

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de diciembre de 2023



Pemex y otras compañías se niegan a aceptar la ciencia que detecta fugas de metano

Cuando los datos satelitales revelaron enormes fugas de metano, la respuesta de estas compañías fue cuestionar una metodología de análisis científico ampliamente aceptada.

Las manchas de colores en las imágenes de satélite pueden no significar mucho para la persona promedio, pero para los científicos españoles que experimentaban con nuevas formas de rastrear las emisiones de gases de efecto invernadero, **fueron un descubrimiento asombroso.**

Las imágenes y otros datos sugerían que durante 17 días, en diciembre de 2021, una plataforma petrolera operada por **Petróleos Mexicanos (Pemex), liberó a la atmósfera toneladas de metano, un gas que contribuye al calentamiento del planeta.** Los investigadores postularon que las emisiones probablemente fueron causadas por dos antorchas o quemadores que funcionaban mal y estimaron que la cantidad liberada equivalía aproximadamente al 3 por ciento de las emisiones anuales de todo el sector de petróleo y gas de México.

Los científicos documentaron sus hallazgos en [un artículo publicado en junio de 2022](#) en Environmental Science & Technology Letters. Ese septiembre, una persona de ese equipo de científicos, una joven estudiante de doctorado, dijo que [había detectado otra fuga en la misma plataforma](#). Fue entonces cuando Pemex lanzó una campaña de alto perfil atacando a los académicos y su investigación. El director general de la petrolera, Octavio Romero Oropeza, publicó un video en las redes sociales donde él sobrevolaba la plataforma en un helicóptero. La información “es totalmente falsa” y el estudio fue “muy irresponsable”, afirmó, señalando los quemadores a la distancia.

El intento de una petrolera de refutar la investigación sobre su contaminación es un preocupante reflejo del antiguo rechazo de la industria a la investigación científica que vincula los combustibles fósiles con el calentamiento global. Si bien la mayoría de estas empresas abandonaron esa postura hace años, un pequeño movimiento que cuestiona la capacidad de los satélites para detectar metano ahora está rebatiendo una tecnología cada vez más aceptada por empresas, inversores y reguladores en Estados Unidos y Europa.

“Estas son corporaciones políticamente muy, muy poderosas, que protegen sus finanzas y por eso atacan la ciencia porque no les gustan sus implicaciones”, dijo [Naomi Oreskes, profesora de la Universidad de Harvard y coautora de Merchants of Doubt](#), un libro que narra cómo las empresas desvirtuaron la investigación académica que mostraba los efectos nocivos de sus productos: “Están tratando de mantener vivos los combustibles fósiles y están tratando de minusvalorar la evidencia del daño tan grave”.

Pemex no es el único gran emisor de gases que [cuestiona la ciencia y los estudios revisados por pares](#), que sugieren que la industria de los combustibles fósiles ha subestimado durante mucho tiempo el problema del metano.

[La multinacional suiza Glencore Plc ha cuestionado la capacidad de los satélites para identificar con precisión la fuente de las emisiones.](#) La compañía exploradora Buzachi Neft LLP, de origen kazajo, afirmó que lo que muchos científicos consideran que fue la mayor liberación de metano este año proveniente de combustibles fósiles fue, mayormente, vapor de agua y dióxido de carbono. Si bien las empresas reconocen que han liberado algo de metano y están trabajando para reparar y prevenir fugas, también argumentan que las cantidades están siendo gravemente sobreestimadas.

Negaciones como estas socavan la credibilidad de lo que será uno de los resultados más trascendentales de la Cumbre del Clima COP28 de este año en Dubái. Sultan Al Jaber, ministro y director de la petrolera estatal de los Emiratos Árabes Unidos que dirige las conversaciones, **está presionando a las compañías petroleras para que eliminen las emisiones y la quema de metano para 2030.** La iniciativa se alinea con el controvertido enfoque del país anfitrión en las negociaciones anuales de las Naciones Unidas: en lugar de centrarse en abandonar los combustibles fósiles, está promoviendo medidas para reducir las emisiones de energía sucia.

Para Pemex, aceptar que tiene un problema de metano de la escala que describen las últimas investigaciones plantearía serias dudas sobre el futuro de la empresa.

