

17 de noviembre de 2022

Pemex perforará nuevo pozo en aguas someras

1

Pemex perforará un nuevo pozo exploratorio: Kante 1EXP, buscando un nuevo campo petrolero en aguas someras, frente a las costas de Tabasco, en la asignación AE 0154 2M Chalabil, donde según la autorización de la CNH tiene una probabilidad de más de 50% de éxito.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) perforará un nuevo pozo exploratorio: Kante 1EXP, buscando un nuevo campo petrolero en aguas someras, frente a las costas de Tabasco, en la asignación AE 0154 2M Chalabil, donde según la autorización de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH) tiene una probabilidad de más de 50% de éxito con las [inversiones aproximadas de 60 millones de dólares](#) que ha reportado la estatal en este tipo de geología y que resultan las más bajas del mercado global.

El pozo es de tipo exploratorio en nuevo campo con un tirante de agua de 23 metros, en aguas someras, para alcanzar un objetivo geológico en la profundidad geológica del Plioceno medio de entre 947 y 2,000 metros, con el objetivo de localizar aceite pesado de 23 grados según al **American Petroleum Institute** (API).

Así, con una trayectoria vertical para llegar hasta esos dos kilómetros de profundidad con la plataforma PAE Gulf Driller VIII que tiene 3,000 caballos de fuerza y puede perforar hasta 10 kilómetros bajo el tirante de agua, Pemex buscará recursos prospectivos a la media de 24 millones de barriles de petróleo crudo equivalente con una altísima probabilidad de éxito geológico de 51%, según explicó **Juan Carlos Sabido Alcántara** de la Unidad de Supervisión de Exploración de la CNH

“La probabilidad de 51% se me hizo muy bueno, muy alto, a veces vemos estos números en los programas más avanzados de evaluación, pero en un pozo exploratorio es muy raro ver un número tan alto, eso a pesar de que los pozos de correlación para decidirse por este pozo no están tan cerca, están como mínimo a tres y hasta a 96 kilómetros de distancia ¿no están siendo demasiado optimistas con ese número?”, cuestionó el comisionado **Héctor Moreira**, miembro del órgano de gobierno de la CNH, a lo que la unidad técnica respondió que la metodología de Pemex evalúa los parámetros del sistema petrolero en su totalidad y mediante una anomalía sísmica muy clara respaldan su nivel de certidumbre.

La perforación, solicitada apenas en septiembre pasado, [iniciará de manera inmediata](#), es decir, el próximo 19 de noviembre, para que hasta el día 25 de diciembre, durante 38 días, se ejecute propiamente la perforación del pozo. Posteriormente, hasta el 6 de enero de 2023 se lleven a cabo durante 12 días las actividades de terminación del pozo, que será taponado para su abandono durante 6 días, del 7 al 12 de enero del próximo año, explicaron.

Hasta el último reporte al concluir el primer semestre del año, Pemex ha solicitado autorización del regulador para la perforación de 35 pozos, de los cuales 13 han sido para exploración, tres inyectores de fluidos para los pozos existentes, uno de carácter delimitador de los pozos exploratorios, y el resto han sido avisos de desarrollo de los campos, según el Histórico de Pozos de la CNH.

A pesar de la recuperación en las actividades y la movilidad de la industria, y de los altos ingresos que ha tenido Pemex gracias a que el precio del petróleo ha promediado casi el doble en su cotización por barril en contraste con el 2021, estos avisos y autorizaciones de perforación de pozos sólo aumentaron 6% entre un año y otro, es decir, Pemex únicamente ha solicitado dos pozos más en 2022 que en 2021, según la CNH.

Cabe recordar que los Lineamientos que regulan la perforación de Pozos son de carácter obligatorio para los Operadores Petroleros que requieran perforar un Pozo asociado a actividades petroleras en México desde la reforma del 2014. Por tanto, deberán solicitar la Autorización de la Comisión para perforar: Pozos Exploratorios; Pozos en Aguas Profundas y Ultra Profundas, y

Pozos Tipo que se utilizarán como Modelo de Diseño para el desarrollo masivo de Yacimientos No Convencionales.

