones de carbono. Es otro ejemplo de la asociación de bp para acelerar el cambio y convertirse en una empresa de energía integrada, una que puede ayudar a las corporaciones, países y ciudades a descarbonizarse”, dijo el presidente de bp America, Dave Lawler.

El socio de la empresa conjunta 50:50 de bp, el líder mundial en energía solar Lightsource bp, desarrolló el proyecto en nombre de bp y está gestionando la construcción.

“Agradecemos la asociación de bp para ayudar a mantener nuestro compromiso de respaldar nuestras operaciones globales con energía 100 por ciento renovable. Además de agregar nueva energía a la red, estamos orgullosos de que este proyecto traerá empleos e inversiones adicionales a Ohio”, comentó Urvi Parekh, director de Energía Renovable de Meta.

El equipo de Energía Renovable y Almacenamiento de McCarthy Building Companies fue seleccionado como el contratista principal del proyecto, que incluirá la instalación de paneles solares ultrabajos en carbono y seguidores solares inteligentes de los fabricantes First Solar y Nextracker, con sede en Estados Unidos.

El proyecto es parte de los planes de bp para desarrollar 20 GW de capacidad de generación renovable neta para 2025 y 50 GW para 2030. EAD

Producción de gas de Ixachi, Quesqui y Tupilco crecerá 61% este año, promete Pemex

La producción de gas natural en los campos Ixachi, Quesqui y Tupilco aumentará 61.3 por ciento al cierre de este año en relación con el resultado obtenido en 2022, de acuerdo con estimaciones de Pemex.

En un documento presentado ante inversionistas en diciembre pasado, la empresa que dirige Octavio Romero Oropeza aseguró que la producción conjunta de gas en estos tres campos alcanzará dos mil 205 millones de pies cúbicos diarios, contra mil 367 millones de pies cúbicos diarios que fueron alcanzados al cierre de diciembre del año anterior, de acuerdo con los cálculos no oficiales de la petrolera mexicana.

Estos tres activos forman parte de la estrategia de la empresa enfocada al desarrollo de campos nuevos.

La empresa señala además que ha logrado reducir los tiempos de perforación para dos de estos tres campos.

En su documento, ejemplificó que en el campo Tupilco, ubicado en la zona de Comalcalco, Tabasco, el tiempo de perforación por pozo se redujo de 146 a 92 días, en los cuatro pozos perforados entre septiembre y diciembre de 2022.

Mientras tanto, en el campo Quesqui, la petrolera redujo el tiempo de perforación de 200 a 98 días en los cinco pozos taladrados entre octubre y diciembre del año anterior.

Invertirán dos mil millones de dólares

En el mismo documento, la empresa productiva del Estado estimó que entre 2023 y 2024 invertirá poco más de dos mil millones de dólares para el desarrollo de estos campos.

En su oficio, Pemex precisa que el complejo que recibirá más recursos en los próximos dos años será Ixachi, con un desembolso estimado en mil 342 millones de dólares, lo que representa 67 por ciento de la inversión planeada.

En segundo sitio aparece Quesqui con una inversión estimada en 512 millones de dólares, mientras que Tupilco recibirá 143 millones de dólares entre 2023 y 2024.

“A partir de las inversiones planteadas, en 2024 Pemex alcanzará la meta de 98 por ciento de aprovechamiento de gas”, asegura el documento.

La empresa añadió que el incremento en el aprovechamiento de gas permitirá reducir las emisiones de metano, para lo que invertirá en total dos mil 718 millones de dólares de aquí a que termine el sexenio en el aprovechamiento de gas, cifra que podría incluir los dos mil millones de dólares etiquetados para Tupilco, Ixachi y Quesqui, aunque la empresa no lo precisa. EAD