

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de noviembre de 2023

1

## Concamin pide a Sener que posponga restricciones a la importación de hidrocarburos

El presidente de la Confederación de Cámaras Industriales, José Abugaber, dijo que los empresarios mantienen diálogo con el Gobierno federal para evitar medidas que "afecten a los consumidores".

La Confederación de Cámaras Industriales (**Concamin**) solicitó al secretario de Energía, Miguel Ángel Maciel, posponer la implementación del decreto para regular la importación de combustibles, en tanto se mantiene el diálogo entre ambas partes, puesto que se corre el riesgo de detener operaciones en diversos sectores productivos que los utilizan como insumos.

José Abugaber, presidente de la **Concamin**, comentó que este tema se dialoga con las autoridades federales, particularmente con la Secretaría de Energía (**Sener**), "porque de lo que se trata es de llegar a acuerdos y no de imponer medidas que al final afecten a los consumidores".

Advirtió que las empresas corren el riesgo de detener procesos productivos y de dejar de prestar servicios por no contar con diversas mercancías contenidas en el decreto y acuerdo referidos, porque si bien éstos se refieren a combustibles, los sectores afectados son lubricantes, aditivos, resinas sintéticas y plásticos, automotriz-autopartes, eléctrico, línea blanca, fibras, jabones y detergentes, hules y llantas, fertilizantes, entre otros.

Desde hace dos semanas, el sector empresarial alertó sobre las afectaciones que tendría el decreto publicado el pasado 23 de octubre en el **Diario Oficial de la Federación (DOF)**, sobre las medidas para el combate al mercado ilícito de combustibles, relacionadas con la importación de mercancías reguladas, y coincidieron en solicitar una prórroga de un periodo adicional de 45 días hábiles para la entrada en vigor de los requisitos del decreto.

El presidente de la **Concamin** informó que se evalúan los impactos del decreto y el acuerdo, particularmente en lo que tiene que ver con los procesos logísticos y en la disponibilidad de mercancías que no se producen en el país o se producen con especificaciones diferentes, incluso para productos de exportación.

Abundó que el sector industrial "ha sido interlocutor para que las partes tengan diálogo permanente, a fin de que la industria no se vea afectada con esas medidas, pues a juicio de la Confederación lo ideal en estos casos controversiales es negociar lo que es mejor para el desarrollo del país".

José Abugaber expuso que en el caso de lubricantes y grasas que se emplean regularmente en el mantenimiento de bienes de capital (maquinaria y equipo) y que tienen altas especificaciones, ni tampoco son sustituibles por algún otro producto, provoca que la maquinaria, además de no funcionar, pierda la garantía por tener un mantenimiento fuera de especificaciones.

En ese caso, la alternativa sería llevar la maquinaria al exterior para que reciba el servicio; sin embargo, ese no es el objetivo de la regulación por parte de la **Secretaría de Energía**. El Economista



### Importaciones de hidrocarburos, más restricciones

A poco más de 15 días de que el gobierno mexicano publicó un decreto para combatir el mercado ilícito de combustibles, el pasado lunes (6 de noviembre) emitió nuevas disposiciones para prohibir la importación de hidrocarburos y petrolíferos que se utilizan en el mercado ilícito de combustibles en México.

Se publicó en el Diario Oficial de la Federación un acuerdo de la Secretaría de Energía con nuevas disposiciones sobre las mercancías cuya importación y exportación está sujeta a la regulación de la Secretaría de Energía.

El acuerdo, firmado por los secretarios de Economía, Raquel Buenrostro y de Energía, Miguel Ángel Maciel Torres, sostiene que es para combatir el uso irregular o ilegal de los hidrocarburos o petrolíferos.

Subraya que para preservar la cadena de valor, es conveniente que existan medidas para garantizar la trazabilidad de los productos, desde su origen y uso, hasta su venta o consumo final, mediante información relativa a cada uno de los segmentos de dicha cadena de valor.

De tal suerte que la Secretaría de Energía, como encargada de conducir la política energética, se cerciore de que la actividad se realice de acuerdo con el marco jurídico aplicable y en condiciones que permitan al Estado garantizar la seguridad y soberanía energéticas, y contribuir a asegurar el suministro de combustibles en territorio nacional.