Además, en los casos que se requiera perforar Pozos de Desarrollo terrestres y en Aguas Someras, Letrina o para almacenamiento de Hidrocarburos, Inyectores perforados de manera específica para coadyuvar en la producción de Hidrocarburos, las actividades de perforación podrán realizarse a través de un Aviso (Artículo 15 Bis de los lineamientos de Perforación de Pozos). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2022

New Fortress firmará la próxima semana acuerdo para proyecto de gas natural en yacimiento Lakach

La empresa estadounidense espera firmar la próxima semana un acuerdo con el gobierno mexicano para el desarrollo de un proyecto de gas natural licuado asociado al yacimiento marino de gas Lakach, dijo este miércoles un directivo de la compañía.

La estadounidense **New Fortress Energy** espera firmar la próxima semana un acuerdo con el gobierno mexicano para el desarrollo de un proyecto de **gas natural licuado (GNL) asociado al yacimiento marino de gas Lakach**, dijo este miércoles un directivo de la compañía.

Un proyecto de 1,790 millones de dólares de **Pemex** para desarrollar yacimiento de gas natural en aguas profundas Lakach, que había sido abandonado, fue aprobado en octubre por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** en la primera sesión presidida por su recién nombrado jefe.

El campo, en aguas profundas del Golfo de México, cuenta con reservas de gas de hasta 937,000 millones de pies cúbicos, pero sus elevados costos han obstaculizado su desarrollo.

México intenta ahora traer a un socio para compartir la inversión probablemente a través de un contrato de servicios -una fórmula utilizada antes de que el país abriera su sector energético con la reforma del 2013/14-, principalmente para construir infraestructura de GNL y poder exportar gas.

Se espera que la construcción de la planta de GNL de Lakach finalice en abril de 2024 y se ponga en marcha a mediados de ese año, dijo el director de finanzas de New Fortress, **Christopher Guinta**, durante una conferencia sobre gas en San Antonio, Texas.

La planta de Lakach será la tercera de licuefacción de **New Fortress en México**, tras las dos instalaciones flotantes de GNL que se establecerán cerca del puerto Altamira, en la costa del Golfo, el próximo año.

El mes pasado, New Fortress dijo que había cerrado acuerdos con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** como parte de una **alianza impulsada por el presidente**

Andrés Manuel López Obrador para hacer un mejor uso de la infraestructura de transporte de gas de México, aumentar la producción nacional y eventualmente exportar GNL.

Los acuerdos incluyen la ampliación del suministro de gas de New Fortress a las centrales eléctricas de la CFE, la venta de la central eléctrica en La Paz de New Fortress a la CFE y la creación del nuevo centro de procesamiento flotante de GNL frente a la costa de Altamira.

En los últimos años, la CFE ha renegociado varios contratos de transporte de gas y de energía eléctrica después de que empresas extranjeras presentaran casos de arbitraje y reclamaciones en su contra por no cumplir términos contractuales. El Economista

Las letras chiquitas del Plan Sonora

El Plan Sonora tiene como finalidad transformar esa entidad en un polo de desarrollo regional para la naciente industria del litio.

Después de muchas vueltas, el gobierno del Presidente Andrés Manuel López Obrador encontró una moneda de cambio atractiva para negociar en el contexto de la controversia que se vive en el marco del T-MEC por la soberanía energética que se persigue en este sexenio.

Luego de meses de estira y afloja por el modelo de sector energético que se intenta construir en la #4T, por fin México encontró en el litio, la forma de congraciarse con sus socios comerciales.

El Plan Sonora, como le llamó el gobierno de la entidad que gobierna Alfonso Durazo, y que con la venia de el Canciller Marcelo Ebrard lo presentó en el marco de la COP27 que se lleva a cabo en Egipto, tiene como finalidad de transformar esa entidad en un polo de desarrollo regional para la naciente industria del litio.

El gobierno de López Obrador sabe que no puede solo, y aprovechó ayer la mañanera para lanzar una invitación al sector privado de México, Estados Unidos y Canadá, para que se asocien con la naciente "LitioMex", en esta tarea.

Esta invitación para un proyecto que durará décadas, tiene dos objetivos: el primero es reflejar a la zona T-MEC que México no desdeña la inversión privada, y que por el contrario la fomenta; mientras que a la par, pretende dar un mensaje de que el país contribuye enormemente para desplazar la combustión de los procesos productivos, pues el litio es la materia prima que resolvería el gran reto de la transición energética hacia fuentes renovables: el almacenamiento eléctrico, cuya aplicación va desde coches eléctricos, hasta energía fotovoltaica e incluso de hidrógeno verde.

