

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de octubre de 2023

1

Pemex incumplirá metas, por impago a proveedores

Pemex registra un notable aumento en su deuda con proveedores y contratistas.

El impago de la petrolera coloca en situación operativa complicada e insostenible a sus proveedores y contratistas, y al mismo tiempo compromete el cumplimiento de sus propias metas de producción de petróleo y restitución de reservas.

Esta deuda se ha incrementado y totalizó alrededor de 13 mil millones de dólares, para fines del pasado mes de junio.

La deuda sólo con los miembros de la Asociación Mexicana de Empresas de Servicios Petroleros (Amespac), que agrupa a las principales empresas prestadoras de servicios a la industria petrolera nacional, totaliza 3 mil millones de dólares. Estas empresas brindan tecnología avanzada de apoyo a Pemex y a los operadores privados en el país.

Entre ellas están, Halliburton de México, Baker Hughes de México, Cotemar, Latina, Controladora de Infraestructura Petrolera México, Emerson, Global Maya Fluidos, Honeywell, Opex entre muchas otras.

De acuerdo con esta organización a partir de septiembre del año pasado la petrolera registra retrasos de hasta 6 meses en el pago de las facturas, lo que coloca a la mayoría de las empresas de servicios, en una situación operativa sumamente complicada e insostenible.

Por lo que señala la Amespac la deuda de Pemex con proveedores y contratistas alcanzó un nivel muy riesgoso para las empresas que no han recibido su pago, pero también para la propia petrolera.

Y es que, de mantenerse el impago –advierten–, Pemex dejaría de producir más de 200 mil barriles de petróleo diarios y comprometería sus objetivos para el cierre del año.

Incluso afectará las operaciones de restitución de reservas en exploración y se traducirá en la reducción en los volúmenes de producción de hidrocarburos comprometidos por Pemex, en el orden de los 400 mil barriles de petróleo diarios, al no contar con los servicios necesarios, para desarrollar las actividades de perforación y mantenimiento a pozos.

De concretarse éste escenario se afectaría directamente los empleos del sector pues las empresas se verán obligadas a reducir el número de Pequeñas y Medianas Empresas (Pymes) subcontratadas y que suman más de 200, con un promedio de 60 trabajadores por empresa, e indirectamente los montos presupuestales comprometidos en otros programas sociales y de bienestar tan importantes para el gobierno federal.

La Amespac refiere que a partir del mes de septiembre del año pasado se suspendieron las reuniones entre Pemex y la organización para trabajar coordinadamente en la reducción del tiempo de pago a proveedores.

En consecuencia comenzaron a registrarse nuevamente los retrasos, de hasta seis meses en el pago de las facturas.

A pesar de ello las empresas de la organización han hecho su mayor esfuerzo para traer a México las tecnologías y especialistas necesarios para apoyar a Pemex, por encima de solicitudes que tales empresas reciben de otros países.

La Amespac reconoce que los obstáculos técnicos y regulatorios, así como los compromisos financieros futuros, son desafíos que no pueden resolverse solamente con fondos públicos.

Por tanto, la organización busca promover iniciativas para mejorar el entorno empresarial en la industria y contribuir al logro de metas de producción que fomenten las inversiones tanto en el sector como en el país.

El posicionamiento de la Amespac fue difundido a través de las redes por el experto en energía Ramses Pech, quien en un video cuestiona cómo Pemex pretende elevar su nivel de producción petrolera, con el recorte de más de 200 mil millones de pesos al presupuesto de la petrolera.

Asevera que con el recorte para el próximo año, habrá menos servicios, menos contratos, menos personal laborando y en conjunto impactará a las economías de Tamaulipas, Tabasco, Veracruz y Campeche.

Las deudas de Pemex con proveedores y contratistas ha sido señalada incluso por el propio director de Pemex, Octavio Romero al secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O.

A la fecha no es público si el responsable de las finanzas públicas ya respondió al director de la petrolera.

