

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 et orci luctus et ultrices posuere cu

PRENSA EÓLICA DIARIA

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

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

Quisque ac turpis et ultrices posuere cu

dolor sit arcu et adipiscin

sum et aliquam eros adipiscin

ae conseq

nt do



Del 10/06/2024 al 11/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	El Ideal Gallego 21	La Xunta declara la utilidad del parque eólico de Neboada, que afecta a seis municipios	ENERGIA EOLICA	Escrita
2	El Periódico de la Energía	La Xunta avanza en dos parques eólicos en Lugo, Orense y Pontevedra	ENERGIA EOLICA	Digital
3	El Economista	Norvento comienza el traslado de sus aerogeneradores nED100 hacia la isla p...	ENERGIA EOLICA	Digital
4	Energías renovables	Avangrid fomenta el reciclaje de palas eólicas en Estados Unidos	ENERGIA EOLICA	Digital
5	El Confidencial Digital	AleaSoft: El descenso de la eólica impulsó los precios de los mercados europeos a inicios de junio	ENERGIA EOLICA	Digital
6	Europa Press	Un sistema para monitorizar aerogeneradores diseñado en la UPNA presenta mejoras económicas y técnicas	ENERGIA EOLICA	Digital
7	El Periódico de la Energía	Los parques eólicos suministraron el 35% de la electricidad de Irlanda en l...	ENERGIA EOLICA	Digital
8	El Progreso 24	"Queremos que medren algas e mexillóns nos eólicos mariños"	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
9	La Nueva España Oviedo 13	Duro decide no pleitear con El Musel por el plan eólico de Zima y la concesión a Ionway	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
10	Energías renovables	Dos ingenieros malteses, finalistas en los premios EPO 2024 por su sistema ...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
11	Expansión 1, 3	Naturgy: Taqa se retira y el fondo IFM ofrece un pacto accionarial a Criteria	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
12	Cinco Días 1, 3	Criteria y la emiratí Taqa entierran la opa conjunta por el control de Naturgy	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	El Periódico de la Energía	La "No OPA" sobre Naturgy, historia de una compleja operación en una empresa estratégica nacional	ENERGIA RENOVABLE	Digital
14	La Provincia 26	Zapata abre a la participación de la ciudadanía los proyectos renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	Cinco Días 25	¿Cómo acelerar la transición energética?	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
16	Expansión Jurídico 4-5	Avalancha de demandas en todo el mundo por el clima	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
17	El Confidencial	La piedra angular de la transición: ¿resolverá el almacenamiento la volatilidad en el precio de la energía verde?	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	El Periódico de la Energía	Incus Capital refuerza su presencia en el mercado europeo de renovables ant...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	ECOnoticias.com	CLANER reune al sector de energías renovables en Andalucía los días 20 y 21...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	Europa Press	Canarias inicia el trámite de modificación de la Ley de Cambio Climático	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	Expansión	Los tres riesgos de la transición energética: deuda, inflación y mala asignación de capital	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	El Periódico de la Energía	Las energías renovables dominarán el mix de generación eléctrica de Italia ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	El Periódico de la Energía	Suiza aprueba vía referéndum apostar por más renovables y más bombeo para almacenar energía	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	Energías renovables	Los suizos aprueban un sistema eléctrico basado en las renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital

La Fiscalía defiende que el juez del caso de Nerea Añel se excedió y solicita condena

El magistrado dictó la absolución después de que el jurado popular hallase culpable al acusado

EEA CORUÑA

La Fiscalía y la acusación particular defendieron ayer que el magistrado que dictó la sentencia por la muerte de Nerea Añel se excedió en su momento al absolver al acusado a pesar de que el jurado popular lo consideró culpable, por lo que han pedido al Tribunal Superior de Xustiza de Galicia que sea condenado.

La sala de lo civil y lo penal del TSXG acogió la vista de apelación contra la sentencia con la que la Audiencia Provincial de Ourense acordó la absolución de un hombre acusado de matar en 2020 a Nerea Añel, de 26 años, desaparecida y cuyo cadáver fue hallado ocho meses después.