Y refiere que se trata de coadyuvar en la solución de la problemática asociada al robo y venta ilícita de hidrocarburos, la evasión fiscal y el contrabando -este último recientemente incrementado debido a la internación de productos mediante operaciones que simulan la importación de productos lubricantes, alcoholes, éteres, n-alcanos, cicloalcanos, aromáticos u otros hidrocarburos -, acciones que pueden resultar constitutivas de delitos conforme al Código Penal Federal, al Código Fiscal de la Federación y a la Ley Federal para Prevenir y Sancionar los Delitos Cometidos en materia de Hidrocarburos y afectan a la hacienda pública, al verse disminuida la recaudación.

El acuerdo menciona una serie de normas y disposiciones a las que estarán sujetas las importaciones y exportaciones de una larga lista de productos, a partir de que entró en vigor con su publicación en el DOF.

Este acuerdo, afirma el experto en energía, Gonzalo Monroy, no se contrapone al decreto publicado hace 15 días.

De hecho, el decreto y el acuerdo, hacen una pinza con la que el gobierno, con el pretexto de combatir el mercado ilícito de combustibles, emite nuevas prohibiciones y regulaciones que, al final favorecen a Petróleos Mexicanos.

Hay que recordar que el Consejo Coordinador Empresarial luego de la publicación del decreto externó su preocupación y exhortó a la suspensión de su vigencia por las graves consecuencias que tiene para distintas cadenas productivas y las negativas señales que envía a las inversiones privadas.

El CCE aseguró que se registra un desabasto inmediato de materias primas que afectan la producción y su capacidad de exportación en sectores como el de: lubricantes y aditivos, resinas sintéticas y plásticos, automotriz, fibras sintéticas y textiles, jabones y detergentes, entre muchas otras.

Consultado el organismo sobre el nuevo acuerdo, comentó que están analizando sus términos y una vez que concluyan harán público su posicionamiento.

Esta cruzada gubernamental en contra del mercado ilícito de combustibles, coincide con el notable aumento en tomas clandestinas que se registra.

De acuerdo con la información del reportero de El Economista, Iván Rodríguez, publicada el pasado 6 de noviembre, de mantenerse la tendencia creciente de las pinchaduras a los ductos de Pemex superarían los datos del 2018, cuando se registró el máximo.

O sea que mientras que el gobierno recrudece la cruzada contra el mercado ilícito de combustibles, el “huachicol” de gasolinas no sólo no ha desaparecido, sino que aumenta. Al tiempo. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de noviembre de 2023

3

## CFE asumirá costo por daños a instalaciones tras el paso del huracán Otis en Guerrero

El objetivo en la fase de emergencia, una vez concluida en su totalidad la reconexión de usuarios, fue restablecer el servicio eléctrico a la totalidad de los usuarios afectados.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** destinó a 3,300 trabajadores para revisar en cada casa las instalaciones particulares afectadas que dejó el paso del [huracán Otis](#) y que, por la severidad de sus daños, no pueden recibir el suministro.

El objetivo en la fase de emergencia, una vez concluida en su totalidad la reconexión de usuarios, fue restablecer el servicio eléctrico a la totalidad de los usuarios afectados.

"Ahora se trata de acompañar a la población y [determinar las causas del daño](#). Si éste se encuentra en la base del medidor y el tubo para recibir el cable que lleva la energía al inmueble, el personal de la **CFE** lo estaría remplazando (en condiciones normales, dicha adecuación debería corresponder a los usuarios), con el propósito de que puedan contar con el suministro de inmediato", explicó la estatal eléctrica en un comunicado.

El personal desplegado se mantendrá por varias semanas más en las zonas afectadas, reconstruyendo de manera definitiva la infraestructura eléctrica, modernizándola y mejorándola, aseguró.