Los riesgos de Pemex por el impago, son fuertes. Lo deseable es que encuentren la mejor solución para evitar los escenarios que pronostican afectación para la petrolera, para sus proveedores y para las Pymes y economías locales. Veremos.

Atisbos

Banxico pospuso al segundo trimestre del año 2025 la convergencia con el objetivo inflacionario del 3% +/-1%; mantiene su tasa de referencia en 11.25%; anticipa que ahí la mantendrá por un periodo prolongado y advierte riesgos al alza en la inflación. Ni hablar, habrá inflación controlada pero alta y el dinero seguirá caro. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de octubre de 2023

Crudo cierra en baja pero se dispara 28% en el trimestre ante ajustado suministro global

La actividad de petróleo y gas en tres estados productores de energía de Estados Unidos ha crecido con el último aumento de los precios, según una encuesta de la Reserva Federal de Dallas.

Los **precios del petróleo** cayeron 1% el viernes ante las preocupaciones macroeconómicas y una toma de ganancias, pero escalaron alrededor de 30% en el trimestre debido a que los recortes de producción de la **OPEP+** redujeron el suministro mundial de crudo.

Los **futuros del Brent** para noviembre bajaron 7 centavos a 95.31 dólares por barril al vencimiento del contrato, un aumento de alrededor del 2.2% en la semana y del 27% en el tercer trimestre. El contrato Brent a diciembre, más líquido, cerró con un pérdida de 90 centavos a 92.20 dólares por barril.

El crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** descendió 92 centavos a 90.97 dólares, pero con un incremento del 1% en la semana y del 29% en el trimestre.

Se pronostica que el Brent promediará 89.85 dólares **el barril** en el cuarto trimestre y 86.45 dólares en 2024, según una encuesta de 42 economistas compilada por Reuters el viernes.

Con los futuros del petróleo acercándose poco a poco a los 100 dólares el barril, muchos inversores tomaron ganancias dadas las preocupaciones macroeconómicas en curso.

"El WTI ha sido la reina del baile, pero hoy está perdiendo su brillo", dijo John Kilduff, socio de Again Capital LLC en Nueva York, citando toma de ganancias y preocupaciones económicas.

La actividad de petróleo y gas en tres estados productores de energía de Estados Unidos ha crecido con el último aumento de los precios, según una encuesta de la Reserva Federal de Dallas.

En julio, la producción de crudo de Estados Unidos alcanzó su nivel más alto desde noviembre de 2019, según datos de la Administración de **Información de Energía**.

Los inversores esperaban un posible cierre parcial del Gobierno de Estados Unidos el domingo, un "riesgo innecesario" para una economía resiliente, dijo la principal asesora económica de la Casa Blanca, Lael Brainard.

Las preocupaciones sobre la economía china también se intensificaron cuando las acciones del endeudado promotor inmobiliario **Evergrande Group** fueron suspendidas hasta nuevo aviso tras un informe de que su presidente había sido puesto bajo vigilancia policial.

La reunión del panel ministerial de la OPEP+ tendrá lugar el 4 de octubre y existe "una probabilidad cada vez mayor de que se reduzcan los recortes voluntarios de suministro por parte de Aramco", dijeron analistas del **National Australia Bank** en una nota a sus clientes, refiriéndose al productor estatal de petróleo de Arabia Saudita. El Economista

Repunta exportación de crudo en agosto

La cifra fue mayor en 15% a los 915,000 barriles diarios del mismo mes del año pasado, según el último reporte de Pemex.

En agosto Petróleos Mexicanos (Pemex) exportó 1.076 millones de barriles diarios de crudo, superando a los 1.052 millones de barriles por día del mes de julio e hilando cuatro meses por encima del millón de barriles por día. La cifra fue mayor en 15% a los 915,000 barriles diarios del mismo mes del año pasado, según el último reporte de la empresa.

