

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de octubre de 2023

Nuestras deudas históricas

1

En semanas recientes he abordado problemáticas económicas que el actual gobierno dejará a su sucesora.

Al inicio del sexenio, especialmente durante la pandemia, el gobierno mantuvo una rigidez fiscal digna de la señora Thatcher, incluso cuando las tasas de interés estaban en mínimos históricos.

Sin embargo, en el último presupuesto esa disciplina parece haber desaparecido. Puede ser que la realidad los haya alcanzado, que decidieron tirar la casa por la ventana en año electoral, o una combinación de ambas.

El secretario de Hacienda insiste en que el déficit es “temporal” para acabar las obras faraónicas de infraestructura, pero estas declaraciones no engañan a nadie.

El meollo del problema es que México debe pagar sus deudas históricas, y éstas generarán presión sobre el presupuesto que el próximo gobierno tendrá que afrontar.

La primera deuda histórica es con los trabajadores mexicanos y se refleja en las pensiones. Ya he descrito en este espacio cómo las pensiones son un verdadero problema fiscal que sólo se intensificará.

Principalmente, se trata de las pensiones del IMSS para aquellos que no entraron al régimen de afores en 1997. Pero también hay problemas en las pensiones de Pemex, de la CFE, del ISSSTE y de las Fuerzas Armadas. Es una deuda histórica del Estado mexicano que resulta imposible ignorar.

Además, este gobierno tampoco ayudó al echar para atrás la renegociación de pensiones de la CFE.

Y la segunda, no menos significativa, es aquella con Pemex. En esencia, Pemex y sus utilidades de décadas sirvieron como préstamo a los mexicanos para financiar un Estado que no cobraba impuestos.

¿En qué se gastó ese dinero? Aunque poco importa, hay que admitirlo: gran parte se destinó a subsidiar las gasolinas en los sexenios de Fox, Calderón y al inicio del de Peña Nieto. Quizá la mejor política pública del gobierno pasado fue quitar ese subsidio, que en realidad era una transferencia a los más ricos, pero tuvo un alto costo político –la popularidad de Peña se desplomó entre 10 y 15 puntos.

El resto se fue en transferencias a los estados donde hubo mucha corrupción, pero también dejó algo de infraestructura.

Mientras Pemex transfería sumas exorbitantes al Estado mexicano, se endeudó hasta llegar al punto de hoy que parece insostenible. Este gobierno no sólo ha destinado más dinero a proyectos de dudosa rentabilidad que no devolverán a Pemex a su “época dorada”, sino que también ha transferido más de 1.3 billones de pesos sin que la deuda financiera haya disminuido.

Hoy, el diferencial del costo de la deuda de Pemex y del Estado mexicano en dólares ronda los 525 puntos base. Es absurdo que el gobierno federal se endeude para transferir recursos a Pemex para pagar una deuda más costosa, y que tarde o temprano, el Estado mexicano tendrá que asumir.

Estas dos deudas vienen de tiempo atrás, pero durante este gobierno no sólo no se hizo nada para remediarlas, sino que las agravó. Se sumó un pasivo de pensiones aún más grande, se revirtieron los avances en renegociaciones como en el caso de la CFE, y sólo se pateó el bote para adelante.

En el caso de Pemex, se inyectaron recursos sólo para acabar en el mismo lugar, perdiendo la oportunidad de transferir esa deuda al Estado cuando vivíamos en un mundo de bajas tasas de interés. Aunque las tendencias actuales indican que el partido en el gobierno mantendrá el poder, este gobierno está dejando un problema cada vez más evidente a quien pretende sea su sucesora. Ojalá que esta última empiece a reconocerlo pronto. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de octubre de 2023

2

Restaurantes en Puebla se vuelcan hacia la energía solar para enfrentar altos costos eléctricos

La Asociación Poblana de Restaurantes está migrando hacia la energía sustentable, más de un 30% de sus miembros han adoptado paneles solares como respuesta a las crecientes facturas de electricidad, que se han disparado un 50% en el último año.

Puebla, Pue. La Asociación Poblana de Restaurantes y Prestadores de Servicios (**Apresac**) reportó que **el 30% de sus más de 300 socios** han instalado celdas solares para ahorrar en los pagos de luz, recibos que se venían elevando hasta 50% desde el año pasado.