La finalidad del Plan Sonora es crear toda una cadena productiva en torno al litio, con la que además de generar empleos, México atraiga grandes capitales de las industrias tecnológicas más avanzadas a nivel mundial. El proyecto inclusive iría más allá, pues, de acuerdo con lo dicho por el propio Presidente, la entidad podría albergar no solo uno, sino hasta cinco parques solares, todos ellos con inversión público-privada.

Sin embargo, el gobierno tiene algunas condicionantes en este cambio radical en el discurso del mandatario. Pide que en todos los proyectos el gobierno participe con al menos 51 por ciento de las acciones, así como condiciones de crédito preferenciales para las empresas del Estado.

¿Cómo ven, se animan? El Financiero

17 de noviembre de 2022

3

AMLO y las 3 condiciones que le pone a la IP para operar el 49% del litio mexicano

La empresa con sede en Sonora buscará que se promueva una industria en torno a este mineral

El presidente Andrés Manuel López Obrador ofreció este martes a la iniciativa privada de **México, Estados Unidos y Canadá** tener la participación hasta del 49 por ciento en la explotación del **litio** en el país, pero fijó condiciones como el que la materia prima no salga del país sino se industrialice como baterías de autos en las plantas que se instalarán en **Sonora** y se comercialicen en el mismo estado.

Durante la conferencia matutina de este martes, adelantó que el gobierno federal lanzará una convocatoria para atraer inversionistas que trabajen con la empresa estatal en construcción **LitioMx**. Esta estrategia, dijo, es parte del llamado Plan Sonora en marcha.

“Primero que la empresa pública sea mayoritaria; segundo, que el litio se quede en Sonora, o sea la materia prima, el mineral, y que se establezca el compromiso de crear las plantas para la elaboración de baterías en Sonora y que esas baterías que se van a fabricar en **Sonora** se usen sólo en industrias automotrices que se instalen en Sonora, entonces se va a lanzar una convocatoria para ver qué empresas de **Estados Unidos** y de **Canadá** van a participar, es lo que estamos viendo, ese es el plan que se tiene”, dijo.

López Obrador dijo que en la primera etapa del **Plan Sonora**, que engloba la empresa del **LitioMx**, se invertirán 50 mil millones de pesos, y adelantó que esperan un plan más ambicioso si **Estados Unidos** accede a las condiciones que está poniendo el gobierno federal para sumar otros 50 mil millones. En total, serían 100 mil millones de pesos.

“Ya se presentó en Egipto, va a depender de lo que resuelvan del gobierno de Estados Unidos, hicimos una propuesta para impulsar el Plan Sonora, vamos a decir con inversión suficiente y para un desarrollo normal, gradual, y hay otro plan que es darle más intensidad, más inversión, pero eso va a depender de la participación del gobierno de Estados Unidos”, dijo.

Destacó que **México** espera que en uno o dos meses más el gobierno de Joe Biden responda a la propuesta del gobierno de **López Obrador**.

“Sin embargo, se está contemplando que en vez de una planta de generación de energía solar sean cinco, con más líneas de transmisión y que se invierta más, pero eso va a depender de que se acepten dos condiciones en el gobierno de Estados Unidos: una que la inversión si es crédito ayude el gobierno de Estados Unidos de que sea de tasas bajas porque se trata de energías renovables, esa es una, no tasas comerciales para la CFE.

“Lo segundo, es que en todo, la dueña mayoritaria es la nación representada en el caso de las plantas solares por la CFE, ese es el planteamiento”, expuso.

Explicó que el pasado lunes se reunió con el gobernador de Sonora, **Alfonso Durazo**; el secretario de Hacienda, **Rogelio Ramírez de la O**; la secretaria de Energía, **Rocío Nahle**, y otros titulares de dependencias para revisar el Plan Sonora, y pactó con ellos reuniones cada 15 días para revisar los avances del proyecto.

