

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 26/06/2024 al 27/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	energiaextremadura.com	Las razones que explican por qué hay aerogeneradores parados incluso con viento	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	El Economista Energía 10	EDP inaugura su segundo proyecto renovable en Grecia	ENERGIA EOLICA	Escrita
3	Evvind	Vestas consigue un pedido de 155 MW de energía eólica en Nueva Zelanda	ENERGIA EOLICA	Digital
4	Diario de Navarra 29	Nueve ayuntamientos defenderán sus pueblos ante proyectos eólicos	ENERGIA EOLICA	Escrita
5	EFE	Rechazan la suspensión cautelar de la autorización para El Escudo	ENERGIA EOLICA	Digital
6	Diario de Avisos 15	El viento sopla a favor de la energía eólica marina y empuja las inversiones	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
7	El Periódico de la Energía	Las ofertas negativas siguen lastrando el desarrollo de la energía eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
8	El Periódico de la Energía	El parque eólico marino de Iberdrola en Massachusetts suministra 136 MW a l...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
9	El Periódico de la Energía	Teresa Ribera: "España es un país de oportunidades para todo el sector energético en la próxima década"	ENERGIA RENOVABLE	Digital
10	Europa Press	Ribera presume de legado en energía y dice que España ha pasado de "apestada" a ser destino preferente de renovable...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
11	El Mundo Soria 43	España sale del top 10 de mejores países para invertir en renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
12	Levante EMV Suplemento 21	«España conecta cada año tantas renovables como la potencia de sus nucleares»	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	Expansión 4	EQT se lanza a competir con KKR en la carrera española del hidrógeno	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
14	El Economista Energía 60-63	La regulación, clave para desbloquear el potencial de las baterías y el bombeo	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Economista Energía 58-59	El almacenamiento energético aplana los precios del mercado	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
16	El Economista Energía 50	Repsol firma un PPA virtual a largo plazo con Microsoft	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
17	Canarias7 14	El Efequén pide la retirada de la ordenanza sobre las energías limpias	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
18	20 Minutos	Morgan Stanley prevé una subida de la retribución a las redes eléctricas de...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	El Periódico de la Energía	Loreto Ordóñez, premio Liderazgo Empresarial en Transición Energética 2024	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	El Periódico de la Energía	El IDAE recibe un premio especial por 40 años liderando la transición energ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	Energética XXI	España mantiene su liderazgo en energía renovable frente a retos económicos y de infraestructura	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	El Economista	Por qué la factura de la luz es tan cara si producimos tanta electricidad con energía renovable	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	El País	Cinco municipios españoles que apuestan al verde	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	Vozpópoli	España acapara el 28% de los acuerdos de compraventa de energías renovables...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	Europa Press	Energía eólica onshore: el papel crucial de los meteorólogos en el sector energético	ENERGIA RENOVABLE	Digital
26	Europa Press	Baleares bate el récord de producción de energías renovables en mayo, con u...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
27	El Diario.es	Manuel Domínguez califica de "magnífica" noticia el anuncio del concurso eléctrico del Ministerio de Transición Eco...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
28	Europa Press	Santiago Gómez Ramos, reelegido presidente de APPA Renovables por un segund...	ENERGIA RENOVABLE	Digital

Energía de Extremadura

Con todas las energías de nuestra región

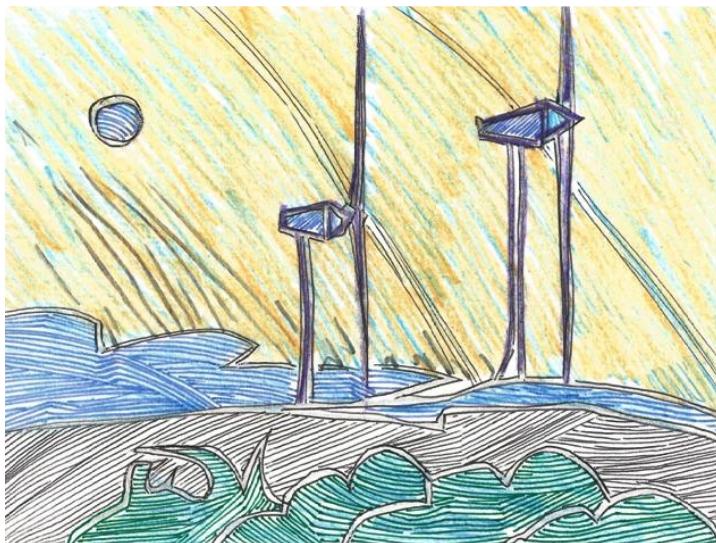


Acerca de nosotros

Anuarios Energía Extremadura

Las razones que explican por qué hay aerogeneradores parados incluso con viento

POSTED ON 27 JUNIO, 2024



En algunas ocasiones cuando circulamos por alguna carretera o autovía con visibilidad a algún parque eólico nos encontramos con alguno o varios de los aerogeneradores parados. Incluso haciendo viento o con el resto del parque en funcionamiento. Y nos preguntamos ¿por qué razón ocurre esto? Las explicaciones pueden ser de diferente índole. Los técnicos de la Asociación Empresarial Eólica (AEE) nos dan estas explicaciones.

El motivo más obvio para encontrarse un parque eólico parado es, sin duda, la falta de viento, pero ¿qué otros motivos no tan claros pueden explicar que un aerogenerador esté en parada cuando hay viento suficiente? Te los contamos.

Aunque exista viento suficiente para su funcionamiento, en ocasiones los aerogeneradores de un parque eólico se detienen por diversos motivos:

-Mantenimiento preventivo: Como la gran mayoría de equipos, los diferentes componentes de un aerogenerador deben ser inspeccionados cada cierto tiempo y realizar procedimientos de mantenimiento, engrase, sustitución de fungibles, etc. El mantenimiento suele ser la causa más habitual en los casos en los que vemos un aerogenerador parado y otros funcionando dentro del mismo parque eólico. Estas paradas por mantenimiento suelen programarse en uno o varios aerogeneradores simultáneamente, y en los períodos cuando se prevé que sopla menos viento, para así desaprovechar la menor cantidad de energía posible.

-Averías - Mantenimiento correctivo: En ocasiones los componentes del aerogenerador sufren averías que obligan a parar el equipo y a desconectarlo de la red. En estos casos, se procede a su reparación para recuperar el servicio lo antes posible. Dependiendo del componente averiado pueden requerirse de días, semanas o incluso meses para repararlo o sustituirlo. Por ejemplo, las averías en tarjetas electrónicas pueden solucionarse en unas pocas horas, pero la reparación de grandes elementos como las palas, el generador o la multiplicadora, aunque poco frecuentes, implican largos tiempos de parada.

-Condiciones ambientales adversas: A partir de una determinada velocidad de viento, los aerogeneradores tienen que dejar de girar por seguridad. En ese momento, las palas se colocan paralelas al viento, no perpendiculares como es habitual, y se procede a la parada del generador. Las paradas por seguridad son necesarias, ya que de lo contrario la fuerza excesiva del viento podría provocar el colapso de la máquina. La velocidad de viento máxima suele establecerse alrededor de los 25 metros por segundo, velocidades poco habituales en períodos continuos, pero que sí pueden darse en situaciones puntuales de tormenta o condiciones climatológicas muy adversas. Otra causa de parada de los aerogeneradores por condiciones climáticas es la acumulación de hielo en las palas, en el caso de temperaturas bajas muy extremas. En estos casos, los aerogeneradores también tienen que parar por seguridad, ya que el hielo de las palas puede provocar sobrecargas y un mal funcionamiento de la máquina.

-Control del ruido: La normativa de algunas Comunidades Autónomas obliga a controlar el nivel de decibelios emitido por los aerogeneradores, como medida de protección en caso de proximidad a zonas habitadas. Para evitar

 Buscar

Enlaces recomendados



27, 28 y 29 de noviembre 2024
Ifeba, Badajoz



Somos
HACCIONISTAS



Medio	energiaextremadura.com	Fecha	27/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	137	V. Comunicación	555 EUR (593 USD)
Pág. vistas	683	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1226406930

ruidos molestos, los aerogeneradores se suelen parar dependiendo de la hora del día (por la noche es más estricto), la distancia al aerogenerador o la dirección del viento (el ruido se propaga con él).

-Paso de aves y migraciones. Los parques eólicos más modernos incorporan sistemas de detección y monitorización de aves, como medida de protección para determinadas especies que puedan sobrevolar la zona. Cuando se detecta riesgo de colisión, los aerogeneradores cercanos reciben orden de parada hasta que los ejemplares abandonan las proximidades del parque.

-Condiciones eléctricas fuera de rango: Los aerogeneradores de los parques eólicos pueden recibir consignas de parada desde los centros de control en el caso de que, excepcionalmente, no puedan cumplir con los parámetros de calidad de la energía. Es decir, en los casos en los que las condiciones eléctricas en terminales de máquina queden fuera de las especificaciones técnicas.

-Restricciones Técnicas en la Red, vertidos o "Curtailments": La energía eléctrica generada en los parques eólicos y en el resto de las centrales de generación, debe poder transportarse hasta los centros de consumo a través de las líneas de transporte y distribución. Además, la potencia eléctrica producida (generación) en todo momento debe ser igual a la consumida (demanda), para asegurar que la frecuencia de la red se mantiene en 50 Hz, y que no se estropeen los equipos que los consumidores tenemos conectados en nuestras viviendas, industrias, comercios y oficinas. Sin embargo, en ocasiones no es posible transportar toda la energía generada hasta los centros de consumo. Existen días y horas del año en el que se juntan varios factores que hacen que la energía eólica generada no se pueda aprovechar al completo y se tengan que parar los aerogeneradores e incluso parques eólicos enteros. Por ejemplo:

-Días y horas del año en los que se producen aumentos bruscos de la energía producida, principalmente mucho viento (eólica), mucha lluvia (hidroeléctrica), mucho sol (fotovoltaica) sin que la demanda responda del mismo modo al unísono.

-Períodos de tiempo de disminución de la demanda que pueden coincidir con momentos de gran recurso renovable: épocas de crisis económicas con menor actividad empresarial, estaciones con temperaturas templadas (sin calefacción ni aire acondicionado..), momentos puntuales de baja demanda (madrugadas, Semana Santa, vacaciones)

-Existen zonas de España donde la red eléctrica todavía es demasiado débil y no cuenta con capacidad suficiente para absorber y canalizar toda la potencia generada. Es el caso de algunas zonas típicas de buen viento, que ya cuentan con una fuerte implantación de parques eólicos, y que, en días de mucho viento, ven como la red eléctrica se satura por falta de capacidad. En estos casos, para mantener la seguridad y la estabilidad del sistema eléctrico, Red Eléctrica de España (REE) tiene que enviar órdenes de parada a algunas instalaciones de generación, hasta que se subsanan las situaciones puntuales de congestión en la red o de excesos de generación.

Comparte esto:

 Twitter  Facebook

Cargando...

Esta entrada fue publicada en [Uncategorized](#).

[← Las cooperativas agroalimentarias.](#)

Deja un comentario



Categorías

AHORRO ENERGÉTICO

BIOMASA Y BIOGÁS

COCHE ELÉCTRICO

COGENERACIÓN

EÓLICA

ENTREVISTAS

FOTOVOLTAICA

GAS Y CARBURANTES

GEOTÉRMICA

hidrógeno

HIDROELÉCTRICA

MERCADO ELÉCTRICO

MINERÍA

NOTICIAS DE EMPRESAS

NUCLEAR

TERMOSOLAR

[«-- Volver al índice](#)

Medio	energiaextremadura.com	Fecha	27/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	137	V. Comunicación	555 EUR (593 USD)
Pág. vistas	683	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1226406930

Uncategorized

Entradas recientes

Las razones que explican por qué hay aerogeneradores parados incluso con viento

Las cooperativas agroalimentarias, claves en el desarrollo de las comunidades energéticas y el autoconsumo en sus municipios

Los regantes piden mantener las dos tarifas eléctricas al año y excedentes en sus plantas fotovoltaicas

La solar fotovoltaica desbanca a la eólica en mayo como líder en generación en España, con el 23,8 % del total

El autoconsumo se frena en España un 26% en el primer trimestre del 2024 en relación al año anterior

Etiquetas

accion ahorro almaraz anuario
energía extremadura arram
autoconsumo ayudas
biocarburantes biocombustibles biodiésel
biogás biomasa biometano cambio
energético carbón carbón vegetal centrales
hidroeléctricas central nuclear ciclo
combinado coche eléctrico
cogeneración comercializadoras
comunidades energéticas consumo
cultivos energéticos datos consumo datos
de producción demanda eléctrica eficiencia
energética emisiones co2 ence
endesa energías renovables
entorno medioambiental expoenergea fenie
energía ferias jornadas congresos
formación FOTOVOLTAICA
fotovoltaica flotante gallardo gas gas extremadura
gas natural fenosa gasolineras
geotérmica hidrógeno iberdrola
impuestos legislación minieólica
movilidad eléctrica naturgy parques
eólicos pellets **plantas**
fotovoltaicas pobreza energética
portugal precio carburantes precio
electricidad producción protermosolar puntos
de recarga red de calor red eléctrica redexis gas
regadio rehabilitación de edificios
renovables repsol reserva hidráulica sener
suministro eléctrico
termosolar torresol energy

Archivos

Elegir el mes



Medio	energiaextremadura.com	Fecha	27/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	137	V. Comunicación	555 EUR (593 USD)
Pág. vistas	683	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1226406930

BLOG DE WORDPRESS.COM.

WE TEAMED UP WITH EVENTBRITE

Eólica

EDP inaugura su segundo proyecto renovable en Grecia

EDP Renewables (EDPR) amplía su presencia en Grecia con la inauguración de su segundo proyecto renovable, el parque eólico Erimia, situado en la región de Malesina. El nuevo parque eólico tiene una capacidad instalada de 35 MW a través de seis aerogeneradores. Se espera que el proyecto genere aproximadamente 71 GWh anuales, reduzca las emisiones de CO2 en unas 50.000 toneladas al año y suministre energía limpia a más de 18.000 hogares

de la región anualmente. Desde su entrada en Grecia en 2018, EDPR ha estado desplegando proyectos en distintas fases de desarrollo para impulsar la producción de energía limpia en el país. Con la inauguración de Erimia, EDPR duplica su presencia en Grecia, con 80 MW y una cartera de más de 100 MW de proyectos en construcción, que incluyen parques eólicos, solares y sistemas de almacenamiento autónomos.

Acuerdo

X-NOOR suministrará energía renovable a MFC en Dubái

La compañía de soluciones sostenibles en la región de Oriente Medio, X-NOOR, una joint venture entre X-ELIO, líder global en soluciones solares, y DUTCO, líder en proyectos de infraestructura en la región del CCG, anuncia un acuerdo con Modern Freight Company (MFC), uno de los actores clave en la industria logística de Dubái, para proporcionar energía renovable en el Parque Logístico y el Centro Logístico de MFC en Dubái durante los próximos 20 años.

La colaboración reafirma los esfuerzos de ambas compañías hacia un futuro más verde con una instalación solar fotovoltaica en azotea que se espera produzca alrededor de 18 gigavatios hora (GWh) de energía durante un periodo de 20 años. Con esta instalación, el almacén será alimentado al 100% por energía renovable, lo que reducirá significativamente la emisión de CO2 en comparación con la fuente anterior.

Solar

Ecoener suma 50 nuevos MW fotovoltaicos, esta vez en Panamá

Ecoener iniciará en septiembre la construcción de 50 MW fotovoltaicos nuevos en Panamá. La compañía de renovables, cuyo objetivo es alcanzar en 2025 los 1.000 MW de activos en operación y en construcción, suma así un nuevo país a su presencia en Iberoamérica, donde ya tiene operaciones en República Dominicana, Honduras, Guatemala y Colombia. Ecoener experimentó en 2023 un gran salto a nivel internacional gracias a la entrada en pro-

ducción de nuevos activos con una capacidad de 140 MW y a la apuesta por nuevos mercados: las centrales fotovoltaicas Cumayasa 1 y 2, de 96 MW en República Dominicana, y otra de 41 MW en Colombia. El grupo tiene en este momento 400 MW en construcción. Entre 2020 y 2023, la empresa ha multiplicado por 2,7 veces su tamaño, al pasar de 271 MW en operación y construcción a 740 MW, ubicados en América y Canarias.

Proyecto

Solarpack se adjudica un PPA de 25 años con SJVNL en India

Solarpack, compañía global de renovables basada en España, se ha adjudicado un contrato de compraventa de energía (PPA) por un plazo de 25 años con SJVNL, empresa pública con sede en India. Solarpack suministrará energía limpia a SJVNL a partir de 2026. Este proyecto está alineado con el objetivo de Solarpack de ofrecer soluciones renovables a sus clientes en este país, contribuyendo al cumplimiento de sus objetivos de descarbonización.

Solarpack ha lanzado este año un ambicioso plan para desarrollar más de 5 GW de nuevos proyectos renovables en India. El proyecto Ganeko está situado en el Estado de Gujarat y consta de 383 MW de capacidad solar fotovoltaica y 99 MW de capacidad eólica. La capacidad instalada combinada de 482 MW generará una cantidad de energía equivalente al consumo eléctrico anual de más de 250.000 hogares en India.



Inicio
 Quiénes somos
 Sobre la eólica ▾
 Sobre el vehículo eléctrico ▾
 Contacto

Archivos
 junio 2024
 mayo 2024
 abril 2024
 marzo 2024
 febrero 2024
 enero 2024
 diciembre 2023
 noviembre 2023
 octubre 2023
 septiembre 2023
 agosto 2023
 julio 2023
 junio 2023
 mayo 2023
 abril 2023
 marzo 2023
 febrero 2023
 enero 2023
 diciembre 2022
 noviembre 2022
 octubre 2022
 septiembre 2022
 agosto 2022
 julio 2022
 junio 2022
 mayo 2022
 abril 2022
 marzo 2022
 febrero 2022
 enero 2022
 diciembre 2021
 noviembre 2021
 octubre 2021
 septiembre 2021
 agosto 2021
 julio 2021
 junio 2021
 mayo 2021
 abril 2021
 marzo 2021
 febrero 2021
 enero 2021
 diciembre 2020
 noviembre 2020
 octubre 2020
 septiembre 2020
 agosto 2020
 julio 2020


Eólica

Vestas consigue un pedido de 155 MW de energía eólica en Nueva Zelanda

⌚ 26 junio, 2024 👤 reve

Vestas ha recibido un pedido de 155 MW para la segunda etapa del parque eólico Kaiwera Downs de Mercury Energy en Nueva Zelanda. El pedido incluye el suministro e instalación de 36 aerogeneradores V136-4,2 MW de Vestas en modo operativo de 4,3 MW, así como un contrato de servicio y mantenimiento Active Output Management 5000 (AOM 5000) de 30 años. Este proyecto se basa en la primera etapa del parque eólico Kaiwera Downs, que también fue entregado por Vestas.

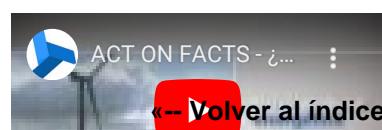
“Nos complace que la cartera de Vestas y Mercury continúe expandiéndose en el prometedor mercado de energía renovable de Nueva Zelanda. Una vez finalizada la segunda etapa, Kaiwera Downs continuará acelerando las ambiciones de descarbonización del país. Nos complace que nuestro personal líder en la industria, los aerogeneradores y las soluciones de energía sostenible puedan contribuir a esto”, afirmó Danny Nielsen, vicepresidente senior y director nacional de Vestas Australia y Nueva Zelanda”.

«Esperamos seguir adelante con este proyecto junto con el equipo de Vestas y nuestros otros socios de ejecución, incluidos Higgins y Electronet. Juntos, habremos agregado más de 400 MW de energías renovables a la combinación eléctrica de Nueva Zelanda una vez que el parque eólico Kaiwera Downs está completo», afirmó Phil Gibson, director general ejecutivo de cartera de Mercury.

Una vez en funcionamiento, las etapas uno y dos de Kaiwera Downs se convertirán en el segundo parque eólico más grande de Nueva Zelanda y se espera que creen aproximadamente 150 puestos de trabajo durante el pico de construcción.

Se espera que la entrega de los aerogeneradores de Vestas comience en el cuarto trimestre de 2025, y la puesta en servicio comience en el primer trimestre de 2026.

Síguenos en nuestras Redes Sociales

Hazte socio de AEE


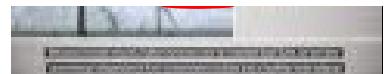
junio 2020
mayo 2020
abril 2020
marzo 2020
febrero 2020
enero 2020
diciembre 2019
noviembre 2019
octubre 2019
septiembre 2019
agosto 2019
julio 2019
junio 2019
mayo 2019
abril 2019
marzo 2019
febrero 2019
enero 2019
diciembre 2018
noviembre 2018
octubre 2018
septiembre 2018
agosto 2018
julio 2018
junio 2018
mayo 2018
abril 2018
marzo 2018
febrero 2018
enero 2018
diciembre 2017
noviembre 2017
octubre 2017
septiembre 2017
agosto 2017
julio 2017
junio 2017
mayo 2017
abril 2017
marzo 2017
febrero 2017
enero 2017
diciembre 2016
noviembre 2016
octubre 2016
septiembre 2016
agosto 2016
julio 2016
junio 2016
mayo 2016
abril 2016
marzo 2016
febrero 2016
enero 2016
diciembre 2015
noviembre 2015
octubre 2015
septiembre 2015
agosto 2015
julio 2015
junio 2015
mayo 2015
abril 2015
marzo 2015

Entrada anterior

[Eligen a José Donoso como 'Global Solar Leader'](#)

Entrada siguiente

[La energía fotovoltaica de China contribuye al desarrollo mundial con bajas emisiones de carbono](#)



Nube de Etiquetas

Acciona AEE aerogeneradores Argentina
Asociación Empresarial Eólica AWEA Brasil Brazil Chile
China coche eléctrico Concentrating Solar Power
CSP EEUU Electric vehicles Enel Green Power
energía solar energías renovables

España Ev eólica eólico
Fotovoltaica Gamesa Iberdrola India
Latinoamérica litio México Nordex offshore
photovoltaic PV Siemens Siemens Gamesa
solar energy Solar Power Spain termosolar
U.S. uk vehículo eléctrico Vestas
wind energy wind power

febrero 2015
enero 2015
diciembre 2014
noviembre 2014
octubre 2014
septiembre 2014
agosto 2014
julio 2014
junio 2014
mayo 2014
abril 2014
marzo 2014
febrero 2014
enero 2014
diciembre 2013
noviembre 2013
octubre 2013
septiembre 2013
agosto 2013
julio 2013
junio 2013
mayo 2013
abril 2013
marzo 2013
febrero 2013
enero 2013
diciembre 2012
noviembre 2012
octubre 2012
septiembre 2012
agosto 2012
julio 2012
junio 2012
mayo 2012
abril 2012
marzo 2012
febrero 2012
enero 2012
diciembre 2011
noviembre 2011
octubre 2011
septiembre 2011
agosto 2011
julio 2011
junio 2011
mayo 2011
abril 2011
marzo 2011
febrero 2011
enero 2011
diciembre 2010
noviembre 2010
octubre 2010
septiembre 2010
agosto 2010
julio 2010
junio 2010
mayo 2010
abril 2010
marzo 2010
febrero 2010
enero 2010
diciembre 2009
noviembre 2009
octubre 2009

septiembre 2009

agosto 2009

julio 2009

junio 2009

mayo 2009

abril 2009

marzo 2009

febrero 2009



Los representantes de los nueve ayuntamientos, ayer en el frontón de Muez (Guesálaz).