Arturo Delgado Ramírez, presidente del organismo, comentó que a sus representados no ha quedado más remedio que invertir en esa tecnología que **reduce el consumo hasta en 80%**, pero que es cara adquirirla. Mencionó que había negocios que pagaban recibos hasta de **90,000 pesos al mes**, lo cual era exagerado, porque era como si tuvieran pequeñas industrias.

Indicó que aun cuando tengan equipos ahorradores como son refrigeradores y lámparas, los costos por el consumo son demasiados elevados. “Además no se puede dejar de prescindir de aire acondicionado y televisores, porque, en el caso del clima, es para mantener un ambiente agradable para los clientes”.

Consideró que en muchas ocasiones el costo es excesivo y no hay manera de apelar a la Comisión Federal de Electricidad (**CFE**), motivo que los lleva a buscar otras alternativas, porque [de lo contrario comprometen sus actividades y los empleos](#). Desde el 2018 hay un alza en la tarifa comercial que perjudica a todos los empresarios sean de industrias o negocios prestadores de servicio, quienes no pueden más con la situación, refirió.

“Los restauranteros evalúan subir los precios de sus platillos ante el constante incremento en las tarifas de energía eléctrica, y de otros insumos; sin embargo, la prioridad es encontrar alternativas que puedan generar un ahorro”, expuso.

Recurren a préstamos

Dijo que **los paneles solares son la alternativa**, por lo que se trata de una fuerte inversión a cuatro años, situación que lleva a [buscar financiamientos con bancos](#) para concretarla.

Delgado Ramírez comentó que los negocios del Centro Histórico y de los corredores gastronómicos de la avenida Juárez y la zona sur cerca de la plaza comercial Angelópolis son los que apostaron por ese cambio de tecnología.

Dijo que los restauranteros se han abocado a mantener en óptimas condiciones sus instalaciones eléctricas para que no haya sobrecargas, y con ello se dispare el costo, pero aun así no ha funcionado y los recibos llegan demasiados altos, los cuales no se puede dejar de pagar. El Economista

Petróleo pierde casi 8% en dos días de cotización

Los precios del petróleo cayeron por segundo día al hilo, con pérdidas que ascienden a casi 8%, en medio de incertidumbre sobre la demanda de crudo en el mundo.

Los precios del petróleo cayeron por segundo día al hilo, con pérdidas que ascienden a casi 8%, en medio de incertidumbre sobre la demanda de crudo en el mundo.

El precio del contrato de noviembre del barril de petróleo estadounidense, West Texas Intermediate (WTI), bajó 2.27% en 82.31 dólares, mientras que el precio de contrato de noviembre del crudo Brent del Mar del Norte, perdió 2.03% en 84.07 dólares.

El miércoles, los petroprecios tuvieron un descalabro de más de 5% y con el nuevo descenso, tanto el WTI como el Brent llegaron a su nivel más bajo en cinco semanas, desde finales de agosto.

La mezcla mexicana de exportación, por su parte, perdió 2.65% o 2.11 dólares, a 77.52 dólares por barril.

El sendero negativo del crudo empeora ante la posibilidad de que la economía de la zona euro probablemente se contraiga el último trimestre del año, de acuerdo con una encuesta que mostró que la demanda cayó en septiembre al ritmo más rápido en casi tres años mientras los consumidores controlaban el gasto en medio de crecientes costos y precios de endeudamiento.

Asimismo, la gasolina terminada para motor suministrada, un indicador de la demanda en Estados Unidos, cayó la semana pasada a alrededor de 8 millones de barriles diarios, su nivel más bajo desde principios de este año, informó la Administración de Información Energética estadounidense.

A los inversionistas les preocupa que el pico de demanda de consumo de combustible haya quedado atrás, dijo Dennis Kissler, vicepresidente senior de Operaciones en BOK Financial.

Las posiciones largas establecidas con anticipación a 100 dólares por barril están siendo liquidadas, dijo Andy Lipow, presidente de Lipow Oil Associates.

Desaceleración

Los datos del miércoles también mostraron que el sector de servicios de Estados Unidos se desaceleró, mientras que la economía de la zona euro probablemente se contrajo el último trimestre, según una encuesta.

El dólar bajó, pero siguió manteniéndose cerca de máximos de 11 meses, encareciendo el crudo para los compradores extranjeros.