En la sesión, la Fiscalía mantuvo la acusación de homicidio en comisión por omisión, pues considera que el magistrado presidente se excedió de sus funciones y la sentencia es incongruente con el resultado del veredicto del jurado popular, que por unanimidad declaró culpable al acusado.

La acusación particular, por su parte, se adhirió a la postura de la Fiscalía y pidió que el veredicto



Varias personas participan en la búsqueda de Nerea Añel | AEC

del jurado prevalezca, por lo que demanda once años de prisión para el procesado.

Considera que "no hizo lo que tenía de hacer, que era auxiliarla", pues estaba obligado como pareja, una postura con la que no está de acuerdo, al considerarla autor, pero "eso es lo que dijo el jurado". "Dijo que ella cayó accidentalmente que se fracturó el cráneo y que él tenía que asistirla para que no muriera y no lo hizo", recordó.

La defensa cree, no obstante, que "no hay problema en que el fallo de la sentencia sea diferente al veredicto" por lo que pide que la sentencia absolutoria se mantenga.

"Al magistrado la función que le corresponde es la de subsumir la norma, los hechos que se declaran probados subsumirlos en el epígrafe correspondiente. El tribunal del jurado no tiene competencia para determinar si el tipo penal concurre", dijo. ●

INSTITUCIONES
Rueda y Caballero acuerdan reunirse el día 25 y abogan por un encuentro "constructivo" y "fructífero"

El alcalde de Vigo, Abel Caballero, remitió ayer una carta al presidente de la Xunta, Alfonso Rueda, para proponerle celebrar la reunión entre ambos el día 25 y, aunque hace unos días fuentes de la Xunta había avanzado como fecha del encuentro el 26, finalmente tendrá lugar un día antes, porque lo importante "es que haya esa reunión". Así lo trasladó el presidente gallego en la rueda de prensa que ofreció tras la reunión del Consello.

RECONOCIMIENTO
El neurólogo Francisco Javier López obtiene el premio SEN Epilepsia por su labor científica

El neurólogo gallego Francisco Javier López recibió el Premio SEN Epilepsia, que entrega la Sociedad Española de Neurología, en reconocimiento a su labor científica y a su dedicación a la investigación. El presidente de la SEN, Jesús Porta-Etessam, destacó la "contribución al conocimiento y desarrollo científico en el ámbito de la epilepsia" del galardonado, una contribución "avalada por las publicaciones en revistas de impacto".

EMPREGO
Comienza el plazo para pedir ayudas de la Xunta a la transformación de empresas en cooperativas o sociedades

El Diario Oficial de Galicia publicó ayer la convocatoria 2024 del programa de la Consellería de Emprego, Comercio e Emigración destinado a la creación de cooperativas y sociales laborales a partir de empresas, cuyo plazo de solicitud terminará el 16 de septiembre. De ello informó la Xunta en un comunicado, en el que detalla que dedicará a esta iniciativa 2.370.000 euros, una inversión con la que se prevé beneficiar a 50 nuevas cooperativas.

La Xunta declara la utilidad del parque eólico de Neboada, que afecta a seis municipios

EP OURENSE

martín de Valdeorras, así como a Quiroga y Ribas de Sil, en la provincia de Lugo.

Además de declarar la utilidad y facilitar las expropiaciones, se declara la compatibilidad del parque eólico con un derecho minero afectado (el correspondiente con el permiso de investigación Manuela I número 4490).

Asimismo, ha declarado la

compatibilidad del parque eólico con varios montes vecinales mancomunados.

El DOG también hizo pública ayer la declaración ambiental favorable de proyecto parque eólico Serra da Fracha, en Ponte Caldelas y Pontevedra. ●

El Ejecutivo gallego revisará esta legislatura la financiación del Servizo de Axuda no Fogar

EEA SANTIAGO

que la comunidad aporta a los municipios para el funcionamiento de este servicio, si bien recordó que el SAF "no es competencia de las comunidades autónomas".