MONTXO A.G.

Nueve ayuntamientos defenderán sus pueblos ante proyectos eólicos

A Lezaun, Abárzuza, Salinas de Oro, Goñi, Guesálaz, Yerri, Améscoa Baja y Allín, en Tierra Estella, se suma Etxauri en la firma de un manifiesto

M^a PUY AMO
Muez

Nueve ayuntamientos navarros, ocho de ellos en Tierra Estella, se comprometieron ayer, mediante la firma de un manifiesto, a trabajar juntos para defender su territorio frente a proyectos de parques eólicos que vuelven a tramitarse en zonas donde ya fueron rechazados. Cuatro-Lezaun, Salinas de Oro, valle de Goñi y valle de Guesálaz-han recibido distintas propuestas por parte del grupo Arena, según explicaron ayer en una comparecencia en el frontón de Muez. Los otros cinco -Yerri, Abárzuza, Améscoa Baja y Allín junto a Etxauri, el único que no pertenece a la merindad- acudieron al acto para "mostrar apoyo y hacer frente común".

Lucía Ros, alcaldesa de Lezaun, subrayó que en el Raso de su localidad se barajan tres aerogeneradores. Otros diez -prosi-

guieron ayer los representantes municipales- se contemplarían para Goñi, Muniáin de Guesálaz y Salinas de Oro. Les preocupa igualmente -continuaron en su exposición- la subestación prevista para evacuar la energía soterrada bajo el puerto de Etxauri.

La primera aproximación del grupo promotor a algunos de estos ayuntamientos se ha quedado ahí puesto que los alcaldes han declinado las reuniones, como ha ocurrido en Guesálaz y Goñi. Quieren, apuntaba desde este primer valle Juan Antonio Urra, brindarse mediante ordenanzas municipales frente a proyectos que puedan repetirse en el futuro.

Los firmantes del manifiesto recuerdan que, como ocurrió ya en los valles y pueblos de las estribaciones sur y este del parque natural de Urbasa-Andía, han recibido una nueva propuesta. En aquella primera ocasión, septiembre de 2021, la plataforma constituida con el nombre de Urbasa-Andía Bizirik presentó más de 5.000 alegaciones en contra del anteproyecto de parque eólico Aldane en los términos municipales de Lezaun, Iturgoyen y Yerri. La dirección general de Medio Ambiente del Gobierno de Navarra informó desfavorablemente ante un proyecto que,

se consideró, causaría pérdidas y alteraciones permanentes en los valores naturales y condiciones ambientales.

La historia se repite

Los alcaldes reunidos ayer lamentan que la historia se repita y de nuevo en el inicio del verano, con el periodo vacacional por delante. "Denunciamos de manera conjunta y rotunda la vulnerabilidad a la que estamos sometidos los pequeños pueblos ante la especulación de grandes empresas y fondos de inversión". Y piden al

CLAVES

Los firmantes. Suscribieron el manifiesto los alcaldes Diego Sainz (Abárzuza), Estíbaliz Errordia (Améscoa Baja), Idoia Ariztala Etxarren (Etxauri), Eduardo Urmeneta (valle de Goñi), Juan Antonio Urra (Guesálaz), Lucía Ros (Lezaun), Francisco Javier Eraso (Salinas de Oro) y los ediles M^a José Navarro y en representación de los valle de Allín y de Yerri. Estuvieron también presentes en el polideportivo los jóvenes concejales de Salinas Aimar Echeverría y Aingeru Azcarate.

Gobierno de Navarra, principalmente a Medio Ambiente, Desarrollo Rural y Ordenación del Territorio, que les "proteja, plantee y regule" no admitiendo a trámite proyectos rechazados antes por sus afecciones medioambientales, además del "rechazo de los municipios afectados y la fuerte oposición vecinal".

A través del mismo documento, muestran su apoyo a una transición hacia energías renovables, pero no haciéndose de "cualquier forma y a cualquier precio". "No son estos pueblos agrícolas y ganaderos los que debieran asumir la responsabilidad de otros lugares más habitados, contaminados e industrializados. Defendemos, además, que ante el reto del cambio climático es imprescindible conservar y proteger el patrimonio medioambiental de zonas como la nuestra, en gran medida con similares valores ambientales que los de Urbasa-Andía que contrarrestan también las consecuencias de la carbonización del planeta".

Desde estas pequeñas localidades -recuerdan- llevan años luchando contra la despoblación e impulsando proyectos por la transición energética. Y quieren hacerlo pero de una manera "apegada y respetuosa con el territorio y los habitantes".

Biometano Sesma invertirá 28 millones en la localidad

• Prevé la creación de 12 puestos de trabajo y es uno de los proyectos declarados de interés foral por el Gobierno de Navarra

DN Estella

Dentro de los tres proyectos que el Gobierno de Navarra declaró ayer de interés foral - una planta de reciclaje de baterías en Caparroso, una planta de reciclaje de plástico en Los Arcos y un proyecto de generación de biometano y biofertilizantes en Sesma- con una generación prevista de 240 empleos directos e indirectos en las localidades donde se ubican y su entorno, el de Biometano Sesma es el de mayor inversión.

Se trata de una empresa 100% propiedad de la sociedad Glide Energy dedicada al desarrollo e inversión de proyectos de producción de biometano y biofertilizantes, así como de otras energías renovables en España. Invertirá un total de 28,7 millones y prevé la creación de 12 empleos directos y 35 indirectos.

Se dedicará, según explica el Gobierno de Navarra, al tratamiento y valorización de subproductos animales y vegetales, así como de residuos de la industria alimentaria de la zona, para producir tres productos mediante un proceso de digestión anaerobia: biometano, un gas renovable que como vía principal se inyectará al gasoducto para su consumo local en sustitución del gas natural; digerido con valor fertilizante, que se podrá vender y utilizar en la agricultura local; y CO₂ de origen biológico, que se utilizará para sustituir este compuesto en industrias locales, como en procesos de depuración de aguas. La empresa calcula que su actividad evitará cada año el vertido directo al campo de unas 80.000 toneladas de purines y 50.000 toneladas de estiércoles y gallinaza.



Estella
Piso con trastero en barrio de Lizama, con ascensor. 3 habitaciones, 1 baño, salón comedor con ventanas luminoso y muy amplio, también cuenta con cocina independiente y salida al balcón. 139.000€ -Ref 2372-



Estella
Piso para entrar a vivir reformado, con garaje y terraza, en el barrio San Miguel, 115 m² de vivienda. Tres habitaciones, 2 baños completos, cocina indep. con despensa. Salón comedor amplio con mucha luz y salida a terraza de 27 m² aprox. Opcional trastero (16 m²) -Ref 2351 - Antes 209.000€, Ahora 199.000€



Burunda
Piso 86 m², portal reformado sin barreras arquitectónicas, altura y vistas, te presentamos este piso luminoso con 3 habitaciones, 1 baño, cocina y salón comedor. Tiene balcón. Calefacción central con controles individuales. Comunidad 50€ 165.000€ -Ref 2382 -



Murieta
Casa de pueblo bien conservada, orientación sur, distribuida en 2 plantas, con una terraza de 40 m², cocina-comedor, estar, un baño con chimenea, también cuenta con 5 habitaciones, 1 baño completo con plato de ducha. Calefacción de gasoil. -Ref 2387-119.000€

www.inmoazcarate.com

**¡HAZLOS TU OFERTA,
TE ESCUCHAMOS!**



Paseo de la Inmaculada,
33 bajo
Estella
T 948 55 08 44
600 33 02 35

Sorry, you have been blocked

You are unable to access efe.com



Why have I been blocked?

This website is using a security service to protect itself from online attacks. The action you just performed triggered the security solution. There are several actions that could trigger this block including submitting a certain word or phrase, a SQL command or malformed data.

What can I do to resolve this?

You can email the site owner to let them know you were blocked. Please include what you were doing when this page came up and the Cloudflare Ray ID found at the bottom of this page.

La aprobación del decreto que regula la producción reactiva la presentación de subastas en España, que han sido varias veces retrasadas, adaptándose las condiciones a las circunstancias actuales

El viento sopla a favor de la energía eólica marina y empuja las inversiones

A.P./A.M.S.
Madrid / Santa Cruz de Tenerife
Derechos de autor.

La llegada de la normativa para la energía eólica marina reactiva el interés promotor en España. Tras meses de parón legislativo y un año sin apenas nuevos proyectos, en las últimas semanas se han presentado para su tramitación ambiental más de 1.600 megavatios (MW), lo que ha supuesto el desembarco de otros jugadores en este mercado.

Fuentes del subsector revelan que el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico ha expresado su preocupación por el lento ritmo de instalación frente a la solar fotovoltaica. Son cuatro los proyectos que los promotores han registrado últimamente. El más reciente es Miletó, de la cordobesa Magtel. Con 612 MW de capacidad y situado en las costas de Málaga y Cádiz, se trata del tercer parque de eólica marina de la compañía. También se han sumado a la carrera Elawan y la estadounidense Invenergy. La primera quiere desarrollar una planta de 240 MW en aguas de Las Palmas de Gran Canaria. Invenergy entra en el mercado nacional con 552 MW en Galicia.

El Gobierno sacó a audiencia pública, en febrero, el proyecto de real decreto para la eólica marina. Este borrador actualiza las condiciones para adaptarse a las circunstancias actuales, ya que la legislación anterior en este ámbito tenía 15 años de antigüedad. Su aprobación abre el camino a la convocatoria de las subastas.

Se espera que 2024 sea un año récord para la eólica marina en el mundo. Se licitarán más de 50.000 MW de capacidad eólica marina, cifra muy superior a los 21 GW de 2021, tal y como refleja un análisis elaborado por la multinacional financiera estadounidense Morgan Stanley.



LAS TURBINAS DE LAS INFRAESTRUCTURAS EÓLICAS MARINAS SUELEN SER DE MAYORES DIMENSIONES QUE LAS TERRESTRES PARA APROVECHAR EL VIENTO EN ALTA MAR. DA



LOS AEROGENERADORES SE INSTALAN SOBRE FLOTADORES Y VAN AMARRADOS AL FONDO MARINO MEDIANTE CABLES. DA

La energía eólica marina produce electricidad a través de aerogeneradores que se colocan en el mar. Aprovechando la

fuerza del viento, transforman la energía cinética en eléctrica, por lo que es renovable, ilimitada y no contaminante. En Canarias,

en la costa este de Gran Canaria, el proyecto Elisa-Elican construyó e instaló el primer aerogenerador marino en España entre

2015 y 2018, aunque empezó a funcionar en junio de 2019. Las estructuras flotantes se pueden emplazar a grandes distancias del litoral, donde el viento sopla con mayor intensidad, dado que, pese a la limitación en el tendido de las infraestructuras eléctricas submarinas de evacuación, no hay restricciones técnicas. "Esto hace que su impacto sobre el fondo sea menor, así como el visual y el sonoro", explica el Ejecutivo autonómico.

Canarias recibirá alrededor de 6 millones de euros de recursos de la Unión Europea para impulsar la eólica marina y la geotérmica. El programa Interreg Mac ha asignado 2,8 millones al Blue Supply Chain, con la Federación Canaria de Empresas Portuarias (Fedeport) como socio principal, y 3 millones a Geotermac, liderado por el Instituto Volcanológico.

Distribuido para AEE

Las ofertas negativas siguen lastrando el desarrollo de la energía eólica marina

original

Ningún comentario

Alemania y los Países Bajos han publicado recientemente los resultados de su última subasta de energía eólica marina. Se adjudicaron una capacidad total de 6,5 GW. Eso es bueno para la transición energética de Europa. Pero el diseño de la subasta en ambos países incluyó ofertas negativas. Esto ejerce una presión adicional innecesaria sobre los promotores de energía eólica marina, con consecuencias adversas para la cadena de suministro de energía eólica en general y para los consumidores de electricidad de Europa, esgrimen los responsables de la patronal eólica europea **WindEurope**.

Las subastas en ambos países utilizaron ofertas negativas, donde los promotores de parques eólicos ofertan la cantidad de dinero que están dispuestos a pagar por el derecho a construir un parque eólico, y cuanto más alto sea el precio que ofrezcan, más probabilidades tendrán de ganar. La mayoría de los demás países de Europa utilizan subastas de contratos por diferencia (CfD), en las que los desarrolladores ofrecen la cantidad de ingresos que creen que necesitan y gana la oferta más baja.

Si gana una subasta de oferta negativa, sus ingresos serán cualquiera que sea el precio de la electricidad en el mercado mayorista. Si gana una subasta de CfD, sus ingresos serán los que haya ofertado en la subasta, y si los precios de mercado son superiores al precio de ejercicio acordado, pagará la diferencia al Gobierno.

Los importes negativos de las ofertas, según WindEurope, son un complemento directo de los costes de desarrollo de un parque eólico marino. Es un dinero extra que el desarrollador tiene que pagar y que no paga en una subasta de CfD. Los promotores de proyectos tienen que repercutir estos costes. O a la cadena de suministro de energía eólica, que aún se está recuperando de las interrupciones del suministro y los aumentos de costos. Y/o a los consumidores de electricidad en forma de precios más altos de la electricidad.

Alemania y los Países Bajos ya utilizaron ofertas negativas en sus anteriores subastas de energía eólica marina. Los Países Bajos aplicaban anteriormente un límite a las ofertas que equivalía a 70.000 euros por MW; su límite es ahora mayor. Alemania no aplica un límite. Los ganadores de su subasta anterior, **BP** y **Total Energies**, están pagando 12.600 millones de euros por el derecho a desarrollar 7 GW, lo que equivale a 1,8 millones de euros por MW.

Las ofertas negativas también significan costos financieros más altos que los que se obtienen con los parques eólicos adjudicados en una subasta CfD. Estos últimos tienen ingresos fijos, por lo que los bancos se sienten mucho más cómodos ofreciendo más financiación mediante deuda. Pero los proyectos adjudicados en una subasta de oferta negativa tienen ingresos variables: el precio de mercado de la electricidad. Por lo tanto, necesitan depender más de la financiación de capital (más costosa), aunque pueden mitigar esto firmando PPA con los compradores.

Las ofertas negativas aumentan los costes de la energía eólica marina. Costes que deben trasladarse a los consumidores y a la cadena de suministro de energía eólica. Puede ser una ganancia a corto plazo para los ministerios de finanzas. Pero es un coste a largo plazo para la sociedad, afirma Giles Dickson, director general de WindEurope.

Criterios no relacionados con el precio

La subasta holandesa hizo un amplio uso de criterios distintos del precio. Para el sitio Alpha, se trataba de la protección de la biodiversidad. Para el sitio Beta fue la integración del sistema. Los postores ganadores asumieron importantes compromisos de inversión en estas respectivas áreas. **Vattenfall** y **CIP** se han comprometido, entre otras cosas, a construir una

instalación de electrolizadores de 1 GW en Rotterdam que funcionará con electricidad renovable procedente del emplazamiento Beta. Y el parque eólico Alpha está diseñado como un laboratorio viviente: más del 75% de las turbinas eólicas del parque eólico tendrán arrecifes artificiales para músculos y otros animales marinos.

La subasta holandesa muestra que la industria eólica europea tiene una gran oferta en materia de ecología e integración de sistemas. Estamos construyendo nuevos parques eólicos y creando valor duradero para el medio ambiente y el sistema energético de Europa, afirma Giles Dickson.

La subasta alemana utilizó únicamente criterios de precios. En Alemania, el 90% del dinero recaudado mediante licitaciones negativas se utilizará para reducir los impuestos a la red. El otro 10% se utiliza para apoyar la biodiversidad marítima y las prácticas de pesca sostenibles. DE ACUERDO. Pero la construcción de estos parques eólicos requiere un fortalecimiento de la cadena de suministro de energía eólica marina de Alemania y una expansión de la capacidad portuaria. El Gobierno alemán debería considerar destinar parte del dinero también a esto.

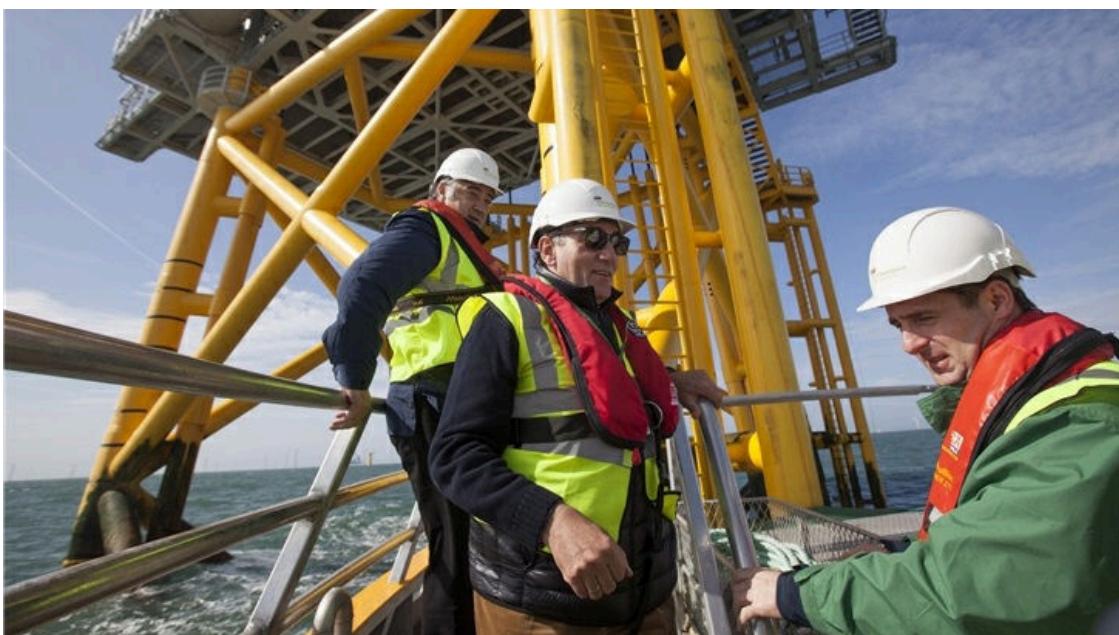
Noticias relacionadas

- [El parque eólico marino de Iberdrola en Massachusetts suministra 136 MW a la red de EEUU](#)

José A. Roca

El parque eólico marino de Iberdrola en Massachusetts suministra 136 MW a la red de EEUU

original



Avangrid (Iberdrola) y Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) han anunciado que su proyecto Vineyard Wind 1, de 806 MW, ya suministra más de 136 MW a la red de Massachusetts, lo que lo convierte en el mayor parque eólico marino en funcionamiento de Estados Unidos.

El primer parque eólico marino a gran escala del país cuenta ya con 10 turbinas en funcionamiento, que producen energía suficiente para abastecer a 64.000 hogares y empresas de la Commonwealth. El parque Vineyard Wind 1 tiene instalados actualmente 47 cimientos y piezas de transición y 21 turbinas, y está en marcha la instalación de la siguiente.

El proyecto será la mayor instalación de energía renovable de Nueva Inglaterra una vez esté plenamente operativo, con 806 MW, electricidad suficiente para abastecer a 400.000 hogares y empresas.

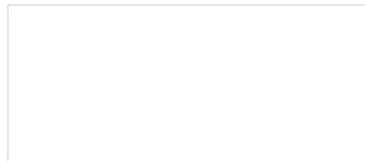
Pedro Azagra, consejero delegado de Avangrid, ha declarado: "Con 10 turbinas ya en funcionamiento, Avangrid está suministrando energía limpia suficiente para abastecer a más de 60.000 hogares y empresas de Massachusetts. Nuestro proyecto Vineyard Wind 1 sigue demostrando los importantes beneficios que la eólica marina ofrece a la región de Nueva Inglaterra, proporcionando empleos sindicales bien remunerados, inversión local y energía limpia que está ayudando a Massachusetts a satisfacer su creciente demanda eléctrica".

En febrero de 2024, Vineyard Wind suministró a la red aproximadamente 68 MW procedentes de cinco turbinas.

Sobre la base de los 136 MW actualmente en funcionamiento, se suministrará energía adicional a la red de forma secuencial, y cada turbina comenzará a producir una vez que complete el proceso de puesta en marcha.

La energía del proyecto se interconecta con la red de Nueva Inglaterra en Barnstable, transmitida por cables subterráneos que enlazan con una subestación situada más al interior, en Cape Cod. Una vez terminado, el proyecto constará de 62 aerogeneradores.

Jueves, 27 de junio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)**POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO** Q

Entrega de los Premios de El Periódico de la Energía
EN DIRECTO

EVENTOS**Teresa Ribera: "España es un país de oportunidades para todo el sector energético en la próxima década"**

La ministra subrayó que España ha pasado de ser una pequeña zona en un extremo de Europa con problemas energéticos a convertirse en un destino preferente para la inversión.

Sandra Acosta
27/06/2024 [Compartir](#) [Comentar](#) [Ningún comentario](#)

En una ceremonia marcada por la celebración y el reconocimiento, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, presidió la III entrega de los premios de El Periódico de la Energía. Con un discurso apasionado y lleno de optimismo, Ribera destacó la importancia del momento actual como una **oportunidad histórica para España en el ámbito energético**.

