

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de diciembre de 2022



1

## La CFE se fortalece y se transforma. De empresa eléctrica a energética y tecnológica

- CFE Distribución y SSB unen estrategia para garantizar un servicio confiable y profesionalizar a su personal.
- De miras a 2023, delinearon su Direccionamiento Estratégico, que les permite abatir pérdidas de energía, lograr sustentabilidad, confiabilidad y electrificar al país.

En el marco de la presentación de los resultados 2022 y las estrategias para el 2023 de CFE Distribución y CFE Suministrador de Servicios Básicos, el director general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Manuel Bartlett Díaz, aseguró que a pesar de los intentos por desaparecer a la empresa más importante de México, la CFE está en un proceso de fortalecimiento y transformación, gracias al trabajo de su personal y a las acciones emprendidas por el presidente Andrés Manuel López Obrador.

Pese a las figuras ilegales que se crearon en administraciones pasadas y a la Reforma Energética de 2013, actualmente la CFE se consolida como una empresa energética, gracias a la venta de gas natural, y tecnológica, por el desarrollo innovador en sus procesos e infraestructura, precisó Bartlett Díaz; sin embargo, aún está en riesgo por las acciones que organismos, jueces y tribunales mantienen con el objetivo de ceder a los privados nacionales y extranjeros los recursos de la población. De igual manera, destacó los proyectos interinstitucionales en los que participa, como el Tren Maya y la renovación de la red eléctrica del Metro de la Ciudad de México.

En la UTEC de la División Valle de México Centro, Guillermo Nevárez Elizondo, director de CFE Distribución y José Martín Mendoza Hernández, director general de la Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) CFE Suministrador de Servicios Básicos, presentaron el Direccionamiento Estratégico que contiene siete objetivos de planeación: garantizar confiabilidad, generar valor económico, rentabilidad y sustentabilidad; fortalecer la cultura de servicio, garantizar el desarrollo y seguridad del personal; reducir pérdidas de energía eléctrica, incrementar la calidad operativa y la electrificación del país.

Nevárez Elizondo informó que, al mes de noviembre de 2022, el nivel de electrificación en el país alcanzó el 99.27% y se trabaja por llegar al 99.66% al finalizar la administración.

Presentó también la Plataforma de Inteligencia de Negocios (PLAIN), que permite monitorear el consumo de energía eléctrica a nivel nacional, registrar los materiales y equipos que se instalan en la red, logrando planeación de mantenimiento.

Por su parte, Martín Mendoza externó que uno de los principales objetivos de SSB es fortalecer la cultura del servicio de excelencia en Atención al Cliente y la capacidad de respuesta ante los proyectos prioritarios del país. Además de perfeccionar la calidad de la facturación, con el único propósito de llegar a estándares de calidad, precio y tiempo.

En la reunión donde también estuvieron presentes los 16 gerentes divisionales de CFE Distribución y los 16 responsables comerciales de SSB, así como jefes de unidad y personal de ambas direcciones, también se informó que durante este año se capacitaron a 50 mil trabajadores y trabajadoras electricistas y se impartieron cinco diplomados de especialidad, con el único objetivo de gestionar el conocimiento y brindar herramientas al personal que permitan a la CFE mantenerse a la vanguardia, principalmente en el proceso de Distribución.

En ese sentido, el titular de la CFE felicitó a los presentes por su profesionalismo y los exhortó a diseñar un programa que permita a la próxima administración recibir una CFE más fuerte.

Previamente, los directivos hicieron un recorrido por el Simulador de Distribución, donde se capacita al personal en restablecimiento eléctrico y por el Simulador de Monitoreo de AMI, donde se monitorean 596 mil medidores con capacidad para tomar vía remota la lectura, cortar y reconectar servicios en la División Valle de México Centro. Y mostraron maniobras como toma de lectura y corte; instalación y conexión de nuevo servicio; rescate de liniero accidentado; reparación de dos líneas reventadas en baja tensión, y ascenso y descenso de linieras. El Economista

16 de diciembre de 2022



2

## Conversaciones del T-MEC entre EU y México se estancan antes de visita de Joe Biden

**EU** y México han tenido problemas para avanzar en las mesas de discusión del T-MEC ante la cercanía de la visita del presidente estadounidense Joe Biden.

