

SUMARIO

Noti-cortas	1
Reino Unido aspira a una producción de energía 100 % renovable en 2035, anuncia Johnson	1
HDF construye central de hidrógeno, electricidad y almacenamiento.....	2
Anuncian dos programas para impulsar la energía renovable en Puerto Rico	4
La china MingYang desarrolla un aerogenerador marino de 16 MW, el mayor del mundo	6
Las instalaciones mundiales de almacenamiento de energía se triplicarán en 2021	7
Eventos	9
Jornada sobre empresas instaladoras, transición energética y planes de recuperación en Genera 2021	9

Noti-cortas

Reino Unido aspira a una producción de energía 100 % renovable en 2035, anuncia Johnson



El Reino Unido trabajará para que toda su producción de energía sea renovable para mediados de la próxima década, afirmó el primer ministro británico, Boris Johnson.

"Considerando lo que podemos hacer con otras fuentes renovables, con la captura y el almacenamiento de CO₂, con el hidrógeno, potencialmente creemos que podemos llegar a una producción completa de energía renovable para 2035", declaró Johnson a medios británicos.

El Reino Unido se prepara para recibir el mes que viene a líderes de todo el mundo en una cumbre climática crucial, bajo una presión sin precedentes para descarbonizar sus economías y trazar el camino para evitar un calentamiento global de consecuencias catastróficas.

El gobierno británico ya se comprometió a prohibir nuevos vehículos contaminantes de aquí a 2040 como parte de sus planes para descarbonizar el transporte y el país se ha convertido en un productor líder de energía eólica marina en los últimos años.

La promesa de Johnson también coincide con el aumento de los precios del gas en todo el mundo, que hacen temer una disparada de las facturas de los consumidores este invierno.

Enfrentado a una crisis de suministros debido la pandemia y el Brexit, que afecta especialmente a los carburantes, el dirigente también destacó el potencial de la tecnología verde para disminuir la dependencia exterior.

"Significará que por primera vez el Reino Unido no dependerá de los hidrocarburos procedentes del extranjero, con todos los vaivenes de los precios de los hidrocarburos y los riesgos que eso supone para el bolsillo de la gente", afirmó.

"El consumidor dependerá de nuestra propia generación de energía renovable, lo que nos ayudará también a mantener los costos bajos", agregó.

En una entrevista con el periódico The Times, Johnson afirmó también que el Reino Unido "debe volver a la energía nuclear" y reemplazar sus reactores envejecidos.

Doug Parr, responsable científico de Greenpeace en el Reino Unido, aplaudió los comentarios de Johnson sobre las energías renovables, pero criticó al ejecutivo por este "apego malsano" a la energía nuclear.

El paso a las nuevas tecnologías de almacenamiento y a las energías renovables será más lento si el gobierno intenta "apuntalar la industria nuclear", subrayó.

Fuente: <https://www.swissinfo.ch/spa/reino-unido-aspira-a-una-producci%C3%B3n-de-energ%C3%ADa-100--renovable-en-2035--anuncia-johnson/47000984>

[Volver](#)

HDF construye central de hidrógeno, electricidad y almacenamiento



La empresa energética Hydrogène de France (HDF) anunció la edificación de la primera estructura eléctrica multi-megavatios de hidrógeno en todo el mundo, la Central Eléctrica del Oeste Guyanés (CEOG) Renewstable. Se trata también del proyecto de almacenamiento de mayor envergadura para la generación renovable vía el hidrógeno verde, con 128 MWh en capacidad. El anuncio lo realizó la energética francesa junto a sus socios Meridiam, fondo de infraestructura; y SARA, anónima de la refinería de las Antillas del Grupo Rubis.

Esta nueva obra, ideada por HDF, será capaz de suministrar energía 100 % renovable a alrededor de 10 mil hogares al año; con un costo por debajo al generado en las centrales de diésel, y sin emitir emisiones de efecto invernadero (GEI). En este sentido, la nueva estructura podrá producir la

energía en la propia localidad que la consume; lo que también significa un ahorro en cuanto a logística de suministro de combustible.