La ministra inició su intervención con un cálido saludo y felicitaciones a Ramón Roca, director de El Periódico de la Energía, y su equipo por la dedicación y el esfuerzo invertidos durante los últimos diez años en el proyecto de El Periódico de la Energía. "Felicitaciones, feliz cumpleaños. Quizá ese es el mensaje más importante de esta tarde. Felicitaciones, Ramón, y felicitaciones a tu padre y a todos los que durante estos años, que han sido **años extraordinariamente complicados**, habéis confiado en un proyecto que, efectivamente, en ese análisis de mercado se identificaba rápidamente que faltaba", expresó Ribera.

En su discurso, Ribera resaltó la evolución del sector energético en la última década, señalando los avances tecnológicos, financieros y humanos que han transformado el panorama. **"En estos diez años ha cambiado radicalmente el panorama.** Ha cambiado aquí, ha cambiado en Europa, ha cambiado en el mundo. Cambia cuando lo contemplamos desde el punto de vista tecnológico, pero cambia también cuando lo contemplamos desde el punto de vista financiero, desde el punto de vista del capital

[--> Volver al índice](#)

humano, desde el punto de vista de los desafíos geopolíticos", afirmó la ministra.



Ribera subrayó que **España ha pasado de ser una pequeña zona en un extremo de Europa con problemas energéticos a convertirse en un destino preferente para la inversión**. "Hemos pasado de ser una pequeña zona en un extremo de Europa con enormes problemas o complejos [...] a un destino preferente en la inversión, a un país que puede pensar con orgullo que el conjunto de los españoles, sector privado, consumidores, reguladores, instituciones, está orientando las decisiones en la dirección que corresponde", enfatizó.

Eficiencia y descarbonización

La ministra hizo hincapié en la importancia de la **eficiencia energética y la descarbonización**, destacando que la carrera industrial en torno a este proceso ya está en marcha. "Sabemos que hacer un uso inteligente de la energía pasa necesariamente por ser lo más eficientes, por ahorrar, por pensar en qué se requiere de verdad en cada momento y cómo encontrar la mejor respuesta", comentó Ribera, señalando la **necesidad de electrificar los usos finales de energía y explorar nuevas tecnologías como el hidrógeno**.

Asimismo, Ribera destacó la relevancia de la **cooperación europea y la solidaridad** frente a los desafíos energéticos, mencionando la necesidad de interconexión y una mayor integración en el mercado energético europeo. "Con una posición curiosa con respecto al norte de África, teniendo que acompañar a vecinos que en un determinado momento han necesitado el apoyo de España, pero también con una situación de alerta importante con respecto a **qué representa la dependencia exclusiva o excesivamente alta de uno, dos o tres proveedores de una materia prima clave** para el bienestar de nuestros ciudadanos, para el funcionamiento de nuestra economía", señaló.

La vicepresidenta concluyó su discurso con un mensaje alentador sobre el futuro de España como una nación de oportunidades. "Sabemos que esta década es, sin duda, la **década de las oportunidades convulsas**, complejas, pero nos encuentra en un excelente país para poder responder adecuadamente y seguir siendo un país de oportunidades compartidas por todos", finalizó Ribera, felicitando nuevamente a los premiados y subrayando el compromiso y la esperanza en el camino hacia un futuro energético sostenible y próspero.

Noticias relacionadas

[Edison Next amplia su presencia en el mercado español con la compra de Consistrol](#)

Redacción 26/06/2024

[La oportunidad histórica de la electrificación](#)

Guillermo Amann 21/06/2024

[Ribera destaca que la transición verde es ya una oportunidad para reindustrializar España y atraer inversores](#)

Redacción 20/05/2024

[La fotovoltaica dice que "no es un problema" para el mundo rural, sino una "oportunidad"](#)

Redacción 20/03/2024

[Repsol, Acerinox y Navantia llaman a ver la IA como una "oportunidad" y no como una "amenaza"](#)

Redacción 14/03/2024

Un comentario

[«-- Volver al índice](#)

**Asimov**

27/06/2024

boton de muestra . nudo mudejar en andorra de teruel . cerrada la central termica teruel , junio 2020 . se liberan mw de carbon 1100 mw . y concesion de agua 18hm3 anuales . Se licita los mw liberados y se adjudica a endesa generacion sa 1200 mw nudo mudejar A su vez endesa pide a extincion de los 18 hm3 de agua que precisaba . Y se presenta el proyecto CATALINA para la produccion de hidrogeno verde desde el PEAN . Poligono adjunto a la ctermica teruel proyecto catalina que demanda unos 6 hm3 de agua desde presa de calanda pendiente de que la confederacion hidrografica del ebro (dependiente del miteco) otorgue la concesion demandada .

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

 Nombre Correo electrónico**Síguenos en redes sociales****SECCIONES****OPINIÓN****POLÍTICA ENERGÉTICA****RENOVABLES****MERCADOS****ELÉCTRICAS****PETRÓLEO & GAS****VIDEOPODCAST****NET ZERO****MOVILIDAD****ALMACENAMIENTO****HIDRÓGENO****TOP 10****TECH****BIOENERGÍA****LATAM****EFICIENCIA****DIGITALIZACIÓN****MÁS SECCIONES****EVENTOS****LA NOCHE DE LA ENERGÍA****FOROS****FORO DE ALMACENAMIENTO****I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA****ESPECIALES****COP 28****SERVICIOS****NEWSLETTER****MEDIA KIT****ON | PODCAST**[«-- Volver al índice](#)

FORO DE AUTOCONSUMO
FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.

Ribera presume de legado en energía y dice que España ha pasado de "apestada" a ser destino preferente de renovables



La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, interviene durante una sesión de control al Gobierno, en el Congreso de los Diputados, a 26 de junio de 2024, en Madrid (España).

- Eduardo Parra - Europa Press

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: miércoles, 26 junio 2024 13:29

@epeconomia

 Newsletter

✉ Boletín de Economía

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.

para la Transición Ecológica, Teresa al frente del Ministerio, que ha permitido a " en materia energética a convertirse en un vables.

en el Congreso para informar y hacer es llevadas a cabo desde que es

responsable de su Ministerio, Teresa Ribera ha incidido en que en poco más de seis años, el Gobierno ha dado un "giro estratégico de 180 grados al sector energético".

La que fue cabeza de lista del PSOE en las últimas europeas, que aspira a un puesto en la nueva Comisión Europea, ha señalado que con el último Gobierno de Mariano Rajoy el sector energético vivía un "estancamiento" del desarrollo de las energías renovables, con "cero megavatios" instalados entre 2012 y 2018; se producía un "desincentivo insólito" al autoconsumo y había una "significativa pérdida de confianza inversora" en la industria.

Lo más leído

Prisión para Carlos Navarro 'El Yoyas' después de su detención tras estar huido desde 2022

Interior explica a policías y guardias civiles los avances para equiparar sus Jubilaciones a cuerpos autonómicos

Marruecos envía 40 toneladas de material

[«-- Volver al índice](#)

"Veníamos de ser unos apestados, con una herencia de más de 10.600 millones de euros en litigios y procesos de arbitraje internacional que todavía continúan", ha denunciado la ministra durante su intervención.

En este sentido, Teresa Ribera ha ensalzado que el Ejecutivo y su departamento ha convertido ahora a España "en un destino preferente en materia renovable". "Porque España no quería entonces y no quiere ahora perder el tren de la nueva revolución industrial vinculada a la Agenda Verde", ha apostillado.

LA GENERACIÓN CON RENOVABLES YA SUPERA EL 50%

Ribera ha especificado que en la actualidad España ha conseguido superar más del 50% de generación eléctrica a través de energías renovables, una cifra que asciende hasta el 60% en lo que va de año. Esto se ha podido hacer, ha explicado la ministra, porque la capacidad fotovoltaica instalada ha pasado de 4,7 gigavatios en 2018 a casi 30 gigavatios ahora, mientras que la eólica ha pasado en ese periodo de tiempo de 23 a 32 gigavatios.

Otro hito que Ribera ha remarcado en su discurso ha sido el despliegue de la conocida como excepción ibérica, que permitió intervenir el mercado del precio de la luz mayorista en plena crisis energética por la invasión de Rusia a Ucrania. Una medida, ha enfatizado la vicepresidenta, que ha permitido ahorrar a las familias españolas "más de 5.000 millones de euros".

Asimismo, ha remarcado que desde ese mismo año el Gobierno ha trabajado en el impulso del autoconsumo, que ha pasado de apenas 480 megavatios en 2018 a más de 7.000 en la actualidad, estando el 73% instalado en la industria y provocando una reducción de los costes energéticos.

Teresa Ribera también ha señalado que entre 2021 y 2026 la planificación de las redes sumará más de 7.400 millones de euros, un 63% más de inversión que la planificación anterior, a lo que se suma una partida específica del Plan de Recuperación para poder, a través de modificaciones puntuales de la planificación, dedicar más de 320 millones de euros.

Leer más acerca de:

Energía renovable
Congreso de los Diputados
Teresa Ribera

médico a Gaza, gran parte financiada personalmente por Mohamed VI

El SAS iniciará en septiembre una campaña contra las citas médicas perdidas tras superar 4 millones en lo que va de año

El Arzobispado de Barcelona emprenderá acciones legales contra un vídeo falso sobre Omella

Hoy | Una semana | Un mes

ACTUALIDAD ECONÓMICA

ejemplo en la hostelería», apunta Serrano.

El estudio señala que la magnitud del problema es, en varios sentidos, un fenómeno nuevo en el caso español, caracterizado desde hace décadas por niveles muy elevados de paro, a diferencia de otros países más acostumbrados a situaciones próximas al pleno empleo y que cuentan con potentes políticas activas de empleo y sistemas de formación e inserción laboral contrastados, como es el caso de los países escandinavos y centroeuropéos. «En la medida que el empleo continúa creciendo y la tasa de paro convergiendo a niveles como los normales en otros países, el problema de las vacantes continuará incrementándose en España, algo a lo que el tejido productivo y empresarial nacional no está tan acostumbrado y para lo que estará menos preparado que otros países. El mercado de trabajo español está transitando de una oferta de mano de obra relativamente abundante respecto a unas oportunidades labo-

INFRAESTIMACIÓN

«Probablemente hay dificultades para captar el problema real»

CAUSAS

«Los desajustes en formación son más intensos que en otros países»

PERSPECTIVAS

«La demografía puede hacer que este problema vaya a más»

rales escasas a otro escenario con mayor escasez de trabajadores y necesidades crecientes de las empresas».

El experto del IVIE cree que el problema se agrava en el futuro, a medida que se envejece la población y se reduce la proporción de población trabajadora. «Aunque el problema en el pasado no ha sido muy grave, ni sea ahora tan grave como en otros países, España tiene circunstancias demográficas muy claras que pueden hacer que este problema vaya a más, y será paradigmáticamente a medida que el mercado de trabajo vaya mejor. Cuanto más nos asemejemos a un país normal, este problema de vacantes que ahora es más acuciante que antes seguramente lo va a ser todavía más», advierte a este medio.

Por esta razón, cree que en el futuro el impacto en PIB podría aumentar «sustancialmente» y llegar a suponer 25.000 millones de euros menos de producción si España se asimila al resto de países.



DANIEL PÉREZ / EFE

MINITREGUA ENTRE DÍAZ Y GARAMENDI. El Ministerio de Trabajo encenificó ayer con UGT, CCOO, CEOE y Cepyme la firma de un acuerdo tripartito sobre el desarrollo reglamentario del protocolo para garantizar la igualdad del colectivo LGTBI+, que será obligatorio para todas las empresas de más de 50 trabajadores. En plena discordia por la reducción de la jornada, las patronales se suman al acuerdo a tres bandas impulsado por Díaz.

España sale del 'top 10' de mejores países para invertir en renovables

La falta de redes, el letargo de la demanda y los bajos precios lastran al país, según EY

PAULA MARÍA MADRID

España sale del *top 10* mundial de mejores destinos para la inversión verde. Es la primera vez desde la pandemia que el país no logra colarse entre las diez mejores posiciones del Índice de Atractivo País para Energías Renovables (RECAI) que actualiza de forma bianual la consultoría EY. Desde la pasada edición, España cae cuatro posiciones, hasta el puesto 12, su peor marca desde 2019.

Los últimos seis meses han sofocado el apetito del capital por la *fiesta española* de las renovables. Desde la pandemia, un aluvión de alianzas y compraventas de proyectos de energías limpias consagró al país como un mercado excepcional en transacciones. Los precios subían y los planes del Gobierno contemplaban el despliegue acelerado de miles de megavatios renovables. Miel sobre hojuelas. Pero 2024 ha traído más volatilidad de precios, la certeza de que faltan redes para absorber la nueva capacidad verde y, sobre todo, una ausencia de indicios de que la demanda, es decir, los futuros compradores de toda esa energía, vaya a salir pronto de un letargo que arrastra desde el parón del Covid.

«Las restricciones de producción (*curtailment*) y las congestiones de red, cada vez más frecuentes, son los principales fenómenos que retrasan la inversión», explica el informe de EY. El llamado *curtailment* son las órdenes que el sistema da a los generadores para que frenen su producción cuando hay más oferta que demanda. En 2023, estos episodios se dispararon a niveles no registrados desde 2014. «Para el inversor fue un anticipo de lo que puede esperar del sistema eléctrico español a medio plazo», señala una fuente del sector.

Entre 2021 y 2022, se superaron las 240 operaciones corporativas anuales en el sector energético, un máximo histórico. En 2023, cayó el ritmo de compraventas, pero aumentó el valor, con los sectores eólico y solar sobre todo de fotovoltaica, implicando cada vez más horas en las que la oferta se concentra y los precios se hunden. La factura media mensual de 2024 ronda los 55 euros, el

combinado en España este año. «Ahora mismo estamos viendo muy pocas compras porque no hay financiación por la alta incertidumbre», apuntan desde un fondo renovable.

«Catastrófico». Es el término que emplean varios promotores para describir los primeros seis meses del año. La entrada masiva de renovables, sobre todo de fotovoltaica, implica cada vez más horas en las que la oferta se concentra y los precios se hunden. La factura media mensual de 2024 ronda los 55 euros, el

Varios inversores convienen que las redes son un freno «sin ninguna duda». Si bien otras fuentes matizan que el principal problema para la inversión no es la red, sino la falta de demanda. «La industria está muy tocada y, aunque la evolución interanual es buena, el crecimiento no llega a los niveles previos a 2021», cuando la escalada de precios contrajo su actividad y desató parones en fábricas y una oleada de ERTE.

«El almacenamiento será muy relevante para evitar una evolución adversa de los precios que desaliente la inversión. También es esencial la promoción de nueva demanda, como inversiones industriales, la electrificación del transporte, los centros de datos o el hidrógeno», asevera Antonio Hernández, socio de Sectores Regulados en EY. Pero el almacenamiento aún no es rentable en España. Fuentes del sector urgen al Gobierno a desarrollar «de una vez» los llamados mercados de capacidad que retribuyan a esta tecnología por estar disponible. «Es necesario que se apruebe cuanto antes para salvaguardar la fiabilidad y la seguridad de suministro español», incide Hernández.

240

Operaciones. En 2021 y 2022, el sector energético vivió un boom de transacciones corporativas, con más de 240 'tratos' anuales.

mínimo histórico de la década. Si bien se espera una recuperación a medio plazo, los productores solares no capturarán toda esa mejora, pues siempre operan en horas de precios hundidos. Todo esto ha llevado ya a la banca a cerrar el grifo del crédito.

Por unas conexiones más justas

«España conecta cada año tantas renovables como la potencia de sus nucleares»

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, pide al Gobierno no limitar la inversión en redes para acelerar su despliegue

DAVID PAGE
Valencia

El boom de nuevas renovables está haciendo historia y marcando nuevos hitos en el mercado español, con una sacudida tanto en las magnitudes de instalaciones operativas como en las de producción de electricidad con fuentes. En España más de un 60 % de la potencia instalada ya es renovable, el año pasado el país produjo por primera vez más de la mitad de su electricidad con energías limpias, la eólica se convirtió en la mayor fuente de generación en todo el año, el mes pasado lo fue por primera vez la fotovoltaica... Para asentar todos estos récords resulta imprescindible la implantación de toda una colosal red eléctrica para conectar las nuevas plantas.

Una labor encamada a Red Eléctrica de España (REE), el gestor de la red de alta tensión y pilar de la

corporación Redeia (que integra también la firma satelital Hispasat o la de fibra óptica Reintel). «Somos el cerebro y la columna vertebral para que todo esto sea posible», subrayó ayer Beatriz Corredor, presidenta de Redeia, durante su intervención en el I Foro Económico y Social del Mediterráneo, organizado en Valencia por Prensa Ibérica en colaboración con la Fundación «la Caixa». «¿Es suficiente la red actual? Para lo que hoy está ya conectado, lo es. Pero tenemos que caminar, acompañar [a las energéticas y a la gran industria] y anticiparnos».

Redeia saca pecho por haber conseguido que España sea el país que con más celeridad está integrando las nuevas renovables en su

sistema eléctrico. «España conecta ya cada año entre 6.000 y 7.000 megavatios (MW) de nuevas renovables, eso es igual que la potencia de todas sus centrales nucleares», subrayó Corredor. «Cada año. Y hacer eso y que no falle nada demuestra la capacidad industrial de este país».

Redeia reconoce que hay que mejorar la calidad y ampliar el despliegue de la red para ajustarse a las nuevas demandas

Más inversión

A pesar de que Redeia considera que la red está dimensionada para las necesidades estrictamente actuales, reconoce que hay que mejorar la calidad y ampliar el despliegue para ajustarse a la avalancha de nuevas plantas renovables y también para los nuevos megaproyectos industriales que son grandes consumidores de elec-

REACCIONES

«Para lo que ya está conectado, la red actual es suficiente. Pero tenemos que acompañar [a las energéticas y a la gran industria] y anticiparnos»

«La nueva planificación de red hará que tengamos que multiplicar las inversiones»

BEATRIZ CORREDOR
PRESIDENTA DE REDEIA

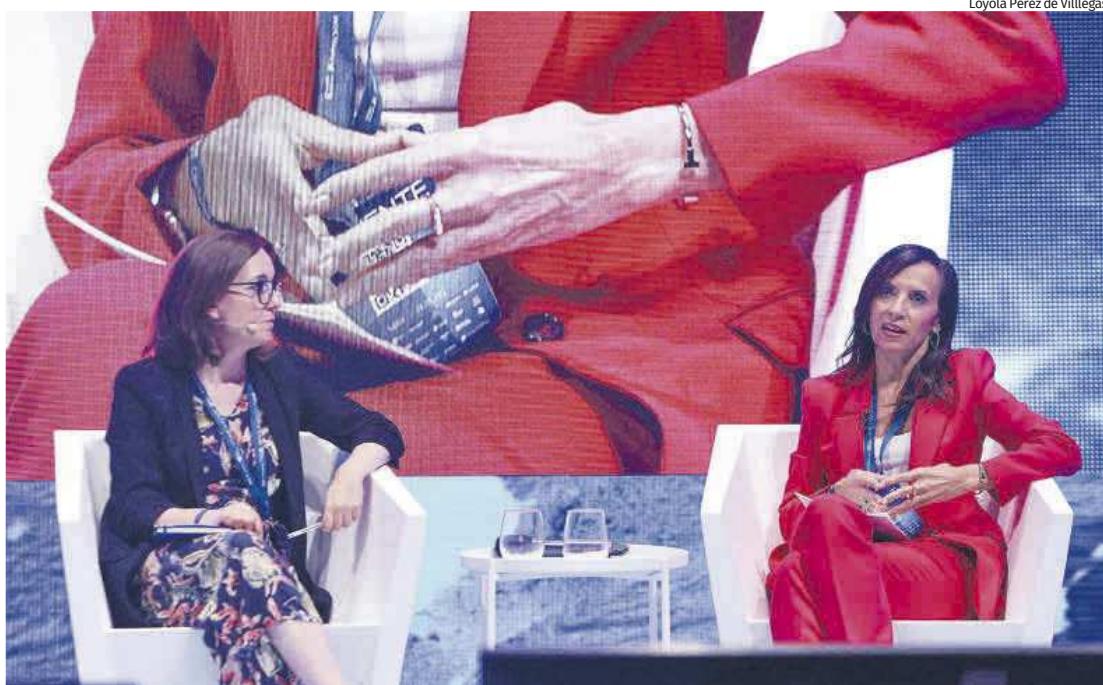
tricidad (como las gigafactorías o los centros de datos). Por eso, el Gobierno ha aprobado una modificación urgente de la planificación de redes eléctricas. Un reto para el que harán falta más inversiones.

«La modificación de la planificación actual y la nueva planificación de red hará que tengamos que multiplicar las inversiones. Hemos pasado ya de los 400 millones anuales antes de la pandemia hasta los 1.000 millones al año. Hace falta un nivel de inversión para acompañar a la industria», apuntó Corredor, que defendió la aplicación de los cambios regulatorios necesarios para facilitar ese nuevo esfuerzo inversor.

El Gobierno y la CNMC preparan la nueva regulación sobre los límites de inversión permitidos a las propietarias de redes eléctricas y también la retribución que percibirán por ello. Actualmente, Red Eléctrica cuenta con un límite por ley del 0,065 % del PIB para sus inversiones en la red de transporte, por la que recibe una retribución regulada a través del recibo de la luz. «El límite del 0,065 % era adecuado en 2013, pero ahora es claramente insuficiente. El primer paso es regulatorio, para levantar una limitación presupuestaria que nosotros creemos que hay que superar», sentenció Corredor, que también reconoció que es necesaria una tramitación más rápida de todos los permisos administrativos, tanto para nuevas redes como para las nuevas plantas de producción renovable. ■



Loyola Pérez de Villegas



La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor (d.), durante su diálogo con la directora de la red de contenidos de Prensa Ibérica, Gemma Robles.

Apuntes

Integración destacada

Durante el diálogo, Corredor reconoció que España es el país que mejor ha integrado las nuevas renovables en su sistema eléctrico, teniendo solo un 2 % de vertidos o de energía perdida por ineficiencias, cuando el límite marcado por la UE es del 5 %.

Cambio en la planificación

Para afrontar el futuro, el Gobierno ha cambiado la planificación de redes eléctricas e incluirá así más de 70 nuevas iniciativas. Además, prepara la aprobación por adelantado de una planificación totalmente nueva hasta 2030.

Los dos consorcios ganadores hicieron las ofertas más ventajosas por precio

El próximo gran contrato autonómico será la Ciudad de la Salud de 1.000 millones de euros

< Viene de pág. anterior

nada a estos organismos en estos momentos. Además, se crearán zonas de reserva con un espacio adicional del 28% sobre el total para absorber el crecimiento de la planta judicial durante, aproximadamente, los próximos 40 años.

