

Lorem ipsum dolor sit amet, consectetur adipiscing elit. Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis. Mauris ut tortor interdum quis, rhoncus nibh. Nullam congue vitae consequat tellus. Donec odio interdum id. Proin rhoncus est tristique. Quisque ac turpis et luctus. Vestibulum ante ipsum primis in orci luctus et ultrices posuere c...

PRENSA EÓLICA DIARIA

An elit dolor sit amet, consectetur adipiscing elit. A arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

Quisque ac turpis et ultrices posuere c...

dolor sit amet, consectetur adipiscing elit a arcu et urna...

Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

Quisque ac turpis et ultrices posuere c...



Del 02/07/2024 al 03/07/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	20 Minutos	"Si la demanda eléctrica no despega será tremadamente destructivo para las decisiones de inversión". Entrevista...	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	EnergyNews	Wind Europe incorpora a la Asociación Española Eólica (AEE) a su nueva junta directiva	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	El Periódico de la Energía	Engie firma un PPA por 118 MW eólicos con Google en Bélgica	ENERGIA EOLICA	Digital
4	El Español	EEUU aprueba a Iberdrola uno de sus mayores parques marinos y se sitúa entre las favoritas para la licitación de ago...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
5	El Periódico de la Energía	EEUU aprueba dos parques eólicos marinos de Avangrid (Iberdrola) en la costa este	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
6	El Español	El parque eólico marino de la Costa del Sol gana enteros: ya son cuatro los promotores interesados	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
7	El Periódico de la Energía	La francesa Qair Renewables planea el primer parque eólico marino en Baleares	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
8	Energías renovables	Las renovables anotan una cuota del 58,7% en junio	ENERGIA RENOVABLE	Digital
9	El Periódico de la Energía	Cómo la descarbonización profunda está transformando el mundo de la energía	ENERGIA RENOVABLE	Digital
10	Expansión 25	Por qué España no logra entrar en el top 10 mundial de sostenibilidad	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
11	El Economista	JP Morgan crea el gigante renovable Nadara de la fusión de Ventient y Renantis	ENERGIA RENOVABLE	Digital
12	El Mundo 1º Edición 29	Temor en las renovables a un efecto contagio por la crisis de Holaluz	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	Europa Press	Junta y Naturgy firman un acuerdo para fomentar la FP relacionada con el sector energético y la sostenibilidad	ENERGIA RENOVABLE	Digital
14	Expansión 24	Valcarlos, el pueblo de Navarra que se autoabastece de energía	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Periódico de la Energía	Las energías renovables cubren el 58% del consumo eléctrico alemán en el pr...	ENERGIA RENOVABLE	Digital

Wind Europe incorpora a la Asociación Española Eólica (AEE) a su nueva junta directiva

, la asociación eólica europea, ha elegido a la Asociación Española Eólica (AEE) para formar parte de su nueva junta directiva. Es una de las tres asociaciones nacionales seleccionadas, junto a la de Dinamarca y la de UK, y por un mandato de dos años. La AEE se comprometido a seguir proporcionando valor añadido a la junta de WindEurope, a las empresas asociadas y a los actores eólicos.

Esther de Aragón • original



mercados eléctricos europeos. AEE

Wind Europe

, la asociación eólica europea, ha elegido a la **Asociación Española Eólica (AEE)** para formar parte de su nueva junta directiva. Es una de las tres asociaciones nacionales seleccionadas, junto a la de Dinamarca y la de UK, y por un mandato de dos años. La AEE se comprometido a seguir proporcionando valor añadido a la junta de WindEurope, a las empresas asociadas y a los actores eólicos.

Para el sector eólico, la energía eólica está a la *vanguardia de la reactivación y fortalecimiento de nuestra economía*. No sólo suministra la energía que Europa necesita, sino que mantiene el liderazgo industrial y tecnológico a nivel global. Desde la AEE señalan que el **Pacto Verde Europeo, RepowerEU, NZIA y European Wind Charter** permiten la resiliencia industrial y garantizan la seguridad energética europea.

Juan Virgilio Márquez, director general de AEE, tras la elección, ha afirmado:

«*Necesitamos, como sector, coordinar nuestros esfuerzos a lo largo de toda la cadena de valor, integrando las sensibilidades de todos, para lograr nuestros objetivos y establecer un diálogo fructífero con la sociedad sobre los beneficios y costos de la transición energética. Creemos firmemente que el sector eólico es un motor clave para permitir una profunda transformación en la estructura energética europea y un vector de competitividad económica y progreso social*».

El papel de la eólica, según la AEE

Sobre los próximos dos años de mandato, el director añade:

«*Los próximos dos años serán claves para dirigir los esfuerzos hacia una gestión adecuada de la transición energética: todos los acuerdos políticos, objetivos y regulaciones adoptados deben ponerse en práctica. Necesitamos instalar eólica al doble de la velocidad actual. Debemos*

electrificar Europa más rápido como una palanca de competitividad a corto plazo».

Además, considera que es necesario asegurar la cohesión geográfica de la industria del viento entre el norte y el sur de Europa. Y en todos los eslabones de la cadena de valor. También es necesario expandirla a mercados emergentes, cuyo papel será importante para la cadena de suministro y la economía. Ha añadido al respecto:

«Necesitamos asegurar la cadena de suministro de los actores europeos, avanzando en políticas que apoyen el principio de «made in and by Europe» (hecho en Europa y por actores europeos), y seguir apostando por mecanismos enfocados a liderar el valor añadido y no solo a reducir precio».

Retos de futuro

Desde la AEE señalan que la eólica marina es uno de los *bastiones de liderazgo tecnológico* en el sector eólico europeo. Es una tecnología disruptiva que abrirá mercados impensables, debido a la profundidad de las aguas. En este sector, España ostenta una posición de liderazgo. En los próximos dos años, Europa instalará nuevos parques eólicos marinos en sus costas y favorecerá la instalación en otros países.

La coexistencia del viento con el hidrógeno será otro de los retos para los próximos años. Además, señalan desde la AEE, la hibridación de tecnologías es el futuro, por lo que es esencial tener una base eólica.

Asimismo, el sector debe contribuir al despliegue del almacenamiento en los sistemas. Igualmente, tiene que ser capaz de proponer esquemas sostenibles basados en criterios de eficiencia para el sistema y los consumidores.

Finalmente, la AEE señala que la aceptación social es una prioridad, tanto en Europa, como en España. Consideran necesario establecer diálogos desde la base de la sensibilidad hacia todas las realidades locales. Pero también la corresponsabilidad de todos para avanzar hacia una sociedad descarbonizada. E indican sobre ello:

Por eso, hay que redoblar los esfuerzos en trabajar mejor, de forma anticipada con los territorios, buscando una coexistencia de los posicionamientos en su justa medida, hacer mucha pedagogía y trabajar desde el rigor y la profesionalidad.

También te puede interesar:

- **La eólica cubrió más del 23% de la demanda en 2023, reduciendo el precio de la electricidad un 19%**
- **La gran evolución de la energía eólica desde el lanzamiento de REPowerEU y las peticiones de Wind Europe para los próximos 5 años**
- **Un informe de Aurora Research identifica la eólica marina como un pilar clave para un sistema de energía descarbonizado**
- **«La eólica marina da lugar a factores de capacidad más elevados y sus aerogeneradores son de mayor envergadura**
- **53 empresas del sector eólico vasco participan en WindEurope Annual Event Bilbao 2024**

Engie firma un PPA por 118 MW eólicos con Google en Bélgica

Ramón Roca • [original](#)



Instalaciones eólicas de Engie. FOTO: Engie

[Ningún comentario](#)

Google y Engie acaban de firmar una serie de nuevos acuerdos corporativos de compra de energía (PPA) por los cuales Engie proporcionará más de 118 MW de energía renovable a la cartera de Google en Bélgica.