A pocas semanas de la visita a México del presidente estadounidense, Joe Biden, las conversaciones en torno a la mayor disputa comercial entre ambos países se han estancado debido a la salida de negociadores del lado de la nación latinoamericana y a su renuencia a hacer concesiones, según personas familiarizadas con el asunto.

Las dos partes han tenido problemas para avanzar en la [disputa sobre política energética después de que Tatiana Clouthier, la secretaria de Economía renunciara en octubre](#), dijeron las personas, que pidieron no ser identificadas porque se trata de discusiones privadas. El despido de su adjunta comercial, así como de más de una docena de funcionarios sénior, también ha obstaculizado el progreso, dijeron.

Las divisiones han afectado al equipo mexicano, con la secretaria de Energía, Rocío Nahle, y Manuel Bartlett, director de la empresa estatal de electricidad, negándose durante meses a proporcionar información clave para abordar las preocupaciones de Estados Unidos, dijeron las personas.

Asimismo, el presidente Andrés Manuel López Obrador tampoco se ha mostrado dispuesto a impulsar cambios importantes en la [política energética nacionalista en el centro de la queja de EU](#), dijeron las personas.

Un portavoz de la **Secretaría de Economía de México** no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios. Un portavoz del Consejo de Seguridad Nacional de la Casa Blanca reconoció la solicitud, pero no respondió de inmediato. La oficina de prensa de la representante comercial de EU declinó hacer comentarios de inmediato.

Las dos partes y Canadá, que tiene algunas de las mismas preocupaciones que EU, trabajan para abordar el conflicto antes que [Biden visite México](#) el próximo mes, pero los negociadores estadounidenses tienen pocas expectativas de avances en ese período, dijeron las personas.

La política de López Obrador privilegia a la petrolera estatal mexicana, Petróleos Mexicanos, y al proveedor de electricidad conocido como CFE. EU dice que esto viola el tratado comercial que entró en vigor en 2020 para reemplazar el **pacto TLCAN de dos décadas**. Canadá presentó una solicitud similar para conversaciones sobre la política eléctrica de México.

López Obrador niega que sus políticas violen el pacto y dice que EU debe respetar la soberanía de México.

Si el panel fallara en contra de México, el país podría tener que pagar aranceles por hasta 30,000 millones en exportaciones, dijeron a Bloomberg News exfuncionarios que negociaron el acuerdo.

A principios de este mes, la representante comercial estadounidense, [Katherine Tai, se reunió con su nueva homóloga mexicana, Raquel Buenrostro](#), en Washington y en un comunicado dijo que “subrayó la urgencia de un progreso rápido y significativo” en la disputa.

En un inicio, el Gobierno mexicano se centró en resolver casos individuales con empresas estadounidenses y canadienses en un intento por disipar la disputa. Sin embargo, EU no consideró esto apropiado porque considera que los problemas son sistémicos, mientras que Tai dijo en octubre que los problemas van más allá de unas pocas empresas.

La jefa de comercio de EU dijo a principios de este año que la disputa pone en riesgo más de 10,000 millones en inversiones estadounidenses debido al trato arbitrario de las empresas, especialmente aquellas que pertenecen al sector de energías renovables.

Ambos países iniciaron consultas en agosto y en octubre acordaron continuarlas más allá de un período obligatorio inicial de 75 días.

En octubre, Tai dijo que ella no descartaría solicitar la formación de un panel para resolver el conflicto, y añadió que EU solo permanecerá en las conversaciones “mientras esas consultas sean significativas”.

La Secretaría de Economía de México dijo el lunes 12 de diciembre que **presentó a EU y Canadá** un plan de trabajo para establecer grupos de trabajo este mes y en enero para tratar de resolver sus preocupaciones.