Tras quedarse desierto el anterior proceso, en junio de 2023, la Comunidad de Madrid decidió cambiar el modelo de una concesión de 40 años con unas rentas anuales de 58 millones (incluyendo IVA) a una obra directa.

La Ciudad de la Justicia figura en la lista de grandes proyectos en España, pero no es el más grande proyectado en Madrid. El Gobierno regional lanzó hace dos semanas la nueva Ciudad de la Salud. Las grandes constructoras españolas ultiman las alianzas para pujar por el que será el mayor complejo sanitario de España, que albergará las nuevas instalaciones del Hospital de La Paz, la reforma de la actual Facultad de Medicina de la Universidad Autónoma de Madrid y edificios dedicados a docencia, investigación y alojamiento de personas, entre otros.

En total, suman un presupuesto de inversión de más de 1.000 millones de euros que se ejecutarán en los próximos ocho años, distribuidos en tres fases.

La Comunidad de Madrid también ha optado por financiar con recursos públicos la Ciudad de la Salud, desechar otras soluciones como los contratos de concesión empleados por la expresidenta Esperanza Aguirre para construir ocho hospitales regionales en 2008.

Grupos como Sacyr, Acciona, FCC, Ferrovial, ACS, OHLA, Azvi y Comsa, entre otros, preparan sus propuestas y alianzas para pujar por este proyecto único en España y uno de los más ambiciosos de Europa. Del total de 550.000 metros cuadrados, 300.000 irán a actividad asistencial, 200.000 se destinarán a zonas auxiliares. El resto servirá para construir la Facultad de Medicina.

EQT se lanza a competir con KKR en la carrera española del hidrógeno

CON ZELESTRA/ El fondo sueco de los Wallenberg reconvierte la española Solarpack a la multienergía, no solo fotovoltaicas, con un plan de 5.000 millones justo cuando KKR lanza otra megainversión con Ignis.

Miguel Á. Patiño. Madrid

El fondo sueco EQT, ligado a los Wallenberg –una de las familias más acaudaladas de Suecia–, va a lanzar el plan de crecimiento más ambicioso de la historia de Solarpack, la empresa española de renovables con sede en Getxo, Vizcaya.

Así se desprende de los datos anunciados ayer por el grupo. Solarpack fue adquirida en 2021 por EQT a través de una ope multimillonaria, con el acuerdo de las familias fundadoras y otros grandes accionistas: Galíndez; y Onchena (Ybarra Careaga). La operación, de casi 900 millones de euros, abrió la veda de la reconfiguración del mapa de las renovables en España. Hasta ahora faltaba un cambio de rumbo en la propia Solarpack.

La compañía, especializada en fotovoltaicas, va a dar el salto a la multienergía con un ambicioso plan de 5.000 millones. El primer paso es cambiar su nombre a Zelestra, dentro del giro estratégico de la compañía para convertirse en un grupo multitecnología. El objetivo es quadruplicar su tamaño de aquí a 2026.

Nuevo plan

Leo Moreno, que asumió el cargo de consejero delegado hace un año, explicó ayer que el grupo aspira a tener ocho gigavatios (GW) de proyectos con contratos de venta de energía a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés), y unos 5,5 GW en operación o construcción, con una cartera de proyectos de 45 GW.

Actualmente, Solarpack



Leo Moreno es el actual consejero delegado del grupo Solarpack, ahora rebautizado como Zelestra.

tiene una cartera de proyectos de 20 GW, a los que suma dos GW en construcción u operación. Aspira a finalizar 2024 con 2 GW en PPA.

“La compañía va a ser cuatro veces más grande que a día de hoy y unas ocho veces más grande en términos de GW en 2026 que cuando se compró”, indicó Moreno.

Todas las tecnologías

Además del tamaño, lo relevante es el giro tecnológico “para aprovechar el papel que van a jugar en la transición energética” tecnologías como las baterías, el hidrógeno y la eólica, además de la solar.

Moreno destacó “la necesidad de dar soluciones con todas las tecnologías, si se quie-

re avanzar en la transición energética”.

El giro de Solarpack se anuncia apenas 24 horas después de que KKR anunciará una alianza multimillonaria con la española Ignis para crear la sociedad conjunta Ignis Power-to-X, que invertirá en proyectos de hidrógeno.

KKR aportará 400 millones al proyecto, que supone su regreso a las renovables españolas, donde ya estuvo a través de X-Elio, que vendió hace un año.

Solarpack y KKR agitan así la carrera del hidrógeno en España, donde hasta ahora no habían entrado los grandes fondos de inversión, a excepción del danés CIP (Copenhagen Infrastructure Partners).

AMBICIÓN

El fondo EQT quiere multiplicar por cuatro en tres años el tamaño de **Solarpack**, que compró en 2021 y ahora ha sido rebautizada como **Zelestra**. La compañía invertirá 5.000 millones para alcanzar 8 GW de proyectos y una cartera de 45 GW.

Zelestra invertirá entre 1.000 y 1.500 millones en España para sumar una cartera de 4 GW

rar este impulso en su estrategia, pasando de ser una empresa familiar en sus orígenes a una verdadera multinacional, la compañía cuenta con el respaldo de su actual dueño, EQT, uno de los mayores fondos del mundo con 232.000 millones de dólares en activos bajo gestión.

Saldrá, pero no ahora

Como fondo de inversión, EQT tiene unos plazos de rotación de activos y por lo tanto, en algún momento se abrirá la ventana de salida de Zelestra. No obstante, Moreno estimó que, con un plan de crecimiento asegurado a 2026, cuando la firma sueca decida desinvertir “la compañía va a ser más grande y va a vender por un precio más alto seguro”. El directivo descartó la adquisición de otras compañías para acelerar ese crecimiento, aunque no cerró la puerta a compras “pequeñas que complementen la estrategia”.

EQT lanzó la ope sobre el 100% de Solarpack a mediados de 2021, valorándola en 881 millones, con una prima del 45%, atizando así el boom de las renovables y dando lugar a otras transacciones, como la ope de Antin a Openergy.

Los fundadores reinvertieron parte de los ingresos de la ope en Veleta BidCo, la sociedad que lanzó la operación, quedándose como coinvirtidores, con el 8%, con EQT, y dando lugar así a otro nuevo modelo de opas en España.

La Llave / Página 2

Audax promete una lluvia de dividendos hasta 2026

M.Á. Patiño / Eric Galián.
Madrid/Barcelona

El grupo energético Audax anunció ayer la vuelta a los dividendos, que lleva sin entregar desde 2021, con un plan de retribución a los accionistas de hasta 15 millones de euros al año entre 2024 y 2026. En total, serán 45 millones de euros que pueden suponer hasta el 75% de pay-out (parte del beneficio que se destina a retribuir a los accionistas). Cerca del 74% de las acciones están en manos del fundador

y presidente del grupo, José Elías. Otro 5,8% está en manos de Indumenta Pueri (el holding malagueño de la familia Domínguez, conocida por ser la propietaria de las tiendas de ropa infantil Mayoral). Otro 6% pertenece a BNP Paribas.

La nueva política de retribución de Audax, tal como ha comunicado el grupo a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), está sujeta a la aprobación de la junta general de accionistas. Está

José Elías, con cerca del 74% del capital, gran beneficiado de los 45 millones de euros en dividendos

condicionada a alcanzar un resultado bruto operativo (ebitda) superior a los 95 millones de euros en cada uno de los ejercicios, y un resultado neto superior a los 20 millones. No obstante, “con carácter extraordinario y de for-

ma adicional a la retribución” objeto de esta nueva política, el consejo “podrá aprobar fórmulas de remuneración al accionista no necesariamente vinculadas a la obtención de beneficios”.

La vuelta al dividendo se produce tras la gran mejoría de las cuentas del grupo. Audax registró un resultado neto histórico de 17 millones de euros en el primer trimestre de 2024, siete veces superior al del mismo periodo del ejercicio anterior. Audax ha expli-

cado que es intención del grupo abonar la retribución “en efectivo”.

Audax anunció ayer que su filial ADX ha ganado el concurso convocado por Somacyl, la sociedad pública de infraestructuras de Castilla y León, y la Fundación del Patrimonio Natural de esta comunidad para suministrar electricidad a todos sus puntos de suministro. El contrato está valorado en 17 millones y prevé la distribución de 30 GWh al año hasta 2027.



De izquierda a derecha, Rubén Esteller ('elEconomista.es'), Carlos Rivas (Elinsa-Grupo Amper), Enrique Sola (Iberdrola), Rodrigo Álvarez (Stakraft), Daniel Fernández (Engie), Arturo Buenaventura (Magtel) y Josué Muñoz (Hitachi Energy).

La regulación, clave para desbloquear el potencial de las baterías y el bombeo

El sector advierte de que la falta de garantía legal aleja la inversión en almacenamiento de España. Los expertos alertan de que su desarrollo se encuentra en el mismo punto que hace un lustro.

Pepe García. Fotos: Ana Morales

El bum de las renovables ayuda a descarbonizar la economía, ha rebajado sensiblemente los precios energéticos y ha ayudado a muchas empresas a desarrollarse. No obstante, también ha supuesto un auténtico reto para sí mismo por la llegada de los precios cero, que pone en tela de juicio la rentabilidad de los proyectos. Para solucionar este reto, el sector ha puesto el foco en una tecnología cuya implantación augura una estabilización de precios. elEconomista.es celebró ayer 'Almacenamiento, la llave para la transición energética', en el que las voces más relevantes del sector articularon el futuro de este prometedor ingenio.

Las baterías son sistemas de almacenamiento con la capacidad de cargar en momentos en que los precios energéticos están más bajos para descargar en la red cuando hay menor generación y mayor demanda.

Daniel Fernández, director de Estrategia, Asuntos Públicos y Regulación de ENGIE España, explicó que esta tecnología está llamada a tener un rol "fundamental" en la transición energética. "Cualquier compañía que quiera aportar, debe posicionarse en eólica, en solar, en hidráulica... y también baterías", expuso.

Los sistemas más prometedores se basan en las baterías, que ofrecen almacenamiento en cantidades moderadas y se instalan junto a los parques renovables, y en sistemas de bombeo en centrales hidráulicas que permiten un almacenamiento a largo plazo y en grandes cantidades.

En este sentido, Enrique Sola, director de Generación Hidroeléctrica de Iberdrola, destacó que la apuesta de la eléctrica se centra, sobre todo, en el bombeo. No obstante, advirtió de que el problema que han identificado desde el sector es que el desarrollo se encuentra en el mismo punto que hace cinco o seis años por la falta de regulación y de desarrollo. "Eso es lo que tenemos que desbloquear", comentó.

Los ponentes concluyeron que ese es uno de los grandes retos de los próximos años. Josué Muñoz, sales manager Europe Sistemas BESS de Hitachi Energy, afirmó que esto genera divergencias entre la rentabilidad de los proyectos en países europeos. "Tenemos proyectos en países como Italia o Suecia donde el mercado está regulado, donde hay mecanismos regulatorios y donde las baterías son muy rentables".

Esto contrasta con el caso de España, donde esa carencia supone, en muchos casos un lastre pese al gran despliegue de energías verdes en el país. Carlos Rivas, director de I+D+i de Elinsa-Grupo Amper, explicó que, además, los desarrollos se dilatan mucho en el tiempo, lo que en un entorno inflacionista añade incertidumbre a proyectos que se despliegan a tres o cuatro años vista. "Nosotros invertimos en mercados que dan garantías y España, tristemente, no es uno de esos mercados. A nosotros nos encantaría, pero no hay un entorno que mire por ahí. Nuestros recursos son limitados y atendemos a mercados que tienen ese garantismo legal", concluyó.

Con la actual legislación, Rodrigo Álvarez, director de Desarrollo de Negocio de Statkraft, explicó que las baterías son tratadas como un sistema de generación más. La forma de percibir retribución, como los arbitrajes, los mercados secundarios, que son sistemas volátiles; o la inexistencia de un mercado de capacidad, añaden incertidumbre a los ingresos. "[El objetivo debe ser] encontrar certidumbre", dijo.

Todo ello para que los proyectos avancen. Arturo Buenaventura, director de Hidráulica y Medio Ambiente de Magtel, advirtió de la necesidad de avanzar en la tramitación de todos los proyectos de almacenamiento. "Vamos tarde", explicó. "[Los proyectos renovables] que ya están en marcha y se van a conectar, van a necesitar ese almacenamiento cuanto antes", aseguró.



Enrique Sola
Director de Generación
Hidroeléctrica de Iberdrola

"Hay que articular algún tipo de vía rápida para sacar adelante los planes de almacenamiento"



Daniel Fernández Dtor. de Estrategia, Asuntos Públicos y Regulación de ENGIE España

"Estamos tratando de llevar a cabo la cuarta revolución industrial con leyes de hace 30 años"



Rodrigo Álvarez
Director de Desarrollo
de Negocio de Statkraft

"El IDAE y el Ministerio deben coordinarse para poner a funcionar las buenas ideas"



Carlos Rivas
Director de I+D+i de Elinsa-
Grupo Amper

"Observamos una tendencia a la baja en los precios de las baterías en los últimos trimestres"



Arturo Buenaventura
Director de Hidráulica y Medio Ambiente de Magtel

"Falta un cambio regulatorio profundo. Pero eso puede hacernos perder la necesidad de correr"



Josué Muñoz Sales manager Europe Sistemas BESS de Hitachi Energy

"Tenemos el reto tecnológico de hacer un sistema flexible con mercados no definidos"

Aligerar la planificación

El director de Generación Hidroeléctrica de Iberdrola, Enrique Sola, ahondó en la necesidad de aligerar la planificación y la tramitación de los proyectos: "No son plazos compatibles con las necesidades del sistema y eso es algo que tiene que cambiar. Hay que dar algún tipo de *fast-track* al almacenamiento o alguna fórmula para ofrecer un tratamiento especial si queremos que vaya para adelante".

Desde Iberdrola calculan que existen 46 proyectos de bombeo hidráulico iniciados que suman una capacidad de 28.000 MW en España, frente a los 12.000 MW que marca como objetivo el borrador del PNIEC. En este sentido, Sola aseguró que las únicas soluciones de almacenamiento son las baterías y la hidroeléctrica a través del bombeo, "y lo cierto es que la única capaz de almacenar a gran escala y en períodos de larga duración es la hidroeléctrica y en España tenemos la suerte de poderla desarrollar". El directivo de la eléctrica calculó que un bombeo medio ofrece 1.000 MW de capacidad, 20 GW/hora de potencia y autonomías de 20 horas.

"Debemos pensar qué sistema eléctrico queremos en el futuro, hacer cálculos de costes y decidir si el bombeo tiene que entrar. Lo que se va a ver en esos números es que cuanto más almacenamiento, más entrada de MW de renovables habrá y, por lo tanto, menores costes para el sistema y para los clientes", explicó. Una vez estos cálculos estén claros, hay que ver qué puede hacer el sistema para incentivar el almacenamiento.

Financiación de los proyectos

La financiación de los proyectos es una dificultad añadida en los planes de despliegue del almacenamiento. El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) ha venido sacando una serie de ayudas en las que ha habido "mucho apetito" por parte de los desarrolladores, destacó Rodrigo Álvarez, director de Desarrollo de Negocio de Statkraft. Sin embargo, Álvarez afirmó que esos proyectos deben estar en marcha a mediados de 2026 y la regulación dificulta cumplir esos plazos.

"Está costando mucho sacar adelante la tramitación del almacenamiento. En particular el bombeo, que cuesta mucho más y no se están poniendo medios. Nosotros pedimos que haya coordinación entre el IDAE y el Ministerio para que las buenas ideas se puedan poner en funcionamiento, porque nosotros lo necesitamos y ellos también", concluyó el director de la firma propiedad del Estado de Noruega.

Precios de las baterías

La producción de baterías, como casi todos los productos que usan materias primas clave como el litio, han venido sufriendo encarecimientos en los últimos tiempos por las tensiones en la cadena de suministro o la invasión a Ucrania. Sin embargo, Car-



Rubén Esteller charla con alguno de los ponentes del evento.

los Rivas, director de I+D+i de Elinsa-Grupo Amper, afirma que la tendencia observada por el sector en los últimos meses es de relajación de esas tensiones, lo que tendrá un efecto a la baja en los precios de las baterías.

Rivas explicó que, para Amper, el almacenamiento tiene un carácter estratégico en sus planes de crecimiento e internacionalización y aseguró que las oportunidades de este ingenio se van abriendo por la entrada de nuevos competidores y comercializadoras de estas tecnologías, que también ayudan a que el precio vaya a la baja. También resaltó el papel de nuevas tecnologías diferentes al litio, las cuales aún son "promesas", pero que guardan gran potencial.

Restricciones regulatorias

"¿Qué señales damos a la demanda cuando la planificación de la red evoluciona a velocidad de tortuga y el sector va al galope?", se preguntó Daniel Fernández, director de Estrategia, Asuntos Públicos y Regulación de Engie España. Fernández explicó que en el país rige una regulación de los años 90, con la que se está tratando de dar respuesta a la "cuarta revolución industrial" que supone la transición energética.

Dinamizar la entrada en la red eléctrica de España es un punto clave, pero también lo es la definición de qué es y cómo debe ser considerada una batería: "La regulación evalúa el acceso a red de la bate-

ría como un generador más, cuando realmente soluciona [los problemas de generación] porque carga en las horas congestionadas para inyectarlo en las puntas de demanda", explicó.

Restricciones regulatorias "tan obvias" están encima de la mesa desde hace años y, aunque el reto político parece resuelto, a la hora de aterrizarlo la cosa parece complicarse. "Por ejemplo, tenemos instalados 30.000 MW eólicos y 25.000 MW fotovoltaicos. ¿Por qué no dejamos hasta un porcentaje determinado hibridar y aprovechar infraestructuras de acceso y conexión desde la lógica en la que la batería ayuda a aplanar precios?", cuestionó el experto de Engie España.

"Llama mucho la atención que no se correlaciona la ambición que tenemos con las herramientas de las que nos dotamos", prosiguió. "El momento político es complejo, pero tenemos campos de pruebas. Hay una máxima coreana que dice que si tienes más del 50% de la idea avanza con ella. Aquí tenemos más del 50%, pero no dinamizamos la penetración de los sistemas".

Cambio regulatorio

Las diferentes administraciones y las empresas del sector están alineadas en sus objetivos para liberar el potencial del almacenamiento. "Es necesario un cambio regulatorio profundo", afirmó Arturo Buenaventura, director de Hidráulica y Medio Ambiente de Magtel. No obstante, cabe la posibilidad de que ese proceso reste al país la necesidad de "correr", comentó.

Buenaventura cree que desde la administración hay voluntad, pero también dificultad de cómo regular este asunto, algo que se puede observar en la propia tramitación de los proyectos, "que se llenan de obstáculos": "Por ejemplo, un bombeo reversible requiere una concesión de dominio público hidráulico que, a su vez, necesita de una competencia de proyectos. El bombeo necesitará un punto de acceso y conexión que necesita un concurso de capacidad, al que habrá que sumarle uno de demanda. En definitiva, la sensación es de estar en un bucle sin salida y del que es muy difícil conseguir sacar algo".

Más flexibilidad

Josué Muñoz, sales manager Europe Sistemas BESS de Hitachi Energy, aseguró que para sus proyectos de baterías se pide "flexibilidad", algo que supone un reto tecnológico, ya que articular un sistema flexible para adaptarse a un mercado sin regulación complica el desarrollo de las propias baterías.

"No digo que no lo hagamos. Pero es un reto", indicó. "[Es difícil] hacer un sistema sumamente flexible con mercados no definidos, sin un mercado de capacidad, el cual está esperando todo el mundo", continuó Muñoz.

El manager de Hitachi Energy explicó que las ayudas para proyectos de hibridación son "interesantes" y pueden ser la diferencia entre embarcarse en un proyecto o no. "Pero para los proyectos de baterías stand alone, hay que ser valientes", ya que son proyectos que no tienen definido cómo vender esa energía, aclaró.



Imagen panorámica del salón donde tuvo lugar el I Foro de Almacenamiento.



Gonzalo Cantabrana, managing director de S&P Global.

El almacenamiento energético aplanará los precios del mercado

Los altibajos en los precios provocan que los proyectos de almacenamiento no estén muy desarrollados, siendo clave la remuneración para obtener menor riesgo.

Aitor Caballero Cortés. Fotos: Ana Morales

El almacenamiento energético se constituye como la solución principal para el sector energético: no solo en cuanto al aplanamiento en los precios en el mercado, sino que también sirve de prevención ante futuros apagones al contar con una fuente segura de energía de la que disponer en caso de que las renovables reduzcan su producción.

Estas fueron las claves principales que introdujo Gonzalo Cantabrana, managing director de S&P Global, en la apertura institucional realizada en la jornada empresarial "Almacenamiento, la llave para la transición energética", organizada por elEconomista.es.

Cantabrana comenzó su discurso hablando de que el mercado eléctrico no está sufriendo una transición, "sino un cambio, y con tan solo revisar los últimos tres años se aprecia", explicó. El representante de S&P Global puso como punto de partida del cambio a la descarbonización el conflicto de Rusia y Ucrania: "A partir de entonces, el proceso no ha sido exclusivamente un aspecto de sosteni-

bilidad y medio ambiente, sino también de seguridad energética".

Cantabrana argumentó que, a raíz del inicio de la guerra, el precio de la energía se disparó por la gran dependencia de Europa por el gas natural, en muchos casos que procedía principalmente de Rusia. Con las sanciones impuestas a la nación dirigida por Vladimir Putin, se comenzó, a marchas forzadas, a tratar de evitar depender de esta fuente energética, lo que aceleró la transformación energética y el impulso de las renovables en todo el Continente.

Este hecho, en primera instancia, trajo como consecuencia que los precios sufrieran grandes incrementos y la energía se consumió como uno de los grandes factores de la inflación en el continente europeo. Sin embargo, como bien explicó Cantabrana, "a la larga, esto ha hecho que los precios, progresivamente, se hayan ido reduciendo poco a poco". Además, Cantabrana aseguró que "cada vez son más los inversores que se ven atraídos por estas fuentes de energía". Para reforzar este argu-



Detalle de las mesas y del estrado con los ponentes en el evento organizado por 'elEconomista.es'.

mento, declaró que España va a duplicar de aquí a 2027 la capacidad fotovoltaica instalada.