Al respecto, el presidente-director general de Hydrogène de France, Damien Havard, señaló:

"CEOG es la primera central Renewable del mundo, y demuestra que la solución de HDF responde a un mercado extremadamente amplio; el de la producción de electricidad para las redes actualmente alimentadas por motores fósiles. Al producir una energía renovable no intermitente, anticipa la siguiente etapa de las energías renovables. Agradecemos a Meridiam y SARA por haber aportado un importante valor al desarrollo de CEOG, que nos permite hoy lanzar un nuevo modelo de producción de electricidad".

Asimismo, la directora para Latam de HDF, Cristina Martín, expresó:

"Las centrales que producen energía renovable, de manera local y estable presentan una gran oportunidad para la región. CEOG es la prueba de que la tecnología Renewable se trata de un modelo competitivo y financiable para reemplazar a las fuentes fósiles. Confiamos en que nuestras centrales contribuirán a la descarbonización de la red eléctrica de la región".

Infraestructura de multiplataforma

La nueva central de HDF se integrará de un parque solar fotovoltaico, de baterías de almacenamiento y de un sistema de almacenamiento con hidrogeno verde. Las tecnologías de hidrógeno seleccionadas tras una licitación competitiva internacional son de McPhy para los electrolizadores; y de HDF Industry para las celdas de combustible de gran potencia.

El costo total de la inversión se eleva a los 150 millones de dólares, y la energía que se entregará a la red será mediante un contrato de compraventa (PPA) de energía de tipo capacitario, firmado a 25 años con EDF. Por otra parte, el contrato de ingeniería, procura y construcción (EPC) operará con Siemens Energy.

Con esta nueva tecnología, la estabilidad en la red será propicia para la inyección de más generación renovable; al tiempo de reducir el congestionamiento en la misma red.

Este nuevo modelo de central eléctrica está en planes de réplica en 20 naciones alrededor del mundo, incluyendo Chile, Indonesia, Sudáfrica, Australia; en donde la inversión en una fase avanzada del proyecto ronda los 1 500 millones.

En el caso de América Latina, HDF estableció su filial en México, desde donde se trabaja en el diseño de más proyectos en la región.

Fuente: <https://energiahoy.com/2021/10/04/hdf-construye-central-de-hidrogeno-electricidad-y-almacenamiento/>

[Volver](#)

Anuncian dos programas para impulsar la energía renovable en Puerto Rico



El gobernador de Puerto Rico, Pedro Pierluisi, anunció dos iniciativas con diversas partidas de fondos federales que apoyarán la energía renovable y sostenibilidad, tanto para los hogares de familias con escasos recursos y las pequeñas y medianas empresas (Pymes) en la isla.

Según explicó Pierluisi en un comunicado de prensa, mediante el Programa de Instalaciones Comunitarias para la Resiliencia Energética y de Abastecimiento de Agua (CEWRI, en inglés) se instalarán sistemas fotovoltaicos con batería para cargas críticas, a fin de mejorar la eficiencia del uso de los sistemas de energía y para la función adecuada de sistemas de almacenamiento de agua.

"Mediante iniciativas como estas, impulsadas con los fondos federales de reconstrucción para nuestra isla, aspiramos a dar seguridad y electricidad ininterrumpida a aquellos residentes elegibles cuya salud requiere de un equipo médico, así como a otras familias con diversos tipos de necesidades, entre las que puede estar la carencia de un recurso tan preciado como el agua", expresó.

Dicho programa, agregó Pierluisi, optimizará el uso de energía y agua potable al emplear su presupuesto de 300 millones de dólares únicamente en los hogares elegibles de puertorriqueños con ingresos bajos que han sido impactados por la asistencia del programa de Reparación, Reconstrucción o Reubicación.

Según se informó, el sistema fotovoltaico de 3 kilovatios de corriente directa que se instalará en los hogares elegibles tendrá la capacidad de hacer funcionar cargas críticas, así como algunos electrodomésticos y dispositivos de sostenimiento vital durante los cortes de electricidad que ocurren con más frecuencia durante la temporada de huracanes.

