

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de abril de 2023

Petróleo cae 4% ante temores de recesión en Estados Unidos

1

Los inventarios de crudo, gasolina y destilados de EU cayeron la semana pasada. A pesar de ello, los precios del crudo Brent y del West Texas Intermediate cayeron un 3,81% y un 3,59%, respectivamente.

Los precios del petróleo cayeron casi un 4% el miércoles, [ampliando las fuertes pérdidas de la sesión anterior](#), incluso después de que un informe mostrara que los inventarios de crudo de Estados Unidos cayeron más de lo esperado, mientras crecen los temores de recesión para la mayor economía del mundo.

El crudo **Brent** bajó 3.08 dólares, o un **3.81%**, a 77.69 dólares el barril. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** cedió 2.77 dólares, o un **3.59%**, a 74.30 dólares.

Los inventarios de crudo, gasolina y destilados de Estados Unidos cayeron la semana pasada, informó el miércoles la **Administración de Información de Energía** (EIA, por su sigla en inglés).

"El complejo parece más centrado en una recesión que puede estar ya en marcha que en unas estadísticas actuales de la EIA que, en general, se han inclinado al alza", dijo Jim Ritterbusch, de la consultora Ritterbusch and Associates.

Los precios del petróleo han borrado todas sus ganancias desde que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y aliados productores como Rusia, conocidos colectivamente como OPEP+, anunciaron una reducción adicional de la producción hasta finales de año.

El viceprimer ministro ruso Alexander Novak declaró el miércoles que la **OPEP+ sigue siendo una herramienta eficaz de coordinación**.

Los precios del petróleo cayeron más de un 2% el martes, ya que las persistentes preocupaciones económicas y las expectativas de nuevas alzas de tasas que podrían frenar el crecimiento de la demanda de combustible contrarrestaron las señales de mejora del consumo a corto plazo.

La confianza de los consumidores estadounidenses cayó en abril a su nivel más bajo en nueve meses, al tiempo que aumentaba la preocupación por el futuro, lo que incrementa el riesgo de que la economía entre en recesión este año.

Los inversores también mostraron su **preocupación por las posibles alzas de las tasas de interés** por parte de los bancos centrales en el marco de la lucha contra la inflación, que podrían frenar el crecimiento económico y mermar la demanda de energía en Estados Unidos, Gran Bretaña y la Unión Europea.

El mercado espera que la Reserva Federal estadounidense, el Banco de Inglaterra y el Banco Central Europeo suban las tasas en sus próximas reuniones. La Fed se reúne el 2 y 3 de mayo. El Economista

Precio de la Gasolina Magna subió 2.7% anual en marzo

El precio de la gasolina regular para los consumidores mexicanos tuvo un aumento anual de 2.7% con lo que se incrementó 58 centavos para ubicarse en 23.72 pesos por litro en el último reporte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) al mes de marzo.

El precio de la gasolina regular para los consumidores mexicanos tuvo un aumento anual de 2.7% con lo que se incrementó 58 centavos para ubicarse en 23.72 pesos por litro en el último reporte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) al mes de marzo.

En lo que va de la presente administración, ha aumentado casi 11% su precio, derivado de factores geopolíticos como los aumentos del precio del petróleo, la pandemia del Covid 19 y la invasión de Rusia a Ucrania.

El pico de precio a los consumidores de esta gasolina que compra más de 80% de los automovilistas ocurrió en octubre pasado, en que su costo promedio nacional fue sólo 3 centavos mayor de la cotización que promedió en marzo porque además a partir de enero, los precios han aumentado de forma constante, en un promedio de 0.5% mensual.

Sin embargo, la referencia para el componente de molécula de gasolina en la fórmula al consumidor final, que es el precio spot de la Costa del Golfo estadounidense, presenta una reducción de 21% en un año, ya que se ubicó en 2.53 dólares por galón en marzo pasado, que son 66 centavos menos que la cotización del mismo mes del año pasado.