La curva de pato

Sin embargo, las renovables tienen un inconveniente: su producción puede ser intermitente. Mismamente, la propia energía fotovoltaica comienza a producir al amanecer y finaliza al anochecer. "Lo mismo sucede con la energía eólica, por lo que las renovables se canibalizan entre sí y se expulsan del mercado, dejando en él a la

El almacenamiento no se considera aún una actividad regulada

más barata de producir en ese momento", expresó. De ahí que la curva de precios energéticos tenga forma de pato: por las noches toca suelo, asciende por la mañana y, a lo largo del día, vuelve a descender hasta el anochecer, cuando vuelve a repuntar.

Esta intermitencia provoca estas subidas y bajas en los precios, pero también el riesgo de quedarse sin suministro en caso de que la gestión con las fuentes energéticas alternativas no sea la mejor.

Estabilidad jurídica y regulación

Las energías renovables tienen el inconveniente de que su producción no es a demanda, tal y como se produce con otras fuentes más contaminantes como el gas natural o el carbón.

Esta sobreproducción en los días de más auge de las renovables está provocando un descenso en la rentabilidad de las compañías, además de un desperdicio de energía producida sobrante.

Asimismo, el almacenamiento solucionará estos inconvenientes, pero para ello, los expertos aseguran necesitar una mayor seguridad jurídica para avanzar en inversión y, por ende, en tecnología. Si no se consigue, el riesgo está en que el inversor busque otros países donde hacerlo.

Por ello, Cantabrana llamó a mejorar la red para evitar futuros apagones debido al auge de energías como la solar, cuyo ritmo es superior a la demanda de electricidad (de hecho, la solar y la eólica ya lideran la generación por primera vez en la historia) y puede llegar a copar este sistema.

Pero también incidió en el almacenamiento como una de las principales soluciones para esto y para allanar el precio de la energía. En España, los avances en tecnologías de esta índole han sido notables y, según el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), se apuesta por alcanzar hasta los 22 GW para 2030.

No obstante, "el almacenamiento no se considera una actividad regulada, por lo que lo aboca a ser remunerado por el arbitraje de precios, que es muy volátil y difícil de predecir", aclaró Cantabrana.

Estos altibajos en los precios provocan que los proyectos de almacenamiento aún no estén muy desarrollados, porque la remuneración es clave para obtener una buena capacidad crediticia y un menor riesgo. Por ello, Cantabrana aludió al caso de Estados Unidos, donde en algunos Estados como el de California han sido capaces de multiplicar por 20 la capacidad instalada de baterías e, incluso, aseguró que "han conseguido que en algunos momentos hayan sido la principal fuente de producción eléctrica", finalizó.

Acuerdo

Repsol firma un PPA virtual a largo plazo con Microsoft

Repsol suministrará electricidad renovable a Microsoft tras alcanzar un acuerdo para un total de seis contratos de compraventa virtual de electricidad (VPPA) a largo plazo. Estos acuerdos de suministro a 12 años están vinculados a tres parques eólicos y tres plantas solares en España con una capacidad total instalada de 230 MW y que estarán operativos en diciembre de 2025. Esta operación se suma a los acuerdos de compraventa de energía ya

existentes entre ambas compañías como parte de una asociación anunciada en 2021 y que ascienden así a un total de 320 MW de capacidad instalada. Ambas compañías están innovando conjuntamente para desarrollar nuevas soluciones digitales impulsadas por Inteligencia Artificial. Además, Repsol está ampliando su uso de las soluciones en la nube de Microsoft para impulsar sus operaciones, incluida su apuesta por la plataforma Azure.

Proyecto

La nueva planta que Cepsa construye en Huelva usará hidrógeno verde

Cepsa ha comenzado a construir en Palos de la Frontera (Huelva) una nueva planta de alcohol isopropílico (IPA), un producto que no sólo se encuentra en los geles hidroalcohólicos, sino también en productos de limpieza para el hogar y la industria. La nueva fábrica de IPA, con una inversión de 75 millones de euros, será la primera instalación de este tipo en España que utilice hidrógeno verde, capaz de sustituir el empleo de materias primas de origen fósil

en la producción de alcohol isopropílico por materias primas sostenibles, en línea con su estrategia de transición energética Positive Motion. La nueva instalación, cuya finalización está prevista para finales de 2025, tendrá una capacidad de producción de 80.000 toneladas anuales. Se calcula que para la construcción de esta nueva planta serán necesarias alrededor de 400.000 horas de trabajo, entre mano de obra directa e indirecta.

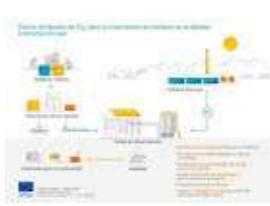
Adquisición

Enilive Iberia adquiere el 100% de Atenoil

Enilive Iberia, filial de Enilive en la Península Ibérica para la transformación de la movilidad, ha anunciado el cierre de la adquisición del 100% de las acciones de Atenoil, empresa que opera en el sector de estaciones de servicio. La operación, que ha obtenido la autorización de las autoridades competentes, incluye 21 puntos de venta en las regiones de Madrid, Andalucía y Castilla-La Mancha. Las nuevas estaciones de servicio pasarán a formar parte

de la red de Enilive Iberia que, al finalizar la operación, contará con un total de 38 puntos de venta. La nueva red de EESS combinará la oferta tradicional de carburantes y lubricantes con nuevos biocombustibles procedentes de materias primas 100% renovables como HVolution, el diésel HVO del que Eni es el segundo productor europeo y con la carga eléctrica rápida y ultrarrápida de Plenitude, empresa filial de Eni.

Proyecto

Petronor y O.C.O. fabricarán materiales de construcción que capturan CO₂

Petronor y O.C.O Technology iniciarán en el segundo semestre del año la construcción de la primera planta en Europa continental para fabricar áridos sintéticos, un tipo de árido calizo manufacturado que reemplaza al natural de cantera y captura CO₂ de la atmósfera. Además, durante su producción reducirán el CO₂ y los residuos, materias primas que utilizan para la fabricación de los áridos. Este proyecto tendrá como accionistas a Petronor, con un

75%, y a OCO, con un 25%, y realizarán una inversión de 20 millones de euros. La planta cuenta ya con todas las autorizaciones pertinentes y está prevista su puesta en marcha a principios de 2026. El producto que se obtendrá son áridos negativos en carbono, que se emplearán como materia prima en el sector de la construcción para baldosas, bloques de construcción, mortero u hormigón no estructural, entre otros.



Parque solar que se está montando cerca de la autovía, con la subestación, las torretas de alta tensión y dos aerogeneradores. J. MELIÁN / ACFI PRESS

El Efequén pide la retirada de la ordenanza sobre las energías limpias

La asociación patrimonial presenta alegaciones al documento provisional elaborada por el Cabildo que afectaría a más del 13% del territorio insular

CATALINA GARCÍA

PUERTO DEL ROSARIO. «Que este documento no sea aprobado» es la conclusión de la asociación patrimonial El Efequén sobre la ordenanza provisional insular para fijación de criterios de homogenización del uso relativo a las energías alternativas en Fuerteventura. El colectivo presenta alegaciones a esta ordenanza, al tiempo que expresa su «hastío y desconformidad ante la incoherencia del Cabildo al manifestar profusamente en público el re-

chazo a los proyectos para, posteriormente, no retirarlos».

Ante la falta de participación ciudadana en la elaboración de esta ordenanza, El Efequén solicita al Cabildo que inicie un verdadero proceso de participación ciudadana «donde la sociedad mayorera pueda manifestarse con respecto al futuro energético de la isla». Una vez concluido ese proceso y definidos los criterios para la instalación de las infraestructuras de energías alternativas, el colectivo patrimonial aboga por que se abra el periodo de exposición pública previa publicidad institucional para estimular la participación ciudadana.

Cartas y catálogos

El nuevo documento resultante deberá subsanar varios déficits detectado en la ordenanza que

ahora está en exposición pública, entre ellos El Efequén echa en falta el estudio de las necesidades energéticas de Fuerteventura, tanto presentes como futuras. También solicita que los límites de producción energética necesaria para el bienestar de la ciudadanía «sea un condicionante ineludible para la planificación territorial de estas infraestructuras de energías alternativas».

La nueva ordenanza que proponga El Efequén debe incorporar «elementos esenciales» para la planificación como un estudio exhaustivo de los bienes culturales patrimoniales y culturales incorporando la Carta Arqueológica, la Carta Etnográfica y los bienes recogidos en la tramitación de los catálogos patrimoniales municipales e insular «aún cuando estos no se hayan aprobado»

como es el caso de Puerto del Rosario, que se encuentra en fase de elaboración.

Agresión paisajística

Desde la asociación patrimonial se parte de que la ordenanza actual supone «probables y futuras afectaciones a más del 13% del territorio insular». De hecho, sostiene que «los pasos previos de agresión paisajística ya se han dado, como observamos cada día en nuestros traslados por carretera, siendo este el paso nece-

Consumir suelo que quitan a las necesarias infraestructuras

No hace falta esperar a los parques fotovoltaicos y eólicos que vendrán con la ordenanza provisional insular para fijación de criterios de homogenización del uso relativo a las energías alternativas en Fuerteventura -sostiene el colectivo patrimonial- sino que ya están instalando en la isla proyectos de energías sostenibles que «consumen una enorme cantidad de suelo que, con independencia de sus efectos sobre el paisaje y los ecosistemas, enajenan un territorio susceptible de innumerables infraestructuras de carácter social».

Como la asociación patrimonial señala, con darse una vuelta por los alrededores de Puerto del Rosario y Gran Tarajal, es suficiente.

rio para que decenas de infraestructuras se rieguen a lo largo de la isla sin estar ya afectadas por la normativa restrictiva de la distancia».

El Efequén manifiesta que la ordenanza provisional insular tampoco incluye la atención a las necesidades energéticas de la isla para garantizar el bien poblacional. «Este debería ser el eje sobre el que tendría que articularse en su totalidad: en función de la demanda energética necesaria, optar por las zonas más adecuadas, dejando claros los criterios de selección».

Sin embargo, al «obviar» la primera institución mayorera las necesidades energéticas reales en la ordenanza provisional «se nos oculta cuánta energía de la producida por las nuevas instalaciones servirán para satisfacer las necesidades de la población de la isla y cuánta de esa producción irá a Lanzarote o Gran Canaria, que es el objetivo, mucho nos tememos, de este negocio donde las empresas obtienen unos altísimos beneficios a costa de la calidad medioambiental, paisajística y social de Fuerteventura».

El colectivo solicita la elaboración de un nuevo documento con la participación ciudadana como eje inicial

Daniel Acosta fabrica el primer chocolate de algarrobas en su finca de Agua de Bueyes

CANARIAS7

PUERTO DEL ROSARIO. La empresa Vidalgae, hermana de la conocida Vidalgo en Agua de Bueyes, vuelve a sorprender, presentando un nuevo y dulce sabor: el chocolate de algarrobas.

El empresario Daniel Acosta enseñó al alcalde Matías Peña y

al concejal de Agricultura, Ganadería y Pesca, Fernando Estupiñán, las gavías con algarrobas, las parcelas de aloe vera, el estanque de agua a temperatura constante de 30 grados para la producción de espirulina, la elaboración artesana de jabones y el empaquetado y decoración manual de los trabajadores que reú-

ne la finca situada en Agua de Bueyes.

Acosta y sus productos de aloe y espirulina acompañan al Ayuntamiento de Antigua a sus presentaciones en salones gourmets, ferias alimentarias y agroalimentarias internacionales que son escaparates y ventanas del municipio de Antigua.



Daniel Acosta, entre el alcalde de Antigua y el concejal de Agricultura. c7

Morgan Stanley prevé una subida de la retribución a las redes eléctricas de hasta un 34%

original

Morgan Stanley prevé una subida de la retribución a las redes eléctricas de hasta un 34%.

Morgan Stanley anticipa una mejora en la retribución que reciben las distribuidoras eléctricas por invertir en el desarrollo de las redes. El banco de inversión maneja tres escenarios y, en su opinión, la tasa de retribución financiera (TRF) podría ascender hasta un 7,5% para el próximo periodo regulatorio (de 2026 a 2031) en el mejor de los casos para el sector. Esto supondría un incremento del 34% o 192 puntos básicos en comparación con el 5,58% actual, y una diferencia de 419 puntos básicos sobre el rendimiento de los Bonos del Estado a 10 años.

Por su parte, la firma estadounidense avanza en su informe 'Exploring Possible Outcomes for Spanish Networks Review' una TRF del 6,6% para un escenario "base". En este caso, el diferencial sería de 102 puntos básicos respecto a la retribución vigente y de 327 puntos básicos frente a los bonos españoles. El último planteamiento, el más bajista de todos, dejaría la tasa en el 6,1%: 52 puntos básicos más alta y 279 puntos básicos por encima de los valores emitidos por el Tesoro. El cálculo sigue una lógica puramente financiera y tiene como fin realizar un **ejercicio de prospectiva sobre el valor objetivo de las acciones de las empresas** que hacen transporte y distribución eléctrica ante el cambio de la tasa de retribución para el tercer periodo regulatorio y la potencial eliminación o aumento del tope a la inversión.

La actual normativa limita en el 0,065% del PIB de España la inversión anual para el transporte y en el 0,13% para la distribución. El **Ministerio para la Transición Ecológica** ha abierto la puerta a **elevar el tope** y así lo ven también en Morgan Stanley. "Suponemos que el límite se incrementará significativamente o será eliminado, para permitir un mayor gasto de capital coherente con las políticas españolas de inversión en electricidad", señala la entidad. En este sentido, prevé también tres posibilidades para la distribución: un aumento del 5%, del 3% o del 1%.

Las grandes peticiones de las empresas

Aumentar tanto la TRF como el límite a las inversiones son dos de las grandes peticiones del sector energético. La primera le corresponde a la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**. En España, la retribución reconocida en la actividad de distribución eléctrica es nominal, se calcula antes de impuestos y no se actualiza anualmente. En este apartado, el banco de inversión afirma que el sistema regulatorio español es menos atractivo que el de otros países de Europa, especialmente porque ofrece un rendimiento nominal más que real.

Las distribuidoras piden que tenga en cuenta a la hora de fijar la nueva TRF unos parámetros macroeconómicos adecuados que no se hayan visto adulterados por la condición económica del momento. La CNMC ya estudia si hay que modificar la metodología de cálculo de la rentabilidad libre de riesgo, así como si hay que limitar el efecto de los eventos excepcionales ocurridos entre 2018 y 2023 sobre la tasa libre de riesgo de cara al nuevo periodo regulatorio y las alternativas para realizar dicha corrección.

De la misma manera, desde el sector consideran que puede ser interesante la **adopción de medidas donde se reconozcan incentivos o acciones ante situaciones excepcionales**, ya sean económicas o políticas. Son varias las demandas del sector en este sentido, desde un mayor reconocimiento a la inversión tecnológica hasta que se tenga en cuenta en la retribución la **ruralidad geográfica**.

Las eléctricas advierten de posibles fuga de la inversión

Las empresas de distribución reclaman así respuestas a una serie de aspectos que, en su

opinión, limitan y ponen en **riesgo sus inversiones**. En general, el sector demanda también la reforma de los valores unitarios (los costes que se les reconoce). Los que están actualmente en vigor se aprobaron por primera vez con la Orden IET 2660/2015 y fueron elaborados con información de 2011, pero la situación económica actual ha hecho que hayan ido perdiendo valor a lo largo del tiempo.

El regulador está en pleno **proceso de revisión de la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera** para la actividad de distribución eléctrica y también realizará un análisis sobre el marco retributivo. Ambos procesos los lanzó a consulta pública en mayo y con ellos abrió la posibilidad a fijar un mecanismo de retribución 'ex- ante', en función de los gastos previstos, estableciendo una recompensa (o penalización) por las eficiencias (o sobrecostes) conseguidas por las distribuidoras al finalizar el periodo regulatorio.

El regulador invita a la reflexión

El organismo que preside Cani Fernández también invitó a reflexionar sobre la conveniencia de diseñar nuevos incentivos para las distribuidoras. El regulador indica que bajo un contexto de incertidumbre sobre el ritmo de crecimiento de la demanda eléctrica, y ante el reto de la electrificación de la economía, se debe reflexionar en profundidad sobre la forma en que la metodología de retribución de las redes de electricidad puede ayudar a afrontar este reto de forma eficiente.

La CNMC tiene así pendiente sacar a **audiencia pública dos propuestas de circular**: por la que se modifica la 6/2019, que establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica; y por la que se modifica la 2/2019, que fija la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural. En ambos casos prevé hacerlo entre el último trimestre de este año y el primero de 2025, para su adopción a finales de octubre del próximo ejercicio.

Iberdrola recalcó en la presentación su nuevo plan estratégico que en todos los países la rentabilidad regulatoria está protegida contra la inflación, aunque no en el caso de España. En el territorio nacional, la tasa de rentabilidad del actual periodo regulatorio está por debajo de la de EE UU (8,5%), Reino Unido (7,5%) y Brasil (16%). En términos generales, los países latinoamericanos conllevan un mayor riesgo, lo que impulsa a establecer metodologías de "WACCs reales" y más elevadas con el objetivo de proporcionar seguridad a los inversores.

Enel, matriz de **Endesa**, también ha sido clara en este sentido. Directamente pidió una mejora de la retribución para así invertir más dinero en España. Durante la presentación de la actualización de su plan estratégico de noviembre del año pasado, el grupo italiano aseguró que cualquier ajuste a nivel normativo "podría conllevar un incremento de la inversión" en el país. De este modo, dentro de su plan inversor para 2024-2026, la partida que gestionará Endesa y estará destinada a redes (2.000 millones netos) está "condicionada a una mayor visibilidad sobre el periodo regulatorio 2026-2031 en cuanto a la remuneración".

De su lado, **Naturgy** destinará 1.340 millones hasta 2027 para reforzar la red en España. Voces como la de la Alianza por el Autoconsumo opinan totalmente lo contrario. "Si nos quedamos en el debate sobre la tasa de retribución, estamos ignorando la verdadera pregunta que debemos hacernos: ¿qué modelo de distribución necesitamos para la transición energética? El modelo actual está basado en 'cuantas más redes despliego, más cobro' y tenemos que pasar a uno en el que el consumidor esté en el centro y la calidad del servicio tenga un mayor peso en la retribución", argumenta Héctor Pastor.

Loreto Ordóñez, premio Liderazgo Empresarial en Transición Energética 2024

original



Ningún comentario

Loreto Ordóñez, CEO de ENGIE España, ha sido galardonada con el premio Liderazgo Empresarial en Transición Energética 2024 en la entrega de los Premios de El Periódico de la Energía. Este reconocimiento subraya su notable contribución a la transformación y expansión de las energías renovables en España.

"Es para mí un gran honor recibir hoy el premio al liderazgo empresarial que otorga el Periódico de la Energía. Siempre es motivo de alegría y de orgullo ver que alguien se acuerda de ti a la hora de recibir este tipo de reconocimientos. La alegría es mucho mayor cuando detrás de ese premio hay un medio tan relevante y transversal a todo el sector como es El Periódico de la Energía. Muchas gracias a todos los que habéis apoyado mi candidatura y que lo habéis hecho posible" declaró la CEO de ENGIE España durante su discurso tras recibir el premio.

Trayectoria

Ordóñez, asturiana nacida en Oviedo, ingeniera de Minas por la Universidad de Oviedo y la Université Libre de Bruxelles, y MBA por el IESE, cuenta con una trayectoria profesional de más de 25 años. A lo largo de su carrera, ha trabajado en diversas empresas españolas y americanas, siempre vinculada al sector energético. Su carrera dio un giro significativo cuando fue fichada por la eléctrica belga Electrabel, que evolucionó hasta convertirse en la actual ENGIE.

Desde 2011, Ordóñez ocupa el cargo de consejera delegada para las actividades de generación y gestión de energía de ENGIE en España. A finales de 2014, amplió sus responsabilidades a los servicios energéticos, integrando todas las actividades de ENGIE en España bajo un mismo grupo. Su liderazgo ha sido crucial en la transformación de la compañía y su destacada expansión en energías renovables. Un ejemplo de ello es la adquisición de Eolia Renovables en 2021 y 2022, la mayor operación de M&A del sector en España, que ha posicionado a ENGIE como el sexto agente generador por megavatios instalados en el país.

"Francia y España tienen un muy buen denominador común en torno a la energía que explica

tanto la estrategia actual de ENGIE como nuestro posicionamiento en España. Francia marca un punto de no retorno en la emergencia climática gracias a los acuerdos de la cumbre de París de 2015, que transformaron por completo la estrategia de ENGIE en favor de la descarbonización. Y **España ha estado a la vanguardia de la materialización de esa estrategia**, gracias a los muy ambiciosos planes nacionales de energía y clima lanzados tanto en 2019 como en 2023" explicó Ordóñez y añadió que "ENGIE en España es fiel reflejo de como esas dos ambiciones se mezclan, se complementan y dan fruto. A partir de todo ese marco político estratégico España es hoy uno de los países clave de crecimiento para el Grupo, gracias ya no solo a la enorme ambición de país sino también a todas nuestras condiciones naturales, de recurso, de terreno, de conocimiento profundo, de cadena de valor industrial y de talento".

El empuje y visión de Loreto Ordóñez han sido determinantes para el ambicioso plan de ENGIE en la expansión de renovables y la descarbonización de clientes industriales en diversos sectores. Su capacidad para liderar la transformación energética en España ha sido fundamental para el reconocimiento con el premio Liderazgo Empresarial en Transición Energética 2024.

Roles clave

Además de sus responsabilidades en ENGIE, Ordóñez **desempeña roles clave en otras importantes compañías y organismos**. Es consejera no ejecutiva de CLH/EXOLUM y GESTAMP, y ostenta diversos cargos en el panorama institucional. Entre ellos, destaca como presidenta de Diálogo Asociación de Amistad Hispanofrancesa, consejera de Comercio Exterior del Gobierno Francés, vicepresidenta de la Cámara de Comercio de Bélgica y Luxemburgo en España, vocal de la Junta Directiva de la Cámara Franco-Española de Comercio e Industria y Caballero de la Orden de Mérito de la República Francesa.

Loreto Ordóñez es un ejemplo de liderazgo y dedicación en la transición energética, cuyo trabajo y visión continúan impulsando el crecimiento sostenible y la innovación en el sector energético de España. Este reconocimiento subraya no solo sus logros pasados sino también su compromiso continuo con un futuro más verde y sostenible.

El IDAE recibe un premio especial por sus 40 años liderando la transición energética en España

original

Ningún comentario

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) ha sido galardonado con un premio especial por El Periódico de la Energía, reconociendo sus 40 años de liderazgo en la transición energética de España. Desde su **fundación en 1984**, el IDAE ha desempeñado un papel fundamental en la transformación del sector energético del país, promoviendo el desarrollo de energías renovables que hoy son referencia mundial.