Mientras, el sistema de almacenamiento de agua brindará a los hogares la capacidad de almacenar agua para usar cuando haya una interrupción en los servicios de agua potable.

El Gobierno aseguró que las personas elegibles no tendrán que llamar o solicitar por Internet, ya que un manejador de casos se comunicará por teléfono o correo electrónico para orientar sobre el proceso de solicitud y

ayudarles a llenar la solicitud en inglés y español en el sistema de documentación del Departamento de la Vivienda.

Por otra parte, el gobernador Pierluisi y el secretario del Departamento de Desarrollo Económico y Comercio, Manuel Cidre Miranda, anunciaron la asignación inicial de 20 millones de dólares de los fondos ARPA para un programa de incentivos, conocido como "Apoyo Energético", dirigido a proveer ahorros y resguardo energético a pymes en la isla.

El programa "Apoyo Energético" estará enfocado en tres vertientes: proveer alternativas para reducir los costos de energía, apoyar a las empresas que atienden el sector energético y asistir a los sectores de mayor necesidad, según se resaltó en el comunicado.

"A tono con nuestra política pública de promover el uso de energías renovables, el programa de estará disponible para impulsar el crecimiento de nuestras Pymes, uno de los motores más importantes de nuestra economía local", dijo el gobernador.

"Exhorto a todo comerciante a que solicite o participe de este proyecto, cuya finalidad beneficiará a nuestra economía de manera integral a mediano y largo plazo", aseguró.

Según explicó el gobernador, el programa trabajará bajo un modelo de Pymes a Pymes priorizando que los servicios sean provistos también por pequeñas y medianas empresas.

En esta misma línea, se recibirán solicitudes de los comerciantes que cualifiquen para obtener el incentivo, que asciende a 25 000 dólares por comercio y que ayudará a estabilizar el funcionamiento de sus negocios, además de reducir los costos y el consumo energético a largo plazo.

Sobre 1 000 empresas podrían beneficiarse de los fondos asignados para este proyecto.

Cada solicitud se evaluará tomando en cuenta diversos criterios, tales como la región donde ubica el comercio, servicios que proveen, sector económico que representa y los ahorros del proyecto.

Los beneficiarios, no obstante, deben aportar al menos 50 % del costo del proyecto y tendrán hasta un máximo de 12 meses para utilizar el incentivo, entre otros requisitos.

Finalmente, el gobernador anunció que de los fondos federales del Programa de Subvenciones en Bloque para el Desarrollo Comunitario se separa una partida de 400 millones de dólares para el Fideicomiso de Energía Verde.

La Ley 17-2019 (Ley de Política Pública Energética de Puerto Rico) incluyó la creación del Fideicomiso de Energía Verde, que entre sus objetivos está apoyar financieramente proyectos que provean acceso a energía verde a residentes en comunidades de bajos y medianos ingresos, así como

promover el fortalecimiento de la cultura del ahorro y el uso eficiente de la energía, entre otros.

Fuente: <https://www.efe.com/efe/usa/puerto-rico/anuncian-dos-programas-para-impulsar-la-energia-renovable-en-puerto-rico/50000110-4644693>

[Volver](#)

La china MingYang desarrolla un aerogenerador marino de 16 MW, el mayor del mundo



MingYang Smart Energy Group, uno de los mayores fabricantes de aerogeneradores de China, ha desarrollado una nueva turbina, MySE 16.0-242, con una capacidad nominal de 16 MW, un rotor de 242 metros de diámetro, palas de 118 metros de longitud y 46 000 m² de superficie barrida, lo que equivale a más de seis campos de fútbol. Esto supone

la entrada de MingYang en la selecta plataforma de aerogeneradores offshore de más de 15 MW.

La turbina desarrollada por MingYang Smart Energy Group es un 7 % mayor que la máquina de 15 MW de Vestas –que debutó en febrero de 2021 y empezará a fabricarse comercialmente en 2024– y "es una prueba de la feroz competencia entre los principales actores del mercado de la energía eólica para desarrollar los aerogeneradores más eficientes", de acuerdo con Stefan Gsänger, secretario general de la asociación World Wind Energy (WWEA).