Lejos de disminuir, como era el objetivo de esta administración, las exportaciones de aceite han repuntado. En el promedio de lo que va del año los envíos han sido de 1.039 millones de barriles diarios, 9% más en comparación con los 953,000 barriles diarios de los primeros ocho meses del 2022, alza que se explica por el incremento en los precios internacionales del petróleo.

En su plan de negocios del período 2022-2026 (divulgado en diciembre del 2021), Pemex preveía reducir la exportación de crudo a 435,000 barriles diarios en el 2022 (desde un nivel promedio de 1.019 millones de barriles diarios en el 2021) y eliminarla por completo en el 2023, año en el cual previó que estaría procesando toda su producción internamente. Esto no ha ocurrido.

En cambio, en agosto Pemex procesó 796,609 barriles diarios, con un aumento de 3.6% en un mes, pero con una reducción de 2.8% en comparación con el mismo mes del año pasado. El sistema nacional de refinación compuesto por seis refinerías en el país tiene así un uso de 48.5% de su capacidad, un ligero aumento de 1.5 porcentuales frente a julio. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de octubre de 2023

3 New Fortress Energy aplaza la apertura de su planta en Altamira

New Fortress Energy dijo que la puesta en marcha de su primera planta de gas natural licuado de México se retrasará hasta principios de noviembre.

El proveedor energético estadounidense **New Fortress Energy** dijo que la puesta en marcha de la primera **planta de gas natural licuado de México** (GNL) se retrasará hasta entre finales de octubre y principios de noviembre, tras el zarpe de la última pieza de infraestructura que necesita.

Un taladro ensamblado en un astillero de Ingleside, Texas, necesario para completar la planta flotante de GNL de 1.4 millones de toneladas al año de capacidad **frente a la costa de Altamira, México**, partió esta semana. Otras dos plataformas habían llegado en meses anteriores.

El operador de la planta de GNL, New Fortress, había previsto iniciar producción en Altamira a finales de septiembre, con la salida de los primeros cargamentos para exportación en octubre. La empresa no explicó las razones del retraso.

Nuestros proyectos están entrando en servicio después de años de construcción y ahora esperamos con interés la generación de efectivo, el desapalancamiento y las oportunidades de crecimiento orgánico", dijo el presidente de New Fortress, Wes Edens.

La primera planta de exportación de GNL de México forma parte de un proyecto más amplio entre **New Fortress** y la compañía eléctrica **CFE** para construir un centro de 1,300 millones de dólares que convertirá gas estadounidense y mexicano en GNL de exportación. Se están construyendo otras dos plantas flotantes de GNL, cuya puesta en marcha está prevista para 2025.

Está previsto construir un total de nueve instalaciones de producción de GNL terrestres y flotantes en las costas mexicanas del Golfo y el Pacífico, la mayoría para procesar gas de Estados Unidos. El Economista

Petrobras estima reservas de 5,600 millones barriles de petróleo en Amapá

Los estudios de la estatal brasileña Petrobras muestran que un solo bloque de crudo de la región norteña de Amapá podría sumar más de 5,600 millones de barriles de petróleo.

Los estudios de la estatal brasileña Petrobras muestran que un solo bloque de crudo de la **región norteña de Amapá** podría sumar más de **5,600 millones de barriles de petróleo**, afirmó el viernes el ministro de Minas y Energía.

Las declaraciones de Alexandre Silveira se conocen en un momento en que el gigante petrolero se dispone a **perforar un pozo en la desembocadura del río Amazonas**, en la costa del estado de Amapá, un tema controvertido que ha dividido a la coalición del presidente Luiz Inácio Lula da Silva.

Silveira y otros ministros del Gabinete apoyan el intento de Petrobras de perforar el pozo, mientras que grupos de ecologistas se han manifestado en contra por considerar la zona ambientalmente sensible.

Las estimaciones de reservas, dijo Silveira a periodistas, proceden de "estudios geológicos y geofísicos" realizados en la región, que está cerca de Guyana, donde Exxon Mobil ha hecho importantes descubrimientos.