La trayectoria del IDAE está estrechamente vinculada al crecimiento de los sectores eólico y solar fotovoltaico. Apenas semanas después de su creación, **se puso en marcha el primer aerogenerador nacional, construido artesanalmente por ingenieros catalanes**, y se conectó la primera instalación fotovoltaica en San Agustín de Guadalix, Madrid. Estos hitos marcaron el inicio de una **revolución energética** que hoy destaca no solo por la avanzada tecnología y capacidad de generación, sino también por la fabricación de componentes mayoritariamente en España, con una importante proyección internacional.

La emergencia climática y la inestabilidad geopolítica han reforzado la necesidad de abandonar las energías fósiles y acelerar la transición hacia una economía más justa, competitiva y resiliente. **España ha centrado sus políticas públicas en el clima y la energía**, promoviendo un modelo que aprovecha el potencial de las fuentes renovables y la eficiencia energética para generar oportunidades económicas y mejorar la calidad de vida.

El despliegue de energías renovables en España ha abierto una **nueva era de reindustrialización**, afectando a toda la cadena de valor, desde la investigación y desarrollo hasta la operativa final. Esta transformación involucra a laboratorios, centros tecnológicos, ingenierías y empresas de diversos sectores, impulsando tecnologías emergentes como el hidrógeno, el biogás y la eólica marina flotante.

La transición energética también se refleja en el notable aumento del autoconsumo y la creación de comunidades energéticas en España. Desde 2018, **el autoconsumo se ha multiplicado por diez**, con un creciente número de comunidades energéticas formadas por ciudadanos, entes locales y pymes, incentivadas por programas de ayudas del IDAE.

Panorama energético español

En la ceremonia de premiación, Sara Aegesen, secretaria de Estado de Energía, destacó la importancia del IDAE en el panorama energético español. "El IDAE nos ha acompañado en 40 años de historia. Es un equipo maravilloso, cercano y dinámico, que impregna ese ADN de la transición energética. **Hemos apoyado los primeros proyectos eólicos y ahora estamos en un momento de repotenciación y economía circular**, mirando al futuro con nuevas tecnologías como el hidrógeno renovable y el almacenamiento" declaró la secretaria de Estado de Energía.

Aegesen también agradeció la labor de todos los premiados y finalistas, reconociendo su papel como **motores del cambio**. "Estos premios demuestran que la transición energética habla de economía, tejido productivo, medio ambiente y sociedad. Gracias a todos por vuestra participación y enhorabuena por ser parte de este gran cambio" señaló.

El premio recibido por el IDAE no solo celebra su pasado, sino que también mira hacia un futuro prometedor, donde seguirá siendo un pilar esencial en la transición hacia una economía verde y sostenible en España. La historia del IDAE, desde sus inicios hasta la actualidad, es un reflejo de los avances y desafíos en el camino hacia la descarbonización y la adopción de energías renovables.

Finalmente, Aegesen extendió el **reconocimiento a todos los directores y presidentes del IDAE a lo largo de estos 40 años**, agradeciendo su dedicación y compromiso con la causa

Medio	El Periódico de la Energía	Fecha	27/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	10 779	V. Comunicación	1 655 EUR (1,770 USD)
Pág. vistas	600 762	V. Publicitario	646 EUR (691 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1226360553

energética.



Suscríbase a nuestros boletines

energética



NOSOTROS AGENDA ARTICULOS ENTREVISTAS VIDEOS REVISTAS MEDIKIT BOLETINES NOMBRAMIENTOS CONTACTO

Secciones

Buscar en la sección actual: noticias

Buscar

Guía de empresas

Página principal > Noticias > Descarbonización

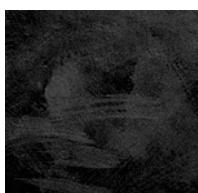
Energética Conferencias

Suscripción a la revista

Última edición



Todas las revistas >



Redacción

España se mantiene como líder destacado en el sector energético, ocupando el segundo lugar a nivel mundial en acuerdos de compraventa de energía (PPA) para empresas. Con la notable cifra de 4,67 GW en acuerdos firmados durante el año 2023, el país se atribuye el 28% de la cuota europea de estos contratos, sólo por detrás de Alemania. Esto se logra a pesar de los desafíos en términos económicos y de infraestructura que enfrenta el sector. Así lo refleja la [última edición del informe EY Renewable Energy Country Attractiveness Survey \(RECAI\)](#).

A pesar de enfrentar ciertos desafíos, como las restricciones en la infraestructura de su red eléctrica, la volatilidad del mercado y los vertidos, que han llevado a España a ocupar la duodécima posición en el ranking de atractivo para inversiones en energías renovables, el país sigue destacando como un destino privilegiado para la inversión en energías limpias. Este interés inversor refleja la confianza en el potencial energético de España y su decidida apuesta por una transición hacia fuentes de energía más sostenibles.

Frente a un escenario de precios mínimos históricos en el mercado mayorista de energía, España se moviliza para adoptar soluciones innovadoras que fortalezcan su sector energético y superen los desafíos presentes. Este entorno de precios reducidos, compartido por naciones como Bulgaria y Grecia, representa una oportunidad para que el mercado español se distinga mediante la adaptación y el fortalecimiento de su estrategia energética.

Asimismo, la congestión de la red eléctrica en España ha puesto de manifiesto la necesidad de optimizar la infraestructura energética, lo que representa una oportunidad para reevaluar y mejorar la eficiencia del sistema. Esta situación está impulsando a los inversores a considerar nuevas ubicaciones, como el norte de España, donde, a pesar de recibir menos sol, el menor grado de congestión ofrece un entorno más favorable para el desarrollo de proyectos renovables, abriendo así un camino para la diversificación y la resiliencia en el sector energético del país.

A nivel global, la situación es similar. A pesar de un incremento en las inversiones en

NET ZERO TECH

Foro de la descarbonización mediante eficiencia energética, electrificación con energías renovables, hidrógeno y biometano

Barcelona 4-5 junio 2025



Próximos eventos

The smarter E South America
2024
27/08/2024



Con cuatro ferias paralelas de energía, The smarter E South America es la mayor plataforma de América Latina para el nuevo mundo de la energía y la movilidad, y tendrá lugar del 27 al 29 de agosto de 2024 en São Pau

[información del evento >](#)

[Todos los eventos >](#)

Especial Net Zero Tech 2024

Net Zero Tech, el foro de soluciones para la descarbonización y la neutralidad climática



[«-- Volver al índice](#)



18 → 20 SET. 2024 - EXPOFOR
PORTO INTERNATIONAL FAIR
PORTUGAL



energía limpia, que el año pasado alcanzaron 1,8 billones de dólares, con 660 mil millones de dólares destinados a energías renovables, la inversión todavía no cumple con las metas propuestas por la COP28 de triplicar la capacidad renovable para 2030. El estancamiento de las redes y los altos costes de capital amenazan con retrasar el avance justo cuando más se necesita una aceleración, tal como informa el último informe de EY.

Los mercados maduros mantienen las primeras posiciones en el índice RECAI

En esta edición del RECAI, Estados Unidos lidera el ranking en el primer lugar, seguido por China y Alemania, atractivos para los inversores por la demanda constante de energías renovables y la solidez de sus proyectos. Francia y Australia -por este orden- completan el 'top 5', destacando por su compromiso con el desarrollo sostenible. El Reino Unido y la India ocupan la sexta y séptima posición respectivamente, mientras que Dinamarca asciende al octavo lugar, seguida de Canadá, Japón -que avanza gracias a su enfoque en la energía eólica marina- y Países Bajos, que se sitúa justo por encima de España (posición 12). Bélgica escala cuatro posiciones hasta el puesto 17, con planes de ampliar su capacidad eólica marina, mientras que Argentina asciende tres lugares al puesto 26, impulsada por políticas gubernamentales enfocadas en la reactivación económica. Por otro lado, Vietnam desciende seis puestos hasta el 39 debido a ajustes en las tarifas de energía solar.

El mercado global de PPA experimenta una reconfiguración tras un año récord

En 2023, los acuerdos de PPA alcanzaron un récord de 46 GW globalmente, estableciendo un año sin precedentes para el sector. No obstante, se anticipa una moderación en la actividad para 2024. Las empresas, que habían pospuesto contratos ante la incertidumbre de los precios, ahora encuentran un terreno más estable para negociar. Este cambio marca el fin de un ciclo dominado por los vendedores y da paso a una era donde los compradores recuperan influencia en las negociaciones. La corrección de precios en los PPA refleja una adaptación al mercado y, aunque la energía solar se beneficia de costes reducidos, la energía eólica enfrenta desafíos para ajustarse. El índice PPA actual destaca la variabilidad regional en el dinámico mercado energético.

BESS como estrategia de impulso a la red

Los sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) emergen como una solución crucial para abordar los problemas de congestión en las redes eléctricas, una situación que se ha intensificado en varios mercados energéticos maduros. Con el auge de las energías renovables y el incremento de la electrificación, los BESS se convierten en elementos esenciales para equilibrar las fluctuaciones de la oferta y la demanda, contribuyendo así a posponer la necesidad de inversiones costosas en la expansión y modernización de la infraestructura de red.

En España, el sector de almacenamiento de baterías anticipa un impulso significativo, a la espera de la aprobación gubernamental de un mercado de capacidad en los próximos meses, lo que augura un crecimiento robusto para el mercado nacional de BESS. A nivel global, Estados Unidos lidera el nuevo índice de EY sobre los mercados más atractivos para la inversión en BESS, seguido por China y Reino Unido. Según las proyecciones, se espera que la implementación mundial de BESS cuadripile su capacidad de aquí a 2030, alcanzando los 572 GW/1.848 GWh.

Las economías más pequeñas crean alternativas atractivas para los inversores potenciales

En el índice normalizado, Dinamarca conserva la posición de liderazgo. Grecia, avanzando un lugar, Chile, escalando dos posiciones, y Finlandia, subiendo tres puestos, se ubican en el segundo, tercer y séptimo lugar respectivamente, gracias a sus comprometidos esfuerzos en la transición energética y los incentivos atractivos que ofrecen sus gobiernos. Grecia ha duplicado su capacidad de energía renovable en los últimos cuatro años, el sector de energías renovables de Chile se duplicará en la próxima década y Finlandia se ha fijado objetivos ambiciosos de convertirse en la primera economía con carbono negativo de Europa, creando nuevas oportunidades para inversores potenciales. Irlanda completa el 'top 5' en quinta posición, mientras que España ocupa el decimocuarto lugar en este índice especializado en economías más pequeñas.

¡Ayúdanos a compartir!

Este nuevo evento abordará temas clave como la eficiencia energética y los CAEs, las tecnologías de hidrógeno y biogás, la economía circular o la electrificación con renovables

[Seguir leyendo ▶](#)

Especial Net Zero Tech 2024 ▶

Especial Intersolar Europe

Solis y TÜV Rheinland anuncian una asociación para impulsar las energías limpias



Esta asociación, anunciada en Intersolar 2024, reúne a dos grandes empresas de tecnología e innovación, unidos por su visión de excelencia dedicada a los ensayos y la certificación

[Seguir leyendo ▶](#)

Especial Intersolar Europe ▶



CALIDAD DE RED

ENERGY BOX

www.calidadredelectrica.es





12 innovadoras soluciones tecnológicas para impulsar la descarbonización de la industria



LLYC presenta su informe "Presente y futuro de la gestión del carbono en España"



España, a la cola de la Unión Europea en reducción de emisiones



El 75% de las compañías europeas deberá medir su huella de carbono a partir de enero de 2025



Sener llevará a cabo servicios de ingeniería para CO2next



Equigy y Capgemini desarrollarán una plataforma para optimizar la demanda y el suministro de energía



El centro de producción de Schneider Electric en Puente la Reina consigue ser Fábrica Cero CO2



Los bancos que financien la transición hacia una economía sostenible podrían obtener 44.000 millones de ingresos adicionales al año



Impulsar la electrificación de la demanda: el reto clave para avanzar en la transición energética



España necesita acelerar el ritmo para cumplir los objetivos de renovables para 2030

EMPRESAS PREMIUM

pronutec
gorlan

Diseña, fabrica y comercializa bienes de equipo para la distribución eléctrica de baja tensión. Su prioridad es el desarrollo de nuevos productos para poder ofrecer soluciones y servicios que requieren las nuevas tendencias de mercado.

Proyectos de energía solar a medida, tanto para particulares como para empresas, desde la fase del asesoramiento para adaptarse a las necesidades concretas de cada caso.

SOLATS
GENERA TU PROPIA ENERGÍA



natec
solar distribution





Ejecución de proyectos desde la filtración, generando ahorros energéticos hasta en un 60%. Un equipo de ingenieros especializados, el suministro de marcas originales e intercambiables y elevados stocks nos avalan como partner de referencia.

Material eléctrico de componentes y accesorios (conexiones y derivaciones) para cables de media y baja tensión. Resina, gel, termoretráctil, cintas eléctricas, conectores separables, terminaciones, empalmes, herramientas

Creara especialistas en eficiencia y ahorro energético ofrece servicios de consultoría y gestión en los campos de la eficiencia energética, el ahorro en Delegaciones en País Vasco, Cataluña, Galicia, Canarias, Baleares y Andalucía. Latinoamérica y EE.UU.



Foro de la descarbonización mediante eficiencia energética, electrificación con energías renovables, hidrógeno y biometano

Barcelona 4-5 junio 2025



Relé Multicanal
X52U



Recarga doméstica de Vehículos Eléctricos mediante excedentes de autoconsumo



TEC
NIQ

OPTIMIZAMOS
EL CONSUMO
DE VAPOR



Últimas entrevistas

Iratxe Ezcarate
Bars & VPI Supervisor en ABB Ring
Motors [Volver al índice](#)



[más detalles ▶](#)

[Todas las entrevistas ▶](#)

Utilizamos cookies propias y de terceros para elaborar información estadística y mostrarte publicidad personalizada a través del análisis de tu navegación, conforme a nuestra [Política de cookies](#). Si continúas navegando, aceptas su uso.

[Aceptar](#)

[Más información](#)

Energía

Por qué la factura de la luz es tan cara si producimos tanta electricidad con energía renovable

- * La generación eólica es la principal fuente de renovables en los últimos años
- * La generación de energía renovable representa el 82,2% del total en España
- * La rebaja del IVA de los alimentos acabará en enero tras una recuperación progresiva del impuesto



Foto: Archivo.



Cristian Gallegos

12:50 - 26/06/2024

Pese a que el precio de la luz se mantendrá estable durante 2024 gracias a la implementación de la nueva PVPC, la factura de la

[«-- Volver al índice](#)

electricidad sigue siendo alta. Al mismo tiempo, la capacidad de generación eólica de España se ha duplicado desde 2008 y la de energía solar se ha multiplicado por ocho durante el mismo período. Un escenario que nos convierte en potencia en energías renovables, pero que nos plantea la duda, **¿por qué está tan alta la luz si producimos cada vez más energías renovables?**

Con datos de la [OCU](#), tras un mes de abril con precios extraordinariamente bajos, el precio de la electricidad repuntó en mayo con una media de 30,4 euros/MWh en el mercado mayorista. Así, la factura media para hogares con el PVPC **se ha elevado hasta los 54 euros.**

La evolución anual precio medio de la factura de la luz en lo que va de 2024 es de 55,04 euros. En 2023 fue de 60,26 euros, mientras que en 2022 llegó a una cifra récord de 105,48 euros. Esta evolución se traduce en que la factura media está **retornando poco a poco a los niveles anteriores a la crisis energética** originada por la guerra. Aun así, los precios de la luz se mantienen al alza: para este miércoles 26 de junio, [el precio medio de la luz](#) será de **97,17 euros/MWh**, un 38% superior respecto a la tarifa de ayer martes, cuando el precio medio final fue de 70,07 euros.

Producción renovable

Cifras que llegan en medio de la **evolución positiva de la producción y consumo de energía renovable** que se aprecia en el primer trimestre de 2024, según [datos oficiales de la Red Eléctrica Española \(REE\)](#).

En el mes de marzo de 2024, las renovables han alcanzado un récord de producción mensual, **generando 14.591 GWh**, lo que representa el 65,2% del total del mix energético, un máximo histórico. Esto supone un aumento del 15,6% respecto al mismo mes del año anterior. La **energía eólica** ha liderado la generación en marzo de 2024 por sexto mes consecutivo, con una participación del 27,1%, seguida de la **hidráulica**, 22%, y la **solar fotovoltaica**, en un 13,6%.

De esta forma, la generación de energía sin emisiones ha marcado su mejor registro, **representando el 82,2% del total en España**. Este dato demuestra un compromiso firme con la reducción de emisiones y la promoción de energías limpias.

España, el escenario de la energía renovable

[«-- Volver al índice](#)

Castilla-La Mancha tiene **historia de energía eólica**, tal como el escenario que Miguel de Cervantes graficó en El Ingenioso Hidalgo Don Quijote de La Mancha. Y es que si nos adentramos en los páramos manchegos llegamos a enormes instalaciones eólicas, lo que vendría a ser el equivalente moderno de aquellos molinos de viento que asustaban al personaje icónico de la literatura española.

Solo en Toledo, hay **28 enormes turbinas** que forman parte del parque eólico Sierra del Romeral, operadas por Iberdrola. Estas grandes instalaciones se suman a los más de **22.000 aerogeneradores (22.042) que operan hoy en España**, distribuidos en 1.345 parques eólicos que generan 29.813 MW de potencia, 1.670 megas más de los que había a finales de 2021.

De esta forma, la capacidad de generación eólica de nuestro país, principal fuente de renovables en los últimos años, **se ha duplicado desde 2008, mientras que la de energía solar se ha multiplicado por ocho** durante el mismo período.

Estos datos convierten a España en una potencia en esta industria, siendo la **segunda mayor infraestructura europea de energías renovables**, después de Suecia. En esta línea, el actual Gobierno de España ha apostado fuerte por este sector al punto de pretender cubrir el 81% de las necesidades eléctricas del país con energías renovables para 2030.

El dilema en cuestión

Somos potencia en producir energía renovable, pero nuestras facturas de luz son elevadas. Esto responde a **la forma que tiene el mercado de la energía de fijar los precios de la electricidad**.

Antonio Barrero, experto en energías renovables, explicó a [Cope](#) que "es como pagásemos las sardinas a precio de caviar". "Si el precio lo marca la energía más cara, en este caso la hidroeléctrica, aunque produzcamos kilovatios mediante placas solares, centrales nucleares o molinos de viento, vamos a pagar más", puntualizó.

Por esta razón, aclaró Barrero, no se consigue rédito a la enorme producción energética que se hace en España. En esta línea, el experto agregó que la única forma de conseguir lucrarse de estas inversiones es conseguir que la forma en la que se ejecuta el precio de la electricidad sea **mediante la división del mercado entre energías renovables y las no renovables**

Cuando entra en juego la oferta y la demanda

En este escenario donde existe **demasiada producción entra en juego la oferta y la demanda**. "Aunque la economía española se ha recuperado con fuerza del bache de la pandemia y está creciendo más rápido que las de otras potencias del bloque, **el consumo de electricidad ha ido cayendo en los últimos años**", según una publicación de la [BBC](#).

En esta línea, el año pasado, la demanda fue incluso inferior a la observada en el año 2020 durante la pandemia, y la más baja desde 2003, según datos de REE. "Lo que veíamos hasta 2005 era que, **cuando el PIB aumentaba, la demanda de electricidad aumentaba más que el PIB**", explica a la BBC Miguel de la Torre Rodríguez, jefe de desarrollo de sistemas de la REE. Más recientemente, indica, "hemos visto que la demanda ha aumentado menos que el PIB. Lo que estamos viendo es una desvinculación entre la intensidad energética y la economía".

Hay varias razones para la reciente **caída de la demanda**, explica el medio. Entre ellas la crisis energética provocada por la invasión rusa de Ucrania en 2022, que hizo que empresas y hogares de toda Europa **redujeran su uso por los altos precios**. Además, la eficiencia energética ha mejorado, y el mayor aporte de energías renovables también ha contribuido a reducir la demanda de electricidad de la red nacional.

Rodríguez afirma que, "durante las horas del día, cuando la producción de energía solar es particularmente fuerte, **el equilibrio entre oferta y demanda puede desequilibrarse**, lo que tiene un impacto en los precios"

Relacionados

[El Supremo amplía a más empresas la reducción del 85% del impuesto a la electricidad](#)

[La venta de electricidad al extranjero cae un 64% en el primer cuarto del año a 345 millones](#)

[La electricidad limita la Inteligencia Artificial](#)

Medio	El Economista	Fecha	26/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	659 000	V. Comunicación	20 320 EUR (21,736 USD)
Pág. vistas	1 247 778	V. Publicitario	5128 EUR (5485 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1225734570

Medio	El Economista	Fecha	26/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	659 000	V. Comunicación	20 320 EUR (21,736 USD)
Pág. vistas	1 247 778	V. Publicitario	5128 EUR (5485 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1225734570

Seleccione: ---

≡ EL PAÍS

SUSCRÍBETE

INICIAR SESIÓN ▾

Comunidad Valenciana

ESPAÑA · GENERALITAT VALENCIANA · ALICANTE · CASTELLÓN · VALENCIA · ÚLTIMAS NOTICIAS

CAMBIO CLIMÁTICO >

Cinco municipios españoles que apuestan al verde

Madrid, Vitoria, Valladolid, Zaragoza y Valencia explican cómo quieren conseguir la neutralidad climática en 2030. El BEI anuncia 2.000 millones de euros en préstamos para las ciudades misión de la CE



C. VÁZQUEZ

Valencia - 26 JUN 2024 - 19:42CEST

Spanish Mission Mayors Roundtable



«-- Volver al índice



Los alcaldes de València, María José Catalá (c), Madrid, José Luis Martínez Almeida, Zaragoza, Natalia Chueca, Valladolid, Jesús Julio Carnero (i), y Vitoria, Maider Etxebarria (d), participan en la Mesa de Alcaldes españoles citiES 2030.
ANA ESCOBAR (EFE)

Valladolid es la ciudad española con la mayor red de calor por biomasa, Zaragoza se propone plantar 700.000 árboles en una década, más que población tiene; Vitoria, capital verde europea hace 12 años, parte con ventaja y muchos de los deberes hechos; Madrid quiere una red de transporte público potente, y Valencia pergeña más espacio verde por habitante. Los alcaldes de cinco de las siete ciudades españolas —las otras dos son Barcelona y Sevilla— que buscan convertirse en 2030 en urbes climáticamente neutras, han compartido este miércoles en Valencia su experiencia. Forman parte de un *club*, compuesto por más de 100 municipios de la UE, encargado de innovar y mostrar el camino al resto hacia la transición verde que persigue la Comisión Europea. Todos ellos piden un fondo exclusivo para financiar los proyectos piloto que tienen entre manos. Así lo han expuesto la alcaldesa de Valencia, María José Catalá; el alcalde de Madrid, José Luis Martínez-Almeida; la alcaldesa de Zaragoza, Natalia Chueca; la alcaldesa de Vitoria-Gasteiz, Maider Etxebarria; y el alcalde de Valladolid, Jesús Julio Carnero, en una mesa redonda del foro Ciudades Mission 2030.