Asimismo, el **personal de la CFE** trabaja de manera coordinada con los gobiernos municipales para la conexión de las lámparas de alumbrado público, contribuyendo a la estabilidad y seguridad de la población en las colonias del área conurbada de Coyuca de Benítez y Acapulco, Guerrero, explicó la empresa. El Economista



## Precios del petróleo caen casi 3% por mayor preocupación por la demanda

La Administración de Información de Energía estadounidense (EIA) informó el martes que la producción de crudo de Estados Unidos aumentará este año algo menos de lo previsto, pero la demanda caerá.

Los **precios del petróleo** cayeron casi un 3% el miércoles [a su menor nivel en más de tres meses](#), debido a la preocupación por la disminución de la demanda en Estados Unidos y China.

Los futuros del **crudo Brent** cayeron 2.07 dólares, o 2.54%, a 79.54 dólares el barril; mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate** perdió 2.04 dólares, o 2.63%, a 75.33 dólares. Ambos habían caído a su nivel más bajo desde mediados de julio.

Los analistas Warren Patterson y Ewa Manthey, de ING, señalaron en una nota a clientes que "el mercado está claramente menos preocupado por la posibilidad de que se produzcan interrupciones en el suministro de Oriente Medio y, en su lugar, se centra en una relajación de la balanza", en referencia a las condiciones de suministro de crudo.

La **producción de crudo en Estados Unidos** aumentará este año algo menos de lo previsto, pero la demanda caerá, informó el martes la Administración de Información de Energía estadounidense (EIA).

La **EIA** espera ahora que el consumo total de **petróleo en Estados Unidos** caiga en 300,000 barriles diarios (bpd) este año, invirtiendo su anterior previsión de un aumento de 100,000 bpd.

Las existencias de **crudo en Estados Unidos** aumentaron en casi 12 millones de barriles la semana pasada, informaron fuentes del mercado a última hora del martes, citando cifras del Instituto Americano del Petróleo.

La EIA retrasará la publicación de los datos semanales de inventarios hasta la semana del 13 de noviembre.

Los datos de **China**, el mayor importador de crudo del mundo, agravaron el temor a un debilitamiento de la demanda mundial y mostraron que sus exportaciones totales de bienes y servicios se contrajeron más rápido de lo previsto.

Sin embargo, las **importaciones chinas de crudo** registraron un fuerte crecimiento en octubre y el gobernador de su banco central declaró el miércoles que se espera que la segunda mayor economía del mundo alcance su objetivo de crecimiento del producto interior bruto este año. Pekín se ha fijado un objetivo de crecimiento de alrededor del 5% este año.

Los analistas de Goldman Sachs estimaron que las exportaciones netas de petróleo por vía marítima de seis países de la **OPEP** se mantendrán sólo 600.000 bpd por debajo de los niveles de abril. La OPEP ha anunciado recortes de bombeo acumulados por valor de 2 millones de bpd desde abril de 2023. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de noviembre de 2023

## 4 **Nigeria lanza su nuevo tipo de crudo "Nembe" mientras aumenta la producción de petróleo**

La Nigerian National Petroleum Corporation y Aiteo lanzaron un nuevo tipo de crudo llamado Nembe a través de una empresa conjunta, en un momento en que el mayor productor de petróleo de África aumenta su bombeo.

La **Nigerian National Petroleum Corporation (NNPC)** y Aiteo lanzaron un nuevo tipo de crudo llamado Nembe a través de una empresa conjunta, en un momento en que el **mayor productor de petróleo de África** aumenta su bombeo.

El robo de crudo, los ataques a los oleoductos del delta del Níger y la falta de inversiones han provocado descensos de la producción durante muchos años, lo que [ha reducido los ingresos del gobierno nigeriano](#) y ha generado grandes déficits fiscales. Pero la producción ha repuntado en los últimos meses.

El flujo de crudo de Nembe será gestionado y comercializado por una empresa conjunta de la estatal NNPC y la petrolera **Aiteo Eastern E&P Co. Ltd**, el primer proyecto de comercialización de crudo de este tipo gestionado exclusivamente por entidades nigerianas.

"Es sin duda la trayectoria que vamos a seguir", declaró el miércoles Maryamu Idris, directora ejecutiva de crudo y condensados de NNPC Trading, en la conferencia Argus European Crude, celebrada en Londres.