"Guyana y Surinam tienen un potencial enorme y Petrobras tiene estudios internos que muestran que este bloque en el lado brasileño tiene el **potencial de contar con unos 5,600 millones de barriles** de petróleo", dijo Silveira.

La agencia brasileña de protección del medio ambiente, Ibama, había rechazado antes la petición de Petrobras de perforar el pozo, alegando discrepancias en los estudios medioambientales. El gigante petrolero, sin embargo, ha apelado la decisión.

Algunos ministros de Lula y el presidente de Petrobras, Jean Paul Prates, sostienen que el petróleo procedente de la región ayudaría tanto a la empresa como al Gobierno a obtener dinero para cumplir con sus objetivos de transición energética.

Lula ha apostado su reputación internacional a revertir el retroceso medioambiental de su predecesor de extrema derecha, Jair Bolsonaro, en cuyo Gobierno se disparó la deforestación amazónica.

Sin embargo, está sometido a la presión de aportar el crecimiento que tanto necesitan las regiones pobres y subdesarrolladas del norte y el noreste y quiere que Petrobras sea un motor de esa expansión. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de octubre de 2023



El petróleo se dirige a anotar un alza semanal del 2%

Los precios del petróleo subían el viernes y se encaminaban a marcar una subida del 2% en la semana, impulsados por la escasa oferta estadounidense.

Los precios del petróleo subían el viernes y se encaminaban a marcar una subida del 2% en la semana, impulsados por la escasa oferta estadounidense y las expectativas de una fuerte demanda de combustible en China durante las fiestas de la Semana Dorada.

Los futuros del **Brent para noviembre subían 42 centavos, 0.44%**, a 95.80 dólares por barril a las 09:43 GMT, antes del vencimiento del contrato. El contrato más líquido del Brent para diciembre subía 33 centavos, 0.35%, a 93.43 dólares por barril.

El crudo estadounidense West Texas Intermediate (**WTI ganaba 51 centavos, o un 0.56%**), a 92.22 dólares por barril.

El jueves, los futuros del Brent alcanzaron su nivel más alto desde noviembre de 2022, con un máximo intradiario de 97.69 dólares por barril. Por su parte, el WTI alcanzó su precio intradiario más alto desde agosto del año pasado, a 95.03 dólares por barril.

El contexto de escasez de suministros en Estados Unidos proporcionó un mayor apoyo a los precios, con el almacenamiento en Cushing, Oklahoma, el punto de entrega de los futuros del crudo WTI, ya en su nivel más bajo desde julio de 2022.

La demanda de combustible en China iba a reafirmarse al comenzar el viernes las fiestas de una semana de la Semana Dorada.

El mercado espera que los viajes nacionales e internacionales impulsen la demanda. Datos de la aplicación de vuelos Umetrip muestran que el número promedio de vuelos diarios reservados para la Semana Dorada ha aumentado un quinto respecto a 2019, antes del Covid.

En tanto, la inflación en la zona euro cayó a un mínimo de dos años del 4.3% en septiembre, según la última lectura preliminar de Eurostat, lo que sugiere que la política de subidas constantes de las tasas de interés del Banco Central Europeo está surtiendo efecto.

Rusia está considerando la posibilidad de introducir cuotas de exportación de combustible si la actual prohibición de las exportaciones no resulta eficaz para bajar los precios internos. El Economista

¿Internet gratis de CFE, en riesgo? Bartlett dejará sin presupuesto a 142 proyectos de inversión

Los proyectos o programas dejados afuera del Paquete Económico 2024 necesitan una inversión de 34 mil 881 millones de pesos.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) no asignará recursos económicos a **142 proyectos o programas de inversión** que tendrían un costo por **34 mil 881 millones de pesos** durante el próximo año, según la propuesta del Paquete Económico 2024 publicado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

El rubro dedicado a proyectos de **inversión de infraestructura social** dejó sin presupuesto a dos programas que, en suma, requerían 10 mil 433 millones de pesos.