Aunque la captura de metano en las operaciones de petróleo y gas a largo plazo suele tener un efecto neto positivo para los operadores porque hay más producto para vender, en el corto plazo puede requerir una reasignación de capital. Reparar fugas del tamaño que estiman los científicos podría afectar el plan del presidente Andrés Manuel López Obrador para fortalecer a la compañía petrolera más endeudada del mundo y podría perjudicar las perspectivas de Morena en las elecciones del próximo año, señaló [Adrian Duhalt, investigador del Centro de Política Energética Global de la Universidad de Columbia](#). También podría aumentar los costos de endeudamiento.

La respuesta de Pemex al artículo de los científicos españoles se basó en [un estudio realizado por la empresa SOLAL-GENERMASA](#), una consultora autorizada por la agencia reguladora ASEA. Ese estudio señalaba que los investigadores habían sobreestimado la cantidad de metano en un 95 por ciento y argumentaba que la mayor parte de la fuga estaba compuesta de nitrógeno y otros gases “que no inciden al medio ambiente”. Se rechazó una solicitud de información para conocer el estudio.

Los satélites pueden detectar concentraciones de metano desde el espacio analizando la forma en que la luz del sol se refleja en la Tierra. Cuando la luz atraviesa una nube de gas, su intensidad se debilita en determinadas longitudes de onda, eso deja una huella que los científicos pueden rastrear. El nitrógeno y el metano tienen huellas diferentes y los sensores infrarrojos de onda corta que los científicos utilizaron para detectar las emisiones de metano de Pemex no pueden detectar el nitrógeno. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de diciembre de 2023

2

¡Aguas, que no te engañen! Pemex no está en venta

Los defraudadores enganchan a personas mediante videos falsos que circulan en redes.

Recientemente ha surgido un **esquema fraudulento** que engaña a posibles **inversionistas** con la promesa de **ganancias rápidas y fáciles** al invertir en **Petróleos Mexicanos (Pemex)**. La estafa, que circula en redes sociales, ha llevado a **expertos en finanzas** a emitir una alerta sobre los **riesgos** que conlleva caer en este engaño y la importancia de proteger el patrimonio personal.

Antes de sumergirse en los **detalles del fraude**, es crucial entender que **Pemex** es una empresa estatal mexicana dedicada a la **producción, transporte, refinación y comercialización de petróleo y gas natural**. No emite acciones ni solicita **inversiones públicas**, lo que hace que cualquier **oferta de inversión en Pemex** sea automáticamente sospechosa.

El **esquema fraudulento** opera mediante anuncios engañosos en **redes sociales**, prometiendo rendimientos impresionantes de hasta 13 mil pesos con un **capital mínimo** de 2 mil pesos.

Los **estafadores** utilizan algunas tácticas principales para atraer a los **inversionistas** incautos, tales como anuncios falsos. A través de **publicidad en redes sociales**, promocionan la inversión en Pemex con la promesa de **rendimientos tentadores**. Estos anuncios suelen redirigir a los usuarios a **sitios web falsos** que simulan ser noticias legítimas respaldando la **inversión**.

Otro recurso que utilizan son los **videos manipulados**. De hecho, circula un video falso en plataformas como **Facebook** y **YouTube** que utiliza imágenes del presidente de México en la **Refinería Dos Bocas**. El audio, manipulado con tecnología *deepfake*, busca dar credibilidad al esquema al afirmar falsamente que el **Presidente de México** recomienda invertir en **Oil Profit**.

Incluso llegan a crear **perfiles** y **testimonios falsos** en **redes sociales** para respaldar la **estafa**, compartiendo historias inventadas de supuestos **inversionistas** que han obtenido **ganancias rápidas**.

Si bien la **inversión directa en Pemex** no es posible, aquellos interesados en participar en el **sector energético** pueden considerar el **fondo de inversión Enerfin** a través del **sitio web de Cetes Directo**. Es crucial recordar que toda **inversión** conlleva riesgos, y es necesario realizar una investigación exhaustiva antes de comprometer el capital.

La recomendación de **Guillermo Barba, economista en jefe de Top Money Report**, es que no te dejes engañar, que no caigas en las **mentiras** y los **engaños** del dinero fácil.

“La gente, hoy más que nunca, tiene que estar alerta porque con la **tecnología de Inteligencia Artificial** ahora se pueden armar **notas o imágenes falsas** que parecen extremadamente reales, utilizando incluso imágenes reales animadas o no y falseando la voz”, destacó.