Por otro lado, en lo que va del año, el precio spot ha aumentado en un promedio mensual de 5.6% por ciento. El menor aumento de precios en México se explica por una menor recaudación vía el impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS) que tan sólo en marzo de 2023 tuvo un descuento de 44% para los automovilistas de gasolina regular, quienes pagaron 3.3 pesos por litro de IEPS y no 5.9 pesos por litro establecidos a inicios de año por Hacienda, ya que el resto se les condonó, con el propósito de seguir la política gubernamental de que no haya aumentos que superen la inflación de cada periodo. El Economista

27 de abril de 2023

2

Albemarle confía en respeto a concesión de litio en Chile

Una cita que calificaron de “constructiva” sostuvieron representantes de la chilena Corporación de Fomento a la Producción (Corfo) y Albemarle en el marco de las conversaciones de la Estrategia Nacional de Litio presentada la semana pasada por el presidente chileno Gabriel Boric.

Una cita que calificaron de “constructiva” sostuvieron representantes de la chilena Corporación de Fomento a la Producción (Corfo) y Albemarle en el marco de las conversaciones de la Estrategia Nacional de Litio presentada la semana pasada por el presidente chileno Gabriel Boric.

Según la empresa norteamericana, José Miguel Benavente, vicepresidente ejecutivo de Corfo, explicó de manera detallada los principales puntos de la estrategia a Ignacio Mehech, vicepresidente de asuntos externos y country manager de Albemarle Chile.

En el encuentro, señalan en Albemarle, Corfo reiteró el respeto al contrato vigente, dejando cualquier otra conversación sobre participación del Estado para una fecha más cercana al término del contrato.

Ignacio Mehech declaró que “somos y seguiremos siendo socios del Estado de Chile a través de Corfo. La certeza jurídica es un valor que ha permitido a Chile desarrollarse y desarrollar la actividad minera por lo que la declaración del Presidente del respeto irrestricto de nuestro contrato hasta 2043 es una señal inequívoca al mercado que nos permite potenciar el compromiso que tenemos con Chile”.

El ejecutivo agregó que “agradecemos a Corfo reafirmar ese compromiso. Queremos y podemos crecer en el país con nuevas tecnologías de extracción y en el Salar de Atacama”.

Mehech destacó que “con Corfo seguiremos conversando para seguir aportando al país con diálogo, innovación, sustentabilidad y generación de valor social. Desde Albemarle hemos impulsado relaciones de largo plazo siendo pioneros en el desarrollo de la industria del litio, en Chile y estamos concentrados en seguir creciendo de manera sustentable”. El Economista

La joya de la corona petrolera, 'campo Zama', iniciaría producción comercial en 2026

El campo Zama se descubrió en 2017, y en su momento, fue considerado como uno de los descubrimientos más grandes a nivel mundial.

El Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) espera que la [producción comercial del campo Zama](#), ubicado en el Golfo de México, comience su producción comercial regular en 2026.

Mauricio Herrera Madariaga, coordinador administrativo y ejecutivo del FMP, señaló durante la Convención Nacional Petrolera 2023, organizada por la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI), que **las reservas del campo Zama** se estiman en 611 millones de petróleo crudo equivalente (Mmbpce).

“Se alcanzaría un pico de producción de 151 mil barriles diarios de petróleo para 2032, y el Estado mexicano se llevaría más de 31 mil millones de dólares durante la vida del proyecto”, dijo. [El campo Zama se descubrió en 2017](#), y en su momento, fue considerado como uno de los descubrimientos más grandes a nivel mundial.

Incluso, **la secretaria de Energía, Rocío Nahle**, destacó durante el evento que el potencial del Campo Zama es muy alentador y que será manejado por [Petróleos Mexicanos \(PEMEX\)](#) en conjunto con Talos Energy.

“Ya han avanzado mucho para empezar los trabajos de explotación, ya que la exploración ha sido muy avanzada, estas son noticias satisfactorias para el Gobierno y el sector”, apuntó. Se espera que con descubrimientos como el de **Zama o el de Wintershall Dea**, anunciado el pasado martes 25 de abril, las reservas petroleras del país sigan creciendo.

Mauricio Herrera detalló que, durante los últimos cinco años, las reservas probadas 1P (que se consideran las más certeras e importantes con un 90 por ciento de posibilidades de llevarse a cabo) de los contratos petroleros han incrementado 90 por ciento, pasando de 602 millones de petróleo crudo equivalente (Mmbpce) en 2018 a mil 141 Mmbpce en 2022.