Uno de estos proyectos sería para adquirir infraestructura y tecnología de telecomunicaciones 4G LTE (6 mil 997 millones de pesos) y otro para llevar **internet gratuito a localidades que no cuentan con este servicio** mediante [el programa 'Internet para todos'](#) (3 mil 435 millones de pesos).

De manera particular, se puede observar que se quedarían sin fondos **74 proyectos de inversión de infraestructura económica** para los que se necesitarían 10 mil 595 millones de pesos.

Dentro de este rubro, el proyecto que demandaría más recursos sería uno enfocado a la implementación de sistemas de medición para el Mercado Eléctrico Mayorista de CFE Transmisión, para el que se requerían 3 mil 433 millones de pesos.

CFE, ¿sin dinero para mantenimiento?

La propuesta de presupuesto para el próximo año también planea dejar **sin presupuesto para mantenimiento** a 41 proyectos de CFE.

Para que estos proyectos pudieran contar con recursos se requerirían 8 mil 659 millones de pesos.

El proyecto que requeriría más dinero sería el enfocado a darle mantenimiento a **las unidades generadores de vapor convencional y combustión interna** de la EPS Generación II, ya que necesitarían mil 117 millones de pesos.

Adicionalmente, la CFE dejará de destinar recursos a 21 programas de inversión de adquisiciones (por un total de 4 mil 831 millones de pesos); para dos proyectos de infraestructura económica PIDIREGAS (72 millones 559 mil pesos); para un proyecto de inversión de inmuebles (79 millones 736 mil pesos) y para otros proyectos (209 millones 581 mil pesos). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de octubre de 2023

5

Desde Tabasco, Xóchitl Gálvez pide a Pemex convertirse en una empresa responsable y reparar daños por derrames de petróleo

La responsable de la construcción del Frente Amplio por México solicitó a la paraestatal respetar el medio ambiente

Xóchitl Gálvez Ruiz, pidió a Petróleos Mexicanos (**Pemex**) convertirse en una empresa responsable y hacer que la riqueza de hidrocarburo que hay en la región se refleje en los bolsillos de los tabasqueños. En esta entidad considerada como una de las zonas petroleras más importantes del país, la responsable de la construcción del **Frente Amplio por México**, solicitó a la paraestatal respetar el medio ambiente, reparar los daños provocados a campesinos y ejidatarios por los derrames de petróleo, y evitar incendios en los ductos provocados por las tuberías viejas.

“Que Pemex sea responsable con los tabasqueños, que les dé lo que les toca, que tengan los apoyos necesarios para Tabasco. Con eso se resolvería un gran problema y una gran queja que tienen los tabasqueños”, dijo en conferencia de prensa.

Por otra parte, la senadora consideró que el sureste mexicano necesita un desarrollo regional sostenible con identidad, donde se impulsen proyectos productivos que incluyan la **cosmovisión y cultura de los pueblos indígenas**.

“Tabasco tiene todo: tiene petróleo, tiene agua, tiene talento, tiene gente valiosa y yo creo que, si hacemos un trabajo en equipo, Tabasco se puede ir como cohete a la luna, se los garantizo”, comentó ante representantes de los medios de comunicación.

En otro tema, la senadora recordó que ella votó para que los programas sociales estén en la Constitución. Además, ella como legisladora y un grupo de diputados presentaron en la Cámara de Diputados una propuesta para que el programa de adultos mayores **empiece a los 60 años**, principalmente en las zonas más pobres del país. En su mensaje final, Gálvez Ruiz recalcó que durante este sexenio el Gobierno federal actual desapareció las escuelas de tiempo completo y las estancias infantiles. El Economista

Estos 17 estados tendrán un aumento en su recibo de luz

La finalización del subsidio de verano de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) representa un desafío económico para cientos de familias. Desde el 1 de noviembre, habrá un aumento en el recibo de luz.