Engie apoyará las operaciones y la expansión de Google en Bélgica, gracias a cinco nuevos PPA. Ambas empresas colaboran desde hace mucho tiempo en el país y en los últimos años ya han celebrado juntos varios PPA en varios países.

Con el objetivo de lograr emisiones netas cero y energía libre de carbono las 24 horas del día, los 7 días de la semana para 2030, Google recibirá la producción completa de 4 parques eólicos terrestres nuevos en la red desarrollados por Engie en Bélgica, que representan una capacidad total de 26 MW. Además, Google y Engie también acordaron ampliar por otros 8 años el suministro existente del PPA de 92 MW de otro parque eólico belga que ya está en funcionamiento. Por lo tanto, **Engie suministrará a Google más de 118 MW de capacidad renovable para alimentar su infraestructura en Bélgica**. Esto equivale a unos 3,7 TWh de energía libre de carbono.

Líder en PPA en Europa

Estos nuevos acuerdos refuerzan la posición privilegiada de Engie en el mercado de PPA. Engie se convirtió en el mayor desarrollador de proyectos renovables a la atención de las empresas, ya que el Grupo vendió 2,4 GW de electricidad verde a la industria y a los grandes consumidores de energía en 2023. **El año pasado, Engie anunció 34 acuerdos en seis mercados y fue el único desarrollador en anunciar PPA para estas tres tecnologías: solar, eólica terrestre y eólica marina.**

Como anunció en su estrategia #ENERGIZE2030 en Bélgica, la ambición de Engie en el país

es liderar la transición energética construyendo con sus clientes y socios el sistema energético libre de carbono, confiable y asequible del mañana. Para lograr esto, Engie, entre otras cosas, acelerará el desarrollo de energías renovables hasta 2,5 GW para 2030, pero también aprovechará sus capacidades incomparables como midstreamer global para entregar energía baja en carbono a sus clientes.

El redactor recomienda

-



Engie construye dos parques eólicos en Cádiz que sumarán una potencia de 37 MW y estarán operativos en 2025

-



Google cierra su mayor contrato PPA de eólica marina en Países Bajos

[«-- Volver al índice](#)



Google cierra PPAs por 1,5 GW de renovables a través de la innovadora plataforma LEAP en un tiempo récord

100% energía limpia para 2030

Vincent Verbeke, director ejecutivo de Engie Bélgica, dijo: "Estamos encantados de asociarnos con las empresas de referencia de la industria tecnológica y, en particular, con Google, ya que la mayoría de los actores del sector están acelerando ampliamente el desarrollo de su infraestructura e intensificando sus compras. Programas de energía libre de carbono. Como principal desarrollador de PPA de energía limpia en todo el mundo, estamos orgullosos de contribuir a la viabilidad económica de nuevas inversiones para proyectos renovables y al mismo tiempo respaldar las operaciones y las inversiones de industrias de uso intensivo de energía, así como su anclaje local.

Frederic Descamps, director del centro de datos de Google en Bélgica, añadió: La sostenibilidad ha sido uno de los valores fundamentales de Google desde su fundación. Buscamos cero emisiones netas en todas nuestras operaciones y cadena de valor para 2030, respaldados por un ambicioso objetivo de energía limpia para operar nuestros centros de datos y campus de oficinas con energía libre de carbono las 24 horas, los 7 días de la semana. Nuestra ambición de generar un impacto positivo en todas las redes en las que operamos se puede cumplir trabajando en estrecha colaboración con empresas energéticas líderes como Engie, socio a largo plazo de Google en Bélgica, que comparten compromisos similares con nuestros objetivos sostenibles.



EEUU aprueba a Iberdrola uno de sus mayores parque marinos y se sitúa entre las favoritas para la licitación de agosto

Alba Pérez • original

La administración Biden da el visto bueno definitivo a Iberdrola para uno de sus mayores proyectos de eólica marina a nivel mundial. Concretamente, la Oficina de Gestión de Energía Oceánica (BOEM, por sus siglas en inglés) acaba de otorgar a su filial estadounidense, Avangrid, los permisos para construir y operar el **megacomplejo New England Wind, de 1.870 megavatios (MW)** de capacidad.

La aprobación del proyecto se produce a un mes de conocerse si será uno de los ganadores de la **licitación multiestatal Massachusetts-Connecticut-Rhode Island**. Además, convierte a Iberdrola en uno de los promotores favoritos para ser elegidos por el BOEM en el concurso que se publicará en agosto.

"**La administración Biden-Harris se ha comprometido a impulsar proyectos de energía eólica marina como New England Wind**", aseguró el martes Elizabeth Klein, Directora del BOEM.

Si se impone a sus competidores en la próxima licitación, Iberdrola conseguirá **nuevos contratos de energía a plazo** que garanticen la rentabilidad del complejo, lo que le permitirá la construcción del primer parque en 2025.

"Al obtener todos los permisos federales, estatales, regionales y locales, New England Wind 1 tiene el **potencial de comenzar a trabajar el próximo año**", aseguró Pedro Azagra tras conocerse la viabilidad de los permisos.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán. Iberdrola

Avangrid presentó a los estados de Massachusetts, Connecticut y Rhode Island una oferta para New England Wind 1 y una segunda oferta para la combinación de New England Wind 1 y 2. Hablamos de 1.870 MW de energía eólica marina limpia, suficiente para abastecer a casi **un millón de hogares**.

New England Wind 1 corresponde con el antiguo **Park City**, mientras que **New England Wind 2** es un renombramiento del antiguo **Commonwealth**. Iberdrola rompió en 2023 los contratos de energía ligados a estos proyectos, debido a que el aumento de costes hacía inviable económico su desarrollo.

Ahora, la compañía ha reajustado ambos proyectos para su nueva oferta, con el objetivo de **acordar unos nuevos precios de venta más elevados que garanticen su rentabilidad a largo plazo**.

Iberdrola compite con varios promotores en esta licitación multiestatal, entre los que destaca **Orsted, CIP y Ocean Winds** (*joint venture* de EDP y Engie).

Iberdrola invertirá 41.000 millones de euros brutos entre 2024 y 2026. Esto incluye la compra del 18,4% de su filial estadounidense Avangrid y 5.000 millones de inversiones con socios estratégicos. De esta forma, la compañía destinará 36.000 millones de euros netos a la inversión.

El mercado que se llevará una mayor parte de los 36.000 millones de inversión previstos en los próximos tres años es Estados Unidos, con un monto de 12.600 millones (35% del total). Le seguirán Reino Unido (24%), España (15%) y Brasil (12%).

Para el negocio renovable, Iberdrola ha reservado una partida 10.500 millones de euros. Más de la mitad de esta inversión se focalizará en eólica marina en Estados Unidos, Reino Unido, Francia y Alemania; un 28% en eólica terrestre y un 18% en energía solar.

Orsted está pujando por el proyecto **Starboard Wind** de 1.184 MW, situado en Connecticut. Aunque el desarrollador danés no canceló proyectos en Nueva Inglaterra en 2023 como lo



hizo Iberdrola, sí se retiró de contratos para vender energía eólica marina en Nueva York, Nueva Jersey y Maryland.

Vineyard Offshore, la división de eólica marina del fondo CIP, también presentó su oferta en la nueva subasta con el proyecto **Vineyard Wind 2**, que tiene una capacidad de 1.200 MW. Este parque proporcionaría suficiente energía limpia a la red de Nueva Inglaterra para abastecer a más de 650.000 hogares a partir de 2031.

SouthCoast Wind, que es ahora propiedad exclusiva de Ocean Winds tras la salida de Shell, también ha confirmado su participación en la licitación.