La producción de Nembe se sumó a la de Bonny Light hace más de tres años, hasta que los incidentes de sabotaje en la Nembe Creek Trunk Line (NCTL) mermaron la producción, declaró a Reuters una fuente de la NNPC al margen de la conferencia de Londres.

Ahora, el país ha conseguido resucitar Nembe como grado independiente, añadió. La adición permite a Nigeria exportar otros dos cargamentos de 950,000 barriles de crudo cada uno al mes, dijo la NNPC en un comunicado.

Nembe es similar a otros destilados ricos de Nigeria, como Forcados, Bonga y Egina, según declaró Idris, de la NNPC.

Este crudo con bajo contenido en azufre tiene una prima respecto al **Brent** y es un buen candidato para competir con los crudos brasileño y azerí con las refinerías europeas, añadió.

La producción de Nembe ronda actualmente los 50,000 barriles diarios, pero la NNPC aspira a aumentar a 80,000 en el primer trimestre del año próximo y a 150,000 barriles diarios a principios de 2025, añadió la fuente.

Una encuesta de Reuters de octubre mostró que **Nigeria produce aproximadamente 1.5 millones de barriles por día (bpd)**, frente a los 1.39 millones de barriles por día de septiembre, según cifras de la OPEP. Sin embargo, el país espera aumentar el bombeo a unos 1.8 millones de barriles diarios para finales de 2023, dijo a Reuters una segunda fuente de la NNPC. El Economista

## **Petróleo baja y cotiza cerca de mínimos de 3 meses por mayor preocupación sobre la demanda**

Los precios del petróleo operaban bajo presión tras caer a su nivel más bajo en más de tres meses en la sesión anterior, debido a la preocupación por la disminución de la demanda en Estados Unidos y China.

Los **precios del petróleo** operaban bajo presión este miércoles [tras caer a su nivel más bajo en más de tres meses](#) en la sesión anterior, debido a la preocupación por la disminución de la demanda en Estados Unidos y China.

Los futuros del crudo **Brent** caían 8 centavos a 81.53 dólares el barril a las 09:14 GMT, mientras que el crudo estadounidense perdía 20 centavos a 77.17 dólares. Ambos habían caído el martes a su nivel más bajo desde el 24 de julio.

La producción de crudo en Estados Unidos aumentará este año algo menos de lo previsto, pero la demanda caerá, informó el martes la **Administración de Información Energética** estadounidense (EIA).

La EIA espera ahora que el consumo total de petróleo en Estados Unidos caiga en 300,000 barriles diarios (bpd) este año, invirtiendo su anterior previsión de un aumento de 100,000 barriles diarios.

Las existencias de crudo en Estados Unidos aumentaron en casi 12 millones de barriles la semana pasada, informaron fuentes del mercado a última hora del martes, citando cifras del **Instituto Americano del Petróleo**.

La EIA retrasará la publicación de los datos semanales de inventarios hasta la semana del 13 de noviembre.

[Los datos de China](#), el mayor importador de crudo del mundo, agravaron el temor a un debilitamiento de la demanda mundial y mostraron que sus exportaciones totales de bienes y servicios se contrajeron más rápido de lo previsto.

Sin embargo, las importaciones chinas de crudo registraron un fuerte crecimiento en octubre y el gobernador de su banco central declaró el miércoles que se espera que la segunda mayor economía del mundo alcance su objetivo de crecimiento del producto interior bruto este año. Pekín se ha fijado un objetivo de crecimiento de alrededor del 5% este año.

En una noticia más alcista para los precios del crudo, la **OPEP** espera que la economía mundial crezca e impulse la demanda de combustible a pesar de los retos económicos, como la elevada **inflación** y las **tasas de interés**.



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de noviembre de 2023



## Surten 100 por ciento de gas

### La acción se logró gracias al apoyo de empresas distribuidoras privadas de la zona de Acapulco

Poco a poco se regularizan en Acapulco los servicios básicos para reactivar no sólo la vida, sino la economía del puerto. Dentro de los avances más recientes está el de que por fin se reestableció completamente el abasto de gas LP a la población.