Por su parte, el precio del gas natural de Estados Unidos se incrementó 7.66%, ubicándose en 3.189 dólares por millón de BTU, tocando un máximo de 3.205 dólares por millón de BTU, un nivel no visto desde el 24 de enero. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de octubre de 2023

Petróleo cae 2% por volatilidad en el mercado

3

Los futuros del petróleo Brent y WTI han perdido alrededor de 10 dólares por barril en menos de 10 días, lo que genera temores sobre el futuro de la demanda de energía.

Los precios del crudo cayeron alrededor de un 2% el jueves, ampliando las pérdidas de más de 5% de la sesión anterior, ya que los temores sobre la demanda de combustible eclipsaron la decisión de la OPEP+ de mantener los recortes de la producción para mantener la oferta ajustada.

Los futuros de los referenciales Brent y del West Texas Intermediate de Estados Unidos se han **hundido** alrededor de **10 dólares por barril en menos de 10 días** después de acercarse a los 100 dólares a finales de septiembre.

La caída porcentual combinada de los últimos dos días fue **la más pronunciada desde mayo** para ambos contratos.

- Los futuros del **Brent** cerraron con una baja de 1.74 dólares, o 2.03%, a **84.07 dólares** por barril.
- Los futuros del **WTI** perdieron 1.91 dólares, o 2.27%, a **82.31 dólares** por barril.

Preocupaciones sobre el pico de demanda

A los inversores les preocupa que el pico de demanda de consumo de combustible haya quedado atrás, dijo Dennis Kissler, vicepresidente senior de operaciones de BOK Financial.

El petróleo se desplomó más de 5 dólares el miércoles —su mayor declive diario en más de un año—, incluso después de que el panel ministerial de la OPEP+ no introdujo cambios en la política de producción petrolera del grupo, y Arabia Saudita dijo que continuaría con un recorte voluntario de 1 millón de barriles por día (bpd) hasta fines de 2023, mientras que Rusia mantendría un freno voluntario a las exportaciones de 300,000 bpd hasta finales de diciembre.

La volatilidad al cierre del Brent alcanzó su nivel más alto desde mayo, mientras que la del WTI fue la mayor desde junio.

Las posiciones largas establecidas con anticipación a 100 dólares por barril están siendo liquidadas, dijo Andy Lipow, presidente de Lipow Oil Associates LLC.

Los últimos datos también mostraron un fuerte descenso de la demanda de gasolina en Estados Unidos. La gasolina de motor terminada suministrada, un indicador de la demanda, descendió la semana pasada a unos 8 millones de bpd, su nivel más bajo desde principios de este año, según informó el miércoles la Administración de Información de Energía. El Economista

Petróleo Brent y WTI abren el jueves con pérdida de 1.31 dólares

Los precios del petróleo Brent iniciaron la sesión del jueves con una baja de 1.19 dólares, mientras que el WTI perdía 1.31 dólares de valor.

Los precios del crudo caían más de un dólar el jueves, ampliando las fuertes pérdidas de la sesión anterior, ya que las inciertas perspectivas de la demanda eclipsaban cualquier impulso procedente de un panel de la OPEP+ que mantuvo los recortes de la producción para mantener la oferta ajustada.

A las 10:45 GMT, los futuros del crudo **Brent perdían 1.19 dólares**, a 84.62 dólares el barril, y el West Texas Intermediate en Estados Unidos (**WTI**) **bajaba 1.31 dólares**, a 82.91 dólares.

El petróleo se desplomó más de 5 dólares el miércoles -su mayor declive diario en más de un año-, ya que unas perspectivas macroeconómicas más sombrías y la destrucción de la demanda de combustible acapararon la atención tras la reunión de un panel de la OPEP+, que agrupa a la Organización de Países Exportadores de Petróleo y a sus aliados liderados por Rusia.

El panel ministerial de la OPEP+ no introdujo cambios en la política de producción petrolera del grupo, y Arabia Saudita dijo que continuaría con un recorte voluntario de 1 millón de barriles por día (bpd) hasta fines de 2023, mientras que Rusia mantendría un freno voluntario a las exportaciones de 300,000 bpd hasta finales de diciembre.

El Kremlin también dijo el jueves que no hay fecha límite para levantar su prohibición de exportar combustible para luchar contra los altos precios locales de la gasolina y el gasóleo.

"Seguimos viendo el mercado deficitario hasta el cuarto trimestre y los precios más bajos reducen la probabilidad de que la OPEP alivie las restricciones de suministro", señalaron los analistas del National Australia Bank en una nota.