El otoño ha comenzado, lo que significa que la **tarifa de verano** de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** llegará a su fin. Este subsidio estará en vigor hasta el 31 de octubre, y a partir del 1 de noviembre, 17 estados tendrán un aumento en las tarifas eléctricas, el cual se reflejará en sus recibos de luz.

A partir de esta fecha, los usuarios volverán a pagar la tarifa normal de la **CFE**, la cual es de 2.618 pesos por kilovatio-hora. La razón del **fin de la tarifa de verano** se debe a que las temperaturas han comenzado a descender en la mayoría de los estados del país.

Desde este 1 de noviembre los estados que tendrán un aumento en sus tarifas del recibo de luz son:

- Campeche
- Chiapas
- Baja California
- Guerrero
- Colima
- Coahuila
- Chihuahua
- Morelos
- Nuevo León
- Nayarit
- Oaxaca
- Sonora
- Sinaloa
- Tabasco
- Tamaulipas
- Yucatán
- Veracruz

La finalización del subsidio de **verano de la CFE** representa un desafío económico para las familias de estos estados, ya que se espera un aumento en las tarifas eléctricas en un momento en que la inflación también está en alza.

Los hogares tendrán que ajustarse a esta nueva realidad energética a medida que se acerque el fin del subsidio y preparen sus presupuestos para afrontar los costos eléctricos en los meses más cálidos del año. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de octubre de 2023

Alfonso Durazo: Industria eléctrica y electrónica asiática ve a Sonora como próximo destino de inversión

La entidad se encuentra en el ojo del interés del mundo

La presentación del **Plan Sonora de Energía Sostenible** a diferentes exponentes de la economía asiática han despertado el interés de la industria eléctrica y electrónica para trasladar sus operaciones a nuestro estado, señaló el gobernador [Alfonso Durazo Montaño](#).

En el cierre de una extensa y exitosa gira de trabajo internacional, el titular del Ejecutivo estatal se reunió con integrantes de la **Asociación de Fabricantes Eléctricos y Electrónicos de Taiwán** (TEEMA por sus siglas en inglés), a quienes les mostró lo que se está haciendo en la entidad para estar a la vanguardia mundial en el uso de energías limpias y la [electromovilidad](#).

“Hemos tenido la oportunidad de exponer las ventajas del Plan Sonora. Agradecemos muchísimo a esta organización, tengo la confianza en que los atractivos del Plan Sonora se traduzcan en futuras inversiones de esta región en nuestro estado”, indicó.

El gobernador Durazo Montaño destacó que el estado se encuentra en el ojo del interés del mundo, teniendo como herramienta principal de desarrollo al Plan Sonora y sus vertientes, destacando la producción de energía fotovoltaica, la explotación del litio y la licuefacción de gas natural. El Heraldo



Precio del WTI se disparó 28.6% en el trimestre

En el último trimestre el precio del West Texas Intermediate, el referente petrolero de Estados Unidos, avanzó 28.6 por ciento, al cerrar septiembre en 90.84 dólares por barril y regresando a niveles no vistos desde noviembre del año pasado.

De acuerdo con **Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de Banco Base**, el incremento del precio del hidrocarburo se debió a los estímulos del gobierno de China para acelerar su economía. El país asiático es el segundo consumidor más grande de petróleo del mundo.

En segundo lugar, **el precio del hidrocarburo fue impactado por el optimismo relacionado al mayor crecimiento económico de Estados Unidos, que es el principal consumidor.**

Además, dice la especialista, los reportes de la Administración de Información Energética de Estados Unidos, la [Organización de Países Exportadores de Petróleo](#) y la Agencia Internacional de Energía apuntan a que el mercado espera déficits de oferta petrolera para el cierre de este año.

A estos tres factores se sumó **la extensión de los recortes voluntarios de producción de petróleo.** [Arabia Saudita](#) anunció un recorte de un millón de barriles diarios, mientras que Rusia redujo el tope de exportación a 300 mil barriles por día hasta el cierre de 2023.