“Ya hay equipos trabajando también en la construcción de toda la infraestructura porque es una negociación que se está llevando a cabo, participarían sólo empresas en la construcción, ya quedamos, que la propiedad es de la nación mayoritaria y de la CFE del litio de México, puede ser 51-49, pero mayoritaria mexicana, y que el litio no sale como materia prima, se quede, porque lo necesitamos para impulsar la industrialización y la creación de empleos, pero también para la construcción de toda la infraestructura, sólo empresas nacionales, estadounidenses y canadiense, sólo las empresas de los tres países del tratado. El Heraldó

Resurge México en fertilizantes

4

El amoniaco es un petroquímico producido a partir de gas natural, y es utilizado como materia prima para producción de otros fertilizantes nitrogenados

Como parte de su **Plan de Negocios 2021-2025, Petróleos Mexicanos (Pemex)** se planteó recuperar las plantas que producían amoniaco para el mercado interno y que quedaron fuera de servicio desde 2018. La empresa, encabezada por **Octavio Romero Oropeza**, contaba con seis plantas de las cuales dos quedaron inservibles al no darles mantenimiento en anteriores administraciones; una ya está operando gracias a los trabajos implementados desde 2019, mientras que tres más se encuentran en reparación.

El desgaste de la infraestructura era tal, que durante los años de 2018-2019 no se produjo amoniaco en las plantas de Pemex. Pero, a partir de 2020 con la rehabilitación se produjeron 373 toneladas, en tanto que en 2021 el monto subió a 668 toneladas, y este año a septiembre ya se había rebasado esa cantidad, ubicándose en 823 toneladas.

El amoniaco es un petroquímico producido a partir de gas natural, y es utilizado como fertilizante y materia prima para la producción de otros fertilizantes nitrogenados como la urea. Actualmente, el precio promedio de la tonelada de amoniaco es de 24 mil 24 pesos.

La inversión presupuestal de la petrolera se ha orientado en apoyar la extracción de hidrocarburos y a su proceso en refinerías para la producción de petrolíferos y líquidos del gas, sin embargo, del monto aprobado para este año, se consideran en tres mil 200 millones de pesos para la capitalización de filiales de la línea de negocios de fertilizantes, que lleven a producir 60 por ciento de la demanda nacional de estos productos de primera necesidad para el campo.

Datos presentados en agosto, respecto de los avances del **Programa Federal de Fertilizantes para el Bienestar 2022**, correspondiente al Plan Antiinflacionario, daban cuenta que ya se había completado 73 por ciento de los envíos realizados entre los primeros nueve estados planteados como objetivo principal. Guerrero y Morelos fueron abastecidos 100 por ciento, mientras que Durango fue cubierto en 75 por ciento; Chiapas y Tlaxcala, con 65 por ciento, en tanto, Oaxaca tiene una cobertura de 46 por ciento; Nayarit se encuentra a 40 por ciento; Puebla, con 31 por ciento; y finalmente, Zacatecas, a 12 por ciento, aunque en cuestión de semanas se preveía cumplir con todas las entregas.

INICIA ALACERO SUMMIT EN MONTERREY

Inicia en Monterrey, **Alacero Summit**, uno de los encuentros más importantes de todo el sector industrial en LATAM, con más de 60 años de reunir a los principales líderes de la cadena de valor del acero. Durante esta edición, los temas se centrarán en el cambio climático, mega tendencias de la industria y gestión de personas, se hablará del futuro de la movilidad, tecnologías disruptivas, matriz energética, además de brindar contexto global del panorama en Latinoamérica. Participan **Máximo Vedoya, de Ternium; Jefferson de Paula, de ArcelorMittal; David Gutierrez, Deacero y Gustavo Werneck, de Gerdau. El Herald**



OPINIÓN

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de noviembre de 2022



Proyecta Industrial consolidará su expansión internacional en breve

Su avance será en primer lugar hacia América Latina

Tras consolidarse como una empresa que ofrece soluciones integrales a través de sus divisiones de obra civil, metalmecánica, mantenimiento industrial y especialización en Oil & Gas; pero sobre todo, líder en el sector energético de México, Proyecta Industrial tiene como meta llevar su conocimiento y experiencia a otros países de Latinoamérica, informó el CEO, Daniel Flores Nava.

“Entre nuestros objetivos inmediatos está la diversificación de nuestro mercado a través de la internacionalización, en primer término a países de América Latina, y posteriormente a otras naciones del mundo para llevar nuestra experiencia y compromiso, así como la calidad y mejora continua que caracteriza nuestras operaciones”, apuntó Daniel Flores.

Será Brasil y Colombia los primeros países donde Proyecta Internacional llevará su experiencia y personal técnico especializado en instalación y mantenimiento en el sector energético, lo cual lo ha posicionado como líder en México.