En el lado negativo, la economía de la zona euro se contrajo probablemente el trimestre pasado, según un sondeo que mostró que la demanda cayó en septiembre al ritmo más rápido en casi tres años, ya que los consumidores frenaron el gasto ante el aumento del costo de los préstamos y de los precios.

Los últimos datos también mostraron un fuerte descenso de la demanda de gasolina en Estados Unidos. La gasolina de motor terminada suministrada, un indicador de la demanda, descendió la semana pasada a unos 8 millones de bpd, su nivel más bajo desde principios de este año, según informó el miércoles la Administración de Información de Energía. El Economista

6 de octubre de 2023

4

¿Quién sustituirá a Rocío Nahle en la SENER? Estos son los posibles candidatos

En la terna se encuentran cinco posibles candidatos que pueden sustituir a Rocío Nahle en la Secretaría de Energía.

El presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) informó en conferencia de prensa matutina que la próxima semana dará a conocer el nombre de la persona que sustituya a [Rocío Nahle](#) como titular de la **Secretaría de Energía (SENER)**, por lo que la firma legal Holland & Night consideró que hay cinco candidatos que podrían llegar a ocupar esta plaza.

El primero de ellos sería **Miguel Ángel Maciel Torres**, subsecretario de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía. Maciel es ingeniero por el Instituto Politécnico Nacional y maestro en Ingeniería Petrolera por la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM).

Entre 2016-2017 fue subdirector de desarrollo de negocios de exploración y producción de la dirección corporativa de alianzas y nuevos negocios de Petróleos Mexicanos (PEMEX), aunque también ha sido subdirector de PEMEX Exploración y Producción, gerente del proyecto de desarrollo Laback en PEMEX, entre otros cargos.

Otra candidata sería **Paola Elizabeth López Chávez**, comisionada en la presidencia del Consejo de Administración de Pemex. Es ingeniera petrolera por la UNAM y maestra en derecho energético por la Universidad de las Américas Puebla.

Anteriormente fue subdirectora de la coordinación general de política y gobierno de la ayudantía del presidente Andrés Manuel López Obrador.

Entre los sustitutos también suena el nombre del actual director general del Centro Nacional de Control del Gas Natural (CENAGAS), **Abraham David Alipi Mena**. El funcionario es licenciado en comercio exterior y aduanas por la Universidad Olmeca y cuenta con una maestría en administración de empresas por la misma institución. Además, cuenta con diversas especialidades por el Tecnológico de Monterrey.

Otro posible sustituto sería **Rocío Abreu Artiñano**, presidenta de la Comisión de Energía del Senado de la República. Estudió la carrera en derecho en la UNITEC, en la que se especializó en derecho fiscal.

El último candidato que citó la firma legal fue **Manuel Rodríguez González**, presidente de la Comisión de Energía de la Cámara de Diputados. El diputado es licenciado en derecho por la Universidad Juárez Autónoma de Tabasco. Cuenta con una maestría en derecho constitucional, derecho comunitario europeo y ciencias políticas.

Holland & Night consideró que independientemente de quién ocupe la titularidad de la Secretaría de Energía para el cierre actual de la administración es importante considerar cuatro puntos.

En primer lugar, el **incremento de presupuesto para SENER para 2024**, ya que el Presupuesto de Egresos de la Federación para el próximo año estima un aumento real de 274 para la Secretaría de Energía, dentro de los cuales se encuentran los proyectos estratégicos, como la refinería de Dos Bocas.

También se debería poner atención en el manejo que se le dé a la empresa **Litio para México**, negociar las disputas energéticas en el marco del **Tratado entre México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC)** y rehabilitar el Sistema Nacional de Refinación (SNR) e iniciar operaciones de la refinería de Dos Bocas. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de octubre de 2023

5

Repsol y BP terminaron de manera anticipada sus contratos petroleros en México

En lo que va del 2023, la CNH ha publicado 16 resoluciones de conclusión del Procedimiento de Terminación Anticipada (PTA) de empresas que han renunciado a sus áreas contractuales en México.

La [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) concluyó este jueves el Procedimiento de Terminación Anticipada (PTA) de tres contratos petroleros, de los cuales dos corresponden a la empresa **Repsol Exploración México** y uno más al operador **BP Exploration México**.

