

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de septiembre de 2023



Cancelación de concesión a Ganfeng Lithium se dirimirá en tribunales nacionales

La Ley Minera de México fue modificada el 20 de abril de 2022 para designar las reservas de litio del país como parte de su patrimonio nacional. No obstante, en Sonora, Ganfeng Lithium posee 100% de las acciones del mismo.

El Gobierno de México canceló el **Proyecto de Litio de Sonora** a la empresa **Ganfeng Lithium**, con sede en **China continental** y quien construía la mayor mina de extracción de litio en México.

En principio, el caso se litigará en los tribunales nacionales, porque China no tiene un tratado de libre comercio con México (en los que normalmente se integra un capítulo sobre inversión), al tiempo que ambos países aún mantienen negociaciones para pactar un Acuerdo de Promoción y Protección Recíproca de Inversiones (APPRI).

“Ganfeng Lithium tiene la vía ordinaria, como cualquier persona o entidad sujeta a derecho en México”, comentó Alejandro Gómez Strozzi, socio de la consultoría estadounidense **Foley Arena**. El **Proyecto de Litio de Sonora** consiste en la extracción de litio a partir de arcilla de litio en México y Ganfeng Lithium posee 100% de las acciones del mismo.

El último informe del estudio de viabilidad de la empresa indica que este es uno de los mayores proyectos de recursos de litio del mundo en la actualidad, con unos recursos totales de litio que ascienden aproximadamente a 8.82 millones de toneladas de carbonato de litio equivalente (LCE, por su sigla en inglés).

Según Ganfeng Lithium, en virtud de sus ventajas únicas en los recursos de arcilla de litio, el proyecto se caracteriza tanto por las ventajas de la extracción de litio a partir de mineral y lago de sal en su proceso de extracción de litio, por lo que no sólo puede terminar la extracción de litio a la velocidad de extracción de litio a partir de mineral en un corto período de tiempo, sino también completar la extracción de litio con un coste relativamente bajo similar al necesario en la extracción de litio a partir de salmuera.

La **Ley Minera de México** fue modificada el 20 de abril de 2022 para designar las reservas de litio del país como parte de su patrimonio nacional.

De acuerdo con la **Ley Minera**, el Poder Ejecutivo es responsable de designar a un organismo público descentralizado para llevar a cabo toda la exploración y [aprovechamiento de las reservas de litio](#). El 23 de agosto de 2022 se creó para estos fines Litio para México, dependiente de la Secretaría de Energía.

Poco antes, el 18 de febrero de 2023, se promulgó el Decreto de la Nacionalización del Litio para salvaguardar reservas de litio en 234,855 hectáreas en los municipios de Arivechi, Divisadero, Granados, Huásabas, Nácori Chico, Sahuaripa y Bacadéhuachi. Bacadéhuachi es el territorio con mayor potencial estimado para la explotación de litio en México.

“Se suponía que la reforma a la Ley Minera no se aplicaría a los proyectos ya existentes. Mientras manteníamos conversaciones con la Secretaría de Economía, la Dirección General de Minas retiró nueve concesiones de litio en poder de nuestras subsidiarias mexicanas, incluidas las principales concesiones de litio del proyecto de litio de Sonora. Se argumentó que no se cumplió con la inversión mínima de 2017 a 2021”, dijo **Ganfeng Lithium**.

La empresa agregó que las resoluciones de cancelación de las concesiones violan el derecho mexicano y el internacional, por ser arbitrarios e infundados tanto de hecho como de derecho e infringir los derechos fundamentales al debido proceso de la empresa. Ya interpuso recursos de revisión administrativa ante la Secretaría de Economía.

La **Secretaría de Economía** notificó en agosto pasado la cancelación de nueve concesiones a Ganfeng Lithium, que incluyen al Proyecto de Litio de Sonora. El Economista

26 de septiembre de 2023



2

Desafíos de infraestructura en la atracción de inversión en Nuevo León

El secretario de Economía de Nuevo León, indicó que el agua es un reto en el que se trabaja en proyectos para ampliar la infraestructura hídrica, y se estudian proyectos a mediano y largo plazo. También se está trabajando con CFE para el suministro de energía a las empresas que llegan al estado.