Lo anterior fue dado a conocer por **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, la acción se logró gracias al apoyo de empresas distribuidoras privadas de la zona de Acapulco, a quienes Pemex les **suministra el gas LP** desde el centro del país a sus plantas. Ello, aunado a que ya son 56 gasolineras las que están en funcionamiento en el puerto, ya que personal de la paraestatal ha sumado esfuerzos, equipo e infraestructura para lograr la tan ansiada “normalidad” en **Acapulco** tras el paso de OTIS.

En otro tema, en su más reciente reporte trimestral, la empresa petrolera, a cargo de **Octavio Romero**, informó que multiplicó su infraestructura, ya que en cinco años construyó 939 kilómetros, esto es 125 por ciento más que todo el sexenio pasado.

Según datos de la empresa, respecto al número de ductos, en la gestión previa se construyeron 39, y en esta suman 81, por lo que la tasa de crecimiento es de 108 por ciento, y también aumentó la construcción de plataformas petroleras de 24 a 26. Los ductos de Pemex sirven para recolección del petróleo crudo y gas de los pozos de extracción, transporte a las refinerías, petroquímicas y complejos procesadores de gas, y para distribución de productos finales a terminales de almacenamiento y consumidores finales.

La mayor demanda y necesidad de infraestructura de la empresa se debe al incremento de producción como resultado de que en esta administración el número de nuevos desarrollos es hasta septiembre de 44, cinco veces más que los ocho de la anterior. El Herald

## Anarquía en mercado de gas LP

**EL VALLE DE México, el Valle de Toluca y la zona conurbada de Puebla son los reinos del gas robado**

**EL VALLE DE México**, el Valle de Toluca y la zona conurbada de Puebla son los reinos del gas robado y la anarquía en la venta y distribución.

Y no son pocas las empresas que incurren en estas prácticas. Apunte a **Gasipo, Luxor, Flamamex, Flamaazul, Gas La Cobra, Gas Capital y Gas Metropolitano**.

Por un lado, no se entiende cómo trabajan empresas distribuidoras que venden al público el kilo de gas por debajo del precio oficial en que lo vende Pemex, que dirige **Octavio Romero**.

Ningún negocio puede subsistir vendiendo sus productos por debajo de lo que le cuesta producirlos o comprarlos. La única explicación es que ese producto fue robado.

Todos esas gaseleperas que se mueven en la informalidad están ubicadas en Chalco, Ecatepec, Coacalco, Metepec, Zumpango y muchos otros municipios del Estado de México y de Puebla, principalmente.

Por el otro, empresas que incumplen las normas que las obligan a registrar todos sus vehículos de reparto, contratar seguros, garantizar todas las medidas de seguridad y abastecer de gas solo a sus unidades.

No se entiende cómo esos negocios, sobre todo de reciente aparición, siguen trabajando plantas que tienen registradas unas cuantas pipas o camiones repartidores.

Sin embargo abastecen a cientos, pertenecientes a otras empresas y a plena luz del día, una práctica ilegal cuyos principales exponentes son las compañías **Luxor, Framamex y Flamaazul**.

A pesar de que la CRE anunció y realizó recientemente operativos para sancionar estas prácticas ilegales, siguen ocurriendo por dos razones principales.

Una, porque se requiere que el regulador cuente con el apoyo de la **Guardia Nacional**, que dirige **David Córdova**, así como de las fiscalías, las policías estatales y locales para detectar y sancionar a los infractores.

Y dos, porque hay que legislar para que la CRE cuente con facultades legales para terminar, de una vez por todas, con la venta de gas robado y la anarquía en su venta y distribución. El Herald

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de noviembre de 2023

6

## Plantea ICM ruta para alcanzar emisiones cero en México para 2060

La organización Iniciativa Climática de México (ICM), presentó el informe [Ruta Emisiones Netas Cero para México 2060, desde Sociedad Civil](#) (RENC-SC). De acuerdo con distintos especialistas en materia ambiental, el documento **plantea un camino posible de descarbonización por el que México puede reducir sus emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) y llegar a las emisiones netas de cero en 2060**, la fecha más cercana posible desde el punto de vista de la factibilidad técnica y financiera.