Barba afirma que ante estas **publicidades engañosas** su mejor consejo es que **desconfíes y seas precavido**, porque debido a que el gobierno no le ha tomado la seriedad necesaria, las personas están **indefensas** y seguramente cuando quieran reclamar, pues no habrá nadie a quien reclamarle.

Ponte alerta

- **Desconfía** de promesas de **ganancias rápidas y fáciles**.
- **Investiga a fondo** antes de decidir llevar a cabo cualquier **inversión**.
- **Protege información personal** al no compartir datos sensibles.

El Financiero

SENER de AMLO da razón a Peña Nieto: Rondas petroleras subieron producción de hidrocarburos

La producción de los privados ya contribuye con el 5.3 por ciento de la producción total de hidrocarburos líquidos.

Las [Rondas Petroleras](#) creadas tras la reforma energética de 2013 **sí han contribuido a que el país alcance una producción promedio de hidrocarburos líquidos** de 1.9 millones de barriles diarios con una tendencia al alza, aceptó Alfonso López Alvarado, director general de contratos petroleros de la subsecretaría de hidrocarburos de la Secretaría de Energía (SENER).

El directivo detalló que durante la actual administración se han realizado **inversiones en actividades de exploración y producción de hidrocarburos** tanto de empresas privadas como de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), lo que contribuye a que haya una mayor producción.

Desde 2016, la participación de los operadores privados no ha dejado de crecer año tras año. Mientras que en 2016 la participación de hidrocarburos líquidos de los privados ascendió a los 979 barriles diarios, en 2017 la cifra se elevó a 2 mil 32 barriles diarios.

En 2018 la cifra dio su primer gran salto, al registrar un promedio anual de 22 mil 66 barriles diarios. Para 2019 la cifra se ubicó en 39 mil 67 barriles diarios, seguido de 54 mil 649 barriles diarios (2020), 64 mil 579 (2021), 99 mil 451 (2022) y en los primeros 10 meses de 2023, la producción rompió el ‘techo de cristal’ con un promedio de 102 mil 941 barriles diarios.

De esta forma, **la producción de los privados ya contribuye con el 5.3 por ciento de la producción total de hidrocarburos líquidos** del país.

Durante su participación en el Congreso GLP, el directivo de SENER resaltó que los participantes del sector energético deben de trabajar de manera coordinada para mantener un balance en el mercado, por lo que la dependencia liderada por Miguel Ángel Maciel optará por seguir colaborando con empresas privadas.

“La presente administración estableció como principal política pública **garantizar el suministro de energía a la población a precios justos**, las que fungirán como una palanca de desarrollo, y a cinco años, esta política energética está entregando resultados en obras”, apuntó.

En primer lugar, López Alvarado señaló la construcción de la refinería Olmeca ubicada en el Puerto de Dos Bocas, Tabasco. “Está en proceso de arranque y su operación incrementará la oferta de gasolina y se reducirán las importaciones del extranjero para **abastecer la demanda nacional de combustibles**”, dijo.

También resaltó que durante el actual gobierno se han realizado importantes inversiones de modernización y rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación, asimismo, la compra de la [refinería de Deer Park](#) fue calificada como una estrategia exitosa que incrementó la oferta nacional de gasolina y diésel.

En materia regulatoria, el directivo de SENER resaltó que se han realizado diversas acciones para mantener los precios de los energéticos por debajo de la inflación, lo que ha permitido proteger la economía de los consumidores. El Financiero



1 de diciembre de 2023

Capacidad de generación renovable nueva aceleró al doble en 2022

4

Las 100 empresas más grandes de energías renovables a nivel mundial añadieron 100 gigawatts nuevos de capacidad renovable durante 2022, lo que representó el doble del promedio de los dos años previos, de acuerdo con el ranking anual de **Energy Intelligence**.

Pese a que el acelerador está a fondo, Energy Intelligence, una consultoría energética internacional con más de 70 años de experiencia, advirtió que **la intensidad de las emisiones de dióxido de carbono de la producción de las empresas que conforman el listado, sólo disminuyó uno por ciento entre 2021 y 2022**, lo que se compara con una reducción entre tres y cuatro por ciento anual en la década anterior.

Energy Intelligence advierte que **la reducción en la intensidad de las emisiones fue causada por la recuperación y la crisis energética posteriores al Covid-19**.

Estos eventos provocaron un aumento en la demanda energética, mientras que los altos precios del gas natural, causaron un mayor uso del carbón y las condiciones climáticas adversas, como las sequías, impidieron que la capacidad renovable se utilizara por completo.

