

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2024

1

Petróleo abre a la baja; tibia demanda china contrarresta temores por la producción en EU

Los precios del petróleo bajaban este martes, ya que el temor a una menor demanda en China pesaba en el sentimiento del mercado, mientras que la atención se centraba en la reunión de política monetaria de la Reserva Federal de Estados Unidos que concluye el miércoles.

Los **precios del petróleo** bajaban este martes, ya que el temor a una menor demanda en China pesaba en el sentimiento del mercado, mientras que la atención se centraba en la reunión de política monetaria de la Reserva Federal de Estados Unidos que concluye el miércoles.

Las perspectivas de una reducción de las reservas de crudo en Estados Unidos y la preocupación por la producción estadounidense [tras el paso del huracán Francine](#) servían de apoyo a los precios.

Los futuros del crudo **Brent** para noviembre bajaban 48 centavos, o un 0.66%, a 72.27 dólares el barril, a las 10:02 GMT. Los futuros del crudo estadounidense para octubre cedían 37 centavos, o un 0.53%, a 69.72 dólares el barril.

"[Los precios del petróleo se han recuperado](#) desde el miércoles, quizás por las preocupaciones sobre la oferta tras el paso del huracán Francine por el Golfo de México, así como por las expectativas de una reducción de las reservas de crudo en Estados Unidos", dijo Charalampos Pissouros, analista de inversiones de la correduría XM.

Dicho esto, los precios están retrocediendo hoy, quizás porque los participantes consideraron los acontecimientos mencionados como variables temporales en la ecuación del petróleo, y siguen preocupados por el debilitamiento de la demanda mundial, especialmente en China".

En China, la producción de las refinerías de petróleo cayó por quinto mes consecutivo en agosto, en medio de la disminución de la demanda de combustible y la debilidad de los márgenes de exportación, mostraron datos gubernamentales el sábado.

Ambos contratos subieron en la sesión anterior, ya que la producción siguió siendo limitada. Más del 12% de la producción de crudo y el 16% de la **producción de gas natural en el Golfo de México** de Estados Unidos permanecieron fuera de servicio debido al huracán Francine, informó el lunes la Oficina de Control de las Normas de Seguridad y Medio Ambiente de Estados Unidos (BSEE).

El mercado espera que la **Reserva Federal [inicie su ciclo de relajación el miércoles](#)**, y los futuros de los fondos de la Reserva Federal muestran que los mercados están valorando en un 69% la posibilidad de que el banco central estadounidense recorte las tasas en 50 puntos básicos.

"Se espera que la Fed baje las tasas de interés por primera vez en más de cuatro años esta semana (...) pero los recientes datos económicos débiles y los comentarios de línea dura de los miembros de la Fed han llevado a los inversores a creer que la medida podría ser más agresiva", dijo Ashley Kelty, analista de Panmure Liberum.

Una tasa de interés más baja reducirá el costo de los préstamos y puede elevar la demanda de petróleo al apoyar el crecimiento económico.

Los inversores también están atentos a la esperada caída de los inventarios de crudo en Estados Unidos, que probablemente descendieron en unos 200,000 barriles en la semana finalizada el 13 de septiembre, según un sondeo de Reuters. El Economista



18 de septiembre de 2024



2

CFE inicia obra de infraestructura eléctrica en Quintana Roo antes de recibir autorización ambiental

Al igual que en el resto de los proyectos del gobierno federal en Quintana Roo, la CFE inició los trabajos para la construcción de una nueva línea de alta tensión, mucho antes que la Semarnat les otorgase la autorización de impacto ambiental.

Cancún, QRoo.- La Comisión Federal de Electricidad (CFE) obtuvo luz verde para la construcción de [infraestructura eléctrica](#) que incrementa la capacidad de suministro hacia **Cancún** y otras zonas del norte de **Quintana Roo**.