“Este incremento también se refleja en una mayor participación de los contratos en las reservas 1P del total nacional, la cual alcanzó el 14 por ciento en 2022”, subrayó el funcionario.

Entre 2015 y 2022, las empresas operadoras de contratos de exploración y extracción de hidrocarburos han registrado 12 mil millones de dólares de inversión, de los cuales el 81 por ciento corresponden a inversionistas privados.

De estos 12 mil millones de dólares, 5 mil 400 se han destinado a desarrollar infraestructura.

Las cinco empresas operadoras con mayor inversión son PEMEX (mil 445 millones de dólares), ENI (1,005), Hokchi (923), Fieldwood (208) y Talos (205). El Financiero

27 de abril de 2023

3

Informa CFE y CNPC avances de rescate en minas El Pinabete y Pasta de Conchos

Autoridades se reunieron con familiares de los mineros de El Pinabete para informarles que han avanzado un 54% en los trabajos planificados para la segunda etapa de rescate de los cuerpos de las víctimas.

La coordinadora nacional de Protección Civil, Laura Velázquez Alzúa, y técnicos de la Comisión Federal de Electricidad se reunieron - este martes - con familiares de los [mineros de El Pinabete](#) a los que informaron que se ha logrado un avance del 54% en los trabajos planificados para la segunda etapa de rescate de los cuerpos de las víctimas.

Por otro lado, se informó que las acciones actuales se enfocan en corroborar la existencia y el trazo de las galerías, toda vez que la información con la que se contaba difiere con los hallazgos realizados. Además, como parte del compromiso de rescate con los deudos de los mineros de la antes mencionada y de **Pasta de Conchos**, las autoridades señalaron que se han realizado recorridos de supervisión en las zonas, con el propósito de informar los avances en ambas obras.

Durante la 8va sesión informativa con los familiares del **yacimiento carbonífero** de El Pinabete, se subrayó la importancia de confirmar la ubicación y diseño de las galerías para continuar con las excavaciones.

Esto con el propósito de garantizar la seguridad de los trabajadores que ingresen a la mina. Detallaron, también, que se han identificado más galerías de las cuales no se sabía su existencia y, en algunos casos, se han realizado barrenos que no han ubicado galerías, por lo que el tiempo de las acciones de exploración se ha retrasado más de lo planeado.

Las autoridades también informaron que el proceso de excavación en tajo continúa con el método de voladuras controladas.

Además, dieron a conocer que persiste el acarreo de rezaga hacia la zona de escombrera. Y detallaron que el retiro de escombros, barrenación para exploración, identificación de galerías y barrenación para plantillas de explosivos de forma controlada, se realizan durante las 24 horas del día, los 7 días de la semana.

Respecto al manejo de agua, se informó que se continúa con el método de bombeo de achique hacia el cárcamo auxiliar, que tiene desembocadura en el Río Sabinas y se realiza un muestreo del líquido para cumplir con lo que estableció la Comisión Nacional del Agua.

Actividades en Pasta de Conchos

Sobre la reanudación de las actividades de rescate en la [mina Pasta de Conchos](#), los funcionarios de la CFE y Protección Civil realizaron la reunión informativa número 62 con familiares de las víctimas, a los que les comunicaron que la empresa inició el proceso de selección y contratación, priorizando a los familiares de los mineros y después a la lista del personal local que realizó su solicitud de empleo.

Se comunicó a las familias de la mina de Pasta de Conchos que se está en proceso de gestión de los permisos que requiere la obra de rescate. Se continúa la construcción de rampas de acceso y ventilación que implicará la aplicación de tratamientos en las excavaciones para poder realizar el colado de losas en los tramos excavados y labores de reforzamiento en el portal de entrada.

También, se continuará con el bombeo de agua, así como con la instalación de los sistemas de ventilación, electricidad y de monitoreo de gases, entre otras actividades más que se realizan en el yacimiento carbonífero. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de abril de 2023

4

Rocío Nahle advierte a petroleras privadas: 'no habrá más concesiones'

La política energética de la 4T va por la autosuficiencia energética, afirma Nahle.

En el Gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador **no se darán más concesiones a empresas petroleras privadas**, aunque se seguirá apoyando los contratos que ya están firmados, afirmó [Rocío Nahle](#), secretaria de Energía durante la Convención Nacional Petrolera 2023, organizada por la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI).