La aprobación de construcción y operación del parque de Iberdrola sigue al [Registro de Decisión \(ROD\) favorable, emitida por la administración Biden en abril de 2024](#).

Esta última aprobación incluye hasta **129 aerogeneradores para producir energía eólica**, hasta cinco plataformas de servicio y hasta cinco cables de exportación en alta mar que transmiten electricidad a sistemas de transmisión terrestres en la ciudad de Barnstable y el condado de Bristol, Massachusetts.

Se trata de uno de los proyectos más ambiciosos de la compañía. En este grupo destacan **Kitty Hawk (3.500 MW)**, ubicado también en las costas estadounidenses, y el *macrocomplejo East Anglia (cerca de 3.700 MW)*, ubicado en Reino Unido.



Parque eólico marino de Iberdrola. Iberdrola



Medio	El Español	Fecha	03/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	21 013	V. Comunicación	3 027 EUR (3,244 USD)
Pág. vistas	111 299	V. Publicitario	957 EUR (1025 USD)

https://epservices.eppresso.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1229972935



El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán. Iberdrola

EEUU aprueba dos parques eólicos marinos de Avangrid (Iberdrola) en la costa este

original

 [Instalaciones eólicas de Vineyard Wind. Avangrid](#)

Ningún comentario

La Oficina de Gestión de Energía Oceánica (BOEM) aprobó el Plan de Construcción y Operaciones (COP) de New England Wind 1 y 2 de **Avangrid**, filial de **Iberdrola**, con una capacidad total de hasta 2600 MW.

[Iberdrola impulsa la eólica marina en Massachusetts \(EEUU\) con un 'megaplan' inversor de casi 9.000 millones](#)

El COP para los dos proyectos incluye hasta 129 turbinas eólicas, hasta cinco plataformas de servicio eléctrico y hasta cinco cables de exportación marinos que transmiten electricidad a sistemas de transmisión terrestres en la ciudad de Barnstable y el condado de Bristol, Massachusetts.

BOEM consideró comentarios valiosos de tribus, otras agencias gubernamentales, usuarios del océano y otros antes de la decisión histórica de hoy.

Los comentarios dieron como resultado las medidas necesarias para evitar, minimizar o mitigar cualquier impacto potencial del proyecto sobre la vida marina y otros usos importantes del océano, como la pesca.

La administración Biden-Harris está comprometida a impulsar proyectos de energía eólica marina como New England Wind para crear empleos, impulsar el crecimiento económico y reducir la contaminación climática dañina, dijo la directora de BOEM, Elizabeth Klein.

Estamos orgullosos de anunciar la aprobación final de BOEM de los proyectos eólicos de Nueva Inglaterra. Representan un hito importante en nuestros esfuerzos por ampliar la producción de energía limpia y combatir el cambio climático.

La aprobación permitirá la construcción y operación de dos instalaciones de energía eólica marina, conocidas como New England Wind 1 y New England Wind 2, que juntas tendrán una capacidad total de hasta 2,6 GW.

Los dos proyectos están situados aproximadamente a 20 millas náuticas (mn) al sur de Martha's Vineyard, Massachusetts, y a unas 24 mn al suroeste de Nantucket, Massachusetts.

Anne Reynolds, vicepresidenta de energía eólica marina de la **Asociación Estadounidense de Energía Limpia (ACP)**, dijo: Esta decisión promueve la infraestructura de energía renovable que Nueva Inglaterra necesita para satisfacer las demandas de electricidad, fortalecer la red y proporcionar aire limpio a sus ciudadanos. ACP elogia el compromiso continuo de BOEM con la energía eólica marina como una fuente de energía importante y crítica para el futuro del país.

Desde el inicio de la administración Biden-Harris, el Departamento del Interior ha aprobado ocho proyectos de energía eólica marina a escala comercial en aguas federales, y BOEM ha realizado cuatro ventas de arrendamiento de energía eólica marina, incluidas las costas de Nueva York, Nueva Jersey y las Carolinas, y las primeras ventas en la historia en las costas del Pacífico y el Golfo de México.

[Biden respalda la expansión de la energía eólica marina en EEUU](#)

El departamento anunció recientemente un cronograma de hasta 12 ventas de arrendamiento adicionales hasta 2028 y continúa tomando medidas para promover proyectos construidos por sindicatos y una cadena de suministro con base nacional.



El parque eólico marino de la Costa del Sol gana enteros: ya son cuatro los promotores interesados

Sebastián Sánchez • original

El número de operadores interesados en construir un **parque eólico marino** frente a la Costa del Sol va en aumento. A las propuestas ya formalizadas en los dos últimos años por IberBlue Wind, **ABEI Energy & Infraestructure, S. L.**, y **Ferrovial** se suma ahora una nueva iniciativa de la mano de la **empresa cordobesa Mileto Energía S. L.**

La entidad ya ha presentado ante el **Ministerio para la Transición Ecológica** un documento ambiental con el que se activa el procedimiento inicial, al tiempo que se recoge un amplísimo listado de entidades consultadas para conocer su parecer sobre el plan de desarrollo.

De acuerdo con los detalles iniciales, a los que ha tenido acceso EL ESPAÑOL de Málaga, el complejo diseñado incluiría la **instalación de 34 aerogeneradores de 260 metros de altura**, **siendo la capacidad total del parque de 612 MW**. La evacuación se haría mediante una subestación submarina, con una longitud de 49 kilómetros y 14 kilómetros para el recorrido en tierra.

Zona de implantación del parque eólico Mileto frente a las costas de Málaga y Cádiz.

Quedaría implantado **frente a las costas de Málaga y Cádiz**, en el marco del polígono ESAL-1, de 534 kilómetros cuadrados. No obstante, el proyecto limita el área de ocupación a 309 kilómetros cuadrados. Estaría situado frente a los municipios malagueños de Benalmádena, Fuengirola, Mijas, Marbella, Benahavís, Estepona, Casares y Manilva, así como los gaditanos de San Roque y La Línea de la Concepción.

Entre los posibles impactos analizados se incluye el del turístico y la visión que se pueda tener del parque desde las playas malagueñas y gaditanas. Según recoge el estudio inicial, el **número de posibles playas desde las que se viera el proyecto es de 83**.

No obstante, tras los análisis realizados, se concluye que la afectación será mínima. Se ponen de ejemplo las distancias de las turbinas a tres playas seleccionadas. Una de ellas es la de la **Alcadesa, que se encuentra a 33,2 kilómetros de distancia del parque**; otra es la Playa Atalaya, a 21,9 kilómetros, y la tercera es la Playa de Calahonda, situada a 21,8 kilómetros.

La empresa opta por la **turbina Haliade-X de 18MW de General Electrics** (260 metros de altura y barrio de 50.000 metros cuadrados), al considerar que es la "más satisfactoria". Se precisa que se trata de un modelo de turbina en fase de prueba. Pese a ello, el promotor considera que la fecha de comercialización establecida por la empresa suministradora es lo suficientemente segura para su adquisición y que, cuando los trámites iniciales finalicen, General Electrics tendrá capacidad de producción suficiente (aproximadamente en 2025).

A modo de justificación, Mileto destaca la apuesta del Gobierno central por incrementar el peso de las energías renovables en el actual escenario energético. Muestra de ello es la elaboración del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, que establece como **objetivo para el año 2030 que las energías renovables representen un 42% del consumo de energía final**, así como reducir un 23% de emisiones de gases de efecto invernadero respecto a 1990.

Para alcanzar este objetivo, se señala, el porcentaje de generación renovable en el sector eléctrico debe **aumentar 32 puntos en este periodo, pasando del 42% en 2020 al 74% en 2030**. El citado plan estatal establece un parque de generación objetivo de 50.333 MW eólicos (terrestres y marinos) en 2030, frente a los 28.033 MW de 2020, lo que supone un incremento de 9.400 MW para el año 2023, repartidos entre eólica terrestre y marina.