En sesión ordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH; **Marco Christopher Oliver de la Cruz**, integrante de la unidad jurídica de la comisión detalló que la empresa **Repsol** decidió renunciar a las áreas de los contratos **CNH-R03-L01-G-BG-05/2018** y **CNH-R03-L01-G-BG-07/2018**.

Los contratos aún tenían una vigencia de 30 años que comenzó a registrarse desde el 27 de junio de 2018, se encontraban bajo una modalidad de producción compartida, que son aquellos que contemplan el pago en especie tanto como para el operador como para el Estado, sin embargo, son considerados de alto riesgo, ya que los ingresos dependen de la existencia de producción comercial rentable.

Las áreas contractuales denominadas como 5 y 7 Burgos, tenían una superficie de 813.782 y 811.349 km cuadrados, respectivamente, y se encontraban en etapa de exploración.

Tras la conclusión de estos contratos, ya solo faltará que la **Secretaría de Economía** evalúe si la empresa **Repsol** cumplió con los porcentajes establecidos de incorporar contenido nacional en sus operaciones, a fin de determinar una fecha oficial de terminación del contrato.

Por otra parte, también se concluyó el PTA por devolución de la totalidad del área del contrato **CNH-R01-L04-A1.CS/2016**, en la que fungía como operador la empresa **BP Exploration Mexico**, pero contaba con socios como **Equinor Upstream México** y **TotalEnergies EP México**.

El contrato al que renunciaron estos contratistas todavía tenía una vigencia de 35 años que comenzó a contarse a partir del 10 de marzo de 2017.

El área contractual se ubicaba la Cuenca Salina y tenía una superficie de 2 mil 381.080 kilómetros cuadrados. El proyecto se encontraba en etapa de exploración.

Durante la sesión, el comisionado presidente de la CNH, Agustín Díaz, dijo que durante el último año se llevaron a cabo muchas reuniones con las empresas operadoras de este contrato, pero finalmente, se llegó a esta conclusión, por lo que ellos **aceptaron que se les aplicara la pena convencional que les correspondía y estuvieron de acuerdo en hacer el pago al Fondo Mexicano del Petróleo (FMP)**.

“Ni modo, ya no fue posible continuar, y todo (se realizó) legalmente, y se ha llevado de manera oportuna”, dijo.

En lo que va del año, la **CNH** ha publicado 16 resoluciones de conclusión del Procedimiento de Terminación Anticipada (PTA) de empresas que han renunciado a sus áreas contractuales en México, entre los que se encuentran empresas como **Equinor**, **Servicios Múltiples de Burgos**, **Premier Oil Exploration and Production**, **Pantera**, [Chevron](#), **China Offshore Oil Corporation**, **Capricorn**, **Eni**, **Repsol**, **BP** y **Carigali**.

Por otra parte, la CNH también informó este jueves que la empresa **Calicanto Oil & Gas** decidió iniciar el Procedimiento de Terminación Anticipada de la totalidad de su área vinculada al contrato **CNH-R01-L03-A4/2015**.

Este contrato comenzó su fecha efectiva el 10 de mayo de 2016 y tenía una vigencia por 25 años. La ubicación de esta área contractual se encuentra en **Tabasco**, **Huimanguillo** y cuenta con una superficie de 10.575 km cuadrados.

A lo largo del 2023, también se han presentado seis casos (contando el de este jueves) en los que las empresas **TotalEnergies EP México**, **Shell**, **Secadero Petróleo y Gas** y **Chevron** han comenzado a tramitar sus devoluciones o renuncias a sus áreas contractuales. **El Financiero**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de octubre de 2023

Exige inversión en líneas de transmisión y permiso a particulares para generar electricidad

En el Foro IMEF señalaron que la falta de inversión en infraestructura eléctrica es el principal problema de México.

Por la irresponsabilidad de ciertos actores gubernamentales se ha creado un problema de falta de infraestructura eléctrica, consideró Jorge Arrambide, Presidente del Comité de Infraestructura y Energía del IMEF en el panel "Las Fuerzas que Mueven al Nearshoring", del Foro IMEF.

Indicó que desde 2017, tan sólo en energía, para un director de finanzas es el primer problema que le llega al instalar una fábrica o comercio, o hacer una ampliación.

"Debido a una falta de inversión en la infraestructura eléctrica del país, estamos como estamos el día de hoy, de 2017 a 2021 sólo se ha invertido 3% en ampliación de líneas de transmisión en todo el país, no ha habido nuevas subestaciones de generación, sino solamente ampliaciones de un 5%, ha habido años, en qué, como en el 2020, no se amplió ni un solo kilómetro las líneas de transmisión del país", dijo.