Sin embargo, al igual que en el resto de los proyectos del gobierno federal en Quintana Roo, la **CFE** inició los trabajos para la construcción de una nueva línea de alta tensión, mucho antes que la Semarnat les otorgase la autorización de impacto ambiental.

En este nuevo caso se trata del proyecto **Línea de Transmisión Leona Vicario-Riviera Maya**, el cual tendrá una tensión nominal de 400 kilovoltios para transportar energía a través de 82 torres de acero a lo largo de 39.01 kilómetros y requerirá de un derecho de vía de 36 metros de ancho, para atender el incremento en la demanda de los municipios de Puerto Morelos y Benito Juárez. La inversión para este proyecto es de 148 millones de pesos, según se publica en la Gaceta Ecológica de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (**Semarnat**).

Aunque la autorización de impacto ambiental se notificó apenas el pasado 3 de septiembre, uno de los terrenos a impactarse por esta obra ya había sido desmontado de vegetación desde mediados de agosto pasado.

Se trata ya de un proceder generalizado en todas y cada unas de las obras del gobierno federal en **Quintana Roo**.

Otros casos similares

Los más recientes proyectos federales con el mismo tipo de actuar son los bancos de material que ha necesitado la Secretaría de la Defensa Nacional (**Sedena**) para la construcción del Tren Maya.

Dicha dependencia ingresó en agosto pasado a la **Semarnat** de manera extemporánea cuatro manifestaciones de impacto ambiental para igual número de bancos de material pétreo en Quintana Roo, los cuales iniciaron la extracción de roca muchos meses antes de siquiera solicitar los permisos.

Dos de estos cuatro bancos de material se encuentran en el municipio de Solidaridad. En sus correspondientes manifestaciones de impacto ambiental (MIA) se reconoce que se trata de bancos donde comenzó la extracción de material previo a la tramitación de los permisos.

“Para iniciar con las actividades de remoción de vegetación para el cambio de uso de suelo en terrenos forestales, se cuenta con una autorización provisional con oficio no. SRA/DGIRA/DG-01427-23 en el cual se solicitó una superficie de 22.5941 hectáreas (y de 52.3 hectáreas en el segundo banco de material) de afectación al predio”, se lee en la MIA.

Es decir, el Ejército gozó de una “autorización provisional”, la cual no existe como figura en la Ley General de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente (LGEEPA).

Estos permisos provisionales son los mismos que la Semarnat entregó al **Tren Maya** una vez que empezaron el desmonte de selva, sin contar siquiera con el proyecto ejecutivo, ni mucho menos los estudios de impacto ambiental en la zona.

La autorización de impacto ambiental tiene como objeto anticipar las afectaciones que pueda tener en el entorno un determinado proyecto, por lo que los “permisos provisionales” contravienen todo el espíritu de esta normativa, al haber permitido en múltiples ocasiones arrancar obras sin que se mida o dimensiona anticipadamente el impacto de los trabajos.

La ley también es clara al prohibir el inicio de cualquier obra de jurisdicción federal sin contar previamente con la autorización de impacto ambiental que otorga la Semarnat. El Economista

18 de septiembre de 2024



3

Un precedente petrolero de prevalencia

Uno de los primeros hitos de implementación de la reforma energética de 2013 fue profundamente discriminatorio, por así decirlo, en favor de Pemex. En el proceso de Ronda Cero, la Secretaría de Energía le dio a Pemex – y sólo a Pemex – la oportunidad de proponer qué áreas petroleras, tanto de exploración como de producción, quería conservar dentro de su portafolio. Con sólo oír la opinión de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, sin ofrecerle a ninguna otra empresa la oportunidad de competir por las mismas, decidió asignarle todos los campos con reservas 2P que había solicitado. También le dio su quinto favorito de los recursos de prospectivos de todo el país – lo mejor.