En consonancia con esto, **España aprobó los planes de ordenación del espacio marítimo el 28 de febrero de 2023 a través del Real Decreto 150/2023**, por el que se aprueban los planes de ordenación del espacio marítimo de las cinco demarcaciones marinas. Entre otras actividades, los POEM delimitan las Zonas de Alto Potencial para la Eólica Marina (ZAPER) para la



https://epservices.eeprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1230050671

Demarcación del Estrecho y Alborán, identificándose dos áreas con buena compatibilidad.



Una imagen de archivo de un parque eólico marino.



Zona de implantación del parque eólico Mileto frente a las costas de Málaga y Cádiz.

La francesa Qair Renewables planea el primer parque eólico marino en Baleares

Ramón Roca • [original](#)



Proyecto eólico marino en el Mediterráneo francés. Qair

Ningún comentario

La energía eólica marina flotante llega a las islas **Baleares**. Al menos esa es la intención de un grupo energético francés llamado **Qair Renewables** quien pretende levantar un parque eólico marino flotante en la costa de la isla de Menorca.

Según la documentación presentada ante el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **el proyecto Gragel tendrá una capacidad de 180 megavatios (MW)**.

Se trata del primer proyecto de estas características que se presenta en el archipiélago balear.

Justo, el Gobierno agració a la **isla de Menorca** con dos espacios marinos (en azul en el mapa) para poder albergar parques eólicos marinos en la zona levantino-balear.

La otra zona marcada en el espacio levantino-balear es la costa de Gerona donde ya hay varios proyectos presentados.

Qair en España y todo el mundo

Qair Renewables es la filial de renovables del grupo Qair Energy. Esta empresa energética francesa tiene un proyecto de eólica marina flotante en la zona mediterránea gala.

Se trata del **proyecto Eolmed**, que es experimental, con 3 aerogeneradores de 10 MW cada uno. Está prevista su puesta en operación a finales de este año.

Qair Energy tiene ya más de 1 GW de renovables en operación por medio mundo, está presente sobre todo en Europa y África. Tiene como objetivo tener 3 GW conectados a la red en 2027.

Qair ha establecido su sede en Madrid. La empresa se apoya en el conocimiento de un equipo local que desarrolla su experiencia en toda la cadena de valor, incluido el cierre de PPAs y la financiación. Se ha asegurado una cartera de más de 1 GW de proyectos solares fotovoltaicos y eólicos que se encuentra en desarrollo.

Las renovables anotan una cuota del 58,7% en junio

Martes, 02 de julio de 2024 Este mes es el segundo consecutivo en el que la solar fotovoltaica lidera el mix nacional, con el 22,2% del total y 4.791 GWh producidos, lo que supone un 23,8% más respecto a junio del 2023. La eólica es la segunda tecnología con mayor producción eléctrica de junio, con el 20,5% del total; seguida de la nuclear (20,1%) y de la hidráulica (11,6%).

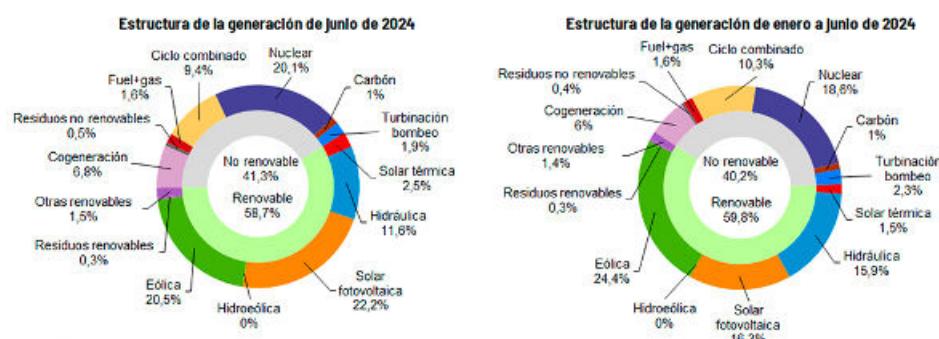
Celia García-Ceca • original

Martes, 02 de julio de 2024 Este mes es el segundo consecutivo en el que la solar fotovoltaica lidera el mix nacional, con el 22,2% del total y 4.791 GWh producidos, lo que supone un 23,8% más respecto a junio del 2023. La eólica es la segunda tecnología con mayor producción eléctrica de junio, con el 20,5% del total; seguida de la nuclear (20,1%) y de la hidráulica (11,6%). En general, las renovables han generado en el mes de junio 12.665 gigavatios hora (GWh), un 29% más que en junio de 2023. Por su parte, la demanda ha experimentado en junio un incremento del 0,9% con respecto al mismo mes del año anterior.



Las renovables han generado en el mes de junio 12.665 gigavatios hora (GWh), un 29% más que en junio de 2023, alcanzando así una cuota sobre el total del 58,7%. Este mes es el segundo consecutivo en el que la solar fotovoltaica lidera el mix nacional, con el 22,2% del total y 4.791 GWh producidos, lo que supone un 23,8% más respecto a junio del 2023. Cabe destacar que el 21 de junio, la solar fotovoltaica batió su récord de producción diaria con 201 GWh, lo que supuso una cuota del 26,8% del total. Según los datos provisionales disponibles a día de hoy de Red Eléctrica, la eólica es la segunda tecnología con mayor producción eléctrica de junio, con el 20,5% del total; seguida de la nuclear (20,1%) y de la hidráulica (11,6%). Con este impulso de las renovables, el 80,3% de la electricidad producida en España durante el mes de junio de 2024 fue libre de emisiones de CO₂ equivalente.

En cuanto a la demanda, esta experimentó en junio un incremento del 0,9% con respecto al mismo mes del año anterior, una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, se estima una demanda de 19.525 GWh, un 1,6% menor que la del mes de junio de 2023. En los primeros seis meses del 2024, España ha registrado una demanda de 120.892 GWh, un 0,7% más que en el mismo periodo de 2023.



A nivel peninsular

A nivel peninsular y una vez tenidos en cuenta los efectos de laboralidad y temperatura, la demanda ha sido un 1% mayor que en junio de 2023. En términos brutos, la demanda de este mes ha sido de 18.252 GWh, un 1,6% menor que la del mismo mes del año anterior. En el primer semestre del año, la demanda peninsular ha sido de 113.710 GWh, un 0,6% mayor que la registrada en 2023. El conjunto de renovables peninsulares, por su parte, generaron el 60,7% del total en junio, según los datos provisionales disponibles a día de hoy, que muestran una producción de 12.424 GWh, un 28,5% más que en el mismo mes del año anterior. Por su parte, las tecnologías libres de emisiones aportaron el 83,6% del total. La estructura de generación peninsular de junio está liderada también por la solar fotovoltaica, que ha sido responsable del 23% del total al producir 4.703 GWh durante este mes, 23,7% más que en junio de 2023.

Baleares y Canarias

En las Islas Baleares, la demanda de electricidad en junio ha sido un 0,2% inferior a la del mismo mes de 2023, una vez tenidos en cuenta los efectos de laboralidad y temperaturas. Así, se estima la demanda bruta en 535.998 MWh, un 2% menos que la de junio del año anterior. De enero a junio de 2024, la demanda bruta balear se estima en 2.721.988 MWh, un 0,4% más que en el mismo periodo de 2023. En cuanto a la generación, el ciclo combinado, con un 57% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente de las islas este mes. Por su parte, la energía renovable y sin emisiones de CO₂ equivalente generada en la comunidad balear representó un 18,2% del total. La producción renovable balear creció en junio un 33,9% respecto al mismo mes del año anterior. Además, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó durante este mes a cubrir el 27,2% de la demanda eléctrica balear.

