

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de octubre de 2024

1

Muestra cautela y optimismo sobre plan de energías limpias de Sheinbaum

Empresarios del sector esperan detalles y certeza jurídica para decidir si en el nuevo sexenio, dice presidente César Cadena.

Si bien el Clúster Energético de Nuevo León (NL) tomó como positivas las primeras declaraciones de Claudia Sheinbaum como presidenta de México en materia de impulsar las energías limpias, la electromovilidad y la certeza en las inversiones, estarán a la espera de los detalles y reglas para saber si van a poder invertir o no.

En entrevista con El Financiero, el empresario César Cadena, presidente del organismo destacó que, “el programa me parece bastante bueno, porque habla de energías limpias, electromovilidad, enfocarse en lo que es importante, el enunciado me parece muy bueno.

“La pregunta es ¿Cómo se va a hacer? El diablo está en los detalles, en el caso de las energías renovables actuales hay un freno, porque se sigue insistiendo en que la CFE produzca el 56 por ciento y 44 por ciento el privado ¿Cuáles van a ser las reglas? Hay que responder esta pregunta”.

Cadena Cadena espera que no ocurra como en la presidencia pasada de AMLO en la que se inició con unas normas y se terminó con otras.

“Porque eso fue lo que pasó en el sexenio pasado, se arrancaron con unas reglas y no se conservaron, primero bajo qué base se va a contratar al privado y en segundo lugar cómo se le va a dar certeza y la tercera, que es la más importante, cómo se va a asegurar que la transmisión y distribución va a ser ampliada precisamente para darle capacidad a esta nueva generación”, aseveró el titular del organismo de la triple hélice.

Insistió que, “el enunciado nos parece bien, si nos dicen el cómo yo creo que la iniciativa privada se va a apuntar, si encuentra el cómo es correcto y la certeza jurídica a su inversión”.

Otro detalle que recalcó el empresario es que se debe de definir el cómo se va a solucionar la falta de energía eléctrica en el país y si es que se va a permitir la inversión privada.

Añadió que otro tema que le pareció importante de la nueva administración, “es que hasta el momento aparentemente la Comisión Reguladora de Energía (CRE) va a pasar a ser parte de la Secretaría de Energía (Sener), lo cual quiere decir que la política energética la fijará el gobierno federal”.

Finalmente indicó que es relevante no perder el tiempo en el tema de electromovilidad.

“Dentro de la electromovilidad, vamos a desarrollar un carro entre las universidades e iniciativa privada, eso tardaría un año, dos años, cuatro, se nos iría un tiempo importante si alguien ofrece un auto eléctrico hay estímulo o no, el tema es cómo”, concluyó Cadena. El Financiero



7 de octubre de 2024

2

Obliga nearshoring a incrementar la inversión en sector eléctrico

El promedio anual (últimos cinco años) de inversión de CFE en generación fue de 700 mdd y en transmisión de 250 mdd.

Ante la fuerte demanda de energía eléctrica que se ha registrado en el país en los últimos años, la cual se ha incrementado por la llegada de empresas extranjeras debido al nearshoring, es necesario incrementar de manera significativa la inversión en la generación y transmisión de energía, señaló Jorge Arrambide, especialista en derecho energético.

“Tenemos mucho por delante, mucho dinero que meterle. El Gobierno no tiene dinero, las finanzas están complicadas y lo que sé es que México no tiene, hablo de gobierno, el dinero suficiente para gastar en la industria eléctrica, por lo que tienen que hacerlo los privados que desarrollan los parques industriales y los clientes de estos parques son los que tienen que entrarle a esto”, explicó el también socio del despacho Santos-Elizondo.

Detalló que actualmente se tienen una generación anual de 3.5 GW y una inversión de cuatro mil 200 millones de dólares (mdd), que se deben de incrementar a 4.5 GW y cinco mil 400 mdd por el nearshoring y en transmisión la inversión anual es de 800 mdd y debe subir a 1,000 mdd.

Dijo que el promedio anual (últimos cinco años) de inversión de CFE en generación fue de 700 mdd y en transmisión de 250 mdd, resultando en un total de apenas 950 mdd.