Buenrostro, quien ha estado liderando las conversaciones por México, viajará el viernes a Washington junto con el canciller **Marcelo Ebrard**, pero se espera que las reuniones se centren en una disputa separada sobre las importaciones de maíz americano, según personas familiarizadas con los planes. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de diciembre de 2022

## Se estanca generación de renovables

3

En 2021, Nuevo León se mantuvo en el segundo sitio nacional en los contratos de Generación Distribuida, conocidos comúnmente como paneles solares.

Al cierre del octavo mes del año, la generación de electricidad en el país procedente de fuentes renovables registró un estancamiento, con sólo un alza de 1 por ciento respecto al mismo periodo de 2021.

De acuerdo a datos de la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés), este tipo de electricidad generada en base a fuentes 'limpias', alcanzó un total de 49 mil 513 gigawatts/hora (Gwh) de enero a agosto y solo en el octavo mes del año contribuyó con el 23 por ciento de la producción neta (considerando tipo de fuentes).

La principal fuente de energía renovable en el País es la hídrica, seguida del viento y en tercer término de la solar.

Tan solo en agosto pasado contribuyeron con 59.5, 22.2 y 13.4 por ciento, respectivamente, del total de fuentes 'limpias'.

Sin embargo, el avance de México palidece a nivel internacional.

El promedio de los países que integran la IEA -donde también pertenece la nación azteca-, aumentó el uso de energías renovables en 7.2 por ciento anual en los primeros ocho meses del año y su participación en la producción neta se ubica en 28 por ciento en promedio.

Incluso en países como Chile y Brasil aumentaron la generación de luz con fuentes renovables a un ritmo de 22 y 20 por ciento, en cada caso y su participación en el total de la generación se ubica en 60 y 92.1 por ciento, de los más altos a nivel mundial.

Durante el 2021, Nuevo León (NL) se reafirmó y mantuvo el segundo sitio a nivel nacional en los contratos de Generación Distribuida, conocidos comúnmente como paneles solares, de acuerdo con un análisis del Clúster Energético de Nuevo León (CENL).

El estudio que utiliza cifras de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), indica que el año pasado -2021- el número de contratos de interconexión celebrados con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en la entidad cerró en 29 mil 177, lo que representó una estructura de 220.52 Megawatts (MW) de capacidad instalada.

Recientemente, el gobernador de NL, Samuel García, presentó los avances del programa de la Agencia de Energías Renovables cuyo objetivo es diseñar e implementar acciones que permitan la adaptación y mitigación a los efectos del cambio climático, esto en coordinación con todos los niveles de gobierno, destacó la creación e implementación de los impuestos verdes a empresas contaminantes, para crear un fondo que sea destinado a acciones como reforestación, corredores verdes, entre otras.

## Controlan fuga en ducto de hidrocarburo de Pemex

**Personal de PEMEX, Guardia Nacional y Protección Civil y controlaron la fuga de un ducto de hidrocarburo que se registró esta mañana**

Una impresionante fuga en un ducto de hidrocarburo de Pemex se registró esta madrugada. Por lo que personal de Petróleos Mexicanos, Guardia Nacional, la Unidad Estatal de Protección Civil y Bomberos; así autoridades municipales de Tala y El Arenal se trasladaron al punto logrando controlar la fuga.

**"En cuanto llegamos aquí al punto establecimos un cordón de seguridad por parte de Protección Civil coordinado con el municipio y Pemex hizo la investigación para tratar de ubicar donde estaba la fuga, una vez revisados los puntos procedimos a establecer una ruta de acceso, hacer monitoreo y realizar las verificaciones de las condiciones climáticas para alertar a la población y a su vez Pemex estuvo realizando el cierre de válvulas de un ducto de 12 pulgadas para disminuir la presión en el ducto y poder suprimir la fuga"**

Los hechos ocurrieron a 500 metros de la colonia Estación de Orendain del Poblado de Huaxtla, municipio del Arenal, Jalisco.

**"En este momento ya está controlada la fuga, ya no hay fuga únicamente material que quedó disperso en la zona en tanto se sigue tirando espuma para bajar el índice de explosividad"**

Las autoridades informaron que no hubo riesgo para pobladores de los alrededores.