"Estamos ante una situación complicada, porque el Gobierno no está cumpliendo con su obligación de financiar la ley de Dependencia. Seguimos a día de hoy sin ingresar 150 millones de euros anuales, que desde que se aprobó la ley suman ya 2.500 millones", dijo Calvo.

Dicha ley establece que el Estado debe aportar el 50% de la financiación para las prestaciones en materia de dependencia; mientras que el otro 50% lo debe poner la comunidad. ●

PONTEVEDRA
Absuelven a un profesor que estaba acusado de abusos al no considerar probados los tocamientos a una alumna

La Audiencia de Pontevedra dictó sentencia absolviendo a un profesor de inglés, acusado por una alumna de haberle realizado tocamientos, al no apreciar indicios que sostengan dicha acusación, y ante un relato de la víctima "genérico, impreciso y difuso". El procesado se enfrentaba a doce años de cárcel, solicitados por la acusación particular, pero siempre negó los hechos. Así, en el juicio declaró que no había cometido esos tocamientos.

VIGO
Un hombre se enfrenta a dos juicios esta semana por delitos de estafa y piden por él hasta 3 años y medio

Un vigués se enfrenta esta semana a dos juicios distintos por dos delitos de estafa, solicitando la Fiscalía para el penas que suman hasta 3 años y medio. Ambas vistas se llevarán a cabo en la Audiencia Provincial de Pontevedra. La primera de ellas será mañana a partir de las 10.30 horas. El procesado, con antecedentes penales no computables, está acusado de un delito de estafa al no entregar una venta online al comprador.

La Xunta avanza en dos parques eólicos en Lugo, Orense y Pontevedra

Redacción • [original](#)

El Diario Oficial de Galicia ha publicado avances de la **Xunta en dos parques eólicos en las provincias de Lugo, Ourense y Pontevedra**.

La Dirección Xeral de Planificación Energética y Recursos Naturales ha declarado de utilidad pública, tras el acuerdo del Consello de la Xunta, el proyecto de parque eólico **Neboada**.

Se trata de una instalación en los **municipios de A Rúa, A Pobra de Trives, San Xoán de Río y Vilamartín de Valdeorras (Ourense) y de Quiroga y Ribas de Sil (Lugo)**.

Los eólicos de Lugo, Orense y Pontevedra

Promovida por **Maia Directorship**, la Xunta declara también su compatibilidad con diversos derechos mineros y aprovechamientos forestales.

Por otro lado, la Dirección Xeral de Calidad Ambiental y Sostenibilidad ha publicado la declaración de impacto ambiental del proyecto de parque eólico **Serra da Fracha**, en los ayuntamientos de Ponte Caldelas y Pontevedra.

Norvento comienza el traslado de sus aerogeneradores nED100 hacia la isla portuguesa de Corvo

El proyecto, realizado para la energética portuguesa EDA Renováveis, permitirá cubrir parte de la demanda eléctrica de la isla con energía eólica renovable. La tecnología de la firma empezó a salir desde su fábrica de Vilalba hasta el Puerto de Leixões (Matosinhos), desde donde partirán en barco hacia las Azores

original

La empresa líder en energía renovable y tecnología asociada, Norvento Enerxía, celebra un nuevo hito en la transición hacia un futuro sostenible con el **inicio de su ambicioso proyecto eólico en la isla de Corvo (Azores, Portugal)** para la energética EDA Renováveis.

La compañía gallega originaria de Lugo inició la pasada semana el traslado hacia la isla portuguesa de sus **siete aerogeneradores nED100** desde su fábrica en Vilalba (Lugo), hasta el Puerto de Leixões (Matosinhos, Portugal), desde donde partirán hacia las Azores, en un viaje que supone un mes de tránsito por mar.

Este proyecto, cuyo grueso de montaje se llevará a cabo durante el mes de julio, representa un paso significativo hacia la independencia energética y la apuesta por las **energías verdes** de un territorio como el de la isla de Corvo, caracterizado por su difícil acceso y compleja orografía.