El empresario Daniel Flores considera que la expansión y diversificación de las empresas es la clave para sortear las crisis, como la recientemente provocada a nivel mundial por la pandemia de Covid 19. Reconoció que aun cuando la recuperación económica no avanza con la celeridad deseada en todos los países del mundo, las empresas en expansión buscan invertir y buscar oportunidades de negocios en aquellas naciones donde sus gobiernos han puesto en marcha planes para la recuperación.

Por ello, buscará la expansión primero en países de Latinoamérica y posteriormente en algunas naciones de medio oriente que son grandes productores de hidrocarburos a nivel mundial. Cuenta además, con la experiencia y respaldo como contratista en más de 50 plantas industriales del Sistema Nacional de Refinación de Petróleos Mexicanos (PEMEX).

Industrial es una empresa 100 por ciento mexicana y tiene presencia en cinco entidades del país, donde ofrece servicios y soluciones en materia de ingeniería, administración, procuración, logística, seguridad y puesta en marcha de proyectos EPC del sector energético.

“México tiene una gran cantidad de talento humano, al ser un país con una amplia vocación petrolera y objetivos energéticos en expansión, es indispensable impulsar el desarrollo de los profesionistas, pero también, fomentar la capacitación y especialización de los ingenieros, técnicos y académicos del futuro, ¿y por qué no? Llevarlos a otros países del mundo”, concluyó. El Heraldo

ENGIE festeja en Nuevo León 25 Años de Generar Buena Energía

En ENGIE contamos con una matriz energética muy diversa para el desarrollo integral del País, aseguró Felisa Ros, country manager de la empresa en México

Nuevo León ha sido un estado clave en el desarrollo del negocio de energía de ENGIE en México. Las operaciones de ENGIE en dicho estado se remontan al **2003**, cuando entró en operación **la Planta de Generación Eficiente más grande de la Compañía en México**. Esta Central se encuentra en el **municipio de García** y tiene una capacidad instalada de **284 megawatts, 235 toneladas de vapor/hora** y entrega su producción energética para las industrias de Nuevo León que son reconocidas nacional e internacionalmente.

Para acompañar el desarrollo económico del estado, ENGIE ha diversificado su oferta y, desde el 2017, **el Grupo amplió su presencia mediante la comercialización de Gas Natural y el suministro eléctrico de fuentes renovables o de muy bajas emisiones de CO₂.**

Considerando esta historia de éxito, ENGIE organizó un evento de celebración por su **25 Aniversario en México en la sultana del Norte, Monterrey**, reuniendo a alrededor de **50 representantes de la industria** de los diferentes sectores productivos de la Región.

En el encuentro se contó con la asistencia de **Felisa Ros, Country Manager de ENGIE México**, y algunos de los integrantes del **Comité Ejecutivo de ENGIE México, Brice Clemente**, Director de Renovables para México, **Michael Steiner**, Director de Energía Térmica y Suministro, y **Jean-Nicolas Lejeune**, Director de Portafolio de Gas & Electricidad.

Felisa Ros, Country Manager de ENGIE México, al dar la bienvenida destacó la importancia que ENGIE ha tenido en Nuevo León y en todo el País. La Compañía actualmente **provee un amplio portafolio de soluciones energéticas** que seguirán impulsando el desarrollo social y económico de México; y es que durante este cuarto de siglo el Grupo ha diversificado su oferta, cumpliendo el objetivo de generar, distribuir y proveer de buena energía, **más segura, asequible, limpia y competitiva** para el impulso de los diversos sectores industriales de la economía nacional, los hogares y los pequeños comercios.

“Acceder al Gas Natural y Plantas de Cogeneración en México puede significar para algunas zonas uno de los factores detonantes para consolidar un plan de desarrollo y crecimiento sostenibles, lamentablemente no es algo que se logre de la noche a la mañana, se tiene que desarrollar toda una estrategia de la mano con los industriales, gobierno y quienes proveemos de infraestructura y soluciones energéticas. En ENGIE contamos con una matriz energética muy diversa para el desarrollo integral del País, además estamos decididos a incrementar nuestra presencia y contribuir impulsando la transición energética de Nuevo León, ante la urgente necesidad de combatir el cambio climático”, destacó Felisa Ros, durante su mensaje de celebración. EAD

17 de noviembre de 2022

6

Para The Economist, Argentina podría ayudar al mundo si aumenta su producción de litio

Para la revista inglesa, más allá de la alta inflación y de las restricciones macroeconómicas, el país “está abierto para los negocios” en ese sector. Estiman que podrían proveer el 16% del litio global

La revista especializada **The Economist** planteó que la Argentina podría tener un papel estratégico clave para la provisión de **litio** a todo el mundo en los próximos años, inclusive a pesar de las fuertes restricciones macroeconómicas que pesan sobre el país en los últimos años. La publicación consideró que Argentina será un jugador clave global para el litio y estimó que en 2030 podría representar el **16% del suministro** mundial.