**"Momentáneamente no, la población mas cerca la tenemos hacia el poniente a unos 500 a 800 metros, no hubo necesidad de evacuar, no hubo viento que nos llevara las nubes de vapores".** Elemento de la unidad Estatal de Protección Civil.

Personal de los tres niveles de gobierno continúan realizando trabajos en la zona en el taponamiento de la válvula de salida, así como en el punto de la fuga realizando labores preventivas. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de diciembre de 2022

## 4 Campos nuevos de Pemex dan impulso a la producción de petróleo

**Según Datos de Pemex, de julio a septiembre subió la producción de líquidos**

La producción de líquidos de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) en el tercer trimestre de 2022 totalizó un millón 764 mil barriles al día (Mbd), lo que significó un alza de 1.38 por ciento o 24 Mbd, frente al mismo lapso de 2021, cuando fue un millón 751 Mbd.

Cabe mencionar que, la producción de líquidos comprende **petróleo ligero, superligero y pesado**, además de condensados, los cuales están constituidos por líquidos del gas natural, como pentanos, según información de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos**.

Según información de Pemex, el incremento de la producción de líquidos se debe a la extracción de los campos nuevos.

Y es que, con el desarrollo de 36 campos nuevos, 21 marinos y 15 terrestres, se incorporó una producción de 402 mil barriles, al 30 de septiembre de 2022.

De la producción de líquidos del tercer trimestre, 73 por ciento fue vía marina, mientras que 27 por ciento fue terrestre, de acuerdo con el reporte financiero de la empresa petrolera.



## CNH aprueba a Pemex cinco pozos para exploración en 2023

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a **Petróleos Mexicanos (Pemex)** la perforación de **cinco pozos exploratorios** en diversas áreas del país.

Se trata del pozo exploratorio en aguas someras Yolpachi-1EXP, el pozo exploratorio terrestre Makum-1EXP, el pozo exploratorio terrestre Obba-1EXP, el pozo exploratorio terrestre Cinco Presidentes-1001EXP y pozo exploratorio en aguas profundas Naajal-1EXP, solicitudes que presentó Pemex Exploración y Producción al órgano regulador.

De acuerdo con la CNH, el el costo asociado de inversión por la perforación del pozo Yolpachi-1EXP es de **26.1 millones de dólares**, empezando actividades el 4 de marzo de 2023 y concluyendo el 24 de abril, con una estimación de de recurso prospectivo de 11.9 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico de 34 por ciento.

En tanto, el pozo exploratorio terrestre Makum-1EXP incluye un total de 111 días para las actividades de perforación y 35 días para la terminación. El costo asociado es de **11.9 millones de dólares para la perforación**, el recurso prospectivo de este pozo es de 6.9 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Para el el pozo exploratorio terrestre Obba-1EXP, Pemex prevé que el costo asociado de las actividades de perforación asciendan a **14.8 millones de dólares**, con un calendario de 85 días de actividades de trabajo, con un recurso prospectivo de cinco millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

En tanto, respecto al pozo exploratorio terrestre Cinco Presidentes-1001EXP, la CNH detalló que se trata de un pozo que representará un costo de perforación estimado en **16.3 millones de dólares**, con un programa de actividades de 98 días, comenzando el 23 de enero de 2023 y finalizando el 30 de abril de 2023.

Para dicho pozo se prevé un recurso prospectivo de **3.6 millones de barriles** de petróleo crudo equivalente.

Mientras que, el pozo exploratorio en aguas profundas Naajal-1EXP, representa un costo de perforación de **91.4 millones de dólares**, para comenzar el 24 de febrero de 2023 sumando 54 días de actividad. El hidrocarburo esperado es aceite de 23 a 32 grados API. EAD

16 de diciembre de 2022

5

## Aramco y TotalEnergies desarrollarán planta petroquímica en Arabia

Las empresas **Saudi Aramco** y **TotalEnergies** **construirán una planta petroquímica** de escala mundial en **Arabia Saudita**.

En un comunicado conjunto, detallaron que el complejo **“Amiral” será propiedad, será operado e integrado con la refinería SATORP existente ubicada en Jubail** en la costa este de Arabia Saudita. La decisión de inversión está sujeta a las condiciones de cierre y aprobaciones habituales.