La titular de energía destacó que las empresas privadas producen, hoy en día, alrededor de 80 mil [barriles diarios de petróleo](#). “Esto es producto del esfuerzo y el trabajo, y seguirán respetándose esos contratos por parte del Gobierno”, dijo.

Sin embargo, Rocío Nahle dejó claro que la política energética de la actual administración tiene el objetivo de ir por la **autosuficiencia energética**.

Al respecto, Andrés Brüggmann, vicepresidente de AMEXHI, advirtió que, durante los siguientes 21 meses, se registrará una reducción en la actividad exploratoria del país, debido a que **20 planes de exploración llegarán a su fin**, y al menos siete áreas serán retornadas al Estado anticipadamente.

“Si logramos generar la sinergia y encontramos la forma de colaborar, podremos sin duda revertir esta tendencia”, solicitó Brüggmann a Nahle.

El directivo aclaró que el término de plazos y contratos no significa que las empresas dejarán de operar en el país.

“La devolución de áreas es un fenómeno natural en la industria, se devolverán al estado después de aportar información técnica valiosísima, y generar inversiones, empleo y desarrollo social que dejan una huella positiva para el país”, apuntó.

Agregó que es necesario fortalecer las condiciones de inversión para atraer el capital con políticas [energéticas sostenibles](#) en el largo plazo y reglas de juego estables.

“La simplificación regulatoria y la coordinación entre diferentes entes de gobierno es fundamental para tomar decisiones ágiles y efectivas para la operación del sector”, subrayó.

Desde que se otorgaron los **primeros contratos a petroleras privadas**, se han ejecutado 67 proyectos de exploración superficial, lo que permitió incrementar el conocimiento que tiene el sector sobre el subsuelo mexicano en aguas profundas y ultra profundas.

Estas empresas han perforado **73 pozos**, que han dado como resultado 19 descubrimientos de yacimientos en el país, incluido el que se anunció el pasado martes por parte de Wintershall Dea.

El sector ha invertido más de 27 mil millones de dólares en México.

Rocío Nahle agregó que los 110 contratos de privados se encuentran contribuyendo de manera significativa en la producción nacional.

A la fecha, el país contabiliza una producción de **1 millón 924 mil barriles de petróleo crudo y de condensados**.

De manera desagregada, Nahle indicó que se tiene una **producción petrolera promedio de un 1 millón 644 mil barriles** de los cuáles 1 millones 563 mil los está produciendo Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) y casi 81 mil barriles los producen tres empresas privadas que ya están explorando.

Además, 20 mil barriles son aportados mediante ‘farmouts’ entre [Pemex](#) y algunas empresas.

De condensados se tienen registros de 279 mil barriles de condensados por [Pemex](#), y 3 mil por parte de la iniciativa privada. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de abril de 2023

Antieconomía destruye México

5

Algunas políticas económicas llevan a gastos por arriba de los ingresos del gobierno, y a endeudamientos sin tener recursos sanos para cubrir las deudas.

La economía implica que los recursos son limitados, y debemos buscar los caminos para no gastar más de lo que tenemos. Evitar caer en déficits y endeudamientos sin capacidad para cubrirlos.

Millones de personas pasan de la riqueza a la pobreza porque sus gobernantes olvidan los principios fundamentales de la economía, entre los que están no gastar más de lo que se tiene, no pedir prestado sin contar con una forma sana de pagar la deuda. Priorizar los gastos más necesarios y no los que les permitan hacer mejores negocios personales a los gobernantes.

Violar los principios fundamentales de la economía se paga con la disminución del nivel de vida de la mayoría de los ciudadanos, del pueblo, no de los gobernantes.

Políticas económicas de los gobernantes que llevan a gastos por arriba de los ingresos del gobierno, y a endeudamientos sin tener recursos sanos para cubrir las deudas, les dan oportunidades a gobernantes de hacer negocios personales que los enriquecen, pero empobrecen al pueblo, en cuyo nombre dicen hacerlos. ¿En qué benefician Pemex y la CFE al pueblo mexicano? Pierden dinero, y como demuestro en el libro *Leyes antieconómicas destruyen México*, venden más cara gasolina y electricidad que empresas privadas en EU, que ganan dinero.