“Imagine un país de América del Sur que sea favorable a los negocios, sea atractivo para el capital extranjero y ofrezca estabilidad política para la inversión a **largo plazo**. La mayoría de la gente pensaría en Chile. Pero cuando se trata de extraer litio, un metal ligero similar a la sal que se usa para las baterías de los vehículos eléctricos y los teléfonos móviles, el país en cuestión es su vecino disfuncional, Argentina”, consideró esa publicación inglesa.

“Más conocidos por la inflación de tres dígitos y por criticar al Fondo Monetario Internacional, los funcionarios argentinos lanzaron una ofensiva de encanto a Washington DC y Londres con un mensaje de aliento: el sector minero está abierto para los negocios”, elogió **The Economist**.

Según el artículo publicado esta semana, la transición a la energía verde convitió al litio en uno de los metales más buscados del mundo. En ese sentido, planteó que el precio del carbonato de litio, que es la materia prima utilizada en las baterías de iones de litio, se disparó este año desde un promedio de cinco años de alrededor de 14 mil dólares por tonelada a más de 80 mil.

De acuerdo a datos de Benchmark Mineral Intelligence, una consultora citada en la publicación, a medida que crecen las ventas de vehículos eléctricos, se espera que la demanda de carbonato de litio aumente a **2,4 millones de toneladas** en 2030, en comparación con alrededor de 600.000 toneladas este año.

Como se conoce, la Argentina, junto a **Chile y Bolivia** conforman lo que se suele llamar el **triángulo del litio**, por el enorme potencial de extracción entre los tres países. La publicación inglesa planteó que Bolivia casi no pudo desarrollar sus yacimientos y que Chile amesetó su producción. Por eso, **The Economist** sostuvo como una ventaja para el sector privado que “el litio no se considera un recurso estratégico en Argentina” y que “el estado juega un papel pequeño”.

“En cambio, la constitución otorga a las 23 provincias del país el derecho de administrar minerales en sus tierras y otorgar concesiones a las empresas. Una ley de 1993 otorga exenciones tributarias a las empresas mineras y establece que sus emprendimientos no pueden enfrentar nuevos impuestos por un período de 30 años a partir de la fecha en que presenten un estudio de factibilidad al gobierno federal. Las **regalías** tienen un **tope de 3%**, en comparación con el 7-40% en Chile”, comparó.

Todo esto ha atraído capital. Unos **40 proyectos** de litio se encuentran actualmente en diferentes etapas de exploración, más que en cualquier otro país. El banco JP Morgan Chase espera que Argentina supere a Chile como el segundo mayor productor mundial para 2027. Para 2030, Argentina podría suministrar el **16%** del litio del mundo, frente al **6%** en 2021. Rio Tinto, un gigante minero anglo-australiano, adquirió una mina de litio en marzo por 825 millones de dólares. Posco, una empresa de Corea del Sur, está invirtiendo USD 4 mil millones en un proyecto de litio. Las empresas chinas están especialmente interesadas”, enumeró la revista.

“Sin embargo, los **problemas persisten**”, alertó. “Podrían crecer los conflictos con las **comunidades indígenas** que viven en las tierras donde se extrae el litio. Estos han retrasado proyectos en Bolivia y Chile, y han cerrado otras minas en Argentina”, advirtió. “Un estudio de 2019 en Chile encontró que la minería de litio empeoró las sequías en las áreas circundantes, lo que a su vez enfureció a los lugareños. Las bajas tasas de regalías de Argentina podrían significar que la mayoría de las ganancias terminen en bolsillos extranjeros en lugar de en las arcas estatales, lo que podría generar una reacción política negativa”, continuó **The Economist**.