Los dirigentes municipales, todos del PP salvo la alcaldesa de Vitoria-Gasteiz, del PSE-EE, coinciden en que necesitan una financiación específica para abordar los retos que tienen como ciudades misión, sin tener que competir por fondos con otras capitales que no tienen esta condición. “Necesitamos una financiación específica”, ha defendido Catalá, que ya apuntó esta idea este martes durante la inauguración del foro. “El fondo Mission es necesario”, ha insistido la primera edil valenciana, a la vez que el alcalde de Madrid ha defendido “una financiación mejor” y “adecuada” y la responsable municipal de Vitoria ha reclamado que esta sea “estable”. La presidenta del Banco Europeo de Inversiones (BEI), la española Nadia Calviño, ha anunciado en un video que se ha proyectado en este foro europeo que habrá 2.000 millones de euros en préstamos para estas urbes.

Cada uno de los primeros ediles ha hablado de decisiones adoptadas en sus localidades en favor de la sostenibilidad y la lucha contra el cambio climático y de proyectos que ya se ha acometido o que se están desarrollando. La alcaldesa de Valencia ha citado, por ejemplo, el objetivo de alcanzar los 7,5 metros cuadrados de zona verde por habitante, o la transformación de la flota de autobuses de la EMT en eléctrica o híbrida, con una inversión de 172 millones en cuatro años, así como la instalación de 6.600 placas solares sobre las cubiertas de los cementerios municipales para generar energía y compensar 1.000 toneladas de CO₂.

La primera edil de Vitoria-Gasteiz, Maider Etxebarria, ha recordado que fue la primera ciudad
[«-- Volver al índice](#)

española en ostentar la Capitalidad Verde Europea y ha indicado que además de tener influencia en el terreno medioambiental esta consideración ha sido un “reto económico y social” que ha llevado a alcanzar “parámetros impensables”. La alcaldesa ha resaltado acciones como las referidas a la movilidad sostenible, los refugios climáticos municipales, la agricultura ecológica y las acciones para descarbonizar su ciudad. “Han pasado diferentes partidos por la alcaldía pero hemos logrado que la sostenibilidad sea parte del ADN del municipio”, ha destacado en referencia a los partidos de diferente signo político que han dirigido la ciudad. La capital vasca, con 255.000 habitantes, es una de las potencias industriales de Euskadi, lo que no interfiere en su calidad de vida, gracias al esfuerzo de las empresas en sostenibilidad.

Natalia Chueca ha afirmado que Zaragoza trabaja en “proyectos transversales” en sostenibilidad que pasan por nuevas formas de movilidad, espacios más peatonales, más arbolado, la renovación de la gestión del ciclo integral del agua, la instalación de placas solares en edificios públicos como colegios y cementerios, y el fomento de la economía circular. También ha mencionado el proyecto de “bosque de los zaragozanos”, que contempla “plantar 700.000 árboles en diez años” y una “labor divulgativa” con la participación de colegios y “empresas aliadas”.

Jesús Julio Carnero, alcalde de Valladolid, ha hablado de la red de calor por biomasa que ha impulsado la capital “a lo largo y ancho de la ciudad” y que permitirá al ciudadano “tener un ahorro en su factura del 30%, con todos los efectos que eso tiene desde el punto de vista ambiental” también. Ha mencionado además iniciativas como el parque de bicicletas públicas, los convenios con municipios del área metropolitana y el aumento de carriles bici, así como el fomento del transporte público.

Lo que más afecta es lo que sucede más cerca. Para no perderte nada, suscríbete.

SUSCRIBETE

José Luis Martínez-Almedia se ha referido al proyecto Madrid 360 como “compromiso contra el cambio climático” y ha subrayado también que la ciudad cuenta con una flota de autobuses públicos ecológica, sin gasoil. Las ciudades deben predicar con el ejemplo, ha dicho el alcalde de Madrid: “Si se pide a las empresas que reduzcan la huella” de carbono, “el Ayuntamiento lo ha de hacer”, así como “acometer proyectos señeros”, ha expuesto. Uno de los objetivos será reforzar el transporte público, que registró récord de viajeros en 2023.

SOBRE LA FIRMA



[«-- Volver al índice](#)



C. Vázquez

[VER BIOGRAFÍA](#) ▾

[COMENTARIOS](#) ▾

[Normas](#) ▾

[MÁS INFORMACIÓN](#)



[«-- Volver a](#)



Valencia reclama a Europa financiación exclusiva para las ciudades climáticamente neutras

C. VÁZQUEZ | VALENCIA



El Gobierno pide a Valencia que reduzca el tráfico en una gran avenida como prometió o se arriesga a perder ayudas europeas

CRISTINA VÁZQUEZ | VALENCIA

ARCHIVADO EN

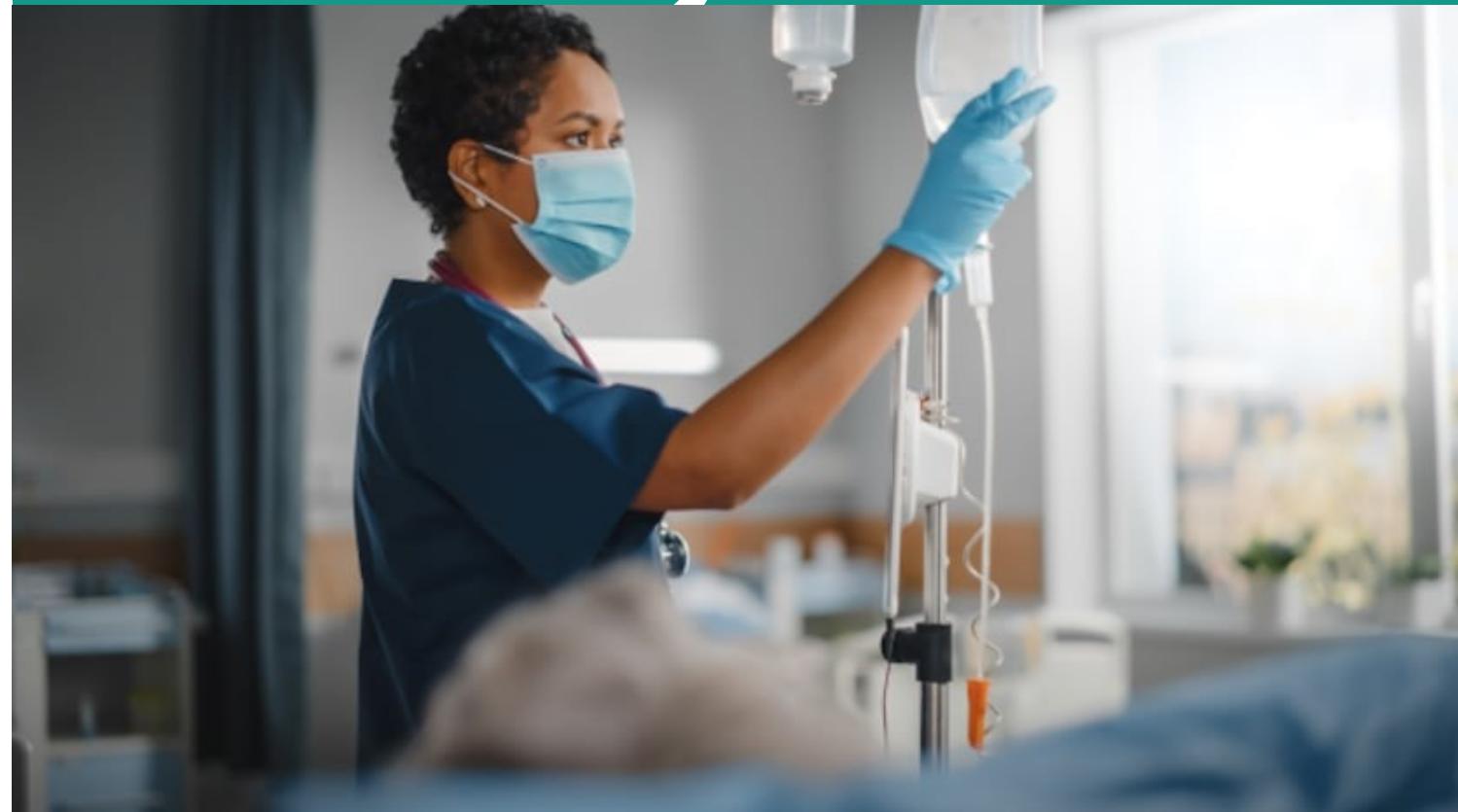
Comunidad Valenciana · Valencia · Cambio climático · Ayuntamiento Valencia · María José Catalá · Unión Europea · Ciudades sostenibles · Madrid · Valladolid · Vitoria · Zaragoza

LO MÁS VISTO

1. El alcalde de Elche (PP) denuncia un “ataque homófobo” mientras vota en contra de condenar la violencia contra el colectivo LGTBI
2. Tom Jones, una vida que vale por varias
3. Poder, sexo y un vídeo en Canal 9
4. Karla Sofía Gascón, mucho más que una actriz: “Si de algo puedo servir es para que se respete a otras personas”
5. La Audiencia de Valencia ordena la reapertura del caso del incendio del edificio de Campanar en el que murieron diez personas

Descuentos Cursos **Cursos online** Idiomas online Escaparate Crucigramas & Juegos Colecciones

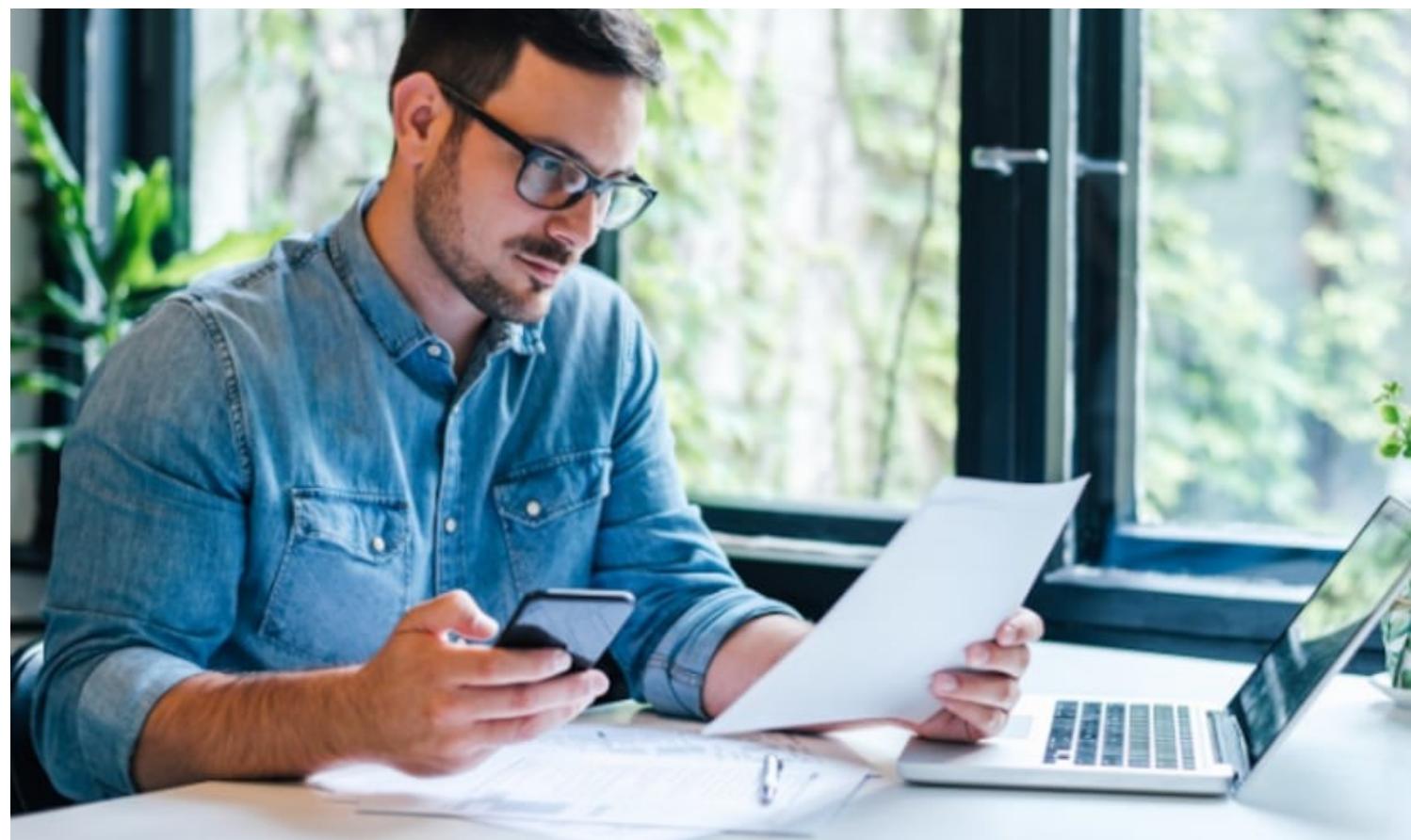
emagister:



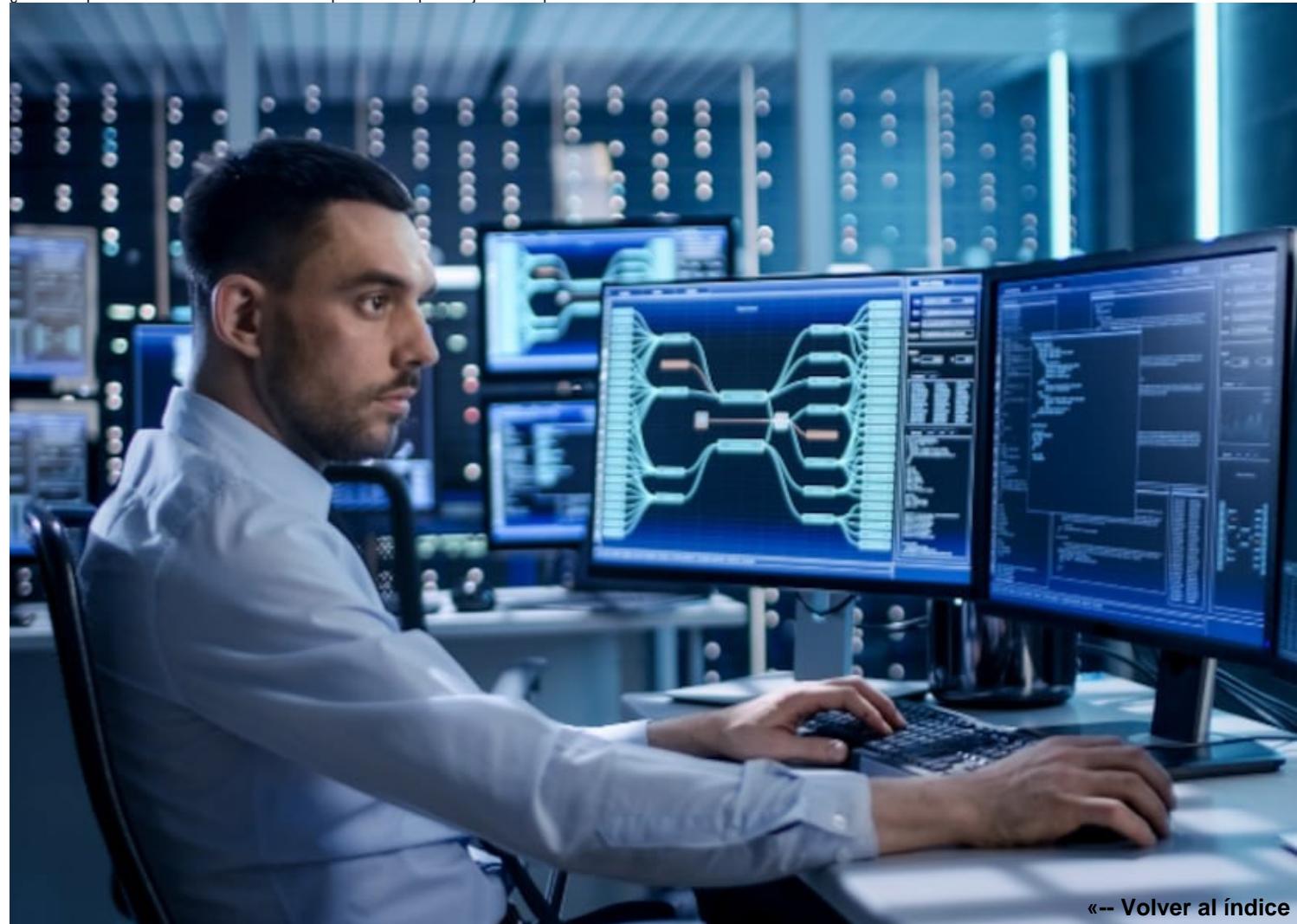
Encuentra el mejor curso de FP en Cuidados Auxiliares de Enfermería

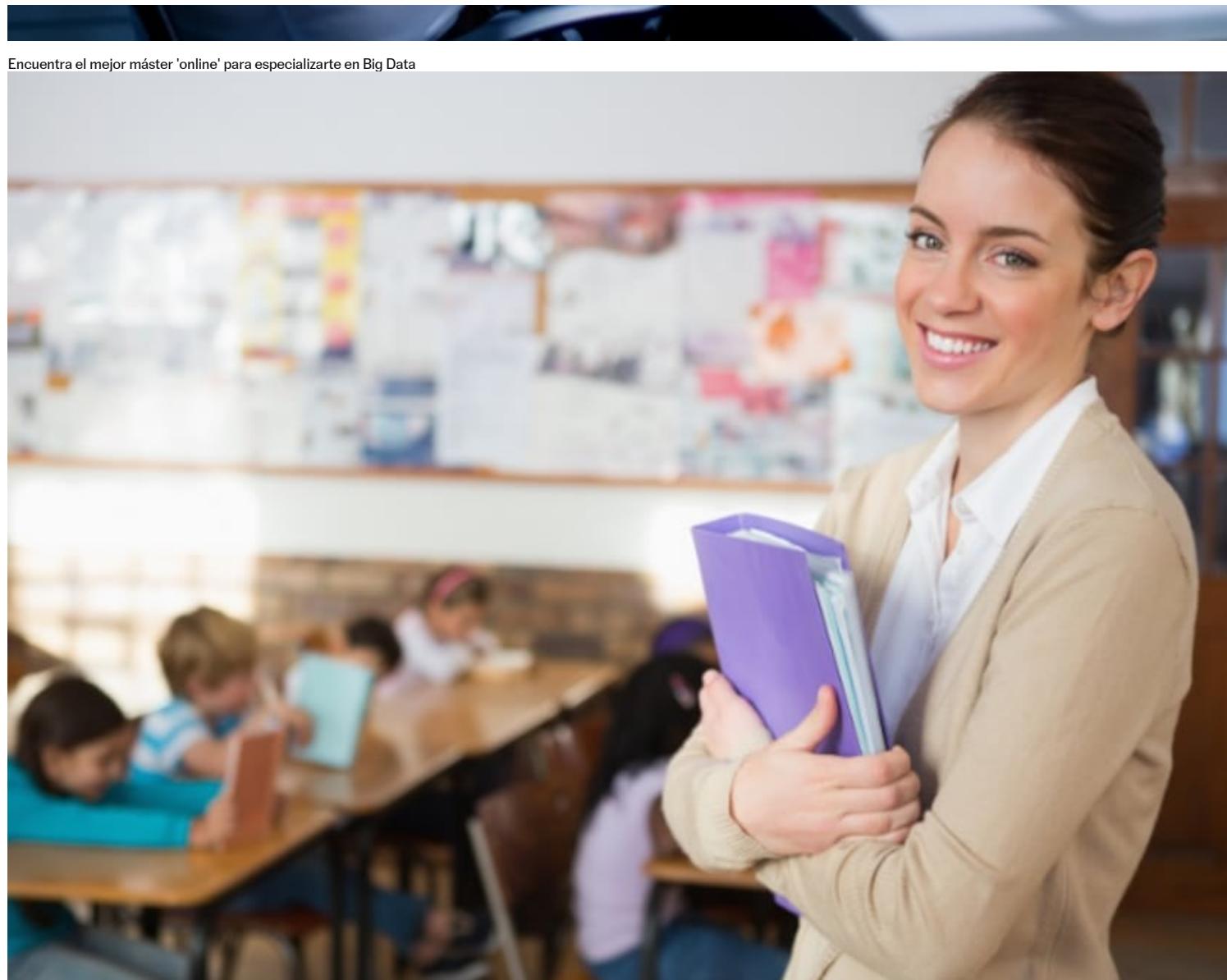


[«-- Volver al índice](#)



¿Quieres especializarte en Dirección Financiera? ¡Encuentra aquí el mejor máster para ti!





Encuentra el mejor máster 'online' para especializarte en Big Data

¿Quieres estudiar Educación Infantil? Te ayudamos a encontrar el mejor curso de FP que se adapte a ti

España acapara el 28% de los acuerdos de compraventa de energías renovables de toda Europa

Agencias • original



Aerogeneradores en un parque eólico. Pexels

España se mantiene como líder destacado en el sector energético, ocupando el segundo lugar a nivel mundial en **acuerdos de compraventa de energía (PPA) para empresas**. Con la notable cifra de 4,67 GW en acuerdos firmados durante el año 2023, el país se atribuye el **28% de la cuota europea de estos contratos**, sólo por detrás de Alemania. Esto se logra a pesar de los desafíos en términos económicos y de infraestructura que enfrenta el sector. Así lo refleja la última edición del informe **EY Renewable Energy Country Attractiveness Survey (RECAI)**.