Esto, añadió, ha provocado que si una empresa quiere venir a Monterrey por el Nearshoring, este sea el gran reto que enfrenta, piden demandas de 50 megawatts, y casi todos los días se están anunciando nuevas megafábricas, y yo me pregunto ¿cómo le van a hacer? De hecho, añadió, existe una reglamentación que nos faculta a conectarnos a la red eléctrica cuando queramos, pero el costo varía.

"Antes al conectarte te decían cuál sería tu costo, digamos unos \$100 dólares por kVA (kilovoltamperio), pero ahora llegamos a una situación imposible e insostenible, en que se están topando con barreras para inversiones en el país, como en el Bajío, donde por una falta de infraestructura en la CFE, hoy te dicen ¿quieres esta demanda?, está bien, pero tienes que hacer estas obras de conexión, y estas otras de refuerzo, tienes que poner un transformador en Chiapas, otro en Sonora y otro en Monterrey, y el costo por kVA se te eleva a \$700 dólares", reveló.

Recientemente, dijo, una empresa canadiense de autopartes, por una demanda adicional de 3 megawatts, por este Nearshoring, les dijeron, "tienes que pagar \$100 millones de pesos", cuando antes te costaba \$3 millones de pesos, qué dijeron: "No abrimos la fábrica", y eso ya lo estamos viendo aquí.

"Esta cuestión de energía es muy importante, no debemos de quitar el dedo del renglón, "porque muchos vemos sólo los electrones que se están transportando, ahorita no hay problema con eso, Nuevo León es un exportador de energía, a pesar de que en los últimos cinco años no se han dado permisos al sector privado.

Todavía, dijo, tenemos un excedente, pero hablando de infraestructura eléctrica, ya estamos en una situación crítica, "roja, ¡morada!", en que, sí se le tiene que poner atención y encontrar soluciones como es, permitir a los particulares que puedan generar en sitio, que es lo que todos están pidiendo". El Financiero

Abren en EU planta de gas natural renovable

La empresa Archaea Energy, que fue comprada en 2022 por bp, inauguró una planta de gas natural renovable (GNR) denominada Archaea Modular Design.

La planta, que se ubica en Medora, Indiana, en Estados Unidos, fue colocada junto a un vertedero de Rumpke Waste and Recycling. **El gas que se genera en los vertederos, es un subproducto natural de la descomposición de residuos y es una forma de gas de efecto invernadero.**

En este sentido, explicó la empresa, **la planta de Medora captura el gas del vertedero de Rumpke y lo convierte en electricidad, calor o gas natural renovable**, lo que produce un aire más limpio, menos olores y una energía más sostenible en comparación con la energía tradicional de combustibles fósiles.

De acuerdo con la compañía, **la planta de Medora puede procesar tres mil 200 pies cúbicos de gas de vertedero por minuto y convertirlo en GNR.**

Esta cantidad es suficiente para calentar poco más de 13 mil hogares cada año, de acuerdo con estimaciones de la Calculadora de beneficios energéticos del gas de vertedero de la Agencia de Protección al Ambiente de Estados Unidos (EPA, por sus siglas en inglés).

"Lo que estamos haciendo en la planta de Medora es fenomenal y es sólo el comienzo de lo que está por venir en Archaea. Este es un poderoso paso adelante en nuestro camino hacia las emisiones netas cero para capturar las emisiones de los vertederos y brindar a los clientes un combustible con menos emisiones y menos carbono. Nuestro objetivo es poner en funcionamiento de forma segura varias plantas de AMD este año. Estoy asombrado por nuestro equipo que diseñó y construyó esta instalación y estamos ansiosos por poner más en línea en todo Estados Unidos", dijo Starlee Sykes, directora ejecutiva de Archaea Energy.

Tradicionalmente, las plantas de GNR se construían a medida, pero el diseño modular de Archaea permite construir plantas sobre patines con componentes intercambiables. El uso de un diseño modular estandarizado conduce a construcciones más rápidas que los estándares anteriores de la industria.