*“Con este análisis ICM busca apoyar al gobierno de México para que pueda presentar un planteamiento sobre el camino a seguir para llegar a cero emisiones netas, en la próxima reunión de cambio climático de la ONU a celebrarse en Dubái a principios de diciembre”, señaló Adrián Fernández, director ejecutivo de ICM.*

El Panel Intergubernamental de Expertos en Cambio Climático (IPCC, por sus siglas en inglés) ha señalado que, con el fin de evitar los peores impactos del cambio climático, el mundo debe alcanzar emisiones netas cero a mediados de este siglo. Es por ello que la mayoría de los países desarrollados y emergentes han planteado ya sus rutas para alcanzar esta ambiciosa meta.

En la presentación del informe, los especialistas de ICM señalaron que es **urgente que México se comprometa ante la comunidad internacional y especifique con detalle y transparencia, cuál será la ruta de descarbonización más ambiciosa posible** para que, combinando las mejores políticas nacionales y con apoyo técnico y financiero de los países desarrollados el país transite al desarrollo sustentable que combata el cambio climático.

El documento cuenta con 139 medidas de mitigación para los sectores Agricultura, Silvicultura y otros Usos de la Tierra; Electricidad; Eficiencia Energética; Industria; Petróleo y Gas; Residuos, y Transporte.

La puesta en marcha de estas medidas permitiría que las emisiones netas de GEI de México se reduzcan de las mil 35.2 MtCO<sub>2</sub>e establecidas en un escenario tendencial, a cero emisiones netas en 2060.

Proponen cambio de política pública

Para alcanzar los objetivos planteados en el documento, ICM señala que es indispensable **corregir las políticas públicas de los últimos años y darle prioridad a las energías renovables, como la fotovoltaica y la eólica, por encima de los combustibles fósiles.**

En este camino, la **energía fotovoltaica a gran escala será la protagonista**, pues tendría que incrementar su capacidad instalada poco más de cuatro veces hacia 2030, al pasar de seis gigawatts (GW) a 26.9 GW en 2030.

Además, para 2060, **la capacidad instalada deberá de aumentar más de 10 veces en relación con el monto actual**, pues para alcanzar el net zero en 2060 debería ubicarse en 63.2 GW.

Por su parte, **la energía eólica deberá pasar de 6.5 GW a 17.5 en 2030 y a 73.3 GW para los mismos periodos.**

De esta manera, se estima que más de 50 por ciento de la generación de energía eléctrica a nivel nacional provendrá de energías renovables a partir de 2030. Lo anterior debe de ir acompañado de inversiones en la Red Nacional de Transmisión (RNT) para incrementar la capacidad en al menos 10.6 GW y fortalecer las Redes Generales de Distribución (RGD) como una condición habilitadora indispensable.

Además, este escenario propone que a partir de 2027 se dejen de instalar nuevas centrales de generación eléctrica basadas en combustibles fósiles, al considerar que es indispensable la salida justa y progresiva del carbón antes de 2030, así como la eliminación completa del combustóleo a más tardar en 2035.

Asimismo, **el consumo de gasolina y diésel en el sector transporte llegará a su máximo en 2026** y se reducirán en 97 por ciento y 87 por ciento respectivamente, para 2060.

Las propuestas también incluyen medidas para reducir las emisiones de metano durante la producción de petróleo, que en total reducirían las emisiones de este gas en 1.3 por ciento con respecto a la línea base para 2060, lo que equivale a 14 MtCO<sub>2</sub>e.

En materia de gas natural, el estudio prevé que el consumo de este hidrocarburo deberá alcanzar su pico en 2030, para disminuir el consumo a partir de esa fecha, pues considera que apostar por un incremento en el gas natural para atender la demanda creciente de electricidad esperada en los siguientes años, sería un grave error que impediría que México cumpliera sus metas de mitigación a 2030 y que lograra cumplir con la ruta hacia las emisiones netas cero para 2060.