Monterrey, NL. El secretario de Economía estatal, **Iván Rivas Rodríguez**, comentó que si bien el agua es uno de los retos para la atracción de inversión, se ha avanzado en obras como el acueducto de **El Cuchillo II**, con la extracción de pozos someros y profundos y para diciembre estará terminada la presa Libertad, en un trabajo conjunto con el gobierno federal para generar infraestructura.

“Hemos anunciado (desde octubre de 2021), [170 proyectos de Inversión Extranjera Directa](#) (IED), que son expansiones o nuevas inversiones, por más de 30,000 millones de dólares, generando más de **120,000 empleos**”, dijo el secretario de Economía estatal a la prensa.

“El agua ha sido un reto que estamos trabajando y son muchas las cosas que se han hecho, se han hecho muchas obras de infraestructura, se han abierto pozos someros y profundos que no había el año pasado y que ya están dando agua”, dijo al término de su participación, en el foro donde se presentó el estudio **“Nearshoring, retos y oportunidades para la integración y el fortalecimiento de las cadenas globales de valor en México”**, en Egade Business School.

También se ha trabajado en un proyecto donde se han reparado más de 3,000 válvulas para evitar fugas, y con un programa de modulación de presiones, “lo que hacemos es que haya la misma presión en todo el estado”, para que exista un balance, señaló.

Además, se está construyendo la **Presa Libertad**, que va a estar lista en diciembre, ya está empezando a captar agua, agregó.

“El acueducto El Cuchillo II acaba de iniciar está trayendo 1.2 metros cúbicos por segundo a la zona metropolitana, e irá aumentando gradualmente de 2 a 3 hasta llegar a 5 (metros cúbicos por segundo), eso va a ser como en diciembre”, estimó el funcionario.

“Vamos a tener la solución del agua con El Cuchillo II y todas estas actividades que se están haciendo para que tomemos este reto, tomando el toro por los cuernos”.

Proyectos a mediano plazo

Rivas Rodríguez comentó que están realizando estudios y se ha hablado con autoridades de Tamaulipas para buscar [opciones viables para la sustentabilidad del suministro de agua](#) a mediano y largo plazo, y para ver qué se puede hacer en conjunto.

“Tanto los proyectos de traer agua del Río Pánuco, como una desalinizadora, se están haciendo los estudios todavía es pronto para hablar de eso”, aseguró el funcionario.

Enfatizó que están trabajando muy bien de la mano del gobierno federal en proyectos de infraestructura como fue la construcción del acueducto II de la presa El Cuchillo, entre otros.

“La relación con el gobierno federal es muy buena, están ayudando para ver cómo podemos hacer más sinergia, para ver cómo podemos [apoyar a las empresas que están viniendo a instalarse](#) al estado”.

Aunque no profundizó en el tema, aseveró que están trabajando en conjunto con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y con el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) en suministrar de energía eléctrica a las empresas que llegan a Nuevo León, y no hay proyecto que no se haya quedado en Nuevo León por cuestiones de electricidad”, subrayó Rivas Rodríguez. El Economista

26 de septiembre de 2023

3

'Pegan' autos eléctricos e híbridos a ventas de Pemex en NL

En el primer semestre del año se registra una baja de 5.5 por ciento contra el mismo lapso del 2022.

El boom en la compra de autos eléctricos e híbridos están pegando a las ventas de gasolinas de Pemex en Nuevo León (NL), revela un reporte analítico de la firma especializada Monitor Energético.

El análisis destaca que en la entidad, la venta de gasolinas por parte de Pemex disminuyó 5.5 por ciento en el primer semestre del 2023 con respecto al mismo periodo del 2022, de acuerdo con un

“La venta de autos ecológicos sigue en franco ascenso en NL al pasar de un nivel de 148 unidades de enero a mayo de 2016 a 2 mil 527 vehículos para el mismo lapso de este año, y su participación de mercado a nivel nacional pasó de 8.4 por ciento hace 7 años a 10.9 por ciento al cierre de mayo pasado”, señaló José Ángel Vela, director de Monitor Energético.

El reporte indica que en el caso del diésel, el desplome fue de 41.1 por ciento.

A nivel estatal, según datos públicos del Inegi, NL se ubica como la tercera entidad con el mayor volumen de ventas de estas unidades, solo por detrás de la Ciudad de México y el Estado de México.

Cabe destacar que en esta última entidad la diferencia es de solo 14 por ciento en las unidades vendidas respecto a los norteños. Estas tres entidades concentran casi la mitad de los vehículos “verdes” comercializados en el país.

