

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de julio de 2026



Pozos exploratorios de Pemex tocan mínimo de 29 años en enero-mayo

En contraste con este escenario, la empresa reportó 49 pozos terminados en los primeros cinco meses del año, es decir, que están equipados para extraer petróleo o gas de forma segura y controlada.

Petróleos Mexicanos (Pemex) mejoró sus indicadores operativos al reportar 49 pozos terminados en el acumulado de enero a mayo de 2026, lo que significó un incremento interanual de 63% luego de que el año anterior cayó hasta únicamente 30 pozos terminados en el mismo lapso, el número más bajo por lo menos de la última década.

Sin embargo, de estas perforaciones en los primeros cinco meses del año sólo dos pozos fueron exploratorios, el número más bajo en los últimos 29 años que tiene registrado Pemex, y que contrasta con 10 pozos terminados en el mismo periodo de 2025.

Esto significa que la petrolera del Estado ha acelerado su actividad de desarrollo este año, con 47 pozos terminados, en contraste con los 20 del año anterior.

Un pozo terminado (o pozo completado) es una perforación que ha concluido y el pozo está equipado con las tuberías, válvulas y filtros necesarios para extraer petróleo o gas de forma segura y controlada, ya en la etapa que conecta al yacimiento subterráneo con la superficie para iniciar la producción comercial, en el caso del desarrollo; mientras que en las perforaciones exploratorias significa que concluyeron las fases de perforación y los procesos de ingeniería subterránea, dejando el pozo listo para extraer hidrocarburos o ser evaluado de manera definitiva.

El mejor resultado en cuanto a pozos de desarrollo terminados contrasta con la caída en las inversiones del rubro de exploración y producción de la empresa del Estado mexicano, que por lo menos al cierre del primer trimestre del año sumó un gasto en inversión física o Capex de 10,800 millones de pesos, monto 84% menor al que ya había erogado en el primer cuarto del 2025, en que llevaba 69,200 millones de pesos ejercidos.

Aunque el número de pozos concluidos en el acumulado a mayo fue menor que en el año previo, sigue siendo el tercero más bajo en la última década. En 2024, Pemex reportó 67 pozos terminados; en 2023, 86; en el 2022, concluyó 70 pozos; además de 50 pozos terminados en 2021; 100 pozos en 2020; 66 pozos terminados en 2019; 58 pozos en 2018; una drástica caída a 33 pozos terminados en 2017, y un acumulado de 94 pozos terminados entre enero y mayo de 2016.

En materia exploratoria, la terminación de pozos ha llevado una trayectoria distinta a la de las perforaciones de desarrollo, luego de que en 2024 Pemex terminó 15 estructuras para el inicio de su evaluación; en 2023, un total de 26 perforaciones; cifra que se redujo a 13 pozos en 2022; a 11 pozos exploratorios terminados en 2021; luego a 5 pozos concluidos para exploración tanto en 2020 como en 2019; cuatro pozos terminados en 2018; 11 perforaciones en 2017, y un acumulado de 9 perforaciones exploratorias terminadas entre enero y mayo de 2016.

La proporción de pozos exploratorios terminados en 2026 es también la menor por lo menos de la última década, en que únicamente el 4% de las terminaciones correspondería a este rubro y el resto al desarrollo. En los últimos 10 años, la mayor participación de pozos exploratorios en el total de pozos terminados ocurrió en el 2017 y en el 2025, años en que 33%-o uno de cada 10 pozos concluidos- fueron exploratorios.

Recuperación mensual

En el mes de mayo Pemex tuvo 12 pozos terminados en total, igual que en abril y marzo, lo que le permitió mejorar este indicador, luego de que en enero y febrero reportó únicamente seis y siete pozos, respectivamente.

En comparación con el número de pozos terminados en el quinto mes del 2025, Pemex multiplicó por cuatro este índice, ya que en mayo de 2025 tuvo sólo tres pozos terminados.

En materia exploratoria, la reducción de pozos terminados en el acumulado anual se explica por la baja actividad que se ha logrado mes tras mes, puesto que en enero, febrero y abril hubo cero pozos exploratorios concluidos, y sólo en marzo y mayo Pemex reportó una sola perforación de este tipo.