Por su parte, en el archipiélago canario, la demanda de energía eléctrica descendió un 0,4% respecto al mismo mes de 2023, teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda fue de 704.176 MWh, un 1,3% menos. En los seis primeros meses de 2024, la demanda canaria se estima en 4.273.647 MWh, un 2,4% más que en el mismo periodo de 2023. En cuanto a la generación eléctrica en Canarias, también el ciclo combinado, con un 40,2% del total, fue la primera fuente en junio. Las renovables y tecnologías libres de emisiones alcanzaron una cuota del 24,2% de la producción, siendo la aportación eólica del 18,9%. La producción renovable canaria en junio ha crecido un 75,5% respecto al mismo mes de 2023.

Cómo la descarbonización profunda está transformando el mundo de la energía

original



La primera fase de la transición ha sido la descarbonización del sector eléctrico.

Ningún comentario

Si se echa la vista atrás a la transición energética de las dos últimas décadas, la reducción de emisiones se ha logrado principalmente mediante la mejora de la eficiencia energética y la descarbonización temprana del sector eléctrico. En ambos casos, la rentabilidad y la economía han sido los principales motores, más que las políticas climáticas integrales. De cara a la próxima fase, el mundo debe esforzarse más por reducir las emisiones en los sectores del transporte, la construcción y la industria.

Esto es menos sencillo y traerá consigo un camino mucho más complejo para la demanda mundial de energía que en la era de los combustibles fósiles. ¿En el futuro, los coches funcionarán con gasolina, gasóleo, biocombustibles, electricidad o hidrógeno? ¿Cómo puede el sector siderúrgico eliminar progresivamente el carbón? ¿Es la captura y almacenamiento de carbono la única opción viable para descarbonizar el sector del cemento?

Para responder a estas y otras preguntas, **Rystad Energy** ha modelizado 12 escenarios para el futuro sistema energético mundial. Todos los escenarios se refieren a aumentos variables de la temperatura media mundial, desde 1,4 grados centígrados ($^{\circ}\text{C}$) hasta 2,5 $^{\circ}\text{C}$ por encima de los niveles preindustriales. Los escenarios ofrecen vías para que todos los países y todos los sectores de la economía mundial puedan reducir las emisiones de gases de efecto invernadero de acuerdo con los presupuestos de carbono exigidos. El amplio conjunto de escenarios proporciona una base excelente para evaluar la velocidad y la trayectoria de la transición energética y cuantifica las incertidumbres a las que deben enfrentarse los responsables de la toma de decisiones.

Tomemos, por ejemplo, el **transporte por carretera**, que actualmente es responsable del 15% de las emisiones mundiales de carbono y representa el 19% de la demanda final de energía. Históricamente, el petróleo ha sido el combustible dominante para todos los vehículos, ocasionalmente con alguna mezcla de biocombustible. Sin embargo, esta realidad se encuentra ahora en medio de una rápida transición. A finales de 2023, las ventas mundiales

de vehículos eléctricos y eléctricos enchufables alcanzaron el 22% de todas las ventas de automóviles personales, frente a sólo el 2% en marzo de 2020. China está a la cabeza de esta evolución, como demuestra el hecho de que el fabricante chino de automóviles **BYD** haya superado en ventas a **Tesla** y se haya convertido en el mayor productor mundial de vehículos eléctricos y eléctricos enchufables.

[El reto de la descarbonización del transporte en vísperas de una nueva era sin emisiones](#)

Otro sector que está recibiendo mucha atención es la **siderurgia**, responsable actualmente del 7% de las emisiones mundiales de carbono. Nuestro análisis de más de 20 combinaciones de tecnologías siderúrgicas muestra que el hidrógeno y la captura, utilización y almacenamiento de carbono (CCUS) competirán codo con codo como las tecnologías de descarbonización más dominantes para la industria. Sin embargo, empresas emergentes como **Boston Metals** y **Electra** son pioneras en un proceso de fabricación de acero totalmente electrificado. Si tienen éxito, estas tecnologías podrían revolucionar la producción mundial de acero, que actualmente depende del carbón para más del 70% de sus necesidades energéticas.

[La descarbonización mundial del hierro y el acero para 2050 requiere una acción urgente y una inversión de 1,4 billones de dólares](#)

Un último ejemplo es el sector del **cemento**, que presenta un reto especial debido a las emisiones típicas del proceso, de unos 500 kilogramos de dióxido de carbono por tonelada de clinker. El CCUS es una solución probable para hacer frente a estas emisiones, pero muchas iniciativas están estudiando otras alternativas. Un ejemplo es **Ecocem**, que está trabajando en un nuevo aglutinante que, según afirma, permitirá reducir el uso de clínker al 20% desde el nivel de alrededor del 70% actual.

Rystad, con su nueva solución de escenarios energéticos, cubre el consumo de energía a nivel nacional, las emisiones y las vías de descarbonización en todos los sectores. Energy Demand Cube ofrece información detallada sobre la demanda de energía y las emisiones en todos los países, sectores y vectores energéticos. Incluye acceso a Energy Scenario Analytics, que son comentarios e informes sobre temas relacionados con el sistema energético mundial.

Por qué España no logra entrar en el 'top 10' mundial de sostenibilidad

INFORME DEL FORO MUNDIAL DE DAVOS/ El World Economic Forum vuelve a colocar a España en el puesto 16 del ranking mundial 'Energy Transition', que mide los avances en transición energética y medioambiental.

Miguel Á. Patiño. Madrid

A pesar del enorme esfuerzo que está realizando España en transición energética y de ser uno de los alumnos aventajados en despliegue de renovables, hay otros países que le superan en una carrera internacional en la que los mercados nórdicos europeos son los líderes indiscutibles.

Así se desprende del informe *Fostering Effective Energy Transition 2024* (Fomentando una transición energética efectiva 2024), que, desde hace catorce ediciones, elabora el World Economic Forum, la organización que gestiona el Foro Económico Mundial de Davos, en Suiza.

El estudio, realizado en colaboración con Accenture, mide un compendio de variables que van desde la equidad social en cuanto a suministros energéticos hasta los impactos en el medio ambiente de cada país, la sostenibilidad a largo plazo y la seguridad energética.

Una de las conclusiones es que "la transición energética global hacia un sistema más equitativo, seguro y sostenible aún está avanzando, pero ha perdido impulso ante la creciente incertidumbre en todo el mundo". Mientras que 107 de los 120 países evaluados han demostrado avances en su transición energética en la última década, el ritmo se ha desacelerado.

Cuál es el problema

Dentro del ranking de este año, España vuelve a aparecer en el puesto número 16, donde ya estaba hace un año. En comparación con los 120 países analizados, la posición de España es relativamente buena. El problema es que las ex-



España ha hecho un enorme avance en renovables, pero la transición energética es mucho más.

Las tres palancas clave para crecer

Los responsables del Foro Económico Mundial explican que la transición energética, vista en su conjunto, es fundamental como palanca para el crecimiento económico, y no al revés. "Transformar la forma en que producimos y consumimos energía es fundamental para el éxito [de la economía de un país]. Necesitamos actuar urgentemente sobre tres palancas clave para la transición

energética: reformar el sistema energético actual para reducir sus emisiones, implementar soluciones de energía limpia a escala y reducir la intensidad energética por unidad de PIB". La novedad del informe sobre transición energética del Foro Económico Mundial este año es que analiza las características específicas de cada país para proponer "recomendaciones" para cada región.

pectativas del mercado español, que ha liderado sectores como el de las fotovoltaicas, son mucho más elevadas que la realidad cuando se compara con otros países.