“Uno de los graves problemas para la industria nacional es la falta de infraestructura eléctrica, pues en subestaciones el crecimiento anual ha sido de sólo 1.25 por ciento, debiendo ser de al menos ocho por ciento”, dijo Arrambide en su presentación en el Foro Panorama 2024, Agua y Energía, retos y soluciones para México, organizado por Colliers Monterrey.

Agregó que en líneas de transmisión el crecimiento anual de la infraestructura es de sólo 0.77 por ciento, prácticamente nada, debiendo ser de al menos cinco por ciento.

“Estamos como estamos porque ha habido nula inversión en el sector, el Gobierno, que es el que tiene el servicio público de transmisión y distribución en los últimos seis años en líneas de transmisión, registra un crecimiento anual del 0.77 por ciento, nada”, indicó.

Destacó que el gobierno de Peña Nieto había dejado una reserva, que se calculaba del 10 al 12 por ciento de subestaciones, es decir, que te sobra capacidad y en este gobierno se comieron esa reserva por estar con pinzas y no hacer nuevas subestaciones.

Como consecuencia de no hacer las inversiones que necesita el sector ha provocado que el costo del KVA suba de manera significativa.

Explicó que del 2017 al 2021 las líneas de transmisión crecieron solamente 3.1 por ciento, al pasar de 107 mil 42 kilómetros a 110 mil 315 kms, mientras que en subestaciones eléctricas se pasó de una capacidad de transformación (MVA) de 158 mil 35 a 165 mil 879, un alza de cinco por ciento.

Arrambide dijo que lo anterior no fue por falta de dinero, pues siempre hubo recursos para invertir, el problema fue el destino que le daban a esos recursos.

“El problema es que ese dinero en vez de destinarlo a líneas de transmisión y distribución se lo dedicaban a generación eléctrica porque han querido, ya va a ser ley ahora sí, que el 54 por ciento de la energía la tiene que generar la CFE”, comentó. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de octubre de 2024

3

Precios del crudo se disparan por posible desabasto iraní

Los temores en el mercado aumentaron ante la posibilidad de que Israel ataque la infraestructura petrolera iraní, lo que podría provocar represalias.

Los precios del petróleo subieron 3 dólares por barril este jueves por los temores de que un conflicto en [Oriente Medio](#) interrumpa los suministros globales de petróleo.

Los futuros del británico Brent del Mar del Norte cerraron con un alza de 3.72 dólares (5.03%) a 77.62 dólares por barril, mientras que los del West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos ganaron 3.61 dólares (5.15%) a 73.71 dólares.

Los futuros del Brent alcanzaron un máximo intradía de 77.89 dólares por barril, mientras que los del WTI tocaron los 73.97 dólares por barril, ambos alcanzando máximos de un mes.

Por su parte, la Mezcla Mexicana de Exportación cerró este jueves con un avance del 5.01% o 3.27 dólares para venderse en 68.54 dólares por barril.

Las petroleras que cotizan en Bolsa tuvieron una jornada desigual. La más grande del mundo, Saudi Aramco, que cotiza en Arabia Saudita, perdió 0.55 por ciento.

Las estadounidenses Exxon Mobil y Chevron ganaron 0.87 y 0.20%, respectivamente, mientras que Petro China que cotiza en la Bolsa de Shangai avanzó 7.64% y la británica Shell ganó 0.94 por ciento.

Los temores en el mercado aumentaron ante la posibilidad de que Israel ataque la infraestructura petrolera iraní, lo que podría provocar represalias.

El presidente de Estados Unidos, Joe Biden, fue cuestionado este jueves si apoyará el ataque de Israel a las instalaciones petroleras de Irán; sin embargo, sus respuestas fueron: "Estamos discutiendo eso" y agregó: "No va a pasar nada hoy".

El Pentágono dijo que estaba en conversaciones con funcionarios israelíes sobre su posible respuesta al ataque con misiles de Irán, pero se negó a ofrecer detalles.

"Sin duda estamos hablando con ellos sobre su respuesta, pero no voy a especular más sobre cuál podría ser su respuesta. Sin embargo, seguimos en contacto con ellos", dijo la portavoz del Pentágono, Sabrina Singh.

[Irán](#) es miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) con una producción de alrededor de 3.2 millones de barriles por día, el 3% de la producción mundial.

"Esto realmente pondrá a prueba el temple del mercado porque hasta ahora se ha minimizado el riesgo de suministro, ya que no ha habido interrupciones, por lo que esto podría cambiar las reglas del juego", dijo Phil Flynn, analista senior de Price Futures Group.