La menor inversión en la conclusión de pozos exploratorios se refleja en los índices de reservas de Pemex, que según su reporte a la Securities Exchange Commission (SEC) para participar en el mercado de deuda estadounidense, tiene reservas probadas por un total de 7,471 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, lo que significa que se han reducido en 39.6% en 11 años, en comparación con el 2014, cuando la estatal comenzó a reportar sin los yacimientos que cedió al gobierno federal dentro de la Ronda Cero de aquella reforma energética. El Economista

08 de julio de 2026

2

Precios del petróleo suben en la apertura tras ataques a buques cerca del estrecho de Ormuz

Los precios del petróleo subían este martes después de que las noticias sobre ataques a buques cerca del estrecho de Ormuz reavivaron los temores de interrupciones en el tráfico marítimo a través de esta ruta clave para el tránsito de energía.

Los **precios del petróleo** subían este martes después de que las noticias sobre **ataques a buques cerca del estrecho de Ormuz** reavivaron los temores de interrupciones en el tráfico marítimo a través de esta ruta clave para el tránsito de energía.

Los futuros del crudo **Brent subían 61 centavos**, o un 0.85%, a 72.60 dólares el barril, mientras que el crudo **West Texas Intermediate de Estados Unidos ganaba 49 centavos**, o un 0.71%, a 69.04 dólares el barril a las 11:40 GMT.

"El tema principal esta mañana es el ataque a un buque en el estrecho de Ormuz", dijo Ole Hansen, analista de Saxo Bank. "Esto está reintroduciendo cierta prima de riesgo geopolítico en el precio. No es mucho en comparación con lo que hemos visto en el pasado, pero es el principal motor detrás de la demanda en el mercado".

"Así pues, si se produce una nueva escalada, los 75 dólares serían el siguiente nivel natural a tener en cuenta antes de los 80 dólares".

Un buque metanero de Qatar y un petrolero con bandera saudí resultaron dañados cerca del estrecho de Ormuz, informaron fuentes el martes, tras los informes de que la Guardia Revolucionaria iraní había lanzado misiles contra buques en esa vía navegable durante la noche.

Las negociaciones para alcanzar un acuerdo definitivo entre Teherán y Washington no tendrán lugar si continúan las amenazas de Estados Unidos, dijo el martes el ministro de Asuntos Exteriores de Irán, tras la **amenaza del presidente estadounidense, Donald Trump**, de "terminar el trabajo" a menos que se alcance un acuerdo.

Los inversores siguen de cerca las negociaciones entre Estados Unidos e Irán y sus implicaciones para el tráfico marítimo a través del estrecho de Ormuz, por donde, antes del inicio de la guerra con Irán, circulaba una quinta parte del suministro diario mundial de petróleo y GNL.

Société Générale señaló que se espera que el mercado del petróleo pase de un déficit a un superávit a finales de 2026 y a lo largo de 2027, ya que el crecimiento de la oferta superará al de la demanda, que se muestra más lento.

El banco ha rebajado sus previsiones sobre el precio del petróleo a 75 dólares por barril para el cuarto trimestre de 2026, desde los 83 dólares anteriores, y a un promedio de 73 dólares por barril en 2027, desde los 79 dólares, añadiendo que las reservas deberían recuperarse gradualmente, aunque es probable que la volatilidad se mantenga alta.

Arabia Saudita está barajando ampliar la capacidad de su oleoducto de crudo hacia la costa occidental del mar Rojo, indicaron cinco fuentes cercanas al asunto, lo que permitiría al reino —y posiblemente a sus vecinos— transportar más petróleo sin tener que pasar por el estrecho de Ormuz.

También el martes, el ejército de Kiev informó de que drones ucranianos atacaron ocho petroleros de la "flota fantasma" rusa, compuesta por buques antiguos utilizados para eludir las sanciones, que durante la noche estaban suministrando combustible a Crimea. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de julio de 2026

3

Crudo estable, en nivel previo a la guerra en Medio Oriente

Los Emiratos Árabes Unidos aumentaron su producción de crudo a niveles casi récord, superando los 3.8 millones de barriles diarios en junio.

Los precios del petróleo cerraron casi estables el lunes y en torno a los niveles previos a la guerra de Irán, después de que Arabia Saudita recortó drásticamente sus precios oficiales de venta, la OPEP+ aprobó otro aumento del objetivo de producción a partir de agosto y las exportaciones a través del Estrecho de Ormuz se recuperaron aún más.