Con la adquisición de Archaea, **bp es ahora el mayor productor de GNR en Estados Unidos.**

La bioenergía es uno de los cinco motores estratégicos de crecimiento de transición que bp pretende hacer crecer rápidamente a lo largo de esta década, esperando generar alrededor de dos mil millones de dólares de EBITDA en 2025 y con el objetivo de generar más de cuatro mil millones de dólares en 2030. Además de la bioenergía, los motores de crecimiento de transición de bp incluyen conveniencia, carga de vehículos eléctricos, energías renovables y energía, e hidrógeno. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de octubre de 2023



Aprueba Senado idoneidad de candidatos a consejeros independientes de CFE

Se trata de Héctor Sánchez López, Antonio Echevarría García y Tito Rubín Cruz, quienes ocuparán el cargo durante 4 años

La **Comisión de Energía del Senado de la República** dio su aval a los tres candidatos propuestos por el presidente de la República para ocupar los cargos de **consejeros independientes** en el Consejo de Administración de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

Héctor Sánchez López, Antonio Echevarría García y Tito Rubín Cruz fueron designados por el presidente **Andrés Manuel López Obrador** y por mayoría de votos la Comisión de Energía determinó la **idoneidad** de cada uno de ellos para tener dicha responsabilidad por cuatro años.

El jefe del Ejecutivo federal propuso a Sánchez López para un periodo que concluirá el **17 de septiembre de 2028**; a Echevarría García para el **23 de febrero de 2027**, y Rubín Cruz estará en el cargo hasta el **28 de septiembre de 2027**, según refirió la Cámara de Senadores.

La Comisión de Energía se encuentra bajo la presidencia de la senadora por el partido Movimiento de Regeneración Nacional (Morena), **Rocío Abreu Artiñano**, y se compone de 17 miembros, considerando a su presidenta. Del total, 9 pertenecen a Morena, además de tres de los aliados Partido Verde Ecologista Mexicano y Partido del Trabajo.

El senador por el Partido Acción Nacional (PAN), **Julen Rementería del Puerto**, denunció que los perfiles de los tres candidatos **no cumplen con los requisitos establecidos** en el artículo 19 de la *Ley de la Comisión Federal de Electricidad*, sobre la experiencia mínima requerida de **10 años en actividades** profesionales, docentes o de investigación en la materia.

Con la excepción de Héctor Sánchez, quien es ingeniero electricista, el legislador panista dijo que los otros dos candidatos **no poseen un título profesional en las áreas que señala dicha Ley**.

Por ello, consideró que las propuestas del Ejecutivo federal **son ilegales**.

“En vez de tener a una persona que realmente conozca de los asuntos de electricidad de este país, lo que estamos haciendo es poner a gente a la que hay que pagar favores”, reclamó.

Su compañera de bancada, **Xóchitl Gálvez Ruiz**, externó su confianza en que la visión empresarial de Antonio Echevarría pueda enseñar al director general de la CFE, en referencia de **Manuel Bartlett Díaz**, *“la manera en cómo se maneja un negocio, porque cada peso que pierde esta compañía, lo pagan los mexicanos”*.

Por su parte, el senador morenista **Napoleón Gómez Urrutia** respondió que Remetería del Puerto y Gálvez Ruiz **solo pretenden politizar los nombramientos**.

“Estamos desvirtuando que se trata de gente que tiene una capacidad probada en muchos aspectos de la vida política y en la administración pública”, consideró.

¿Quiénes son los nuevos consejeros independientes de la CFE?

Héctor Sánchez López es ingeniero electricista por el Instituto Politécnico Nacional y maestro en Derecho Constitucional por la Universidad del Suroeste de Oaxaca.

Fue diputado federal de 2000 a 2003, senador de la República de 1994 a 2000 y presidente municipal de Juchitán de Zaragoza, Oaxaca, de 1988 a 1991.

Antonio Echevarría García es licenciado en Contaduría por la Universidad Autónoma de Guadalajara. Se ha desempeñado como vicepresidente del Consejo de Administración del Grupo Empresarial Álica, así como gobernador de Nayarit, de 2017 a 2021.

Tito Rubín Cruz es licenciado en Derecho por la Universidad Autónoma de México y cuenta con patente de Notario Público en el estado de Chiapas.

Se ha desempeñado como titular de la notaría número nueve, en Tuxtla Gutiérrez, Chiapas, y como fiscal especializado en la atención de la libertad de expresión y periodistas en la Procuraduría General del estado. Fue asesor de la Gerencia de Electrificación Rural de la CFE y diputado local, entre otros cargos. EAD