Sin embargo, reconoció que existen avances, **pues la intensidad promedio de CO2 del ranking se ubica por debajo de los 400 kilogramos por megawatt hora (kg/MWh), a un promedio de 397 kg/MWh en 2022, esta es la primera vez que sucede esto desde que se inició el ranking en 2011**.

La caída en la intensidad de emisiones entre las 100 empresas del listado de Energy Intelligence se debe “en gran medida” al **cambio gradual de la matriz energética de grandes empresas como la española Iberdrola, la italiana Enel y la estadounidense NextEra Energy, que incrementaron su capacidad renovable y disminuyeron la de combustibles fósiles, o bien, sustituyeron el carbón por el gas natural**.

También se debe a la aparición de actores renovables especializados como las empresas Acciona, también de España, el desarrollador indio Greenko y la estadounidense Invenergy.

En el camino correcto

En promedio, la intensidad de las emisiones en el ranking ha disminuido un promedio de 3.1 por ciento anual desde 2011. Energy Intelligence señala que si se mantiene el paso durante la década actual, esto permitiría a las empresas reducir 50 por ciento las emisiones entre 2010 y 2030, como muchos han prometido.

“Las diferencias regionales, sin embargo, son considerables. A pesar de las enormes adiciones de energías renovables, las empresas chinas son las que más carbono emiten del ranking con 561 kg/MWh en 2022, frente a 776 kg/MWh en 2011”, detalla.

Sin embargo en otras zonas, como en **Europa, la reducción va viento en popa, y ya supera el 50 por ciento. En 2022 las empresas europeas emitieron 192 kg/MWh contra 403 kg/MWh en 2011**.

Los generadores del ranking de **América Latina, Canadá y la antigua Unión Soviética** también están en un promedio inferior a 200 kg/MWh; sin embargo, el año pasado, la intensidad de emisiones fue de 347 kg/MWh, es casi el doble. Asimismo, empresas del resto de Asia, Oriente Medio y África rozan los 400 kg/MWh.

Las 100 empresas del ranking representan alrededor del 40 por ciento de la capacidad eléctrica mundial.

Esfuerzo insuficiente

Dentro del ranking aparecen sólo dos empresas petroleras, pese a los esfuerzos que han iniciado distintas compañías del sector a nivel internacional para transitar de los hidrocarburos a un ramo de menor emisiones.

Las empresas que ingresaron al ranking son la francesa **TotalEnergies**, así como la tailandesa **PTT**, a través de su filial **GPSC**.

Las petroleras, principalmente en Europa, han anunciado planes para desarrollar energías renovables, pero están preocupados por los bajos rendimientos y los problemas de la cadena de suministro, señala Energy Intelligence.

Por ejemplo, a finales de 2022, la paraestatal noruega **Equinor**, la malaya, **Petronas**, y la española **Repsol**, contaron con una capacidad de generación renovable estimada en un Gigawatt.

Mientras tanto, las británicas **BP y Shell**, la portuguesa **Galp** y la italiana **Eni**, que recientemente vendió 49 por ciento de su unidad de generación a gas Enipower a la firma de capital privado Sixth Street de Estados Unidos, tienen en conjunto alrededor de dos GW.

Sin embargo, **TotalEnergies contó al cierre de 2022 con ocho GW más sustanciales, casi alcanzando a Orsted**, la antigua compañía petrolera danesa convertida en gigante de las energías renovables, con nueve GW. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de diciembre de 2023

5 **Apuesta Pemex a pozos Bakté 1 y Techiaaktli para acelerar producción petrolera**

Son los más grandes y de mejor tamaño, refirió Miguel Ángel Moreno, de Pemex Exploración y Producción

Petróleos Mexicanos (Pemex) está apostando a varios pozos exploratorios en el Sureste del país, principalmente **Bakté 1 y Techiaaktli**, con los cuales pretende tener algunos descubrimientos y con ello tener producción de hidrocarburos **lo más pronto posible**.

La intención de Pemex es continuar con la adquisición de sísmica en varias zonas en aguas someras y en tierra de la región Sureste, pero la apuesta se centra en Bakté 1 y Techiaaktli, explicó **Miguel Ángel Moreno**, coordinador de Proyectos en Pemex Exploración y Producción (PEP).