Los futuros del crudo Brent, que a finales de abril alcanzaron un máximo de cuatro años de 126 dólares, cerraron en 71.99 dólares el barril, con una baja de 13 centavos, o 0.2 por ciento. Los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos cerraron en 68.55 dólares el barril, con un descenso de 14 centavos, o 0.2 por ciento. El viernes no hubo cotización del WTI, ya que los mercados estadounidenses permanecieron cerrados por un festivo.

Ambos contratos operaron estables la semana pasada, tras haber caído durante las últimas semanas, mientras los inversionistas siguen de cerca las negociaciones entre Estados Unidos e Irán sobre el tráfico marítimo por el Estrecho de Ormuz y vigilan la recuperación de las exportaciones petroleras en el golfo Pérsico.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación subió 0.37% o 0.23 centavos para cotizar en 62.91 dólares el barril.

“El movimiento a la baja sigue viéndose influido por el hecho de que los petroleros que antes se encontraban bloqueados han logrado salir del golfo, lo que ha provocado un aumento del petróleo en el mar”, dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y un grupo de aliados liderado por Rusia acordaron el domingo aumentar aún más los objetivos de producción en 188,000 barriles por día (bpd) a partir de agosto, además de los incrementos similares ya previstos para junio y julio.

Arabia Saudita fijó el precio oficial de venta de su crudo insignia, el Arab Light, para Asia en agosto en 1.50 dólares por barril menos que el promedio Omán/Dubái, lo que supone la mayor baja mensual desde que Reuters comenzó a registrar los datos en 2003.

“Están vendiendo en un mercado bajista, lo que ofrece pocas esperanzas de una recuperación inminente de los precios”, señaló Tamas Varga, analista de PVM. “Sin embargo, los precios más bajos del petróleo estimularán sin duda la demanda a largo plazo”.

Les fue mejor fuera

Los Emiratos Árabes Unidos aumentaron su producción de crudo a niveles casi récord, superando los 3.8 millones de barriles diarios en junio, después de abandonar la OPEP para evitar los límites de producción, según informaron el lunes dos personas familiarizadas con los datos de producción.

La Compañía Nacional de Petróleo de Abu Dabi también ha estado vendiendo crudo mediante licitaciones a precios con descuento, según informaron operadores a Reuters.

En Estados Unidos, las reservas de petróleo crudo en la Reserva Estratégica de Petróleo cayeron en 6.2 millones de barriles en la semana que finalizó el 3 de julio, hasta los 319.5 millones de barriles, el nivel más bajo desde abril de 1983, según datos del Departamento de Energía publicados el lunes.

El Grupo naviero Maersk y Hapag-Lloyd reanudaron algunos viajes a través del Canal de Suez, vía que representa cerca del 10% del comercio mundial.

La mayoría de las navieras abandonaron el corredor comercial Asia-Europa tras los ataques de los hutíes yemeníes en el Mar Rojo durante la guerra de Gaza. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de julio de 2026

4

La incomprensión absoluta

Usted puede saber lo que dijo, pero nunca lo que el otro escuchó. Jacques Lacan

Nos hemos vuelto escépticos ante ciertas temáticas, aquellas que giran alrededor de protagonistas de ocasión, sin vocación alguna de aportar a favor de un país, que intenta al menos salir de un marasmo donde lo anclaron, de donde sacaron no solo raja política, sino millonarios beneficios por décadas.

No estamos a la deriva, debe existir seguramente una agenda de lo fundamental, donde la seguridad es el punto clave, ahí hubo un giro importante en las decisiones presidenciales de Claudia Sheinbaum, más allá de dar continuidad a algunas prácticas cuestionadas, como las “desgastantes” conferencias mañaneras, ahora del pueblo, se dejó de lado “los abrazos y no balazos”, que vaya hubo en el sexenio anterior.

Pero lo resultante no puede ser malas prácticas con los resultados positivos, la ambición del poder y la focalización de quien lo está haciendo bien, ya los pone en la primera línea de una sucesión presidencial distante, lejana a los problemas que deben resolverse, donde los reflectores impactan en el ánimo.

Negociaciones con o sin Marcelo Ebrard, serían con los mismos datos que hoy tenemos, revisiones periódicas al T-MEC cada año, porque los Estados Unidos de Norteamérica ven el fondo de las cosas, sus beneficios, y no es Canadá sino México quien resulta con menos opciones en otros mercados de exportaciones, porque simplemente no hay un trabajo con conciencia del daño colateral.