Una sola turbina MySE 16.0-242 podrá generar 80 000 MWh de electricidad al año, lo que es suficiente para abastecer a más de 20 000 hogares, elevando en un 45 % las prestaciones del anterior modelo de aerogenerador de MingYang con sólo un 19 % más de diámetro y área de barrido. Se calcula que la turbina puede eliminar más de 1,6 millones de toneladas de emisiones de CO₂ a lo largo de los 25 años de vida útil previstos.

Otra cualidad de la máquina, cuyo diseño cuenta con las certificaciones de DNV y del Centro de Certificación General de China (CGC), es que puede instalarse tanto anclada al fondo del mar como en una base flotante. MingYang presentará el primer prototipo el próximo año y en la primera mitad de 2023 probará un prototipo compelo, con el objetivo de comenzar la producción comercial en la primera mitad de 2024.

La empresa china tiene previsto, además, ampliar su cartera de productos para que puedan adaptarse a diversos entornos marinos, desde el ventoso Mar del Norte en Europa hasta la región del Mar del Sur de China, propensa a los tifones.

Fuente: https://www.energias-renovables.com/eolica/la-china-mingyang-desarrolla-una-aerogenerador-marino-20211004?utm_campaign=newsletterEnergiasRenovables&utm_medium=boletinClic&utm_source=Boletin-Energias-Renovables-+2021-10-08

[Volver](#)

Las instalaciones mundiales de almacenamiento de energía se triplicarán en 2021



Una nueva investigación de la consultora mundial de recursos naturales Wood Mackenzie muestra que las implementaciones anuales de almacenamiento global casi se triplicarán este año, alcanzando 12 GW / 28 GWh en 2021.

En todo el mundo, la recuperación económica una prioridad para los políticos, y la integración de las energías renovables ocupa un lugar central. A pesar de las interrupciones por la pandemia de Covid-19, la perspectiva mundial de almacenamiento de energía de Wood Mackenzie, pronostica casi 1 TWh de la demanda total entre 2021 y 2030.

Xu Le, analista de investigación senior, dijo: «Estados Unidos y China dominarán el mercado global de almacenamiento, y juntos controlarán más del 70 % de la capacidad instalada global total hasta 2030».

Las implementaciones en el segmento frente al contador (FTM) alcanzarán los 700 GWh, o el 73 % de la implementación global total, para 2030. Xu dijo: “Las medidas para acelerar la descarbonización de los sectores de energía de Estados Unidos y China están ganando ritmo y proporcionan la base de nuestro pronóstico del mercado global”.

En particular, China es el mercado que más ha influido para cambiar el pronóstico anterior: “El objetivo de almacenamiento de energía de 30 GW recientemente instituido en China para 2025 tiene un impacto enorme en el mercado regional de FTM». Las instalaciones anuales de almacenamiento FTM de China se triplicarán con creces en 2021 y entregarán 260 GWh de nueva capacidad para 2021-2030.

Wood Mackenzie prevé que el mercado de Asia Pacífico se multiplicará por 20, alcanzando 400 GWh de capacidad total de almacenamiento para 2030, y el sector FTM representa el 82 % de esa demanda.

En América del Norte, el crédito fiscal a la inversión (ITC) actual de EEUU para aplicaciones de almacenamiento y energía solar ha sobrealimentado la demanda, con un aumento de 4,5 veces en las implementaciones anuales de FTM disponibles para 2021. La conciliación presupuestaria y la reforma fiscal de la energía dan como resultado un nuevo ITC proporcionarán una ventaja a las actuales perspectivas del mercado a 10 años para las aplicaciones de almacenamiento.

El mercado de almacenamiento de Europa también aumentará, y Wood Mackenzie espera que las instalaciones acumuladas superen los 100 GWh para 2030, lideradas por Alemania e Italia. Los altos precios de la energía impulsarán al segmento no residencial europeo del 11 % en 2020 al 19 % en 2030, mientras que el mercado residencial superará los 27 GWh para 2030.