*“La instalación petroquímica permitirá a SATORP convertir los gases de escape y la nafta de la refinería producidos internamente, así como el etano y la gasolina natural suministrados por Aramco, en productos químicos de mayor valor, lo que ayudará a avanzar en la estrategia de líquidos a productos químicos de Aramco”, detalló el comunicado.*

El complejo comprenderá un craqueador de alimentación mixta **capaz de producir 1.65 millones de toneladas anuales de etileno**, el primero en la región en integrarse con una refinería. También incluirá dos unidades de polietileno de última generación con tecnología Advanced Dual Loop, una unidad de extracción de butadieno y otras unidades de derivados asociados.

El proyecto por sí solo representa una **inversión de alrededor de 11 mil millones de dólares**, de los cuales **cuatro mil millones serán financiados a través del capital de Aramco (62.5%) y TotalEnergies (37.5%)**.

Su construcción está programada para **comenzar durante el primer trimestre de 2023** con la operación comercial prevista para **comenzar en 2027**.

Eventualmente, el complejo proporcionará materia prima a otras plantas petroquímicas y de productos químicos especiales, ubicadas en el área industrial de Jubail, que serán construidas, propiedad y operadas por inversores intermedios de renombre mundial, lo que implica una inversión adicional estimada en cuatro mil millones de dólares.

Esto apoyará el establecimiento de industrias manufactureras clave, como fibras de carbono, lubricantes, fluidos de perforación, detergentes, aditivos alimentarios, piezas de automóviles y neumáticos.

Se espera que el complejo en general, incluidas las instalaciones adyacentes, genere siete mil empleos locales directos e indirectos.

En julio de 2022, SATORP fue la primera refinería de MENA en obtener la certificación ISCC+, un reconocimiento internacional a sus iniciativas circulares, como el reciclaje de plástico y aceite de cocina usado. La refinería procesó un primer lote de plástico reciclado en noviembre de 2022.

*“Nuestra relación de larga data con TotalEnergies se ha fortalecido aún más con este importante proyecto, que representa una oportunidad para nosotros de mostrar el potencial de las tecnologías de vanguardia para líquidos y productos químicos que respaldan la economía circular. . Con esta colaboración, nuestro objetivo es expandir la cadena de valor mediante la producción de productos químicos avanzados de manera más eficiente que nunca, acelerando el progreso industrial en el Reino”, aseguró el director ejecutivo de Saudi Aramco, Amin H. Nasser.*

Por separado, **Patrick Pouyanné**, presidente y director ejecutivo de TotalEnergies, dijo: “Estamos encantados de escribir una nueva página de nuestra historia conjunta al lanzar este proyecto de expansión, basado en el desarrollo exitoso de SATORP, nuestra plataforma de refinación y petroquímica más grande y eficiente en el mundo. También profundiza la relación ejemplar entre nuestras dos empresas durante muchas décadas en el Reino de Arabia Saudita. Este complejo de clase mundial también encaja con nuestra estrategia de expansión sostenible en petroquímicos al maximizar las sinergias dentro de nuestras principales plataformas”. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de diciembre de 2022

6

## HSBC dejará de financiar nuevos campos de petróleo y gas

El banco británico **HSBC** anunció que **dejará de financiar nuevos campos de petróleo y gas** y esperará más información de los clientes de energía sobre sus planes para reducir las emisiones de carbono, según reportó la agencia **Reuters**.

HSBC fue uno de los bancos más criticados por los activistas ambientales; sin embargo, en los últimos años, **estos mismos grupos han elogiado la decisión de uno de los principales prestamistas de empresas energéticas para impulsar a las compañías hacia un futuro más limpio, después de presentar una actualización de su política sectorial.**

*“El anuncio de HSBC establece un nuevo nivel mínimo de ambición para todos los bancos comprometidos con el cero neto”, dijo **Jeanne Martin, activista de Share Action.***

**HSBC no es el único banco que se ha comprometido a retirar su apoyo a proyectos de petróleo y gas** después de este año, pues también hay entidades financieras como **Lloyds, el banco más grande de Gran Bretaña.**