En el periodo de enero a mayo de este año, las ventas de esos autos en NL aumentaron 20.3 por ciento anual, para ubicarse dentro de las 23 entidades que reportaron incrementos de dos dígitos.

Desde inicios de 2016 a mayo pasado, las unidades “verdes” vendidas en la entidad norteña sumaron 7 mil 962, de las cuales 551 fueron exclusivamente eléctricas (6.9 por ciento); 689 híbridas conectables (8.7 por ciento) y 6 mil 722 híbridas no conectables (84.4 por ciento).

A nivel nacional, en el primer semestre del 2023, la venta en volumen de gasolinas por parte de Petróleos Mexicanos a sus clientes en todo el territorio nacional se ubicó en un total de 18 mil 454 millones de litros, lo que representa una caída de 4 por ciento con respecto a los primeros seis meses del 2022, detalla Vela.

Todas las zonas del País reportaron retrocesos en la comercialización de gasolinas por parte de la petrolera mexicana, de acuerdo con las cifras oficiales de la Secretaría de Energía (Sener) y Petróleos Mexicanos analizadas por Monitor Energético.

Con respecto a la gasolina Regular, la venta de Petróleos Mexicanos de este combustible de enero a junio de este año se ubicó en un volumen total de 15 mil 020 millones de litros, significando una marginal baja de 0.4 por ciento con relación al primer semestre del 2022.

Con respecto a la gasolina Premium, Pemex reportó una venta total de 3 mil 416 millones de litros de enero a junio del 2023, una baja de 1.5 por ciento con respecto a lo comercializado de enero a junio del 2022, se desprende del análisis realizado por Monitor Energético. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de septiembre de 2023



EU pide a México atender 'urgentemente' políticas energéticas impulsadas por el Gobierno

EU expresó su preocupación con respecto a las políticas energéticas de México, las cuales generan tensiones en el T-MEC.

El representante comercial adjunto de los [Estados Unidos](#), Jayme White, instó a México a abordar de manera urgente las inquietudes [planteadas por EU](#) en el marco de las **consultas** en curso relacionadas con las [medidas energéticas](#) implementadas por el gobierno federal.

En la reunión con su contraparte, el **subsecretario de Comercio Exterior, Alejandro Encinas**, White expresó las preocupaciones de Estados Unidos con respecto a las [políticas energéticas](#) de México, que han generado tensiones comerciales en el marco del [Tratado entre México, Estados Unidos y Canadá \(T-MEC\)](#).

“El **Embajador White** también enfatizó la urgente necesidad de que México aborde las serias preocupaciones que **Estados Unidos** ha planteado durante las consultas en curso bajo el [T-MEC](#) con respecto a las [medidas energéticas](#) de México”, indicó.

[Estados Unidos y Canadá](#) solicitaron **consultas de resolución de disputas con México** en julio de 2022. El siguiente paso es la **instalación de un panel de disputa**, el cual no ha sido solicitado por ninguno de los dos países.

La **disputa** se centra en la modificación de 2021 a la [Ley de la Industria Eléctrica](#), la cual otorga prioridad a la [electricidad](#) generada por la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) sobre la producida por cualquier competidor privado.

Además, EU critica la falta de acción por parte de México, así como los obstáculos que se han presentado, incluyendo [negativas y revocaciones de permisos](#) para operar en el **sector energético mexicano** por parte de [empresas privadas](#).

Discusión por aumento en importaciones de acero y aluminio

En el marco del **Segundo Diálogo de PYMES del T-MEC**, otro tema relevante en la discusión fue el [reciente aumento en las importaciones estadounidenses de productos de acero y aluminio](#) procedentes de México.

El Embajador White habló sobre la **falta de transparencia** en las importaciones de estos materiales desde terceros países por parte de México, instando al país vecino a mejorar su sistema de **monitoreo de exportaciones de acero y aluminio**, de acuerdo con la Declaración Conjunta de 2019 entre ambas naciones.

La Asociación de Fabricantes de Acero respaldó la posición de White, al señalar en un comunicado que se debe controlar mejor los [productos de acero](#) importados que se producen fuera de México, pero que atraviesan el país como una forma de penetrar en el **mercado estadounidense**.