Suecia, Dinamarca y Finlandia lideran el podio de la carrera de la transición energética mundial

Nuevos modelos
España también está liderando nuevos modelos de negocio como los contratos a largo plazo de venta de energía

(PPA), claves para las renovables. Pero no es suficiente para batir a países que parecen invencibles. En la clasificación, los países nórdicos son los líderes imbatibles año tras año.

Siempre en el podio
Suecia, Dinamarca y Finlandia copan el podio, con una puntuación, respectivamente,

de 78,4; 75,2; y 74,5 puntos.

España se ha quedado este año en 64,3 puntos. Es una puntuación incluso menor que los 65 puntos de hace un año.

La barrera psicológica

Por debajo de 66 puntos, y dando el enorme avance que están experimentando otros países, España se queda fuera del top 10, la barrera psicológica a partir de la cual entran los mejores. En ese ranking, además de Suecia, Dinamarca y Finlandia, figuran Suiza, Francia, Noruega, Islandia, Austria, Estonia y Países Bajos.

¿Qué está pasando? El problema de España es que la transición energética y la sostenibilidad son mucho más que renovables. También se mide la "intensidad" energética, o la "intensidad de las emisiones de CO₂", es decir, el consumo energético o las emisiones contaminantes por unidad económica, medida, por ejemplo, a través del Producto Interior Bruto (PIB). También cuantifica el ahorro energético de los hogares o la proporción que suponen las renovables dentro de todo el mix energético.

La parte buena es que España, si se mira en perspectiva, es uno de los países que más ha avanzado. Desde que se lleva haciendo el informe, España ha subido más de ocho puntos, una de las cifras más altas registradas entre los 120 países que componen la muestra.

La media mundial está en 56,3 puntos. Más de la mitad de los países se queda por debajo. El último de la fila es Yemen con 40 puntos.



La abundancia de sellos genera confusión.

Menos de la mitad de la población se cree los sellos ecológicos

B.T. Madrid

La confianza de los españoles en los sellos ecológicos (bio, eco o 100% Natural) ha disminuido por quinto año consecutivo, del 55% al 46%.

Al mismo tiempo, la desconfianza en esos certificados se ha triplicado, pasando del 3% al 11%. Eso, a pesar de que la mayoría de los españoles expresan una conciencia ambiental.

Esta es una de las conclusiones del Estudio sobre el Consumo Sostenible en España, elaborado por ClicKoala y la Universidad de Castilla-La Mancha, en el que se han entrevistado a más de 12.000 personas representativas de la población española durante los últimos cinco años.

Este desajuste se explica por la sobreabundancia de etiquetas y por la proliferación de información ambiental confusa.

Así sólo una de estas etiquetas, la etiqueta energética, es reconocida por más del 50% de la población. La mayoría de los sellos se asocian a términos genéricos como ecológico, bio, natural y comercio justo, pero la población no conoce detalles específicos sobre ellos.



Un nuevo espacio digital para compartir contenidos sobre los retos del presente y el futuro de la sostenibilidad y la energía.

Descúbrelo en Cepsaplanetenergy.com



JP Morgan crea el gigante renovable Nadara de la fusión de Ventient y Renantis

La compañía cuenta con 4,2 GW en 200 instalaciones Aspira a poner en valor la cartera de 18 GW de la compañía

original

JP Morgan Asset Management ha creado Nadara, un nuevo gigante de las renovables nacido de la [fusión de Renantis y Ventient Energy](#). La compañía, que es uno de los mayores productores de energías renovables independiente de Europa, cuenta con un total de **4,2 GW de capacidad instalada en solar, biomasa y almacenamiento de energía en Europa y Estados Unidos con más de 200 plantas**.

Nadara se centrará en el aumento de la escala y el crecimiento con el fin de hacer realidad el valor de su cartera de desarrollo de 18 GW durante los próximos 10 años al mismo tiempo que maximiza el valor de las partes interesadas a partir de su cartera operativa existente.

Toni Volpe, director general de Nadara, afirmó: «En Nadara ya estamos funcionando a escala. Nuestra posición recientemente combinada como una de las empresas independientes de energía renovable más grandes de Europa nos brinda la flexibilidad y agilidad para crecer de forma aún más eficiente. Nos permite crear asociaciones sostenibles con las comunidades y empresas locales para ofrecer un impacto tangible que vaya más allá de la descarbonización con el fin de brindar energía fiable y beneficios sociales.

Nadara cuenta con capacidades internas con las que desarrollar y gestionar su cartera de plantas flotantes de energía eólica marina, plantas fotovoltaicas en construcción, plantas de energía eólica en tierra y almacenamiento en baterías de una forma ágil y eficiente.

Según explica la compañía, la estrategia comercial de la empresa consta de cuatro pilares: excelencia operativa impulsada por herramientas digitales y basadas en IA y gestión de activos avanzada; sólidas competencias de mercados energéticos internos y capacidades de despacho; excelencia de conversión de la cartera en proyectos operativos que hacen hincapié en la creación de valor a partir de la base existente de activos mediante la repotenciación, la sobrepotenciación y la colocación; y, por último, una plataforma escalable para crear valor y lograr eficiencias.

[WhatsApp](#)[Twitter](#)[Linkedin](#)[Beloud](#)



Un parque eólico

ACTUALIDAD ECONÓMICA



La fundadora y primera ejecutiva de Holaluz, Carlota Pi. ARABA PRESS

Temor en las renovables a un efecto contagio por la crisis de Holaluz

Operadores 'verdes' prevén restricciones de crédito indiscriminadas si cae la compañía

PAULA MARÍA MADRID

Las renovables españolas no quitan ojo a Holaluz. Tras meses de negociaciones, la comercializadora catalana aún no ha cerrado un acuerdo financiero ni con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) ni con la Generalitat, los dos principales balones de oxígeno que había previsto la empresa que cerró 2023 con 26 millones de pérdidas. La crisis de la compañía que dirige Carlota Pi se ha convertido en un tema recurrente en el sector, donde distintos operadores verdes ya temen por un efecto contagio.

En el frente catalán, donde la parálisis política es total, no se esperan avances en las negociaciones de Holaluz, al menos, hasta después del verano. Tampoco con la institución que preside José Carlos García de Quevedo hay horizonte de acuerdo. «El daño reputacional puede llegar a todas», apunta el CEO de un grupo rival de Holaluz. Como la firma catalana, su compañía también combina una apuesta decidida por la instalación de autoconsumo y la venta directa de energía verde.

Hasta tres altos directivos del negocio de las energías limpias convienen en que existe una preocupación general por el impacto de una eventual caída de la empresa catalana, al menos en el plano financiero, pues

anticipan que la banca puede llegar a optar por restricciones de crédito generalizadas a compañías con un patrón similar al de Holaluz.

Otras voces enmarcan estos comentarios en una visión «catástrofista» que no responde a la situación de «normalidad» de la compañía y defienden que la búsqueda de financiación a largo plazo para reemplazar deuda a corto plazo es «algo habitual en el negocio de comercialización de energía». Si bien, generalmente y cuando los bancos perciben normalidad, lo habitual es que

sean ellos mismos, los acreedores, los que aprueben una extensión de los plazos de amortización. Lo que busca Holaluz, en cambio, son nuevos acreedores, preferiblemente públicos, incluso, un acuerdo con un socio industrial que aporte fondos a cambio de una parte del capital.

En mayo, el consejo de Holaluz acordó que, de no obtener la financiación «prevista», presentaría un «preconcurso de acreedores». Paradójicamente, ese es el escenario que más temen sus rivales. La prudencia es la receta que están aplicando a las re-

novables los grandes bancos del país. Solo obtienen crédito a un coste asequible proyectos muy sólidos encabezados por promotores con credenciales. El contexto nacional a medio plazo seguirá marcado por la alta volatilidad de precios y la crisis en cotizadas como Soltec o EiDF. También gigantes como Acciona Energía, que no se ha librado del golpe bursátil pese a cerrar 2023 con beneficios.