A muchos funcionarios no les importa que el gobierno del que forman parte se endeude, pague más por obras que cuestan menos, pues no reduce sus patrimonios personales sino que, a pesar de sus acciones antieconómicas, generalmente salen con más recursos personales de los que tenían cuando llegaron a sus puestos, como sucede con varios de los directivos de los monopolios estatales de la electricidad (CFE) y del petróleo (Pemex), donde derroches, compras a sobrepuestos, exceso de personal, corrupción y pérdidas están a la orden del día.

Varias de las políticas e inversiones que ponen en práctica los gobernantes en países que no salen del subdesarrollo, son la principal causa de la reducción de los niveles de su población, no el covid ni una recesión mundial.

En el libro *Leyes antieconómicas destruyen México*, disponible en amazon.com, demuestro, entre retrocesos, que en cuatro años de la 4T (2018-2022) se redujo el PIB por habitante promedio de los mexicanos en -4.5 por ciento. En su vecino del norte, EU, afectados con los mismos males mundiales que México, aumentó en 15.6 por ciento. Las leyes antieconómicas puestas en práctica por los gobernantes de la 4T destruyen la economía mexicana. El Financiero

Proveedores de Pemex, en la última línea

La petrolera está reincidiendo en el temido impago. Los adeudos que ya se acumularon al cierre de marzo quedaron en el limbo.

A pesar de haber logrado sortear una de las mayores crisis con proveedores en 2021, Pemex está reincidiendo en el temido impago.

Desde la institución de la estrategia "Pemex+Transparente" en marzo de 2021, cada mes, la petrolera informa sobre el estatus en el que se encuentran los adeudos en un reporte, pero desde noviembre del año pasado comenzaron las inconsistencias.

De acuerdo con información de proveedores compartida a este espacio, el reporte indicaba que en marzo se iba a pagar lo vencido a diciembre y parte de enero, lo que no sucedió, mientras que en el reporte más reciente se promete que en abril, es decir, en el transcurso de esta semana, Pemex afirma que se va a pagar apenas lo de diciembre. Lo cual, al menos hasta este miércoles no ocurre.

En el caso de los adeudos que ya se acumularon al cierre de marzo, mejor ya no hablamos, quedaron en el limbo.

Al ser cuestionada por los proveedores sobre el desfase en los pagos, la petrolera responde que cualquier queja se canalice a través de la plataforma, y afirma que ha llevado a cabo todas las tareas que le corresponden, lo que no se ve reflejado en la realidad.

Quiebran a Pymes

Y por su fuera poco, aunado a la crisis de impago que cada vez se intensifica, la petrolera enfrenta grandes riesgos en la continuidad de la operación en sus plataformas de la Sonda de Campeche (la que más produce en el país), así como del Litoral de Tabasco, y en Veracruz, por otra crisis de impago, pero ésta generada, irónicamente, por uno de sus proveedores.

De acuerdo con una denuncia que se hizo llegar a este espacio, un grupo de más de 30 empresas, en su mayoría Pymes, tiene pendientes pagos por 32 millones de dólares por parte de la empresa de origen malasio Sapura Energy Mexicana, quien trabaja para Pemex, Hokchi y ENI, y que por cierto, pertenece a Sapura OMV, que junto con Wintershall Dea y Harbour Energy, anunciaron ayer un descubrimiento marino de entre 200 a 300 millones de barriles de petróleo crudo equivalentes.

Los reportes indican que los proveedores de Sapura, que en México comanda Bruno Picozzi, ya entablaron las demandas correspondientes para el finiquito de los adeudos, que ya ha hecho quebrar a varios.

En fin, con los números reportados por la petrolera en los últimos meses, y que reflejan serias dificultades en la operación, con la producción de crudo en niveles de 1.5 millones de barriles diarios en el primer bimestre de este año, no se pueden dar el lujo de detener la proveeduría, y mucho menos cuando sigue reportando buenos ingresos por el nivel positivo en que se ha mantenido el precio del barril, entonces ¿en dónde está el dinero? El Financiero

27 de abril de 2023

6

Bajaré actividad petrolera privada en los próximos dos años, advierte AMEXHI

Piden privados hacer sinergia entre gobierno, Pemex y empresas para dar continuidad y crecimiento a la producción de hidrocarburos