Los mercados detrás del contador (BTM) se están expandiendo en todo el mundo, con 57 GWh de nuevas implementaciones previstas hasta 2030. El sector residencial está siendo impulsado por reducciones de costos y conciencia de los consumidores, junto con la hibridación solar y la adopción de vehículos eléctricos.

Si bien las implementaciones anuales en el mercado no residencial también se expandirán, el sector experimentará un comienzo lento ya que el apoyo de las políticas públicas no puede superar los desafíos económicos del proyecto en la mayoría de los mercados.

Australia liderará el sector no residencial este año, impulsado por mayores TIR de proyectos a través de la acumulación de ingresos, mientras que Japón encabezará el mercado residencial en 2021 debido a la disponibilidad de contratos PPA de clientes.

En América Latina, el almacenamiento no residencial alcanzará los 9,7 GWh para 2030 y el almacenamiento respaldará la resistencia de la red en medio de la continua expansión variable de la energía renovable. Las subastas de almacenamiento comenzaron este año y respaldarán aumentos en la capacidad regional. Los PPA corporativos impulsan aún más el crecimiento del mercado de BTM en la región, con dos proyectos ya contratados en desarrollo en Chile.

Las inversiones sudafricanas para el almacenamiento FTM y BTM están impulsando las actualizaciones de los pronósticos regionales. Las recientes licitaciones en Sudáfrica traerán 873 MW de almacenamiento de energía al mercado. Además de esto, se está formando una cartera de proyectos de almacenamiento no residencial rastreado en Sudáfrica, Kenia y Nigeria, lo que aumenta la confianza de Wood Mackenzie en el crecimiento futuro.

En apoyo de la expansión de la demanda global, el informe señala que la capacidad global de la batería de iones de litio se duplicará en los próximos dos años, y se pronostica que la demanda de NMC y LFP alcanzará los 2,30 TWh en 2030, lo que representa el 89 % de la capacidad global de celdas de batería.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/las-instalaciones-mundiales-de-almacenamiento-de-energia-se-triplicaran-en-2021/>

[Volver](#)

Eventos

Jornada sobre empresas instaladoras, transición energética y planes de recuperación en Genera 2021



La Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones de España (Fenie) y el Salón Internacional de Soluciones de la Industria Eléctrica y Electrónica, Matelec, organizarán una jornada en la próxima edición de la Feria de Energía y Medio Ambiente, Genera 2021, centrada en las empresas instaladoras, la transición energética y los planes de

recuperación que se celebrará el 16 de noviembre, a las 10:30 horas.

Durante la jornada, la Fenie pondrá el foco en la relevancia que las empresas instaladoras tendrán dentro del marco de los planes de recuperación, transformación y resiliencia, centrados en el ámbito del autoconsumo, la aerotermia, la acumulación de energía o la infraestructura de recarga del vehículo eléctrico.

La Federación considera que este encuentro "es una oportunidad de analizar las posibilidades que estos planes de ayudas pueden ofrecer, además de situar a la empresa instaladora como uno de los principales protagonistas de esta transición energética".

Empresas o entidades relacionadas

Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctrica y Telecomunicaciones de España (Fenie)
Genera - IFEMA - Feria de Madrid

Fuente: <https://www.interempresas.net/Instaladores/Articulos/368830-FENIE-MATELEC-presentan-GENERA-2021-jornada-empresas-instaladoras-transicion-energetica.html>

[Volver](#)

Si desea solicitar alguna información, suscribirse o darse de baja del boletín, escribanos a:

boletin@cubaenergia.cu



Elaborado por: Grupo de Divulgación de CUBAENERGÍA

Calle 20 No. 4111 e/ 18A y 47, Miramar, Playa, Ciudad de La Habana, Cuba
Telf. 72027527 / www.cubaenergia.cu

Director: Henry Ricardo Mora

Redactor Técnico: David Pérez Martín / **Redacción y compilación:** Belkis Yera López

Corrección: Lourdes C. González Aguiar

Diseño: Liodibel Claro / Ariel Rodríguez

Traducción: Odalys González / Marietta Crespo

Clips *de energía*
Publicación Semanal de Cubaenergía con la Actualidad Energética