A los participantes de las rondas numeradas, las competitivas, les tocó enfocarse en los espacios que quedaron desocupados, después de que Pemex se había servido con la cuchara grande. Haya sido por cálculo político o porque se reconocía que el trabajo previo de Pemex le daba derecho o al menos cierta legitimidad para reclamar bloques, nadie en la industria se opuso a la prevalencia de Pemex en el contexto de la Ronda Cero. Las pocas críticas, que sugerían que Pemex había conservado muy poco, cayeron por su propio peso.

Porque la Ronda Cero definitivamente no fue perfecta. Al poco tiempo, Pemex enfrentó incumplimientos seriales de las obligaciones establecidas en cientos de sus títulos de asignaciones (bajo los apartados de los programas mínimos de trabajo). Tanto así que, hace unos años, un comisionado de la CNH efectivamente propuso no renovar a Pemex sus derechos contractuales sobre estas asignaciones. Pero ni la industria petrolera en general ni ninguna empresa en particular reclamó, o se amparó, para impulsar esta iniciativa. Las petroleras privadas han continuado enfocadas en lo suyo – cumplir sus propios programas -- en los espacios originalmente desocupados por los que compitieron. La prevalencia, acotada a un primer momento, pudo coexistir con la competencia subsecuente.

Este precedente de “prevalencia” es relevante más allá de lo petrolero. Ahora que la coalición gobernante quiere consagrarla en la Constitución Mexicana en favor de la Comisión Federal de Electricidad, es una palabra formidablemente poderosa.

Si se termina codificando como posibilidad eterna de la CFE de charolear para atropellar el despacho competitivo del mercado mayorista, efectivamente va a terminar quebrando a muchos activos de generación eléctrica con exposición ‘merchant’ – entre otros impactos negativos. La abrumadora mayoría de los escenarios que apuntan en esta dirección terminan en una ola de conflictos y arbitrajes internacionales, que enmarañarían al sector eléctrico por mucho tiempo. Si la política se decanta hacia acá, como muchos analistas informados prevén, es virtualmente imposible que el sector energético mexicano termine siendo algo diferente a un lastre para alcanzar los ambiciosos objetivos económicos que se han anunciado.

Pero una prevalencia bien diseñada y calibrada, que respete o transicione los marcos vigentes que hacen que el mercado funcione, todavía puede ser compatible con las prioridades anunciadas por la presidenta electa. Si se acota adecuadamente, sin destruir lo que ahora se volverá en legado, puede ser casi completamente compatible con el impulso del desarrollo de nuevos proyectos.

México, ya de por sí, está repleto de espacios desocupados en el sector eléctrico – potencial desaprovechado, demanda actual y prospectiva desatendida, objetivos de descarbonización y confiabilidad – que urge ocupar. Esto se va a multiplicar con el nearshoring. Aún si la CFE adquiriera privilegios unilaterales, que le dieran prioridad para ocupar los nichos desocupados de nuevos proyectos quiere atender en una especie de ronda cero, quedarían demasiados otros espacios desocupados por ocupar. Hay demasiados proyectos por desarrollar. A México, como el equipo de transición parece tener claro, le van a urgir marcos y procesos que también impulsen lo privado. Mientras estos contemplan fijar espacios y derechos a lo largo del tiempo, hay opciones. Para el debate y la discusión, hay que rescatar los precedentes constructivos que, acotando, permiten construir.

Aun si la CFE tuviera prioridad para elegir nuevos proyectos en el sector eléctrico (en una especie de ronda cero), quedarían muchos nichos disponibles, por lo que se necesitarán procesos que también impulsen lo privado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2024



Precios del petróleo suben por perturbaciones de la oferta

Los precios se vieron apoyados por la interrupción del suministro en Libia, donde una división entre facciones rivales por el control del banco central ha provocado un descenso de la producción y las exportaciones de petróleo, señalaron el martes analistas de Rystad.

Los **precios del petróleo** subieron el martes, porque aumentaban las interrupciones de suministro y los operadores apuestan a que la demanda crecerá si la Reserva Federal (**Fed**) de Estados Unidos reduce los costos de endeudamiento esta semana, como se espera.