HSBC dijo que **continuaría financiando empresas de energía a nivel corporativo para ayudarlas a revisar sus negocios e impulsar el desarrollo de fuentes de energía más limpias, y evaluaría sus planes estratégicos anualmente.**

El financiamiento energético que mantendrá apoyará proyectos de biomasa, hidrógeno, carbón nuclear y térmico para impulsar el progreso en regiones con diferentes sistemas energéticos, dijo a **Reuters Celine Herweijer, directora de sostenibilidad de HSBC.**

La directiva añadió que en medio de la invasión rusa a Ucrania y el aumento en los costos de la energía, la política fue “pragmática” y **el banco continuaría financiando los campos de petróleo y gas existentes para garantizar que la oferta cayera con la demanda.**

*“No se trata de una nueva inversión en combustibles fósiles a partir de mañana. El sistema de energía de combustibles fósiles existente debe existir de la mano con el creciente sistema de energía limpia”, dijo Herweijer.*

*“El mundo no puede llegar a un futuro de energía neta cero sin que las empresas de energía estén en el centro de la transición”.*

Para garantizar que las compañías de petróleo y gas estén encaminadas, **el banco ahora solicitará nueva información, incluidos los niveles de producción más allá de 2030, agregó.** Otro banco británico, **Barclays, anunció este miércoles un incremento en su objetivo de financiamiento sostenible y de transición a un billón de dólares para 2030** y que inyectaría más de su propio dinero en nuevas empresas de energía.

## CNH avaló la inversión de TotalEnergies por 151 mdd en contrato de Ronda 3.1

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) informó que la compañía Total Energies EP México prevé una inversión de 151.79 millones de dólares, para el desarrollo de actividades en el **Escenario Incremental del contrato CNH-R03-L01-AS-CS-06/2018.**

Durante la **93ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno**, los comisionados de la CNH avalaron la modificación al **Plan de Exploración** presentada por Totalenergies EP México, con respecto al contrato mencionado.

En así que el contratista estimó la compra de información al Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH), así como el levantamiento geofísico y geotécnico de 25 kilómetros cuadrados.

Estas actividades se relacionan con la perforación del **pozo Chomak**, cuya incorporación de recursos se estiman en **82.65 millones de barriles de aceite ligero.**

La Ing. **Luz Gisela Cortés Herrera, de la Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión de la CNH**, detalló que TotalEnergies prevé en su escenario base, una inversión de 83.28 millones de dólares para la interpretación sísmica, estudios de pozo, compra de información al CNIH.

Así como también se incluye en su **presupuesto el levantamiento de información** de 38.4 kilómetros cuadrados **para el pozo Boox Peek**, mismo que tendría una incorporación de 83.4 millones de barriles del hidrocarburo referido.

Durante la presentación del proyecto de Totalenergies EP México, Cortés Herrera dijo que la probabilidad de éxito del escenario base de pozo Chomak es de 30 por ciento, mientras que en el escenario incremental disminuye a 19 por ciento.

*“Con ello, advertimos que la modificación al Plan de Exploración es técnicamente adecuada, toda vez que la ejecución de las actividades planteadas permitirán evaluar el potencial petrolero y la posible incorporación de recursos”, afirmó Cortés. EAD*

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de diciembre de 2022



## Políticas climáticas de México siguen retrocediendo: Climate Action Tracker

**E**l centro de investigación internacional Climate Action Tracker (CAT) advierte que [las políticas climáticas de México continúan retrocediendo](#), incluso con la actualización realizada de las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC, por sus siglas en inglés), anunciada apenas en noviembre de este año. De acuerdo con el organismo internacional, la hoja de ruta nacional **prioriza el uso de combustibles fósiles y se desmantelan las políticas e instituciones relacionadas con el clima.**

*“El objetivo actualizado de México para 2030 (NDC), presentado en noviembre de 2022, da como resultado niveles de emisión más altos que los objetivos de 2016, incumpliendo tanto los acuerdos en virtud del Acuerdo de París como la Ley mexicana, donde los gobiernos se comprometieron a mejorar sus objetivos con el tiempo”, advierte.*