*“El reporte es especialmente enfático en que no hay más tiempo que perder. Demorar un año más la implementación de las políticas correctas de mitigación, además de poner en amenaza el cumplimiento de las metas, haría que México perdiera importantes oportunidades para la generación de miles de empleos verdes y no aprovechara las enormes posibilidades que la relocalización (nearshoring) brinda a nuestro país para los siguientes años”, señalan.*

Inversión

En su intervención, **Luisa Sierra, directora de Energía de ICM, detalló que la puesta en marcha de esta ruta requiere una inversión total de 6.2 billones de dólares**, entre 2023 y 2060; que se traduciría en beneficios por alrededor de 11 billones de dólares, casi el doble de la inversión requerida.

Además, enfatizó que esto es posible ya que **57 por ciento de las medidas de mitigación consideradas en la RENC-SC son costo efectivas. EAD**

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de noviembre de 2023

## Generación de renovables en AL duplica promedio mundial

7

La Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés) presentó el primer **Outlook** de energía para América Latina y el Caribe, documento en el que estimó que la región produce 60 por ciento de sus necesidades energéticas con fuentes renovables.

De acuerdo con el documento, el primero en su tipo, este dato **representa el doble de otras regiones en el mundo**, lo que contribuye a los objetivos climáticos globales, y tiene el potencial de aumentar las exportaciones de energía.

El organismo que dirige **Fatih Birol** mencionó que aunque actualmente los combustibles fósiles siguen siendo una parte significativa de la matriz energética en América Latina, es **necesario un cambio en las políticas energéticas para impulsar las energías renovables**.

En la presentación, Birol dijo que América Latina y el Caribe pueden **desempeñar un papel importante en la transición hacia una economía más limpia, debido a sus vastos recursos naturales y su creciente participación en energías renovables**.

El directivo mencionó que aprovechar estos activos impulsaría el crecimiento económico local y fortalecería la seguridad energética a nivel mundial, pero es **necesario desarrollar políticas de apoyo y cooperación internacional**.

Sin embargo, el documento advierte que uno de los mayores desafíos para la **transición energética en América Latina es duplicar la inversión en proyectos de energías limpias para 2030 y quintuplicarla para 2050**, un objetivo que buscan varios países de la región.

Impulso regulatorio

La región requiere cambios en las políticas públicas de manera urgente.

El documento calcula que la participación de combustibles fósiles en la matriz energética de América Latina disminuirá lentamente, pasando del 67 por ciento actual, 63 por ciento en 2030 y al 54 por ciento en 2050, mientras que las energías renovables aumentarán del 28 por ciento en 2022 a 40 por ciento en 2050.

Sin embargo, si los países cumplen con sus **compromisos de transición energética**, el consumo de combustibles fósiles alcanzaría su punto máximo antes de 2030, lo que llevaría a una **reducción de más de 50 por ciento en el consumo de petróleo para 2050**.

Esto tendría importantes implicaciones para la exportación de petróleo en la región, lo que podría proporcionar ingresos adicionales y aumentar la seguridad y flexibilidad en el suministro energético global.

El informe también destaca que América Latina cuenta con un sistema eléctrico en el que las energías renovables representan 60 por ciento de la generación de electricidad, el doble de la media mundial.

El documento reconoce que la **hidroelectricidad tiene poco potencial de crecimiento**, pero mantendrá su valor a medida que crezca la energía eólica y solar.

Además, en el escenario más optimista, la transición hacia una matriz energética más limpia sería más rápida. Las energías renovables podrían representar más de 70 por ciento de la generación de electricidad en 2030 y más de 90 por ciento en 2050.

La **demandas de electricidad también crecería significativamente**, lo que reduciría la dependencia de los combustibles fósiles en sectores como la producción de hidrógeno, la climatización de edificios, el transporte eléctrico y la industria.

Además, **América Latina podría desempeñar un papel importante en la transición energética global como proveedor de minerales estratégicos**, lo que podría duplicar los ingresos de la región y compensar la disminución de los ingresos por la venta de combustibles fósiles. EAD