Aumenta la tensión

Existe la preocupación de que tal escalada pueda llevar a Irán a bloquear el Estrecho de Ormuz o atacar la infraestructura saudí, como lo hizo en 2019, dijo el analista de Panmure Gordon, Ashley Kelty.

El estrecho es un punto de estrangulamiento logístico clave por el que pasa una quinta parte del suministro diario de petróleo.

"Nuestras estimaciones para el cuarto trimestre de 2024 eran de 75 dólares por barril antes del reciente titular, pero si estos ataques se concretan, los precios podrían promediar niveles más cercanos a 78-80 dólares por barril", dijo este jueves en una nota el analista de StoneX, Alex Hodes.

Ministros de los estados árabes del Golfo e Irán asistieron a una reunión de naciones asiáticas organizada por Qatar para discutir la reducción de las hostilidades entre Israel e Irán, dijeron tres fuentes a Reuters el jueves.

Los estados árabes del Golfo intentaron tranquilizar a Irán sobre su neutralidad en el conflicto, ante la preocupación de que una mayor violencia pudiera amenazar las instalaciones petroleras del Golfo, dijeron dos de las fuentes.

El ejército de Israel ordenó el jueves a los residentes de más de 20 localidades del sur de Líbano que evacuaran sus hogares inmediatamente mientras continuaba con su incursión transfronteriza y atacaba objetivos del Hezbolá respaldado por Irán en un suburbio de Beirut.

El primer ministro israelí, Benjamin Netanyahu, dijo el martes que Irán pagará por su ataque con misiles contra Israel, mientras que Teherán dijo que cualquier represalia sería respondida con una "vasta destrucción", avivando los temores de una guerra más amplia.

"El intensificado conflicto en **Oriente Medio** está generando una importante preocupación por el suministro en el mercado mundial de crudo", dijo el economista jefe de Rystad Energy, Claudio Galimberti, en una nota el jueves.

"El potencial de interrupciones del suministro, en particular, pero no exclusivamente, proveniente de Irán, aumenta a medida que se intensifican los combates", añadió.

Los inventarios de crudo en Estados Unidos aumentaron en 3.9 millones de barriles a 417 millones de barriles en la semana que terminó el 27 de septiembre, dijo el miércoles la Administración de Información de Energía, en comparación con las expectativas de un sondeo de Reuters de una disminución de 1.3 millones de barriles.

"El aumento de los inventarios en Estados Unidos es una prueba más de que el mercado está bien abastecido y puede soportar cualquier interrupción", dijeron los analistas de ANZ en una nota. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de octubre de 2024

4

Petróleo sube más de 1% y se encamina a alza semanal del 10% por tensiones en Oriente Medio

Los precios del petróleo subían con fuerza este viernes, y se encaminaban a ganancias semanales del 10%, ya que los inversores sopesaban la posibilidad de que un conflicto más amplio en Oriente Medio interrumpiera los flujos de crudo.

Los **precios del petróleo** subían con fuerza este viernes, y se encaminaban a ganancias semanales del 10%, ya que los inversores sopesaban la posibilidad de que un conflicto más amplio en Oriente Medio interrumpiera los flujos de crudo después de que **Joe Biden** dijo que Estados Unidos estaba discutiendo un ataque israelí contra las instalaciones petroleras iraníes.

Los futuros del crudo **Brent** subían 1.09 dólares, o un 1.4%, a 78.71 dólares el barril, a las 11:20 GMT. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaban 1.08 dólares, también un 1.5%, a 74.79 dólares el barril.

"Aunque Irán ha "salvado la cara" con su ataque con cohetes a Israel el martes, crece el temor a que Israel ataque la infraestructura petrolera iraní en respuesta, lo que podría provocar más represalias que arrastrarían a los Estados vecinos al conflicto", dijo Ashley Kelty, analista de Panmure Gordon.

Estados Unidos está debatiendo si apoyaría ataques israelíes contra instalaciones petroleras iraníes como represalia por el ataque con misiles de Teherán contra Israel, dijo el jueves el presidente Joe Biden, mientras el ejército israelí atacaba Beirut con nuevos ataques aéreos en su batalla contra el grupo armado libanés Hezbolá.