El organismo señala además que las NDC actualizadas **carecen de transparencia y disfraza su falta de ambición al contar los bosques de manera diferente en el año base y en el objetivo.**

*“México cumplirá con la poco ambiciosa meta con políticas ya implementadas a medida que las emisiones continúen aumentando hasta 2030. Con esta actualización, la calificación del CAT de las metas y acciones climáticas de México empeora de ‘Altamente insuficiente’ a ‘Críticamente insuficiente’”.*

La actualización de 2022 de México elimina el objetivo de emisiones máximas en 2026 y **no menciona ningún NetZero ni otros objetivos a largo plazo, advierte el organismo.**

En su análisis, CAT señala que **el gobierno del presidente López Obrador desmantela políticas e instituciones relacionadas con el clima**, lo que coloca la trayectoria de emisiones del país aún más lejos del objetivo de 1.5 °C del Acuerdo de París.

“Las emisiones de gases de efecto invernadero de México continúan aumentando, a pesar de la breve caída causada por la pandemia de Covid-19, y se prevé que continúen aumentando hasta 2030. México está en camino de alcanzar sus metas climáticas antiguas y nuevas poco ambiciosas en 2030. Para que México revierta las tendencias y la transición hacia una vía compatible con 1.5 °C, necesita revertir sus políticas, alejarse de los combustibles fósiles, fomentar las energías renovables y abordar el sector del transporte”, detalla el organismo.

Por otra parte, **los esfuerzos de inversión se desvían de las energías renovables**, y el país adquirió una refinería de petróleo en Estados Unidos, al tiempo que acelera la construcción de otra en Dos Bocas, Tabasco.

*“Estas iniciativas se incluyeron en las 10 acciones ‘climáticas’ que México se compromete a realizar en los próximos años, presentadas por el presidente López Obrador en el Foro de las Grandes Economías sobre Energía y Clima realizado por el presidente Biden en junio de 2022”, detalla CAT.*

Por otra parte, **el gobierno federal mantiene el subsidio al uso de combustibles fósiles en el transporte como respuesta a la crisis energética mundial** y las tasas de inflación derivadas de la invasión ilegal de Ucrania por parte de Rusia.

*“Como parte del Presupuesto Federal para 2021 y nuevamente en 2022, más de 70 por ciento del presupuesto bajo ‘efectos de adaptación y mitigación del cambio climático’ se ha asignado a la infraestructura de transporte de gas fósil”, advierte el estudio.*

Por otra parte, las **reformas** a la Ley General de Cambio Climático en 2020 **eliminaron el Fondo de Cambio Climático** y el año siguiente, **el gobierno anunció la disolución del Instituto Nacional de Cambio Climático.**

“El desmantelamiento de la gobernanza del cambio climático envía un mensaje claro a los mexicanos y a la comunidad internacional de que el cambio climático y el medio ambiente simplemente no son una prioridad en México”, lamenta CAT.

La suma de estas acciones causaron que **la calificación a las políticas climáticas de México empeorara a “críticamente insuficiente”**, lo que indica que la hoja de ruta y los compromisos del país **no son consistentes con ninguna interpretación de las contribuciones justas** y encaminan al país a un incremento de emisiones de gases de efecto invernadero.

*“Si todos los países siguieran las políticas de México, el calentamiento global excedería 4°C”.*

Cambio político

Pese a las acciones realizadas en contra del combate al cambio climático, Climate Action Tracker destacó que **el partido de López Obrador perdió la mayoría calificada en el Congreso durante las elecciones de 2021, lo que permitió que la oposición detuviera la propuesta del Ejecutivo para reformar el sistema energético de México en abril de 2022.**

“Con esta propuesta de reforma, el gobierno pretendía limitar la participación de los productores privados de electricidad y desestablecer el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) y los Certificados de Energía Limpia. Antes del voto en contra de la reforma energética, un movimiento masivo de protesta de la sociedad civil generó un debate público sobre las implicaciones de la propuesta, enviando un mensaje claro al gobierno de que los mexicanos están preocupados por el cambio climático y su futuro”, destaca Climate Action Tracker. EAD