Los futuros del **crudo estadounidense** sumaron 1.10 dólares, o 1.57%, a 71.19 dólares. En tanto, los futuros del **Brent** subieron 95 centavos, o 1.31%, a 73.70 dólares por barril.

Más del 12% de la **producción de crudo del Golfo de México** estuvo fuera de servicio tras el paso del [huracán Francine](#) la semana pasada, lo que elevó los precios del petróleo en tres de las últimas cuatro sesiones, un repunte después de que el Brent había tocado el martes pasado su nivel más bajo en casi tres años.

"Los **precios del petróleo** han estado en modo de recuperación desde el miércoles, tal vez por las preocupaciones por el suministro después del huracán Francine, así como las expectativas de reducción de las existencias de crudo de Estados Unidos", dijo Charalampos Pissourous, analista senior de inversiones de la correduría XM.

Las reservas de crudo de Estados Unidos probablemente cayeron unos 500,000 barriles en la semana finalizada el 13 de septiembre, según un sondeo ampliado de Reuters de estimaciones de analistas.

Los precios se vieron apoyados por la interrupción del **suministro en Libia**, donde una división entre facciones rivales por el control del banco central ha provocado un descenso de la producción y las exportaciones de petróleo, señalaron el martes analistas de Rystad.

Las conversaciones lideradas por Naciones Unidas para resolver la crisis no lograron alcanzar un acuerdo esta semana.

Los inversionistas también esperan que una baja de tasas de la **Fed** revitalice la demanda en Estados Unidos, el país que más petróleo consume. El Economista

Precios del petróleo suben 2% por impacto a producción tras el paso del huracán Francine

Casi una quinta parte de la producción de crudo y el 28% de la de gas natural en el Golfo de México seguían fuera de servicio tras el paso del huracán Francine, informó el domingo el regulador estadounidense de la energía en alta mar.

Los **precios del petróleo** subieron 2% el lunes, ya que el impacto del [huracán Francine](#) sobre la producción en el Golfo de México contrarrestó la persistente preocupación por la demanda china antes de la decisión de la **Reserva Federal (Fed)** de Estados Unidos de recortar las tasas de interés esta semana.

Los futuros del **crudo Brent** para noviembre ganaron 1.35 dólares, o 1.89%, a 72.96 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo estadounidense (**WTI**) para octubre avanzaron 1.7 dólares, o 2.48%, a 70.35 dólares.

Casi una quinta parte de la **producción de crudo** y el 28% de la de gas natural en el Golfo de México seguían fuera de servicio tras el paso del huracán Francine, informó el domingo el regulador estadounidense de la energía en alta mar.

"Todavía quedan restos de la tormenta", dijo Matt Smith, analista de petróleo de Kpler. "El impacto está más en el lado de la producción que en el refino. Por tanto, se inclina un poco al alza".

En general, sin embargo, el mercado se mantiene cauto a la espera de la decisión sobre las tasas de interés que tomará la Reserva Federal el miércoles.

Los operadores apuestan cada vez más por un recorte de tipos de la Fed de 50 puntos básicos, en lugar de 25, según la herramienta FedWatch de CME, que realiza un seguimiento de los futuros de los fondos de la Fed.

Unas tasas de interés más bajas suelen reducir el costo de los préstamos, lo que puede impulsar la actividad económica y aumentar la **demanda de petróleo**.

Sin embargo, un recorte de 50 puntos básicos también podría indicar debilidad en la economía estadounidense y suscitar preocupación sobre la demanda de petróleo, dijo Kelvin Wong, analista de OANDA.

La debilidad de los datos económicos chinos durante el fin de semana mermó la confianza del mercado, y las perspectivas de un bajo crecimiento en el largo plazo de la segunda mayor economía del mundo reforzaron las dudas sobre la demanda de petróleo, dijo Yeap Jun Rong, estratega de mercado de IG, en un correo electrónico. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2024

Pemex avanza en la perforación del campo terrestre Sitio Grande en Reforma, Chiapas

El desarrollo de este campo podría tener un impacto en las áreas terrestres de Veracruz, Tabasco y Chiapas, con planes para perforar 14 pozos adicionales en la región.

Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó el alcance de una meta del plan de exploración y producción con la perforación del pozo que dará el nombre al campo **Sitio Grande**, ubicado en Reforma, Chiapas, con 4,106 metros verticales conseguidos para continuar hacia el objetivo de 8,300 metros totales planificados. Este proyecto busca explotar un recurso prospectivo estimado en 148 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

El desarrollo de este campo podría tener un impacto en las áreas terrestres de Veracruz, Tabasco y Chiapas, con planes para perforar 14 pozos adicionales en la región.

De acuerdo con **Octavio Romero Oropeza**, Director General de Pemex, el hallazgo podría revelar nuevas reservas de hidrocarburos en zonas aún no exploradas.

Romero Oropeza destacó en un comunicado la comparación con [otros campos como Ixachi](#) y Tupilco, donde se descubrieron yacimientos a grandes profundidades.

En Ixachi, el hallazgo se realizó debajo del campo Perdiz, y en Tupilco, se encontró Tupilco Profundo bajo el campo Tupilco somero.

Este es el concepto que se busca en Sitio Grande; un yacimiento por debajo de los 8,000 metros y al igual que en otros desarrollos tempranos tenemos la infraestructura muy cerca por lo que podríamos desarrollar muy rápidamente en la lógica de la producción temprana", explicó Romero Oropeza.

Además, Pemex tiene 11 oportunidades exploratorias adicionales en la misma región, con un recurso asociado de 800 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, según la petrolera.

La perforación en Sitio Grande comenzó en febrero de este año y, si los resultados son positivos, la producción podría iniciarse el 3 de enero de 2025, según Renato Gamiño Ramos, Gerente de Operación y Mantenimiento de Equipos.

Según Pemex, [la petrolera logró reducir los tiempos de perforación](#) en campos profundos. Actualmente, los proyectos con profundidades promedio de 7,500 a 8,100 metros se completan en 98 días, lo que representa una mejora de 122 días respecto a administraciones anteriores.

"Sitio Grande es especial porque, a diferencia de otros pozos exploratorios en que vamos a áreas geológicas definidas, este pozo va a un objetivo Oxfordiano a donde no hemos ido en otras ocasiones... Nos abre un panorama muy importante porque nos daría ya la certeza de que no sólo aquí, sino que, en muchas otras áreas de Veracruz, Tabasco y de Chiapas, tendríamos opción de reservas de hidrocarburos", concluyó Romero Oropeza. El Economista

PEMEX perfora la mitad del súper campo Sitio Grande, proyecta grandes reservas en tierra firme

El proyecto en Sitio Grande, iniciado en febrero, podría revolucionar las operaciones en tierra firme, ya que **PEMEX** planea perforar 14 pozos adicionales en las regiones de Veracruz, Tabasco y Chiapas si los resultados son positivos.

Petróleos Mexicanos ([PEMEX](#)) ha perforado 4,106 metros de los 8,300 metros planificados en el campo Sitio Grande, ubicado en Reforma, Chiapas. Este campo, considerado un "súper campo" por sus altas expectativas, podría contener un recurso prospectivo de 148 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, según informó **Octavio Romero Oropeza**, Director General de [PEMEX](#).

El proyecto en Sitio Grande, iniciado en febrero, podría revolucionar las operaciones en tierra firme, ya que **PEMEX** planea perforar 14 pozos adicionales en las regiones de **Veracruz, Tabasco y Chiapas** si los resultados son positivos. Esto revelaría un potencial de nuevas reservas de hidrocarburos en áreas hasta ahora inexploradas. Romero Oropeza comparó esta estrategia con otros campos exitosos como Ixachi y Tupilco Profundo, donde se descubrieron yacimientos significativos a profundidades similares.