De aquí a 2025 habrán concluido **20 planes de exploración** de hidrocarburos y se regresarán **7 áreas** al Estado mexicano de manera anticipada, lo que provocará que la actividad exploratoria privada en el país **se vea reducida, adelantó la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI).**

Pero esta tendencia podría ser revertida si se logra **una sinergia** entre gobierno, la empresa estatal Petróleos Mexicanos (Pemex) y las operadoras privadas para permitir dar continuidad y crecimiento a la producción de petróleo y gas y, con ello, satisfacer la demanda de energía que el país requiere, dijo **Andrés Brüggmann, vicepresidente de la AMEXHI.**

“En los siguientes 21 meses, veremos una reducción en la actividad exploratoria, esto debido a que 20 planes de exploración llegan a su fin y al menos 7 áreas serán retornadas al Estado anticipadamente”, expuso el empresario ante la Secretaría de Energía, Rocío Nahle García.

En la inauguración de la **7ª Convención Nacional Petrolera**, efectuada esta mañana, Brüggmann consideró que México necesita **una fórmula** por la cual el gobierno, Pemex y la industria privada trabajen en conjunto para satisfacer en el largo plazo la demanda creciente de energía.

“En otras palabras, necesitamos una fórmula de trabajo que nos permita dar continuidad y crecimiento a la producción de hidrocarburos en México, ya que en gas natural, en yacimientos no convencionales, aguas profundas y otras nuevas áreas poco exploradas existen enormes potenciales que se sumarían al ya demostrado liderazgo del país en campos tradicionales”, afirmó.

Si bien aclaró que este descenso de la actividad exploratoria **no significa que las privadas dejarán de operar en el país**, sí subrayó la necesidad de que se generen **condiciones adecuadas de inversión**, con políticas energéticas sostenibles, de largo plazo y estables.

“La simplificación regulatoria y la coordinación de los diferentes entes de gobierno es fundamental para tomar también decisiones ágiles y efectivas para la operación del sector”, agregó.

Al tomar la palabra, la Secretaria Nahle García respondió con un reconocimiento al trabajo que han realizado las empresas privadas de petróleo y gas en el país, pero reiteró que el gobierno de México **ya no otorgará más concesiones petroleras.**

“Hemos trabajado para respetar las inversiones y las producciones que ustedes están trabajando”, respondió la funcionaria.

Añadió que de los 110 contratos otorgados en las rondas petroleras, **se han respetado todos**, además de que el gobierno ha otorgado todas las prórrogas que solicitadas por los operadores. Igualmente, se han regresado los campos para resguardo de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).**

En su discurso, la titular de la Sener **exhortó a las empresas operadoras** para continuar con los trabajos que tienen previstos.

“Ustedes como productores de hidrocarburos, exhortarlos a que continúen en los trabajos que tienen previstos, en los campos que tienen en la Cuenca de Campeche, el litoral de Tabasco, las Costas del Golfo [de México], áreas muy importantes en aguas profundas, que son pocas, y someras”, expresó.

Producción pública vs producción privada

La Secretaria Nahle refirió en su discurso que la producción de hidrocarburos líquidos alcanzó **1 millón 924 mil barriles diarios** de petróleo crudo y condensados.

De ese total, **1 millón 644 mil barriles** son solo aceite. A su vez, de este total, **1 millón 583 mil barriles** fueron aportados por Pemex, mientras que tres empresas agregaron **181 mil.**

Detalló que los *farmouts* de Pemex junto con privados aportaron **20 mil barriles más.**

En cuanto a los **condensados**, la funcionaria federal dijo que Pemex ha producido **279 mil barriles**, mientras que los privados tienen **3 mil.**

“Este es un balance para que nuestras refinerías del Sistema Nacional de Refinación, e incluso la refinería de Deer Park, se puedan alimentar de materia prima, de crudo para poder sobre todo refinar”, comentó.

Por su parte, Andrés Brüggmann, quien también es vicepresidente de la americana Hokchi Energy, compartió las inversiones y los resultados de las empresas privadas asociadas a la AMEXHI **desde que se otorgaron los primeros contratos en México.**

Dijo que se han desarrollado **67 proyectos de exploración superficial**, con los cuales se aumentó el conocimiento sobre el subsuelo mexicano en áreas complejas como las aguas profundas y ultra profundas.