La política se impone, el discurso se magnifica, es más show para ser noticia, que mirar la construcción de más fortalezas para el campo, o los pagos de PEMEX de 2024 que quebraron a decenas de empresas en el sureste; más en Campeche y Tabasco; sin ser noticia, porque no hay investigaciones; el silencio es cómplice de la verdad.

Se dieron tiempo y gastaron millones de pesos para regalar boletos en gobiernos estatales como el de Layda Sansores, para mediante rifas no transparentes, enviar a la Ciudad de México hasta tres personas con todo pagado, sin autorización del Congreso Local, que también es palero del despilfarro que habita esa administración.

Gobernadores y diputados locales se despacharon con la cuchara grande, a nada de la antesala de buscar otro cargo de elección popular, en la regalía de balones y camisetas no originales, por cierto, sino imitaciones burdas, para complacer a quienes en el alboroto ven un momento de alegría; porque la realidad abruma.

Se nos olvidó Venezuela y sus sismos, con miles de muertos; desaparecidos y daños que tardarán años en volver a tener lo que han perdido, Cuba y la falta de energía eléctrica por un bloqueo cuestionable y hasta dudoso; de un gobierno nada popular y sí en bancarrota.

Hasta la FIFA se contaminó de política para permitir jugar a un expulsado con sanción de un partido ayer, porque el magnate Trump domina hasta el balón, pero no los goles que recibió su selección ayer, eliminada por Bélgica, como México y Canadá, las tres sedes mundialistas fuera de los cuartos de final.

Somos una muestra en los contrastes de lo importante para la individualidad, no sabemos construir unidad y menos equipo a favor de mejores causas, donde la educación es sinónimo de desarrollo, ahí es donde hay que poner toda la atención y no solo la intención; resistencias siempre habrá por una patria mejor.

ENTRE LÍNEAS

La economía no llegó al parecer a los resultados esperados en las tres sedes mundialistas en México, habría que esperar las cifras oficiales; pero de entrada los altos costos en los estadios y la nula difusión en la publicidad serían las causas; más allá de los ajolotes y el color morado en la capital del país. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de julio de 2026

5

Precios del petróleo amplían alzas pendientes de fricciones entre Irán y EU

Estados Unidos revoca la licencia que autorizaba la venta de petróleo iraní

"La reanudación de los ataques contra la navegación comercial en el estrecho de Ormuz" ha "reavivado las preocupaciones sobre el suministro energético mundial y ha sembrado dudas sobre la continuidad del acuerdo entre Estados Unidos e Irán", opinó Axel Rudolph, analista de IG.

Los [precios del petróleo](#) cerraron al alza el martes después de que se registraran en 24 horas tres ataques a buques en el estrecho de Ormuz, paso marítimo clave para el comercio mundial de hidrocarburos.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en septiembre subió un 3.01 %, hasta los 74.16 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en agosto subió un 2.76 %, hasta los 70.44 dólares.

"El mercado está tan orientado a la baja que bastan unos pocos titulares para darle la vuelta", comenta a la AFP Stephen Schork, de The Schork Group.

La agencia británica de seguridad marítima UKMTO informó de los **ataques contra tres buques**; uno el lunes y dos el martes.

"La reanudación de los ataques contra la navegación comercial en el estrecho de Ormuz" ha "reavivado las preocupaciones sobre el suministro energético mundial y ha sembrado dudas sobre la continuidad del acuerdo entre Estados Unidos e Irán", opina Axel Rudolph, analista de IG.

Este paso estratégico es uno de los principales puntos de fricción en las negociaciones entre Washington y Teherán para poner fin a la guerra en Oriente Medio. El Economista

El gobierno estadounidense revocó este martes una licencia que levantaba temporalmente las sanciones al petróleo de Irán, calificando las acciones de Teherán en el estrecho de Ormuz de "totalmente inaceptables".

El gobierno estadounidense revocó este martes una licencia que levantaba temporalmente las **sanciones al petróleo de Irán**, calificando las acciones de Teherán en el **estrecho de Ormuz** de "totalmente inaceptables".

"Las acciones de Irán en el estrecho fueron totalmente inaceptables para Estados Unidos y tendrán consecuencias", dijo un funcionario estadounidense del Departamento del Tesoro a la AFP.

La exención anunciada en junio había permitido inicialmente a la República Islámica producir, vender y entregar petróleo crudo y productos relacionados hasta el 21 de agosto.