Holaluz celebró el pasado viernes su Junta de Accionistas, a la que llegó con cierto alivio financiero. Primero, gracias al agresivo plan de recorte de gastos que está aplicando la firma desde hace meses. Segundo, gracias a la obtención de 8,1 millones de euros por la venta de una cartera de 800 préstamos a clientes de autoconsumo y a otros contratos pendientes de cobro con la Administración.

La Junta inflamó la crisis de gobernanza que arrastra la comercializadora desde que aforaron las tensiones financieras. Los fundadores de Holaluz, liderados por Carlota Pi, anuncian una «acción social de responsabilidad», una suerte de reclamación por daños, contra los dos accionistas disidentes que en su día se negaron a firmar las cuentas, los fondos Axon Capital y Geroa Pentsioak. Ambos, concentran el 22% del capital y habían pedido la destitución de Pi.

CEPSA SE ALÍA CON PREZERO PARA GENERAR 'BIOS' CON RESIDUOS

Energía y residuos combinan cada día mejor. Cepsa y PreZero anunciaron ayer una alianza estratégica para impulsar el negocio del biometano, un gas renovable generado a partir de la combustión de residuos agrarios y

ganaderos. Ambos grupos trabajarán en la valorización de residuos para la producción de biocombustibles de segunda generación y otros químicos circulares, así como en la descarbonización de la flota terrestre

que opera PreZero tanto en España como en Portugal. A día de hoy, los dos socios ya están avanzando en el desarrollo de una planta de biometano en la provincia de Huelva, una instalación que tendrá una capacidad anual de hasta 100 GWh, el equivalente al consumo de 20.000 hogares.

Hereu saca a consulta su ley estrella para aprobarla antes de 2025

EL MUNDO MADRID

Pistoletazo de salida a la nueva Ley de Industria. El ministerio que dirige Jordi Hereu sacó ayer a consulta pública el anteproyecto legislativo que marcará la política industrial del país, una iniciativa heredada de la ex titular del ramo Reyes Maroto, que Hereu ha reformulado a fin de elaborar un marco que catapulte a España como potencia europea.

El plan del Gobierno es aprobar el texto normativo en el Consejo de Ministros a lo largo del mes de septiembre, para tener margen de negociación con las distintas formaciones políticas y obtener el pláctez del Congreso de los Diputados antes de que finalice el año en curso.

Hereu rebautizó el texto como Ley de Industria y Autonomía Estratégica. Y es que una parte importante del articulado está destinada a frenar procesos de deslocalización que generan dependencias de potencias exteriores. Uno de los fines del nuevo marco es, precisamente, el de evitar posibles crisis de abastecimiento, como la sufrida durante los primeros meses de la pandemia con el material sanitario.

El objetivo vector del proyecto es la reindustrialización del tejido económico nacional, al tiempo que busca incrementar la productividad mediante la simplificación de trámites administrativos, la digitalización y la innovación.

EN LÍNEA CON BRUSELAS

Desde la cartera inciden, según recoge Europa Press, en que su intención es hacer partícipes del documento a las comunidades autónomas y aseguran que habrá «colaboración» entre entidades públicas y privadas «desde el diagnóstico hasta la evaluación». Entre las novedades del proyecto se contempla una nueva regulación de los instrumentos de planificación estratégica que tenga en cuenta las recetas básicas de la nueva política industrial europea para 2030.

El Ejecutivo prepara un plan estatal con programas concretos, medidas, recursos y procedimientos con una duración de tres años de validez. Para conseguirlo se crearán nuevos órganos de gobernanza como el Consejo Estatal de Política Industrial, para mejorar la coordinación interministerial, y se regularán las funciones y competencias de la Conferencia Sectorial de Industria y Pyme y del Foro de Alto Nivel de la Industria Española.

Junta y Naturgy firman un acuerdo para fomentar la FP relacionada con el sector energético y la sostenibilidad

Europa Press Castilla y León

Publicado: martes, 2 julio 2024 12:30

@epcastillayleon



Newsletter

✉ Boletín de EP Castilla y León

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

Autorizo el tratamiento de mis datos personales para la finalidad indicada.

SS) -

Lucas, y la directora general de la Coronado, han rubricado este martes un acuerdo que se promoverán e impulsarán las formaciones relacionadas con el sector energético, la sostenibilidad y la digitalización.

Estas se comprometen a realizar actividades formativas para el profesorado de FP con contenidos actualizados y con tendencias de futuro que permitan acercar el mercado laboral a la Formación Profesional.

Tanto la Consejería que dirige Lucas como la compañía energética consideran que los estudios de Formación Profesional deben adaptarse a la evolución de las competencias profesionales y de las innovaciones presentes en las empresas para así capacitar mejor al alumnado.

En concreto, es necesario actualizar las titulaciones relacionadas con el sector energético para lograr un mayor respeto al medio ambiente, una mejor eficiencia energética y conseguir la implantación de nuevas tecnologías.

Así, la FP responde tanto a las necesidades de formación específica del alumnado como a las de cualificación y reciclaje del personal trabajador, a fin de dar a la sociedad una respuesta de profesionalización dinámica y ajustada a las demandas sociales y económicas de cada momento.

Fundación Naturgy

Esta entidad sin ánimo de lucro, fundada en 1992, tiene entre sus objetivos principales la formación, educación y sensibilización de la sociedad en el respeto y conservación del medio ambiente, así como el hacer compatible el progreso económico con el uso racional de los recursos energéticos.

Ofrece, entre sus líneas de actuación, programas de Formación Profesional para la empleabilidad en el ámbito de la energía, en materia de movilidad sostenible, rehabilitación y edificación sostenible, gases renovables, digitalización de redes eléctricas, asesoramiento energético en entornos vulnerables, placas fotovoltaicas, redes de gas verdes y digitales, mantenimiento de parques eólicos, sostenibilidad aplicada al sistema

Lo más leído

Sánchez plantea un registro estatal y reformar Ley de Propiedad Horizontal para frenar los pisos turísticos

Rusia advierte a Israel de "consecuencias políticas" por el posible envío de sistemas Patriot a Ucrania

Adara recibe una gran noticia a su llegada a España tras su expulsión del 'All Stars'. ¡El momento!

[«-- Volver al índice](#)

productivo, entre otros, con contenidos actualizados.

Leer más acerca de:

Naturgy (Gas Natural)
Educación

Siete detenidos entre León y Pontevedra por un desguace que introducía vehículos de Reino Unido

Contigo-Zurekin denuncia ante la Fiscalía "la aparición reiterada de simbología franquista en las calles de Corella"

[Hoy](#) | [Una semana](#) | [Un mes](#)

Valcarlos, el pueblo de Navarra que se autoabastece de energía

INNOVACIÓN/ Iberdrola ha instalado una 'macrobatería' en este municipio con la que evitará que los 300 habitantes se queden sin electricidad cada invierno a causa de las fuertes nevadas que se producen en la zona.

Beatriz Treceño. Madrid

El municipio de Valcarlos/Luzaire, en Navarra, a 64 kilómetros de Pamplona, se ha convertido en un pequeño almacén de energía. Una *macrobatería* instalada por Iberdrola resolverá los continuos problemas de suministro eléctrico a los que se enfrentan cada invierno sus alrededor de 300 habitantes.