“México es uno de nuestros mayores socios comerciales. Los comentarios del Embajador White sobre los aumentos de importación y la necesidad de continuar las [consultas sobre el T-MEC](#) son necesarios para garantizar que ambas partes sigan trabajando hacia una relación comercial estable y justa en la región”, dijo Philip K. Bell, presidente de la Asociación.

Además, se destacó la **importancia de avanzar en las consultas en curso sobre la aplicación de las leyes medioambientales** relacionadas con la [pesca](#) por parte de México, un asunto que ha generado preocupación en el ámbito **comercial y medioambiental**.

El entorno normativo para la **fabricación de dispositivos médicos** y la necesidad de promover la competencia en el [sector de las telecomunicaciones](#) también fueron temas tratados en la reunión, haciendo hincapié en la importancia de llevar a cabo compras de manera abierta y transparente, de acuerdo con las **obligaciones establecidas en el T-MEC**. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de septiembre de 2023

5

Alta demanda de energía provocó 'ganancias' históricas para tenedores de la Fibra E de CFE

Los tenedores de los certificados de la Fibra E de CFE recibirán su distribución económica el 29 de septiembre de 2023.

Los tenedores (propietarios) de los certificados de la Fibra E de la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) recibirán una distribución de mil 133 millones de pesos por el comportamiento que tuvo este vehículo de inversión durante junio, julio y agosto, meses en los que se registró la demanda de energía más alta en la historia del país.

Este monto total resulta de una distribución de 0.9966 pesos por cada certificado, lo que representa un máximo histórico, proporcionando **un rendimiento anualizado de 14.9 por ciento a los inversionistas**, explicó CFE.

La distribución del tercer trimestre de 2023 está relacionada con la operación de la [transmisión de energía eléctrica en México de los meses de junio, julio y agosto de 2023](#), por lo que considera ingresos de 13 semanas de derechos de cobro y gastos por 14 semanas de reembolsos.

“Es importante destacar que, dada la estacionalidad del sector durante este periodo, se registra la demanda máxima de energía eléctrica y, este año, además, se registró la demanda de energía más alta en la historia del país, específicamente el 20 de junio de 2023, lo que representó 9 por ciento más que la demanda máxima registrada en 2022”, detalló la empresa energética.

Los tenedores de los certificados de la Fibra E de CFE **recibirán su distribución económica el 29 de septiembre de 2023** conforme a la política de distribución establecida.

1. Distribución Trimestral Mínima para la Serie “A” (0.5750 pesos por CBE).
2. Distribución Trimestral Mínima para la Serie “B” (0.5750 pesos por CBE).
3. Prorrata para la Serie “A” y Serie “B” (0.4216 pesos por CBE).

Roberto Solano, gerente de análisis económico de **Grupo Financiero Monex**, señaló que la distribución de la fibra fue muy atractiva en cuanto al excedente, e incluso, fue una exhibición superior a la estimada.

“Para este 2023 reiteramos nuestro estimado de distribución anual de 3.1 dólares por certificado con un Yield de 11.3 por ciento, en los últimos 12 meses hemos destacado las distribuciones de la Fibra, las cuales se han ajustado al comportamiento del sector eléctrico en México, el cual ha mejorado respecto a lo previsto.”, apuntó.

La Fibra E es la primera en su tipo especializada en el sector eléctrico en México.

La fibra tiene como objetivos que CFE alcance estándares internacionales en eficiencia y transparencia en la ejecución de proyectos de infraestructura y en su funcionamiento en general y que el público inversionista tenga, de manera indirecta, exposición al negocio de transmisión de [energía eléctrica en México](#). El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de septiembre de 2023

¿Gobierno 'juega chueco' a Ganfeng Lithium? Le cancela concesiones en Sonora

La administración de López Obrador argumentó que no se hicieron las inversiones mínimas de ley, algo que la empresa china niega.

La Dirección General de Minas (DGM) canceló nueve concesiones a la empresa china **Ganfeng Lithium** entre las que se incluye el yacimiento de **Bacadehuachi, Sonora**, el más grande de [litio](#) en México, bajo el argumento de que no se hicieron las inversiones mínimas de ley.

Sin embargo, la empresa asiática negó esa afirmación, al señalar que se invirtió en el desarrollo del proyecto por encima del mínimo reglamentario, sin que [el Gobierno de México](#) hiciera alguna objeción. De acuerdo con Ganfeng Lithium, la administración federal notificó en agosto la cancelación de este conjunto de concesiones, **sin antes haber solicitado alguna explicación de los proyectos de inversión entre 2017 y 2021**.