Biden dijo más tarde el jueves que no negociaría en público cuando se le preguntó si había instado a Israel a no atacar las instalaciones petroleras de Irán.

Los comentarios de Biden contribuyeron a una subida del 5% en los precios del petróleo el jueves, mientras Israel sopesa sus opciones después de que su archienemigo Irán lanzó el martes el mayor ataque de su historia.

"El mercado ya contaba con una cantidad sustancial de posiciones cortas y una baja cantidad de longitud neta en el mercado, lo que dejaba al mercado propenso a picos de precios al alza", dijo Alex Hodes, analista de StoneX.

La preocupación por la oferta de petróleo, que hizo subir los precios a principios de semana, también se ha visto atenuada por la capacidad de producción excedentaria de la OPEP y por el hecho de que el suministro mundial de crudo aún no se ha visto perturbado por los disturbios de Oriente Medio.

En tanto, el gobierno de Libia, con sede en el este del país, y la National Oil Corp, con sede en Trípoli, anunciaron el jueves la reapertura de todos los yacimientos petroleros y terminales de exportación tras resolverse una disputa sobre el liderazgo del banco central, poniendo fin a una crisis que había reducido fuertemente la producción de petróleo.

Esto permitiría al país duplicar con creces sus niveles de producción, restableciéndolos en torno a 1.2 millones de bpd. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de octubre de 2024

5

Colombia: confirman hallazgo de gas más importante desde los 90

Las reservas encontradas en el proyecto offshore tienen la capacidad para proveer de gas a la nación por cerca de 20 años; Sirius (antes Uchuva) tiene reservas por 6 terapiés cúbicos, un tamaño que solo se compara con el campo Chuchupa que le ha dado gas natural a este país en los últimos 45 años.

En la mañana de este jueves, Colombia confirmó el descubrimiento de gas más importante desde los años 90 con el proyecto Sirius (antes Uchuva) de Ecopetrol y Petrobras que logró probar la existencia de 6 terapiés cúbicos de gas natural.

La información fue dada por Rogeiro Suárez, gerente general de activos exploratorios de Petrobras, en el marco de la VII cumbre de Petróleo, Gas y Energía.

"Petrobras y Ecopetrol son responsables del principal descubrimiento offshore de Colombia, que es Sirius. Estamos cumpliendo con la sostenibilidad energética que necesita el país. Este proyecto puede garantizar la seguridad energética por décadas. Sirius (antes Uchuva) tiene reservas por 6 terapiés cúbicos, un tamaño que solo se compara con el campo Chuchupa que le ha dado gas natural a Colombia en los últimos 45 años", aseguró Rogeiro Suárez, gerente general de activos exploratorios de Petrobras.

Y es que al ritmo de consumo actual (0.3 terapiés por año por año) este campo podría alimentar por sí solo el consumo del país durante unos 20 años. De acuerdo con el directivo de Petrobras, el tamaño de este yacimiento es comparable con el del campo Chuchupa cuyas reservas iniciales estaban entre 5 y 5.6 terapiés cúbicos de gas.

Chuchupa entró en producción en 1979 y actualmente se encuentra cerca del final de su ciclo de producción, aunque sigue entregando gas natural al país.

Y es que la idea de Ecopetrol y Petrobras, de acuerdo a lo explicado en la cumbre de Cartagena, es que este proyecto esté en producción en el año 2029, sin embargo, antes de eso tendrán que enfrentar toda clase de desafíos operativos, legales y sociales.

Uno de ellos, muy importante, es que a través de un fallo de tutela, el pasado 13 de septiembre, un juez del Juzgado Cuarto Laboral del Distrito Judicial de Santa Marta ordenó a Ecopetrol, Ministerio de Minas y Energía y Petrobras a que se suspenda inmediatamente la exploración del pozo Uchuva 2, hasta que se realice una consulta previa con la comunidad indígena de Taganga.

La orden judicial recalcó que la consulta previa a las entidades locales es un derecho fundamental; por lo cual, el juez le ordenó al Ministerio de Interior a que en máximo un mes se realice consulta previa con el cabildo indígena de Taganga.

En el documento se mencionó que la autoridad Nacional de Licencias Ambientales, en coordinación con el Ministerio de Ambiente, deben realizar estudios para identificar el impacto ambiental y sociocultural del proyecto.