La orografía de este pueblo, que linda directamente con Francia, le convierte en uno de los puntos de más difícil acceso en la zona del Pirineo navarro. Sus sinuosas carreteras y los montes que lo rodean complican la labor de revisión y mantenimiento de la red eléctrica. Además, el hecho de que la electricidad llega por una única línea, la última antes de cruzar al país vecino, complica su garantía de suministro en momentos de fuertes nevadas que se producen cada invierno. Lo que tenía como resultado continuos apagones que dificultaban la vida de los ciudadanos y de los negocios de la zona.

Para resolver este problema, i-DE, la distribuidora del Grupo Iberdrola, acaba de inaugurar la instalación de una batería capaz de abastecer al pueblo en caso de necesidad, de manera que puedan seguir disponiendo de energía hasta que se localice y resuelva cualquier incidencia provocada por el temporal.

En los meses fríos, era habitual que un árbol cayese encima de la línea eléctrica y dejara sin electricidad al pueblo entero durante horas. Esto ocurría un mínimo de 3 veces por invierno. "Valoramos varias alternativas pero no se pueden hacer cierres con otra línea, el procedimiento habitual, por un tema medioambiental y tampoco se podía conectar con Francia, por lo que optamos por la batería", explica Eduardo Ryan, delegado de Iberdrola en Navarra y Jefe de Zona Navarra i-DE.

1,2 MW de potencia

La batería está ubicada junto al frontón del municipio y de ahí emerge una línea subterránea de media tensión que se une a la red, que luego se conduce al centro de transformación. Cuando tiene que actuar, proporciona el suminis-



Arriba, el municipio de Valcarlos, a 64 kilómetros de Pamplona (Navarra). Abajo, la batería instalada por Iberdrola.

La batería, que ha supuesto una inversión de 7 millones, puede durar hasta 20 horas

Las dos centrales hidroeléctricas del pueblo recargan la batería mientras está en funcionamiento

tro a la red como si fuera la red convencional.

La batería tiene una potencia 1,2 MW y proporciona una cantidad de energía de 4MW/hora. Esto se traduciría en una disponibilidad de unas 3 horas en potencia máxima de 1,2 MW, pero el municipio no tiene esa potencia, por lo que posiblemente podría tener unas 20 horas de duración.

La batería, que ha supuesto una inversión de 7 millones de euros, funciona como un almacén de energía. Cuenta con un inversor que convierte la corriente continua en alterna, un transformador eleva la ba-

ja tensión (1kV) a alta tensión (20kV) y una torre que comunica con el centro de control.

Centro de control

Los responsables de activar la batería están en el centro de control, en Bilbao. En caso de avería en la zona de montaña, todo el municipio se queda sin servicio. "El centro de control en Bilbao va haciendo pruebas hasta que detecta el punto exacto en el que está la avería para aislar a la zona afectada. Crea una isla desconectada y pone en funcionamiento la batería. Y todo este mercado se alimentaría desde la batería", comenta Ryan.

Además, el municipio cuenta con dos centrales hidroeléctricas de pequeño tamaño que van recargando la batería mientras está utilizándose. El resto del tiempo procede del sistema, del mix energético, que en el caso de Navarra es bastante renovable. Alrededor del 50% de la producción de electricidad es renovable.

Centro de control

Además de este que acaba de inaugurar, Iberdrola cuenta con otros cuatro proyectos si-



milares, todos ellos en zonas montañosas o difícil acceso.

Una batería en San Agustín de Guadalix, Madrid; otra en Carravaca de la Cruz, Murcia, que fue el proyecto pionero; también una en el Hornico, Murcia; y una pendiente de instalación en Rascacífras, en la Comunidad de Madrid.

Por otro lado, el proyecto de Valcarlos se enriquece con el plan estratégico Microflex. El Gobierno de Navarra concedió una ayuda en junio a este proyecto de desarrollo de microredes híbridas para la flexibilidad en la

red de distribución en el que participa i-DE junto a otros socios como el Centro Nacional de Energías Renovables (Cener) y la empresa Zabal Innovación.

El objetivo es intentar optimizar cómo funcionan estas pequeñas microredes, como la creada en Valcarlos, y dotar de mayor flexibilidad a los generadores. Incluso que se puedan enviar señales a los usuarios en tiempo real, por ejemplo, para recomendar que controlen su consumo cuando la batería se encuentra en funcionamiento.



Cepsa y el BEI: préstamo de 285 millones para biocombustibles

Financiará la construcción de una planta de biocombustibles de segunda generación en España. Producirá biocombustibles a partir de residuos orgánicos, como aceites de cocina usados o desechos agrícolas. Además, Cepsa ha sellado una alianza con PreZero España para valorizar residuos en la producción de biometano y otros biocombustibles.

Sanitas evita la emisión de 8.500 tn de CO2 gracias a la digitalización

Con la digitalización de servicios asistenciales como consultas médicas, pruebas radiológicas o la gestión de citas, Sanitas consiguió evitar la emisión de 8.500 toneladas de CO₂ y la generación de más de 150 toneladas de residuos en el último año. Por ejemplo, los clientes lograron evitar la emisión de 8.197 toneladas de CO₂ con la videoconsulta.

BBVA y Malta colaborarán en el almacenamiento de energía

BBVA y la compañía de soluciones de almacenamiento de energía de larga duración Malta han firmado un memorando de entendimiento (MOU). El objetivo es desarrollar un acuerdo de compra de energía (PPA) que apoye el despliegue de la tecnología de almacenamiento. Se trata de una alianza estratégica para desarrollar soluciones financieras en la Península Ibérica.

Las energías renovables cubren el 58% del consumo eléctrico alemán en el primer semestre

original



La energía eólica representó el 34% de la producción eléctrica alemana.

Las energías renovables cubrieron el 58% del consumo bruto de electricidad alemán en los seis primeros meses del año, según cifras preliminares de la **Asociación Alemana de Industrias de la Energía y el Agua (BDEW)** y el **Centro de Investigación de Energía Solar e Hidrógeno de Baden-Württemberg (ZSW)**.

En un comunicado de prensa, Frithjof Staiß, director general de ZSW, afirmó que estas cifras récord demuestran que en 2035 se podrá lograr un suministro eléctrico "eficiente, fiable, seguro y neutro en gases de efecto invernadero", y añadió que Alemania y Europa deberían producir más tecnologías nacionales. La presidenta del BDEW, Kerstin Andreae, también pidió a Alemania que elimine los obstáculos al desarrollo del almacenamiento de energía y la infraestructura de red.

Por otra parte, el 65% de toda la electricidad inyectada en la red alemana (generación pública neta de electricidad) en los seis primeros meses de 2024 procedía de fuentes de energía renovables, según cifras preliminares del **Instituto Fraunhofer**. Esta cifra es superior a las de la BDEW y la ZSW, ya que sólo tiene en cuenta el suministro a los consumidores y no incluye la energía generada directamente para la industria, que sigue dependiendo en gran medida del petróleo y el gas.

La generación fósil, en picado

Según las cifras del Instituto Fraunhofer, la generación a partir de combustibles fósiles cayó un 15%. La generación a partir de lignito cayó un 25%, pero sigue siendo la segunda fuente de energía del país, después de la eólica, con un 21%. Según el Instituto Fraunhofer, la energía eólica representó el 34% de la producción eléctrica pública neta de Alemania, y el 15% correspondió a instalaciones solares.

Alemania aspira a alcanzar el 80% de energía renovable en su consumo bruto de electricidad para 2030, y la eólica se considera la fuente más importante. Es probable que la creciente electrificación de sectores que hasta ahora dependían de otras fuentes de energía,

especialmente la calefacción y la movilidad, impulse la demanda total de electricidad en los próximos años, al tiempo que se reduce el uso de combustibles fósiles.

Sin embargo, esto no conlleva un aumento de la demanda total de energía, ya que las pérdidas por conversión tienden a ser menores en las aplicaciones basadas en la electricidad.