Se han perforado **73 pozos** que han dado como resultado **19 descubrimientos de yacimientos**, incluido el anunciado el día de ayer por parte de la empresa **Wintershall Dea.**

Las **reservas de hidrocarburos** asociadas a los contratos de exploración y producción **aumentaron alrededor de 5 veces. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de abril de 2023



Necesarios US\$ 10 mil millones para alcanzar meta de 35% de generación renovable

Jorge Musalem, de la CFE, afirmó que se requieren 28 TWh de producción eléctrica para lograr dicha meta

México necesitaría inversiones de alrededor de los **10 mil millones de dólares** para agregar unos **28 terawatts-hora** de generación eléctrica renovable para alcanzar la meta de **35 por ciento** de producción de electricidad a partir de fuentes limpias, estimó **Jorge Musalem Ruben**, director corporativo de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Lo anterior, agregó, suponiendo que entraran en operación las **modernizaciones de las centrales hidroeléctricas del país**.

La meta de 35 por ciento de generación eléctrica renovable es uno de los compromisos que adquirió México al firmar el **Acuerdo de París** para combatir el cambio climático global.

Al dictar una conferencia durante el **Foro “Mercado de gas y energía renovable”**, organizado esta mañana por la firma de consultoría, análisis e inteligencia de mercados energéticos **Rystad Energy**, Musalem aclaró que la CFE no es la única responsable de hacer las inversiones en el sector.

“Ojo, la CFE no es la única responsable de las inversiones en el sector, pero sí tiene una posición indiscutible de dominancia”, dijo ante empresarios, representantes de asociaciones y organizaciones y especialistas en energía.

El funcionario de la empresa eléctrica explicó en su ponencia **“Disrupción tecnológica en energía y su impacto en el sector eléctrico”** la forma en que las nuevas tecnologías en el sector eléctrico están haciendo una disrupción en la industria en el mundo y en México.

En este sentido, expuso cómo las tecnologías para generar electricidad a partir del sol y del viento **han ido reduciendo sus costos hasta lograr hoy ser las más baratas en el mercado**.

De acuerdo con las gráficas que mostró, de 2009 a 2022, la solar fotovoltaica y la eólica **han tenido un descenso constante**, pasando de 256 dólares por megawatt-hora (MWh) producido, a ubicarse apenas por encima de los **32 dólares**, salvo un rebote por debajo de los 64 dólares por unidad en el último año del periodo analizado.

“Básicamente hoy la energía solar y la eólica, salvo el último año que hubo un rebote por el rompimiento de la cadena de suministro, siguen siendo la energía más barata. Y tenemos que ir para allá”, afirmó.

Las demás tecnologías se han mantenido **relativamente constantes** en los últimos 13 años.

Refirió que al cierre de 2021, la **generación total** del país alcanzó los **329 terawatts por hora (TWh)**, de los cuales aproximadamente dos terceras partes, o **219 TWh**, se produjeron a partir de gas y **29 por ciento** fue renovable, **principalmente hidroeléctrica**.

Necesario explotar la energía renovable del país

Musalem se pronunció por que México **explote su “posición privilegiada” respecto a la capacidad de convertir la radiación solar en energía eléctrica**.

Como ejemplo, indicó que México y Japón tienen poblaciones similares de más de **127 millones de habitantes**.

Nuestro país, por su parte, tiene una capacidad para producir **1 mil 800 kilowatt-hora** por cada kilowatt solar que se instale en promedio, mientras que Japón posee 1 mil 400.

Sin embargo, al cierre de 2020, México tenía **7 mil 26 MW**, que era solo **8 por ciento** de su capacidad total, en tanto que Japón tenía **71 mil MW**, o **20 por ciento** de su capacidad nacional. Esto es, México tiene tan solo **10 por ciento** de la capacidad que existe en el sistema eléctrico japonés.

“Guardadas las proporciones, Japón es un país mucho más industrializado y tiene cinco veces la capacidad instalada de México. Aun así, ellos tienen 20 por ciento de su matriz solar fotovoltaica”, expresó.

Además, destacó que debido a que México tiene mayor capacidad de producción de energía a partir de radiación, el costo de generación de **1 kWh es 70 por ciento de lo que cuesta en la nación asiática**. **EAD**