Por su parte, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, también se pronunció sobre este hallazgo: "Se confirma para Colombia el mayor hallazgo de gas desde los 90. Avanza exitosamente nuestra política de eficiencia en la administración de hidrocarburos".

Desarrollarán gasoductos

Grupo Ecopetrol mencionó que, a través de su filial de transporte Cenit-Promigas, se busca aprovechar la infraestructura que se utiliza para el transporte de crudo, con la finalidad de que se le dé un nuevo uso mediante la reconversión a gasoducto, para optimizar las operaciones. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de octubre de 2024

6

Jalisco genera 77% de su demanda eléctrica

Por quinto año consecutivo, la entidad es líder nacional en generación distribuida.

Con la producción local del 77% del total de la energía que requiere el estado, Jalisco se coloca por quinto año consecutivo, como **líder nacional en materia de generación distribuida**, afirmó el titular de la Secretaría de Desarrollo Económico (Sedeco), Roberto Arechederra.

De acuerdo con la **Agencia de Energía del Estado de Jalisco (AEEJ)** con información de la Comisión Reguladora de Energía, en 2018 la entidad producía 89 Megawatts (MW) mientras que, en lo que va de 2024, registra una generación de 589 MW, lo que equivale a más de 81,000 contratos de interconexión al cierre del primer semestre del año.

"Hay que destacar el papel de Jalisco como líder en la implementación de tecnologías limpias, para energía limpia y renovable. Con casi 82,000 contratos de interconexión, **Jalisco es líder nacional en sistemas de energía solar** y es el número uno en sistemas de calentamiento solar de agua en residencias", subrayó el titular de Sedeco.

En materia de generación eléctrica, Jalisco pasó de generar el 23% de su demanda energética en 2018, a tener el 77% en el presente año. Del total, 44% corresponde a energía limpia y renovable que se traduce en 1,130 MW de capacidad adicional instalada para abastecer los requerimientos de la población.

Nearshoring

En el marco del Congreso de Energía Jalisco que concluye mañana viernes en Expo Guadalajara, el encargado de despacho de la Agencia de Energía, Víctor Cervantes, sostuvo que **los cambios en la política energética del gobierno federal** y el incremento de la demanda por el nearshoring, "han puesto a prueba" la capacidad de adaptación y creatividad para esta agencia estatal.

"La regulación energética es de competencia federal; sin embargo, desde la Agencia de Energía no hemos dejado de promover la atracción de inversiones y el desarrollo energético del estado", indicó Cervantes Verdín. El Economista

Precios del petróleo anotan la mayor alza semanal en más de un año por tensión en Oriente Medio

Semanalmente, el crudo Brent subió más de un 8%, la mayor subida en una semana desde enero de 2023.

Los **precios del crudo** subieron el viernes y se establecieron con sus mayores ganancias semanales en más de un año ante la creciente amenaza de una guerra en toda la región de Oriente Medio, aunque las ganancias fueron limitadas ya que el presidente de Estados Unidos, Joe Biden, desalentó a Israel de atacar las instalaciones petroleras iraníes.

Los futuros del **crudo Brent** subieron 43 centavos, o 0.6%, a 78.05 dólares el barril. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** ganaron 67 centavos, o 0.9%, a 74.38 dólares el barril.

Israel ha jurado golpear a Irán por lanzar una salva de misiles contra Israel el martes, después de que **Israel asesinara hace una semana al líder de Hezbolá**, apoyado por Irán. Los analistas del petróleo advirtieron a sus clientes de las posibles ramificaciones de una guerra más amplia en Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** subieron casi un 2% durante la sesión, pero retrocedieron bruscamente después de que Biden dijera que, si él estuviera en el lugar de Israel, consideraría alternativas a atacar los campos petrolíferos iraníes.

Semanalmente, el crudo Brent subió más de un 8%, la mayor subida en una semana desde enero de 2023. El WTI ganó 9.1% semanal, la mayor subida desde marzo de 2023.

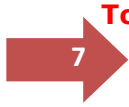
Un ataque a las instalaciones energéticas iraníes no sería el curso de acción preferido por Israel, según escribieron el viernes los analistas de materias primas de JPMorgan. Sin embargo, los bajos niveles de inventarios mundiales de petróleo sugieren que los precios se mantendrán elevados hasta que se resuelva el conflicto, añadieron.