También planteó otras dificultades que podrían aparecer en el horizonte. “Los políticos argentinos podrían empañar el entusiasmo de los inversionistas. La compañía petrolera estatal se ha diversificado recientemente en el litio; el gobierno federal podría tratar de darle **acceso privilegiado** sobre las empresas privadas. Los controles de exportación más estrictos podrían detener la producción”, alertó. “Pero en un país económicamente disfuncional, la industria sigue siendo, por ahora, un raro **punto de esperanza**”, concluyó. Infobae

17 de noviembre de 2022



Electromovilidad y reforma eléctrica, los retos para lo que resta del sexenio

Los retos para el resto del sexenio en términos energéticos serán: la transición a la electromovilidad, la labor de las refinerías y las consecuencias de tener una reforma eléctrica que **pone a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) al centro** de la política de generación de electricidad.

En ello coincidieron especialistas del sector que participaron en el panel: **“Perspectivas para el sector energético en lo que queda del sexenio”**, que se llevó a cabo durante el segundo día de actividades del **Encuentro Internacional de Energía 2022**.

Para **Gonzalo Monroy**, Socio Director en **GMEC**, uno de los retos para los próximos años que resten del sexenio es lo relacionado a la refinación y la prevalencia en México en el uso de combustibles fósiles.

Sobre ello, aseguró que el transporte pesado, como los camiones y tractocamiones, seguirán usando por mucho tiempo más el diésel, lo que hará más lenta la transición energética hacia las energías renovables.

“El aumento del diésel también tiene que ver con que no hay una capacidad instalada, una buena parte del transporte pesado va a seguir con ese tipo de combustibles como el diesel. Aquí es un golpe durísimo para los planes del gobierno, ya que por ejemplo, las refinerías no están siendo eficientes y en pocas ocasiones han rebasado el millón de barriles de procesamiento”, dijo.

Retos para la electromovilidad

En tanto, **Santiago Arroyo**, CEO en **Ursus Energy**, refirió que hace falta una regulación para lograr una mayor electromovilidad en México y un regulador que tenga tres características importantes: responsabilidad, sensibilidad y apertura.

El especialista aseguró que México es un país “gigantesco, diverso, monstruoso a nivel económico y geográfico”, lo que representa un reto sobre la **regionalización** en las medidas de **electromovilidad**.

“El siguiente paso es que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) tenga operación y elementos regionalizados. Porque no es lo mismo la necesidad de movilidad y electromovilidad en Tapachula que en el municipio Benito Juárez, de la Ciudad de México”, afirmó.

Reforma eléctrica frenará la participación de privados

Para **Arturo Carranza**, Director de Proyectos de Energía en **Akza Consultores**, los cambios jurídicos que se han emprendido en la reforma eléctrica y que ponen a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) al centro, ponen un obstáculo para las inversiones de privados.

El especialista recordó que los **cambios al marco jurídico en 2013 y 2014** fueron un “parteaguas” en términos de las inversiones que llegaron en el sector eléctrico en esos años.

Refirió que de acuerdo a datos del Consejo Coordinador Empresarial (CCE), **entre 2014 y 2018** llegaron inversiones privadas para financiar proyectos eólicos de más de **15 mil millones de dólares** (mdd) y en la parte solar llegaron inversiones por **17 mil mdd**.

“Eso desde luego permitió tener en el país precios competitivos y no solo eso, sino que a mí me resulta algo interesante, porque puso al país en la ruta correcta en términos de transición eléctrica cuando en 2013 y 2014 este tema no está tan álgido cómo hoy en día”, dijo.

*Para Carranza, algo fundamental es que ese ritmo de inversión empezó a cambiar a mediados del 2018, con el **viraje de la política energética** que puso en el centro del sector eléctrico a la CFE y ya no implicó más inversiones privadas.*

“Sí implicó que este ritmo de crecimiento en las inversiones fuera más débil y que nos alejaba un poco del camino de la transición energética que hoy estamos discutiendo a nivel global de la forma muy intensa”, recordó.

Hacia a futuro, el experto previó que cualquier proyecto del sector eléctrico que se vaya a desarrollar, **tiene que tener el visto bueno de la CFE** en términos de la planeación y un acompañamiento del estado mexicano para poder desarrollarse. *“Algo que viene cambiando de lo que veníamos observando desde 2013, que era una participación totalmente abierta para el sector privado. Era muy atractiva, hay que reconocerlo. (...) ahora con la nueva política no hay muchas oportunidades para los privados”, advirtió. EAD*