“Tenemos varios pozos en el Sureste en el país, en realidad estamos apostando por varios de ellos, uno de ellos es el Pozo Bakté 1, otro sería el pozo Techiaaktli, los más importantes y de mejor tamaño”, compartió con **Energía a Debate**.

Luego de su participación en la mesa **“La exploración petrolera en México. Lecciones aprendidas y perspectivas”** de las **Jornadas Técnicas** realizadas por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH), el directivo enfatizó la necesidad de **comenzar la producción lo antes posible**.

“Obviamente requerimos tener la producción en un corto plazo y ponerlos a producir lo más pronto posible”, afirmó.

En septiembre pasado, el director general de Pemex, **Octavio Romero Oropeza**, visitó el lugar en el que se ubica Bakté para supervisar los trabajos de perforación del pozo Bakte-1EXP, ubicado en el **municipio de Centro, estado de Tabasco**.

Bakté 1, perteneciente a la asignación **AE-0146-M-Comalcalco**, está contemplado en el escenario base del Plan de Exploración de Pemex para dicha asignación. La CNH autorizó la perforación del pozo el **23 de febrero de 2023**.

Pemex estima que con la perforación de poco más de **5 mil 900 metros**, se podrá evaluar una reserva por **65 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)**.

Del lado del pozo **Techiaaktli**, la CNH aprobó su perforación en agosto pasado. Pertenece a la asignación **AE-0192-Techiaaktli** y se ubica a unos **10 kilómetros** del municipio de Macuspana, Tabasco.

Con la perforación de unos **7 mil 720 metros**, Pemex calcula que podría tener acceso a recursos por los **23 mmbpce**.

“Con estos [pozos] pensamos tener algunos descubrimientos y con ello ponerlos a producir lo más pronto posible”, aseguró Moreno. EAD

Los gasolineros son aliados del Estado: Onexpo

Empresarios gasolineros de 18 países de América Latina se dieron cita en **Oaxaca** para la **61 Comisión Latinoamericana de Empresarios de Combustibles (CLAEC)**, realizada en colaboración con la **Organización Nacional de Expendedores de Petróleo (Onexpo)**.

Durante la inauguración del evento, simultáneo a la Cumbre Oaxaca 2023 del mismo organismo, **el presidente de Onexpo, Jorge Mijares, aseguró que los empresarios del sector son aliados estratégicos del gobierno y no su competencia, pues son responsables de encontrar las mejores prácticas de comercio y alternativas de negocio para desarrollar el sector en el país.**

“Sostenemos que no somos competencia del Estado, somos aliados estratégicos que distribuimos energía que mueve comunidades y que fortalece el progreso social sustentable”, expresó.

Además, Mijares señaló que durante la reunión los empresarios analizarán temas relacionados con la operación de las estaciones de servicio en cada país, así como las comisiones bancarias por el uso de tarjetas, costos de operación por las reformas legales y el comercio ilegal de combustibles en la región.

En su participación, el comisionado de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), **Walter Jiménez**, aseguró que hay avances en los rezagos de trámites, generados por el Covid-19.

Asimismo, dijo que en los próximos días, la CRE anunciará cambios y permisos de marca conforme al artículo 25 constitucional, lo cual marcará un equilibrio entre el sector privado y social, así como la presentación de una plataforma de información para nuevas inversiones con presencia en terminales de almacenamiento.

“El interés general tiene que ser el interés estratégico de cada uno de nosotros para acceder a esos combustibles, a esos servicios y a una regulación que nos permita avanzar en las actividades estratégicas del Estado”, dijo.

Al encuentro también asistió **Ángel Carrizales, director Ejecutivo de la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA)**, quien aseguró que se han abatido los vacíos regulatorios y han resuelto aproximadamente nueve mil trámites rezagados en materia de seguridad ambiental. EAD

1 de diciembre de 2023

6

Urgen incrementar actividad exploratoria de hidrocarburos

Operadoras coinciden en que es necesario ir a yacimientos más grandes y convertir reservas en producción

La industria petrolera debe **hacer más exploración petrolera** para convertir las reservas de hidrocarburos en producción de petróleo y gas, coincidieron empresas operadoras. Para ello, agregaron, **se requiere pasar a yacimientos más grandes.**

“Si queremos alcanzar la soberanía energética, tenemos que mirar con cuidado lo que estamos haciendo desde el punto de vista exploratorio”, dijo **Vinicio Suro Pérez**, especialista en el sector hidrocarburos.