La medida de Washington se produce después de que tres petroleros, entre ellos un buque catari que transportaba gas natural licuado, **fuera alcanzados por proyectiles** con pocas horas de diferencia en el estrecho de Ormuz, según monitores marítimos y Catar.

Doha, mediador entre Estados Unidos e Irán, denunció una acción "inaceptable".

Esos ataques han reavivado las preocupaciones sobre la libertad de navegación después de que Irán levantara su bloqueo de la vía marítima tras un frágil alto el fuego con Estados Unidos.

El funcionario estadounidense dijo este martes que su memorando de entendimiento con Irán está basado "enteramente en el cumplimiento" de las condiciones de navegación, y advirtió que Teherán solo verá beneficios si muestra "buena conducta".

Pero el funcionario sostuvo: "Nuestros negociadores continúan trabajando de buena fe para un acuerdo definitivo".

El futuro de Ormuz, la principal ruta para las exportaciones energéticas del Golfo, ha sido un punto de fricción durante las negociaciones entre Teherán y Washington para poner fin de forma permanente al conflicto. El Economista

08 de julio de 2026

6

El regreso de los fideicomisos y el fracking

La propuesta de crear un Fideicomiso para atraer inversión pública y privada al fracking revela una realidad que el país ha postergado: México tiene recursos de gas en el subsuelo, pero no cuenta ni con la capacidad financiera ni con la tecnología suficiente para aprovecharlos a gran escala.

En el sexenio pasado vimos el ataque y la crítica continua hacia los fideicomisos existentes y en los cuales se administraban diversos recursos para hacer frente a una gran variedad de temas de la administración federal. Si bien, quizás algunos podríamos considerar que debían revisarse, el entonces presidente Andrés Manuel López Obrador optó por desaparecerlos, tomar el dinero y como todos sabemos utilizar los recursos en los programas federales. Desde luego, la figura del fideicomiso fue ampliamente satanizada.

Ahora, todo indica, que el esquema —que hay que decirlo tiene muchas ventajas legales y de administración de recursos—, así como de seguridad en su operación, sería retomada por la presidenta **Claudia Sheinbaum**, ya que el Gobierno Federal prepara una nueva estrategia para desarrollar los yacimientos de gas no convencional que durante años permanecieron fuera de la agenda energética.

La propuesta de crear un **Fideicomiso** para atraer inversión pública y privada al *fracking* revela una realidad que el país ha postergado: México tiene recursos de gas en el subsuelo, pero no cuenta ni con la capacidad financiera ni con la tecnología suficiente para aprovecharlos a gran escala. El proyecto busca reducir la dependencia del gas importado de Estados Unidos.

El problema es que transformar esos recursos en producción requiere inversiones, tecnología y experiencia que **Petróleos Mexicanos** que lleva **Juan Carlos Carpio**, difícilmente puede aportar por sí solo en las condiciones actuales.

Las cuencas de Burgos, Sabinas-Burro-Picachos y Tampico-Misantla concentran parte del potencial *shale* del país, pero su desarrollo exige miles de millones de dólares y una infraestructura que nuestro país no ha construido.

La realidad financiera de **Pemex** y la creciente demanda energética obligan al gobierno a explorar esquemas donde el capital privado tenga nuevamente un papel relevante.

Durante años, el *fracking* fue presentado como símbolo de una apertura energética que debilitaba al Estado. Ahora, la necesidad de garantizar el suministro y la competitividad industrial obliga a replantear esa postura y también el esquema financiero a utilizar, y el fideicomiso es el mejor camino.

El desafío no será solamente financiero o técnico; será explicar cómo una estrategia basada en la soberanía energética puede requerir la participación de empresas privadas. En el fondo, la discusión no es si el Estado debe eliminarse de la ecuación, sino si puede ejercer su rectoría, siempre que existan reglas claras, certeza jurídica y condiciones de competencia. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de julio de 2026



Pemex rompe racha: refinación de crudo cae por debajo del millón de barriles diarios en mayo

La refinación de Pemex cayó en mayo a 941.1 mil barriles diarios, afectada principalmente por menores operaciones en Minatitlán y Salina Cruz.

El **Sistema Nacional de Refinación (SNR)** procesó 941.1 mil barriles diarios de [petróleo crudo](#) durante mayo, lo que representó su nivel más bajo en los últimos nueve meses, según los reportes operativos de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

De esta forma, las siete refinerías del país rompieron una racha de siete meses consecutivos procesando más de un millón de barriles diarios de crudo.