Citando datos del servicio de seguimiento de **buques Kpler**, señalaron que los inventarios están por debajo de los niveles del año pasado, cuando el Brent cotizaba a 92 dólares, y que, con 4,400 millones de barriles, son los más bajos de los que se tiene constancia.

La correduría StoneX pronostica que los precios del petróleo podrían subir entre 3 y 5 dólares por barril si se ataca la infraestructura petrolera iraní. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de octubre de 2024



Toma posesión Elizabeth Mar como directora general del IMP

Con 23 años de experiencia en el Instituto, es la primera mujer en dirigirlo desde su creación

Elizabeth Mar Juárez tomó posesión como la nueva directora general del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), informó el organismo este jueves.

“Reconocida por su destacada trayectoria en el sector energético y su firme compromiso con la innovación y el desarrollo tecnológico, será la primera mujer en dirigir el IMP desde su creación en 1965, lo cual representa un avance significativo en la participación de las mujeres en puestos de liderazgo dentro del sector energético mexicano; reflejo del talento, la capacidad y la determinación de las mujeres para desempeñar roles clave en la industria petrolera para el país”, destacó el Instituto.

Mar Juárez es doctora en Ingeniería por la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), con mención honorífica, además de contar con 6 patentes, de las cuales 2 son nacionales y 4 internacionales, así como más de 18 derechos de autor.

Ha participado en la organización de foros para la divulgación de la investigación con diversos organismos como la Agencia Internacional de Energía Atómica, Banco Mundial, ASEA, entre otros.

Igualmente ha impulsado iniciativas orientadas en temas de vanguardia como bioenergéticos, transición energética, net cero y economía circular.

Además, ha capacitado y participado en el Instrumento de Evaluación reconocido por el organismo CONOCER.

En 2023, fue candidata para Consejera de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), como parte de la terna presentada por el entonces presidente, **Andrés Manuel López Obrador**.

Cuenta con 23 años de experiencia al interior del Instituto Mexicano del Petróleo y su nombramiento fue anunciado el pasado 30 de septiembre por la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo**. **EAD**

Aprueba Consejo de Administración de Pemex nombramientos

Víctor Rodríguez Padilla toma posesión de la Dirección General de Pemex

El Consejo de Administración de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** aprobó el miércoles los nombramientos de los titulares de las subsidiarias Pemex Exploración y Producción (PEP), Pemex Transformación Industrial (PTRI) y Pemex Logística (PLog).

Asistió como invitado **Víctor Rodríguez Padilla**, designado como director general por la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo**, y luego de la sesión **asumió la titularidad de la empresa**.

Pemex informó mediante un comunicado que en la sesión extraordinaria del Consejo también se acordaron los nombramientos para las Direcciones Corporativas de Administración y Servicios; de Planeación, Coordinación y Desempeño; de Finanzas, y Jurídica.

Asimismo, se dio el visto bueno [a los titulares de las distintas Subdirecciones de cada Dirección](#).

“Cabe destacar que todos los nombramientos fueron aprobados por unanimidad por el Consejo”, refirió la petrolera.

La sesión fue presidida por la nueva secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**. Estuvieron presentes igualmente los consejeros propietarios, **Alicia Bárcena Ibarra** y **Rogelio Ramírez de la O**, además del consejero suplente, **Luis Rosendo Gutiérrez Romano**.

Bárcena Ibarra es la nueva secretaria de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat) y Ramírez de la O es el titular de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, ratificado en el cargo por Sheinbaum Pardo.

La sesión contó con la presencia de los consejeros independientes de Pemex, **Humberto Domingo Mayans Canabal**, **Lorenzo Mauricio Meyer Falcón** y **José Eduardo Beltrán Hernández**.

El director general Rodríguez Padilla había revelado los nombres de algunos de los integrantes de su equipo de trabajo, como **Néstor Martínez Romero**, para PEP, y **Carlos Armando Lechuga Aguiñaga**, para PTRI, pero faltaba el nombre de quien ocupará la Dirección General de PLog.

En el boletín de Pemex tampoco se reveló el nombre y el área de Comunicación Social no respondió a la solicitud de información hecha por este medio.

Entre otros cargos, queda pendiente el nombre de la persona que dirigirá el brazo comercializador de la empresa, **P.M.I. Comercio Internacional**. **EAD**