A pesar de enfrentar ciertos desafíos, como las restricciones en la infraestructura de su red eléctrica, la volatilidad del mercado y los vertidos, que han llevado a España a ocupar la duodécima posición en el ranking de atractivo para inversiones en energías renovables, el país sigue destacando como **un destino privilegiado para la inversión en energías limpias**. Este interés inversor refleja la confianza en el potencial energético de España y su decidida apuesta por una transición hacia fuentes de energía más sostenibles.

Frente a un escenario de precios mínimos históricos en el mercado mayorista de energía, España se moviliza para adoptar soluciones innovadoras que fortalezcan su sector energético y superen los desafíos presentes. Este entorno de precios reducidos, compartido por naciones como **Bulgaria y Grecia**, representa una oportunidad para que el mercado español se distinga mediante la adaptación y el fortalecimiento de su estrategia energética.

Asimismo, la congestión de la red eléctrica en España ha puesto de manifiesto la necesidad de optimizar la infraestructura energética, lo que representa una oportunidad para reevaluar y mejorar la eficiencia del sistema.

Nuevas ubicaciones para invertir

Esta situación está impulsando a los inversores a considerar nuevas ubicaciones, como **el norte de España**, donde, a pesar de recibir menos sol, el menor grado de congestión ofrece un entorno más favorable para el desarrollo de proyectos renovables, abriendo así un camino para la diversificación y la resiliencia en el sector energético del país. España se encuentra en una etapa de transición energética donde la resiliencia y la innovación son más importantes que nunca. Con un enfoque en soluciones creativas y una política energética adaptativa, el país está bien posicionado para superar los obstáculos actuales y liderar el camino hacia un futuro

energético más verde y sostenible: afirma **Agustín Rico, socio responsable del sector Energía de EY en España.**

A nivel global, la situación es similar. A pesar de un incremento en las inversiones en energía limpia, que el año pasado alcanzaron 1,8 billones de dólares, con 660.000 millones de dólares destinados a energías renovables, la inversión todavía no cumple con las metas propuestas por la COP28 de triplicar la capacidad renovable para 2030. El estancamiento de las redes y los altos costes de capital amenazan con retrasar el avance justo cuando más se necesita una aceleración, tal como informa el último informe de EY.

Ranking de países

En esta edición del RECAI, **Estados Unidos** lidera el ranking en el primer lugar, seguido por **China y Alemania**, atractivos para los inversores por la demanda constante de energías renovables y la solidez de sus proyectos. Francia y Australia -por este orden- completan el top 5, destacando por su compromiso con el desarrollo sostenible. El Reino Unido y la India ocupan la sexta y séptima posición respectivamente, mientras que Dinamarca asciende al octavo lugar, seguida de Canadá, Japón -que avanza gracias a su enfoque en la energía eólica marina- y Países Bajos, que se sitúa justo por encima de España (posición 12).

Bélgica escala cuatro posiciones hasta el puesto 17, con planes de ampliar su capacidad eólica marina, mientras que Argentina asciende tres lugares al puesto 26, impulsada por políticas gubernamentales enfocadas en la reactivación económica. Por otro lado, Vietnam desciende seis puestos hasta el 39 debido a ajustes en las tarifas de energía solar.

Mercado de PPA

En 2023, los acuerdos de PPA alcanzaron un récord de 46 GW globalmente, estableciendo un año sin precedentes para el sector. No obstante, se anticipa una moderación en la actividad para 2024. Las empresas, que habían pospuesto contratos ante la incertidumbre de los precios, ahora encuentran un terreno más estable para negociar. Este cambio marca el fin de un ciclo dominado por los vendedores y da paso a una era donde los compradores recuperan influencia en las negociaciones. La corrección de precios en los PPA refleja una adaptación al mercado y, aunque la energía solar se beneficia de costes reducidos, la energía eólica enfrenta desafíos para ajustarse. El índice PPA actual destaca la variabilidad regional en el dinámico mercado energético.

Antonio Hernández, socio responsable de Sectores Regulados, Análisis Económico y Sostenibilidad en EY Consulting asegura que la reciente evolución del mercado de PPA indica una maduración del sector, donde la estabilización de precios y la recuperación del poder negociador por parte de los compradores señalan un equilibrio más sostenible y una mayor previsibilidad para el futuro de las energías renovables. En un contexto de crecimiento muy significativo de la oferta renovable, principalmente intermitente, resulta esencial la promoción de la demanda y el despliegue del almacenamiento, evitando vertidos y efectos indeseados sobre los precios, que supongan un desincentivo a la inversión.

Apoya el periodismo independiente y crítico de Vozpópuli

- Comunicado -

Energía eólica onshore: el papel crucial de los meteorólogos en el sector energético



Energía eólica onshore
- DEKRA

(Información remitida por la empresa firmante)

DEKRA tiene su meteorólogo de cabecera: David Pazos, Director de Operaciones de DEKRA Green Energies. David es uno de los mayores especialistas en analizar los modelos meteorológicos, medir el viento en las etapas pre-constructivas y poder estimar las producciones para toda la vida útil de un proyecto de energía eólica

Madrid, 26 de junio de 2024. - *"El trabajo de un meteorólogo es ayudar a las compañías en la evaluación e identificación de los emplazamientos más óptimos para ubicar los aerogeneradores y que puedan tener datos fiables de la previsible producción del proyecto para conocer con la menor incertidumbre posible la rentabilidad de sus inversiones durante toda la vida útil de parque eólico"*, explica David.

Los meteorólogos dan información detallada a traders y gestores de energía de las compañías para que puedan estimar sus producciones y la venta de la misma al Mercado Eléctrico o a los clientes directos (a través de PPAs).

Pero además, alertan de fenómenos meteorológicos extremos (tormentas, heladas, nieve, granizo...) que afectan a la operación de los parques **eólicos onshore** y por ello la labor de Operación y Mantenimiento.



europa press
Comunicación

Comunicados

Si quieras **mejorar el posicionamiento online de tu marca**, ahora puedes publicar tus notas de prensa o comunicados de empresa en la sección de Comunicados de **europa press**

Si necesitas asesoramiento en comunicación, redacción de tus notas de prensa o ampliar la difusión de tu comunicado más allá de la página web de **europa press**, ponte en contacto con nosotros en comunicacion@europapress.es o en el teléfono 913592600

Lo más leído

Prisión para Carlos Navarro 'El Yoyas' después de su detención tras estar huido desde 2022

Marruecos envía 40 toneladas de material médico a Gaza, gran parte financiada personalmente por Mohamed VI

Interior explica a policías y guardias civiles los avances para equiparar sus Jubilaciones a cuerpos autonómicos

La Guardia Civil sorprende en Lorca

¿Qué fuerza tiene que tener el viento para accionar los aerogeneradores?

Los **aerogeneradores** empiezan a funcionar y producir electricidad cuando el viento alcanza una velocidad de 3 a 4 metros por segundo (m/s) unos 19,8 km/h.

A partir de una determinada **velocidad de viento** (se suele establecer alrededor de los 25 metros por segundo, unos 90 km/h.), los aerogeneradores tienen que dejar de girar por seguridad. En ese momento, las palas se colocan paralelas al viento, no perpendiculares como es habitual, y se procede a la parada del generador. Las paradas por seguridad son necesarias, ya que de lo contrario la fuerza excesiva del viento podría provocar el colapso de la máquina.

Para realizar trabajos en el aerogenerador, la velocidad del viento generalmente aceptada, y también el máximo en el que un operario puede trabajar cómodamente, es de 12 m/s (43.2 km/h).

Tipos de viento y su impacto en la energía eólica

A medida que la velocidad del viento aumenta, la energía generada por la turbina eólica también aumenta.

En meteorología, se suelen **denominar los vientos** según su fuerza y la dirección desde la que soplan:

- Los aumentos repentinos de la velocidad del viento durante un tiempo corto reciben el nombre de ráfagas (son vientos cortos y muy fuertes).
- Los vientos fuertes de duración intermedia (aproximadamente un minuto) se llaman turbonadas.
- Los vientos de más larga duración tienen diversos nombres según su fuerza media como, por ejemplo, brisa, temporal, tormenta, vendaval, huracán o tifón.

¿Cuáles son los diferentes tipos de vientos?

Lo primero es saber que hay **tres tipos de viento**, de acuerdo con la dimensión de su recorrido. Y están clasificados en tres grandes grupos:

- **Vientos planetarios o globales:** Se originan por el movimiento de la rotación terrestre debido a un calentamiento desigual, provocado en la atmósfera, por el efecto de la radiación solar. Ocupan grandes extensiones de la superficie terrestre y. También conocidos como alisios, permiten el transporte de masas de aire cálido transportando una enorme cantidad de energía.

(Murcia) a un cazador furtivo capturando aves fringílidas

Muere el padre de Begoña Gómez, esposa del presidente Pedro Sánchez

Hoy | Una semana | Un mes

- **Vientos regionales:** Son aquellos que vienen determinados por la distribución de la tierra, los relieves y las mareas.
- **Vientos locales:** Son aquellos que se manifiestan en una determinada región o territorio. Se originan como consecuencia de las características geográficas locales y, dependiendo del territorio en el que se manifiesten, se denominan con diferentes nombres.

Los principales vientos de España

- **Cierzo:** Viento fuerte, seco y frío proveniente del noroeste que sopla en el valle del Ebro.
- **Solano:** que barre en Castilla-La Mancha.
- **Galerna:** Aire repentino e impetuoso con fuertes rachas de viento del oeste al noroeste, que acaba formando un "temporal". Es muy típico de la zona Cantábrica y la costa vasca entre otoño y primavera.
- **Tramontana (N):** Su nombre proviene de una palabra latina y significa "más allá de las montañas". Es un viento frío y turbulento de componente norte con rachas de más de 100 km/h. Afecta a la costa mediterránea de España, sobre todo, Cataluña y Baleares.
- **Ábrefo:** Viento que procede del suroeste, muy tibio, húmedo y suele venir cargado de precipitaciones. Proviene desde África, y se genera por la zona del Atlántico, entre las Islas Canarias y las Azores. Es un viento bastante típico en España, sobre todo en las lluvias de otoño y primavera de la Meseta (Madrid y las dos castillas) y parte de Extremadura y Andalucía.
- **Levante:** viento del Este que barre las costas del Mediterráneo.
- **Poniente:** viento del Oeste. Se pueden distinguir dos tipos de vientos de poniente, el que se origina en el Mediterráneo y el del Atlántico:
 - El del **mediterráneo** es más frecuente en la época de verano. Este viento causa el aumento de la humedad y el aumento de las temperaturas.
 - En el **atlántico** el viento de poniente se presenta de forma mucho más templada y las temperaturas son más agradables en verano. Es el viento mayoritario que atañe a Europa Occidental. Es bastante húmedo y arrastra el frío del océano. En invierno es el que origina fuertes borrascas.

- La ráfaga de viento más fuerte jamás documentada fue detectada en la estación meteorológica de Barrow Island (Australia), el 10 de abril de 1996. El anemómetro local se montó a 10 metros sobre el nivel del mar y registró velocidades de 408 kilómetros por hora (220 nudos) durante el paso del ciclón tropical "Olivia".
- La Antártida es la región terrestre más ventosa de la toda la Tierra. Allí, los vientos gélidos generados en el interior de la gran meseta de hielo, se van intensificando a medida que se desplazan hacia las costas –en sentido descendente–, donde llegan convertidos en vientos huracanados. Estos vientos denominados catabáticos (derivado de "katabatikos" de la palabra griega que significa "ir cuesta abajo") producen rachas huracanadas de 200-300 kilómetros por hora.
- Wellington, la capital de Nueva Zelanda, ostenta el título de la ciudad más ventosa del mundo. Situada en el extremo sur de la Isla Norte, experimenta velocidades de viento que alcanzan ráfagas de más de 100 km/h. Su ubicación geográfica entre el estrecho de Cook y las montañas circundantes, que actúan como un pasillo natural que amplifica los vientos procedentes del mar, lo que resulta en las famosas ráfagas que azotan Wellington. Durante 173 días al año, la velocidad del viento supera la velocidad media de 60 km/h, además presenta hasta 72 jornadas al año, con cifras superiores a los 74 km/h.

La energía eólica onshore depende en gran medida del trabajo de los meteorólogos, quienes son esenciales para evaluar y seleccionar los emplazamientos óptimos para los aerogeneradores, prever la producción de energía y alertar sobre fenómenos meteorológicos extremos que pueden afectar las operaciones. En España, los diferentes vientos locales, como el Cierzo y la Tramontana, influyen significativamente en la producción de energía. El conocimiento detallado de los patrones de viento es crucial para maximizar la eficiencia y rentabilidad de los proyectos eólicos, destacando la importancia de la colaboración entre meteorólogos y el sector energético para asegurar una energía renovable y sostenible.

Emisor: Dekra

Contacto

Nombre contacto: David Pazos

Descripción contacto: DEKRA Industrial

Teléfono de contacto: 934940001

Baleares bate el récord de producción de energías renovables en mayo, con un 16% del total de la producción eléctrica



Archivo - Placas solares en un edificio.
- CAIB - Archivo

Europa Press Islas Baleares



Newsletter

Publicado: miércoles, 26 junio 2024 12:30
@epbaleares

✉ Boletín de EP Islas Baleares

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.

ducción de energías renovables en mayo al nientes de energía fotovoltaica, lo que oducción total eléctrica.

le Empresa, Empleo y Energía, de acuerdo a Red Eléctrica, en una nota de prensa este el aumento de la producción de energía

limpia ha sido posible gracias al impulso de los planes del Govern para acelerar y profundizar la transición energética.

En concreto, se han estimulado las inversiones en parques solares y se ha promocionado el autoconsumo a través de ayudas dirigidas a la ciudadanía, las empresas y las administraciones públicas.

La potencia instalada de energía solar fotovoltaica en las Islas fue de 229 MW en 2022 y al cierre de 2023 aumentó hasta los 333 MW. Asimismo, la generación de energías renovables respecto al total de la producción eléctrica ha registrado un crecimiento sostenido, pasando de 7,5 por ciento en 2022, al 11,5 por ciento en 2023, hasta batir el récord en mayo de este año con el 16 por ciento.

Lo más leído

Detenido Carlos Navarro 'El Yoyas' en L'Anoia (Barcelona), huido desde noviembre de 2022 por maltrato

Dos detenidos, un centenar de identificados y 16 embarcaciones intervenidas en Huelva por apoyar el narcotráfico

Interior explica a policías y guardias civiles los avances para equiparar sus jubilaciones a cuerpos autonómicos

[Volver al índice](#)

En cuanto a las cifras máximas registradas de generación eléctrica fotovoltaica, los datos reflejan también un incremento. Precisamente, la máxima producción generada en enero fue de 1.432 MWh, el día 7; la de febrero fue de 1.761 MWh, el día 29; la de marzo 2.403 MWh, registrada el día 15; la de abril 2.430 MWh, el día 4, y la de mayo 2.703 MWh, el día 25.

Entre los aspectos que han contribuido a aumentar la proporción de renovables durante el mes de mayo destaca que es uno de los meses con mayor número de horas de sol, además de que los valores de demanda eléctrica están contenidos, ya que no se requiere de equipos de climatización y no es un mes de máxima afluencia turística.

La Dirección General de Energía y Cambio Climático y el Instituto Balear de la Energía (IBE) prevén poner en marcha políticas públicas que permitan ampliar el consumo de energía renovable en el archipiélago. Así, se busca promover el uso de autoconsumos compartidos y licitar instalaciones fotovoltaicas en edificios públicos.

En esta línea, el IBE pondrá en funcionamiento más de 15 proyectos de autoconsumos compartidos durante este año y, al finalizar la legislatura, se espera disponer de al menos una instalación de este tipo en cada uno de los municipios las Islas.

Cabe señalar que este sistema permite que las personas y las empresas que no disponen de espacio para tener su propio autoconsumo, no quieran realizar obras o se encuentren de alquiler puedan utilizar este modelo de consumo de energías limpias en el que participa más de un consumidor final.

En estas instalaciones, promovidas por el IBE, la electricidad producida se reparte entre todos los participantes. De esta forma se ahorra en la factura de luz y se contribuye a reducir la huella de carbono de las viviendas.

Leer más acerca de:

Energía renovable

Marruecos envía 40 toneladas de material médico a Gaza, gran parte financiada personalmente por Mohamed VI

El SAS iniciará en septiembre una campaña contra las citas médicas perdidas tras superar 4 millones en lo que va de año

Hoy | Una semana | Un mes

Manuel Domínguez califica de magnífica noticia el anuncio del concurso eléctrico del Ministerio de Transición Ecológica

En el caso de Canarias se adjudican 971 megavatios, de los que 330 son para Gran Canaria, 370 para Tenerife, 215 para el eje Fuerteventura-Lanzarote, 44 para La Palma, 5,5 para La Gomera y 6,5 para El Hierro

EFE • original

El vicepresidente del Gobierno canario, Manuel Domínguez, ha calificado de magnífica noticia el anuncio del Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico de convocar un concurso para reforzar a largo plazo los sistemas eléctricos aislados de Baleares, Ceuta, Melilla y Canarias.

En el caso de Canarias se adjudican 971 megavatios, de los que 330 son para Gran Canaria, 370 para Tenerife, 215 para el eje Fuerteventura-Lanzarote, 44 para La Palma, 5,5 para La Gomera y 6,5 para El Hierro.

El consejero de Transición Ecológica, Mariano Hernández Zapata, ha explicado que una vez el anuncio se publique en el Boletín Oficial del Estado (BOE) las empresas dispondrán de dos meses para presentar ofertas, y a continuación habrá un periodo de seis meses para adjudicar el concurso eléctrico.

De ese modo, si no surgen inconvenientes, entre febrero y abril de 2025 se podrá adjudicar el concurso para que esté operativo en 2028, si bien el consejero ha reconocido que es una fecha arriesgada, de modo que si los grupos están a finales de 2029 o a principios de 2030 ya sería excelente noticia.

Ha comentado que el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico ha aceptado alegaciones del Gobierno de Canarias, de forma que tengan mejor puntuación las ofertas que se ubiquen en zonas alejadas de las actuales zonas de generación, para así diversificar el suministro, y que pueda haber grupos más pequeños y flexibles en cada oferta.

Y, sobre todo, dar más puntuación a las energías limpias, ha agregado el consejero de Transición Ecológica.

El vicepresidente y consejero de Economía, Manuel Domínguez, ha destacado se trata de una magnífica noticia porque, ha añadido, desde 2021 Canarias tiene un informe Red Eléctrica en el que se advierte de la debilidad del sistema de generación eléctrica, y de que en Fuerteventura, Gran Canaria y Tenerife hay posibilidad de que se produzcan ceros energéticos.

De estos peligros nació la declaración de emergencia por parte del Gobierno canario, y también el concurso de emergencia que se está a la espera de finalizar, ha agregado el vicepresidente.

Manuel Domínguez reprochó que el anterior Ejecutivo canario hizo caso omiso a ese informe, ya que ni negoció con el Gobierno central ni aprobó un decreto de emergencia, y ha recordado que en el periodo 2009-2023 se produjeron en Canarias siete ceros energéticos.

El último, de tres días en La Gomera, y con la advertencia de posibles ceros energéticos en las otras tres islas, ha proseguido el vicepresidente canario, quien ha criticado que desde hace más de diez años se espera por el concurso público anunciado este miércoles.

Un concurso público que permitirá cambiar una generación de energía obsoleta y que se ha conseguido en menos de un año del actual gobierno canario, ha manifestado, para también recordar que no será efectivo antes de seis años, por lo que continúa el riesgo de cero energético en Fuerteventura, Gran Canaria y Tenerife.

El consejero de Transición Ecológica, Mariano Hernández Zapata, ha hecho hincapié en que la obsolescencia de los parques de generación eléctrica de Canarias requiere de una

renovación urgente que sólo se puede llevar a cabo con un procedimiento con el Ministerio de Transición Ecológica.

Mariano Hernández Zapata ha señalado que a esa obsolescencia se ha sumado el déficit de generación de energía en Fuerteventura, Gran Canaria y Tenerife, respecto de la cual, ha añadido, no se hizo nada en la anterior legislatura.

El vicepresidente, Manuel Domínguez, ha incidido en que el plan de descarbonización pivota sobre este concurso

El vicepresidente y el consejero de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias, Manuel Domínguez (i) y Mariano Hernández Zapata (d), respectivamente, ofrecieron una rueda de prensa este miércoles en la que hicieron una evaluación de la situación energética de Canarias. EFE/Ramón de la Rocha



El vicepresidente y el consejero de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias, Manuel Domínguez (i) y Mariano Hernández Zapata (d), respectivamente, ofrecieron una rueda de prensa este miércoles en la que hicieron una evaluación de la situación energética de Canarias. EFE/Ramón de la Rocha

Santiago Gómez Ramos, reelegido presidente de APPA Renovables por un segundo mandato hasta 2028



Archivo - Santiago Gómez Ramos, reelegido presidente de APPA Renovables por un segundo mandato hasta 2028
- APPA RENOVABLES - Archivo

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: miércoles, 26 junio 2024 14:20
@epeconomia

 Newsletter

Boletín de Economía

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.

reelegido presidente de APPA Renovables o años, en la asamblea de la asociación

establecen una única reelección, por lo al frente de la patronal renovable hasta

Gómez Ramos señaló que los retos que debe afrontar el sector hasta el final de la década "son muy importantes", con una electrificación "lenta e insuficiente de los consumos fósiles; desequilibrios entre oferta y demanda eléctrica, así como entre las propias tecnologías renovables, que requerirán

Lo más leído

Detienen en L'Anoia (Barcelona) a Carlos Navarro 'El Yoyas', buscado desde noviembre de 2022 por presunto maltrato

Marruecos envía 40 toneladas de material médico a Gaza, gran parte financiada personalmente por Mohamed VI

Interior explica a policías y guardias civiles los avances para equiparar sus Jubilaciones a cuerpos autonómicos
[«-- Volver al índice](#)

una apuesta decidida por el almacenamiento y la flexibilidad de la demanda; y la integración de renovables en el transporte y otros sectores difusos, que sigue siendo la asignatura pendiente del país".

El presidente de APPA Renovables y el director general de la asociación, José María González Moya, presidieron este miércoles la Asamblea General.

González Moya realizó un repaso de la actividad anual de la asociación, en la que destacó los hitos alcanzados a nivel energético en 2023 y el comienzo de 2024, así como el incremento de socios experimentado durante el último ejercicio.

El SAS iniciará en septiembre una campaña contra las citas médicas perdidas tras superar 4 millones en lo que va de año

La Guardia Civil sorprende en Lorca (Murcia) a un cazador furtivo capturando aves fringílidas

Hoy | Una semana | Un mes