"El Gobierno mexicano no planteó ninguna objeción hasta que recientemente notificó a la compañía que supuestamente se habían cumplido las obligaciones mínimas de inversión y tomó medidas para cancelar las concesiones de litio", indica el documento difundido por la empresa china con sede en Londres.

Ganfeng Lithium prevé pérdidas

Consideró que la decisión del Gobierno puede significar pérdidas importantes para la compañía. "Aún existe incertidumbre sobre si los asuntos antes mencionados pueden causar que la compañía incurra **en pérdidas por deterioro de activos**, y si pueden tener un cierto impacto negativo en los resultados de la compañía", señaló.

Cabe recordar que el Gobierno federal impulsó una reforma a la Ley de Minería para declarar el litio como patrimonio de México y en consecuencia dejó de dar concesiones para su explotación. Además creó una empresa paraestatal para el aprovechamiento de este mineral, [Litio para México](#).

Especialistas consideraron que dentro de la reforma, las medidas más drásticas fueron reducir las concesiones de un periodo de 100 a 80 años; cambiar la forma de cómo obtener los lineamientos en torno a estas para conservarlas; así como **prohibir las labores de exploración por privados y limitar las mismas a solo el Servicio Geológico Mexicano**. Sin embargo, como **las reformas legales en México no son retroactivas**, la expectativa era que Gangfeng Lithium seguiría con el proyecto de la mina de litio más grande de México.

"Se suponía que la Reforma a la Ley Minera no se aplicaría a las concesiones preexistentes, incluidas las de las filiales mexicanas. La posición de la compañía es que las concesiones del proyecto no pueden verse impactadas por estas reformas porque fueron otorgadas antes de la promulgación de la reforma", argumentó la empresa. El Financiero

Uso de software libre; la apuesta de Pemex para eficiencia y seguridad

Esto permite una mayor libertad e independencia a la paraestatal

Petróleos Mexicanos (Pemex) prioriza el uso de software libre en sus operaciones, una decisión que, según Octavio Romero Oropeza, director general de la empresa, les brinda más libertad, independencia, reducción de costos y, sobre todo, mayor seguridad.

Durante el primer Congreso de Software Libre organizado por la petrolera, Oropeza expresó su satisfacción por los avances en esta dirección y destacó el papel fundamental del software libre en la eficiencia y seguridad de la compañía.

El director general subrayó la importancia de la tecnología informática en el desarrollo de la industria y el comercio en la actualidad y la relevancia del software libre en este contexto. La petrolera mexicana como principal empresa de México, tiene una alta dependencia de los sistemas informáticos, y la apuesta por el software libre es parte de su estrategia para fortalecer su ciberseguridad y reducir costos.

Cabe mencionar que la compañía enfrenta aproximadamente 100 mil millones de ataques cibernéticos cada año, según datos de la empresa. En este contexto, el enfoque en el software libre se vuelve crucial para proteger sus operaciones críticas.

Asimismo, Brenda Fierro Cervantes, subdirectora de Tecnologías de la Información, destacó que el software libre no es solo un tema de entusiastas, sino que se ha convertido en una parte integral de la estrategia tecnológica de la petrolera. Esta estrategia abarca todas las áreas de la empresa y les permite adaptar soluciones a sus necesidades específicas, fomentando la flexibilidad y la eficiencia en un entorno en constante cambio.

El compromiso de Pemex con el software libre no solo busca proteger sus operaciones críticas contra amenazas cibernéticas, sino también promover la innovación y el intercambio de conocimientos en su industria. El software libre se ha convertido en un aliado valioso en su búsqueda de eficiencia y seguridad en un mercado altamente competitivo y en constante evolución. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de septiembre de 2023

En la cuerda floja, deja Rocío Nahle al sector energético

7

Ante la presunta salida de Nahle de la Sener para buscar la gubernatura de Veracruz, analistas comentaron sobre el estado en que deja al sector energético

Mantener al sector energético del país **en una cuerda floja** y la **falta de diálogo** con los demás actores del sector energético caracterizaron la gestión de **Rocío Nahle García** al frente de la **Secretaría de Energía** (Sener), de acuerdo con analistas del sector.