Por el lado geopolítico, **existe un mayor riesgo en Europa del Este**, ante un incremento entre las tensiones de Rusia con Ucrania, al tiempo de que el Kremlin anunció la prohibición de las exportaciones de gasolina y diésel para estabilizar el mercado interno de combustible, concluye Siller. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de octubre de 2023

Renovables duplican empleos en 10 años



El sector de las energías renovables cerró el año pasado en 13.7 millones de empleos, lo que representó un **incremento de 7.3 millones de empleos desde 2012 a nivel mundial**, de acuerdo con un informe de la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) en conjunto con la Organización Internacional del Trabajo (OIT).

De acuerdo con la décima edición del documento [Energías renovables y empleos: revisión anual](#), **sólo entre 2021 y 2022, el sector registró un incremento de un millón de empleos.**

El informe encontró que la energía renovable incrementa su atractivo para las inversiones, lo que lleva a la creación de empleo en un número cada vez mayor de países.

Sin embargo, el documento aclara que **la mayoría de los empleos se concentran en China, con 41 por ciento del total**, al tiempo que Brasil, la Unión Europea, India y Estados Unidos representan 36 por ciento del total.

Energía fotovoltaica se mantiene como líder

El reporte señala que la **energía solar fotovoltaica se mantuvo como el mayor empleador del sector**, al acumular 4.9 millones del total, lo que significa casi 36 por ciento del total.

En segundo lugar aparecen las fuentes **hidroeléctrica y de biocombustibles**, al representar, cada una 2.5 millones de empleos. **En cuarto sitio aparece la energía eólica**, con 1.4 millones de puestos laborales

El director general de IRENA, Francisco La Camera, destacó que el año anterior fue excepcional para los empleos en el sector, pese a los desafíos que enfrentó el sector.

“Crear muchos más millones de empleos requerirá [un ritmo mucho más rápido de inversiones en tecnologías de transición energética](#). A principios de este mes, los líderes del G20 acordaron acelerar los esfuerzos para triplicar la capacidad global de energías renovables para 2030, en línea con nuestras recomendaciones antes de la COP28.

Hago un llamado a todos los responsables políticos para que aprovechen este impulso como una oportunidad para adoptar políticas ambiciosas que impulsen el cambio sistémico necesario”, comentó.

Por separado, **Gilbert F. Hounbo, director general de la OIT**, comentó que es necesario desarrollar e implementar políticas específicas para que las oportunidades de empleo generen inclusión social, sostenibilidad y desarrollo de habilidades, así como garantizar la protección social, la seguridad y la salud en el trabajo, así como otros derechos en el sector.

En este sentido, el documento abunda que la calidad de los empleos importa tanto como su cantidad, señala el estudio. Para avanzar en la **justicia social, la transición hacia un futuro energético más limpio debe ser justa e inclusiva para todos; trabajadores, empresas y comunidades.**

“Por lo tanto, son indispensables marcos coherentes e integrados, centrados en los salarios, la seguridad y la salud en el trabajo y los derechos en el trabajo, y basados en un diálogo social eficaz. Las Directrices de la OIT para una transición justa hacia economías y sociedades ambientalmente sostenibles proporcionan una referencia central para la formulación de políticas y acciones para apoyar una transición justa que los gobiernos y otras partes interesadas pueden aprovechar”, añadió el estudio.

Entre las áreas de oportunidad, el estudio destaca la necesidad de ampliar la educación y la formación y aumentar las oportunidades profesionales para los jóvenes, las minorías y los grupos marginados, a lo que sumó una mayor equidad de género.

“Por el momento, los empleos en energías renovables siguen estando distribuidos de manera desigual entre hombres y mujeres. Actualmente, la tecnología solar tiene el mejor equilibrio de género en comparación con otros sectores, con el 40 por ciento de los empleos ocupados por mujeres”, señala. EAD