En su participación en las **Jornadas Técnicas**, organizadas por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** como parte de las celebraciones de su XV Aniversario, sugirió que la industria debe buscar en yacimientos más grandes y rentables para aumentar la producción de gas y petróleo.

“El reto desde el punto de vista exploratorio es movernos de ese tamaño de yacimientos, a yacimientos más grandes que sean más rentables y que puedan, en términos de gas, aumentar la producción en gas en México; en términos de producción de crudo, alimentar la plataforma de producción que tenemos en el país y, de ser posible, aumentarla”, afirmó.

Para ello, Suro Pérez explicó que el detonante lo componen tres elementos: **recursos humanos capacitados, inversiones sostenibles en el tiempo y tecnología.**

Al exponer en la mesa **“La exploración petrolera en México. Lecciones aprendidas y perspectivas”**, dijo que desde que la empresa estatal Petróleos Mexicanos (Pemex) y las operadoras privadas participan en el sector energético nacional, se han realizado descubrimientos **en todas las cuencas petroleras del país.**

“En ese sentido, donde el operador nacional ha dedicado menores inversiones, los operadores privados realizaron descubrimientos: Burgos, Golfo de México Profundo, Tampico-Misantla”, aclaró.

Sin embargo, destacó que desde 2015 el pico de pozos exploratorios se alcanzó en 2021 cuando llegaron a más de 60, pero **el pronóstico para el cierre de 2023 es de menos de 20.**

“Las inversiones exploratorias tanto del operador nacional, como de los operadores privados, está disminuyendo y eso se traducirá en menos reservas”, alertó.

Refirió que a la fecha, los operadores privados han realizado 4 descubrimientos en la Cuenca de Burgos, 1 en el Golfo de México Profundo, 2 en Tampico-Misantla y 13 en las Cuencas del Sureste, lo que significa un volumen en reservas 3P de poco más de 3 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce).

“Si no perforamos, no descubrimos”, advirtió Vinicio Suro.

En su turno, **Marco Marco Barassi**, gerente de Exploración en Eni México, señaló que México es para la empresa un país central por su crecimiento orgánico.

“Hay todavía mucho qué hacer en el país. Realmente México representa una gran oportunidad (...) Hay oportunidad interesante todavía por explorar”, agregó.

Pero Pemex va por la fácil

En la mesa, **Miguel Ángel Moreno**, coordinador de Proyectos en Pemex Exploración y Producción (PEP), expuso que la petrolera nacional se ha enfocado en campos de bajo riesgo, como Quesqui, Tupilco, Zama e Ixachi Profundo.

Expuso que entre los retos de la petrolera se encuentra **robustecer la cartera de exploración en aguas someras.**

“Esto es importante porque, como en los últimos años nos hemos enfocado ahí, mucha de esa cartera ha ido minimizándose, por lo tanto requerimos de nueva información, requerimos de más estudios para poder robustecerla”, manifestó.

Igualmente, PEP continuará explorando en la parte de **producción temprana, además de los plays frontera e hipotéticos.**

Moreno detalló que Pemex ha registrado **55 descubrimientos** que representan un recurso por los **3 mil 618 mmbpce** durante el periodo 2019-2023.

La reserva 3P estimada en **41 campos** asciende a los **2 mil 877 mmbpce** con un recurso contingente de **741 mmbpce en 14 descubrimientos.**

Los pozos terminados han sido **168** y todo ello ha requerido inversiones por los **9 mil 80 millones de dólares.**

Previamente, **Rodrigo Hernández Ordóñez**, de la CNH, indicó que del total de recursos prospectivos nacionales, que ascienden a los **112.9 mil millones de barriles de petróleo equivalente, 52 por ciento** está sin actividad porque **esas áreas no han ido asignadas.**

El **36 por ciento** está en las asignaciones de Pemex y el **12 por ciento** restante en los contratos con las empresas privadas.

Por tipo de yacimiento, Hernández dijo que del total de los recursos prospectivos, **64.2 por ciento** se encuentran en yacimientos no convencionales, mientras que el **43 por ciento** restante está en yacimientos convencionales.