"Este es el concepto que se busca en Sitio Grande; un yacimiento por debajo de los 8 mil metros", explicó Romero Oropeza. La infraestructura cercana permitiría un desarrollo rápido en caso de resultados positivos, siguiendo la lógica de la producción temprana.

PEMEX perfora la mitad del súper campo Sitio Grande, proyecta grandes reservas en tierra firme

El **Gerente de Operación y Mantenimiento de Equipos de PEMEX**, **Renato Gamiño Ramos**, señaló que, de resultar productivo, la extracción en Sitio Grande podría comenzar a partir del 3 de enero de 2025. Este proyecto forma parte de una estrategia más amplia, donde **PEMEX** cuenta con 11 oportunidades exploratorias adicionales en la región, con un recurso asociado de 800 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

En el contexto de la administración actual, **PEMEX** ha mejorado significativamente los tiempos de perforación en campos profundos de alta presión y temperatura. Campos que antes tomaban 220 días ahora se perforan en 98 días, evidenciando una reducción de 122 días en promedio.

Sitio Grande representa un avance crucial en la expansión y exploración de recursos petroleros nacionales en tierra firme. "Nos abre un panorama muy importante porque nos daría ya la certeza de que no sólo aquí, sino que, en muchas otras áreas de **Veracruz, Tabasco** y Chiapas, tendríamos opción de reservas de hidrocarburos", concluyó Romero Oropeza. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2024

6

Desciende bruscamente la demanda global de crudo por desaceleración económica de China: AIE

Venta de autos eléctricos y trenes alta velocidad en China también contribuyen a una menor demanda de petróleo, indica la Agencia

La demanda mundial de petróleo crudo **se está desacelerando “bruscamente”** con respecto a los meses posteriores a la pandemia por el Covid-19, reportó la **Agencia Internacional de Energía (AIE)**.

En el primer semestre de 2024, la demanda global **creció apenas 800 mil barriles diarios (mbd)**, muy por debajo de los 2.3 millones de barriles por día (mmbd) que registró en el mismo periodo del año anterior, de manera que cerrará **en los 103 mmbd**.

Este retroceso se debe principalmente a la **desaceleración de la economía de China**, el principal importador de crudo en el mundo.

“La principal impulsora de este retroceso es la rápida desaceleración de China, donde el consumo se contrajo interanualmente por cuarto mes consecutivo en julio, en 280 mbd”, explicó.

Para 2025, la Agencia prevé que la demanda por el energético aumentará en **900 mbd**.

En su reciente reporte sobre el **mercado petrolero a septiembre de 2024**, la AIE indicó que en agosto el suministro mundial creció 80 mbd para alcanzar los **103.5 mmbd**.

En el periodo, detalló los recortes en el suministro por parte de Libia derivado de disputas políticas internas, **además de programas de mantenimiento en Noruega y Kazajistán**.

Sin embargo, también mencionó que estos recortes se compensaron por **“mayores flujos” desde Guyana y Brasil, entre otros**.

“Los países no pertenecientes a la OPEP+ [Organización de Países Exportadores de Petróleo más aliados] aumentan en 1.5 mmbd este año y el próximo, mientras que la OPEP+ puede caer en 810 mbd en 2024, pero aumentar en 540 mil el próximo año si se mantienen los recortes voluntarios”, agregó.

Precios a la baja

El reporte de la Agencia también indica que los precios internacionales del petróleo **bajaron especialmente en agosto y septiembre**, fundamentalmente por la baja en la actividad económica china y los temores en el mercado por una sobreoferta del crudo.

“Los futuros del Brent ICE se desplomaron alrededor de 10 dólares por barril, ya que la tambaleante demanda china y los vientos en contra económicos aumentaron los temores de exceso de oferta”, expuso.

Autos eléctricos impactan en la demanda de petróleo

El aumento de las **ventas de vehículos eléctricos en China** está reduciendo la demanda de combustible para carreteras, indica el informe de la Agencia.