Además, la tasa de utilización del SNR ascendió a 47.5 por ciento, su nivel más bajo desde mayo de 2025.

Cinco de las [siete refinerías](#) establecidas en el país registraron una menor capacidad de procesamiento de crudo respecto a abril.

La mayor caída la registró la refinería de **Minatitlán**, Veracruz; ya que solo logró procesar **56.6 mil barriles diarios durante mayo**, lo que representó una disminución mensual de 52.5 por ciento. Además, su tasa de utilización se ubicó en tan solo 19.9 por ciento, por lo que registró su menor productividad desde agosto de 2021.

Otra refinería que presentó un importante retroceso mensual fue la de [Salina Cruz](#), Oaxaca; que sólo logró refinar 123.9 mil barriles diarios de crudo durante mayo, una caída de 40.2 por ciento. La refinería sólo operó al 37.6 por ciento de su capacidad.

La **disminución en la productividad** se debió, en buena medida, a que el pasado 11 de mayo Pemex informó sobre un [incendio en la planta Hidros 2 de la refinería Salina Cruz](#), lo anterior durante los trabajos para la puesta en operación de la torre de enfriamiento TE-05.

Las otras refinerías que también presentaron retrocesos fueron **Madero** (15.9 por ciento), **Tula** (2.2 por ciento) y la nueva refinería de **Dos Bocas** (2.1 por ciento).

Las únicas refinerías que registraron mejores números respecto al mes previo fueron las ubicadas en Salamanca, [Guanajuato](#); con un crecimiento de 69.1 por ciento, al pasar de 55.7 a 94.2 mil barriles diarios, mientras que la refinería de Cadereyta, Nuevo León; aumentó su productividad en 4.5 por ciento. El Financiero

¿Hay petróleo 'oculto' en Cantarell? Tecnología de Petrobras ayudará a averiguarlo

Con base en el acuerdo firmado entre Pemex y Petrobras, se analizará si la zona más profunda del yacimiento en la Sonda de Campeche tiene más crudo, explicó la presidenta Claudia Sheinbaum.

México planea utilizar tecnología de la [brasileña Petrobras](#) para explorar si existen más reservas de crudo en las zonas más profundas del [megayacimiento Cantarell](#), uno de los campos petroleros más importantes del país, reveló la presidenta Claudia Sheinbaum este lunes 6 de julio.

La colaboración con la empresa sudamericana se centrará en **técnicas avanzadas de exploración en aguas profundas**, con el objetivo de identificar nuevas reservas potenciales que puedan incorporarse a la producción de Petróleos Mexicanos (Pemex).

“Se está viendo si en el **yacimiento de Cantarell**, este que dio por tanto tiempo petróleo a México, en una zona más profunda se puede encontrar más petróleo”, comentó en la ‘mañanera’ de este lunes 6 de julio.

Añadió que Petrobras ha desarrollado nuevas técnicas para la exploración de petróleo, particularmente en [aguas profundas](#), por lo que consideró que es la empresa con mayor experiencia mundial en este tipo de tecnologías.

Sheinbaum aclaró que el apoyo de Petrobras estará enfocado en la **etapa de exploración**, ya que primero se emplean herramientas geológicas y geofísicas para detectar posibles acumulaciones de hidrocarburos, y después se perforan pozos para confirmar la existencia de reservas comerciales.

Sheinbaum señala a expresidentes panistas de ‘abusar’ del campo Cantarell

Sheinbaum aseguró que **Cantarell fue sobreexplotado durante las administraciones de Vicente Fox y Felipe Calderón**, cuando la producción llegó a superar los 3 millones de barriles diarios, principalmente para abastecer la demanda de Estados Unidos.

A su juicio, una extracción más moderada habría permitido prolongar la vida útil del yacimiento, al tratarse de un recurso no renovable.

Sheinbaum también criticó la decisión de **inyectar nitrógeno en lugar de gas natural** para mantener la presión del campo, ya que esta práctica encareció posteriormente el procesamiento del gas debido a su contaminación con este elemento.

La presidenta de México reiteró que la estrategia energética de su administración mantiene como meta una producción nacional de 1.8 millones de barriles diarios, destinada principalmente al **abasto interno** mediante el [Sistema Nacional de Refinación](#) y la refinería Deer Park, en lugar de priorizar la exportación de petróleo crudo. El Financiero