Ante las recientes versiones de que la hasta ahora titular de la Sener **podría dejar el cargo esta semana** en búsqueda de la candidatura para la gubernatura del estado de Veracruz, analistas del sector energético consideran que tras los casi cinco años que estuvo al frente de la dependencia, Nahle García mantuvo una política energética **con apenas lo necesario para evitar brotes de crisis** en sus distintos subsectores, pero carente de una visión de largo plazo.

*“(Es) administrarlo como en una cuerda floja. Quieren salir adelante a cubrir la demanda, bien o mal, con buenos o malos productos, pagar las deudas, seguir construyendo y mejorando el sistema de refinación principalmente, detener la caída del petróleo, (pero) limitar los espacios a la inversión privada”, comentó **Javier Estrada Estrada**, director de la firma de consultoría Analítica Energética SC.*

“Es hacer todo para que no haya crisis tanto económica o política. Todo de corto plazo”, subrayó.

En las elecciones de 2018, Rocío Nahle resultó electa como senadora por el partido Movimiento de Regeneración Nacional (Morena) y, dos meses después de que entrara en funciones la LXV Legislatura, **solicitó licencia** para tomar posesión como secretaria de Energía el **1 de diciembre de ese año** por designación del presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**.

Para Estrada, los temas más preocupantes que deja Nahle están del lado de los hidrocarburos, **especialmente en gas natural**.

“El talón de Aquiles sigue en las importaciones de gas natural y en almacenamiento”, comentó el analista.

Explicó que la demanda sigue en aumento, al tiempo que la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) tiene proyectada la construcción de **más centrales generadoras con base en ciclo combinado**.

*“Tenemos un problema estructural muy fuerte. Se están haciendo muchos proyectos de GNL [gas natural licuado], pero que no benefician mucho al país”, comentó y agregó en este sentido que la llegada de las inversiones en estos proyectos es buena, aunque **no necesariamente estén dirigidos a satisfacer la demanda nacional**.*

La actual administración está impulsando **al menos cuatro proyectos de GNL** en el país, todos con alguna participación de la CFE. Son las terminales de Energía Costa Azul (Baja California), Topolobampo (Sonora), Salina Cruz (Oaxaca) y Altamira (Tamaulipas) que, la mayoría, tienen la intención de canalizar el gas hacia mercados de Asia y Europa, principalmente.

En materia de **almacenamiento**, apenas este año el **Centro Nacional de Control del Gas Natural** (Cenagas) dio a conocer su intención de lanzar una licitación para aprovechar el yacimiento agotado de gas conocido como **Campo JAF**, en el estado de Veracruz, para aprovecharlo como una unidad de almacenamiento natural de este energético. Este sería el primero en su tipo que se realizaría.

Respecto al petróleo crudo, Javier Estrada comentó que **las reservas siguen siendo bajas** con una producción estable pero no alcanza a cubrir a las primeras.

La producción de petróleo crudo al 1 de julio de 2023 llegaba al **1 millón 636 mil barriles diario promedio**, menor al millón 707 con que empezó la administración. En gas, la producción cerró al mismo mes de este año en **4 mil 971 millones de pies cúbicos por día** de los 4 mil 857 millones del 1 de diciembre de 2018. Esto significa que la producción se estabilizó, **pero no ha aumentado**.

Lo anterior se refleja en **las reservas**. Según cifras de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH), las reservas probadas y probables (2 P) sumaban 16 mil 161 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) al inicio de la administración, para descender a los **15 mil 137 mmbpce a 2023**.

Javier Estrada calculó que, siguiendo con la lógica de la “cuerda floja”, sería necesario invertir unos **20 mil millones de dólares en exploración y producción** para mantener una producción estable.

“Parece que es un número que sí corresponde con un mínimo para mantener cierta constancia. Esto no cubre con suficiencia las reservas que se han ido perdiendo por ajustes y los ajustes tienen que ver con que nunca estuvieron bien definidas las reservas, o que simplemente se han ido abandonando los proyectos para incorporarlas a un sistema más productivo”, estimó.

Otro tema pendiente en opinión del socio de la firma especializada en energía es que no se ha invertido en **redes de transmisión eléctrica**, especialmente para conectar más energía renovable, cuyos proyectos –además– siguen sin recibir los permisos correspondientes por parte de la **Comisión Reguladora de Energía** (CRE). EAD