Igualmente menciona el desarrollo de una **vasta red nacional de trenes de alta velocidad** en el país asiático está restringiendo el crecimiento de los viajes aéreos nacionales.

“Se prevé que la demanda de petróleo del país se expanda solo en 180 mbd en 2024, ya que la desaceleración económica generalizada y la aceleración de la sustitución del petróleo en favor de combustibles alternativos pesan sobre el consumo”, apuntó. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de septiembre de 2024



Pemex y el fantasma de la inversión privada

Para la presidenta electa, Claudia Sheinbaum, la inversión privada será bienvenida siempre que abone al fortalecimiento de las empresas públicas y contribuya a las finanzas del Estado

Un halo de misterio parece recorrer Pemex: el fantasma de la inversión privada. Las presionadas finanzas de la empresa productiva del Estado, cuya deuda asciende a casi 100 mil millones de dólares, permiten suponer que el gobierno de **Claudia Sheinbaum** impulsará alianzas con empresas que no son de gobierno.

Necesitan **recursos para detonar proyectos de exploración y producción** de hidrocarburos, refinación, energías renovables y extracción de litio sin presionar más su precaria situación económica.

Por eso, con base en los diagnósticos del equipo de transición de la Presidenta electa, **es necesario abrir el mercado energético** al sector privado para facilitar.

Sin embargo, esa visión se contrapone con la trayectoria política de Sheinbaum quien, desde hace tiempo se ha destacado por defender desde la oposición la soberanía energética y por cuestionar las reformas privatizadoras que impulsaron los presidentes **Felipe Calderón y Enrique Peña Nieto**.

¿Cómo puede entonces el nuevo gobierno asociarse con la IP sin traicionar los principios de la 4T? Más cuando el próximo director de Pemex, **Víctor Rodríguez**, y Sheinbaum lucharon contra la privatización.

La respuesta parece encontrarse en el Plan Nacional de Energía que diseña la próxima secretaria del sector, **Luz Elena González**, tal y como lo adelantó la mandataria cuando presentó a Rodríguez como titular de Pemex.

En ese Plan, que se elabora en coordinación con la **Secretaría de Hacienda**, de **Rogelio Ramírez de la O**, prevén la participación de privados en diversos proyectos.

Y a diferencia de las **asociaciones público-privadas o los farmouts**, usuales en la época neoliberal, las alianzas de Pemex y CFE se impulsarán de forma acotada.

El mensaje de la Presidenta electa fue contundente: La inversión privada será bienvenida siempre que abone al fortalecimiento de empresas públicas y contribuya a las finanzas del Estado.

Por esa razón, **las rondas petroleras o farmouts están totalmente descartadas** pues, desde la visión del próximo gobierno, ese esquema de licitaciones abiertas fue perjudicial para Pemex porque no aceleró la producción. Sólo sirvió para que operadores petroleros especularan en los mercados.

En ese sentido, el próximo director de Pemex adelantó que la petrolera buscará fortalecer alianzas con empresas privadas para proyectos de exploración y producción.

Como ejemplo, recordó que Pemex ya trabaja con **Talos Energy y Grupo Carso** en el desarrollo del megacampo compartido Zama, ubicado en aguas someras de Tabasco.

Rodríguez conoce bien las alianzas que hace poco firmó Pemex con privados, pues incluso fue asesor de **Laura Itzel Castillo**, actual consejera independiente de la petrolera.

Por tanto, no debería sorprendernos que en los próximos meses se anuncien alianzas con empresas privadas que estén interesadas en invertir en proyectos conjuntos con Pemex.

LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, que encabeza **Manuel Bartlett**, ha enfrentado una serie de ataques contra varios de los funcionarios que ocupan puestos clave, pero quienes conocen el teje y maneje dentro de la empresa, anticipan que los señalamientos previos podrían quedar como un juego de niños comparado con un escándalo que está ciernes sobre otros servidores públicos. El Heraldo