En estas cifras, el funcionario del órgano regulador destacó la importancia de la actividad exploratoria para **incrementar las reservas** y, con ello, la producción de hidrocarburos. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de diciembre de 2023

AMLO reconoce retraso en pago a proveedores en Pemex

7

Pemex debe 96 mil millones de pesos a proveedores y contratistas al mes de octubre.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO), reconoció la existencia de demoras en los pagos a proveedores y contratistas de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#); no obstante, aseguró que se están regularizando los procesos.

Durante la conferencia matutina en Palacio Nacional, señaló que, en general, su administración se encuentra al día en los pagos y no mantiene deudas con proveedores, gracias a la gestión responsable de las finanzas públicas.

Sin embargo, datos de la propia empresa productiva del estado, asegura que mantiene al mes de octubre una [deuda total con proveedores y contratistas por 96 mil 767 millones de pesos](#), disminuyó en 4.21% frente al último reporte, de acuerdo con datos de la petrolera al 31 de octubre.

“Nosotros estamos prácticamente al día, no tenemos deuda con proveedores; hay algunas demoras en el caso de Pemex, que por cierto ya se están poniendo al corriente. Este gobierno ha manejado las finanzas con responsabilidad, transparencia y tenemos, afortunadamente, una buena recaudación, precisamente porque no hay privilegios fiscales”, afirmó.

Las deudas que acumula la petrolera nacional con empresas proveedoras nacional e internacionales comienzan hacer crisis y amenaza la producción de petróleo y el suministro de petrolíferos.

Cabe destacar, que del reporte se excluyen notas de crédito, impuestos, así como pagos y adeudos no asociados a contratos-pedidos registrados en los sistemas financieros institucionales de Pemex.

El reporte tampoco incluye los trabajos, servicios o bienes en proceso de conciliación con proveedores y contratistas.

El 13 de septiembre, el director general en México de la empresa de servicios petroleros, Baker Hughes, envió al director general de Pemex una carta en la que le hace un llamado por el “inusual retraso observado recientemente a los compromisos de pago de las diferentes entidades de grupo Baker Hughes”, las cuales a la fecha acumulan 5 meses de retraso y suman 308 millones de dólares.

Mientras que el 18 de septiembre Pemex envía a la Secretaría de Hacienda un oficio en el que informa que “la empresa Ferromex suspendió el servicio de desalojo de combustóleo de las refinerías de Tula y de Salamanca por falta de pago” y que “sin el servicio de ferrocarril la única alternativa es la utilización del servicio de pipas especializadas con termotanques para poder transportar a la temperatura adecuada”, por el impago de 317 millones de pesos. OGM

Equinor vende negocio nigeriano a Chappal Energies

Equinor vende su negocio nigeriano, incluida su participación en el campo petrolífero de Agbami, a Chappal Energies, de propiedad nigeriana.

Equinor y Chappal Energies han firmado un acuerdo para la venta de Equinor Nigeria Energy Company (ENEC), que posee una participación del 53.85% en el arrendamiento de petróleo y gas OML 128, incluida la participación unificada del 20.21% en el campo petrolífero Agbami, operado por Chevron.

Equinor ha estado presente en Nigeria desde 1992 y ha desempeñado un papel importante en el desarrollo del campo de aguas profundas más grande de Nigeria, Agbami. Desde que comenzó la producción en 2008, el campo Agbami ha producido más de mil millones de barriles de petróleo, creando valor para los socios y la sociedad nigeriana.

“Nigeria ha sido una parte importante de la cartera internacional de Equinor durante los últimos 30 años. Esta transacción genera valor y está en línea con la estrategia de Equinor de optimizar su cartera internacional de petróleo y gas y centrarse en áreas centrales. Chappal Energies es una empresa energética comprometida de propiedad nigeriana con la ambición de desarrollar aún más los activos, contribuyendo a la economía nigeriana en los próximos años”, dice Nina Koch, vicepresidenta senior de Operaciones en África de Equinor.

Ufoma Immanuel, directora general de Chappal Energies, comenta: ‘Estamos entusiasmados de tomar el relevo de Equinor después de tres décadas de legado duradero. La creación de valor, la gestión ambiental y el compromiso comunitario están en el centro de todo lo que hacemos, y nuestro impacto social y de desarrollo será la medida más importante de nuestro éxito. Confiamos en nuestra capacidad para lograr un impacto duradero y estamos comprometidos a fomentar el crecimiento sostenible y contribuir a la prosperidad económica de Nigeria ahora y en el futuro’.

El cierre de la transacción está sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones, incluidas todas las aprobaciones regulatorias y contractuales. OGM