Este emplazamiento constituye uno de los puntos más remotos de Europa hacia el oeste. La **logística** para transportar todos los componentes de este parque eólico supone todo un desafío. El traslado de los aerogeneradores nED100 de media potencia (100 kW) de Norvento Enerxía, diseñados y fabricados en España, ha requerido de una cuidadosa planificación previa con las partes implicadas de ambos países.

El proyecto, que ha puesto en marcha por Norvento Enerxía bajo la modalidad de llave en mano o EPC, permitirá instalar una **potencia eólica total en la isla de 700kW**. Para ello, la compañía gallega empleará estos siete aerogeneradores de media potencia, además de su Sistema SCADA para la Monitorización y Control de todos los componentes del parque eólico.

Transición hacia las renovables

Para los cerca de **400 habitantes de Corvo**, este proyecto supone un momento de transición de la dependencia exclusiva de combustibles fósiles llegados exclusivamente por mar a la adopción de un suministro eléctrico proveniente de fuentes renovables.

Además, la implementación de esta infraestructura eólica fortalecerá la resiliencia del sistema eléctrico de la isla, **mitigando el riesgo de apagones** y brindando una mayor estabilidad y seguridad energética para todos sus habitantes. Este avance establece un ejemplo inspirador de cómo las comunidades pueden prosperar en armonía con el medio ambiente, impulsando un futuro más sostenible para las generaciones venideras.

Este proyecto se suma a la creciente lista de iniciativas de Norvento Enerxía en **regiones aisladas y de difícil acceso**, donde la combinación de tecnologías renovables y sistemas de almacenamiento energético está impulsando la transición hacia un futuro más sostenible.

Desde la empresa, se destaca el compromiso con el desarrollo energético de estas comunidades, así como con la **descarbonización de sus sistemas eléctricos**, demostrando el potencial de las energías renovables para reducir la dependencia de los combustibles fósiles y promover la autosuficiencia energética en áreas remotas.

El director del Área de Operaciones de Norvento Enerxía, **Juan Morilla**, explicó que se sienten muy orgullosos de poder mejorar la vida de las personas con su tecnología. Este proyecto es sin duda ambicioso, recalcó, pero cree que también representa un paso hacia la reducción de la dependencia de combustible fósil.

El contrato para el suministro e instalación de equipos para el Parque Eólico de la Isla de Corvo se inscribe en el **ámbito de la Sub-inversión C14-i03.02- RAA - Corvo Renovável del PRR - Plan de Recuperación y Resiliencia**, para aumentar la capacidad instalada de energía renovable y llegar a producir 700 kW de energía eólica en la Isla de Corvo.

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



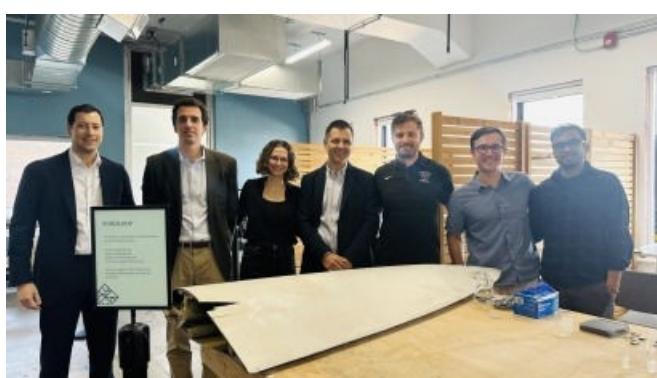
Eólicos renovables que la empresa Norvento pondrá en marcha en la Isla de Corvo (Azores).

Avangrid fomenta el reciclaje de palas eólicas en Estados Unidos

La estrategia de WindLoop, una startup formada por cuatro estudiantes de la Escuela de Medio Ambiente de Yale, incluye dos partes. En primer lugar, recurre a una trituradora de cuchillas in situ para reducir los costos de transporte desde el parque eólico hasta la instalación de reciclaje. La otra pata de su estrategia circular se apoya en un proceso basado en la química ecológica para separar eficazmente las fibras y la resina de las palas.

Manuel Moncada • [original](#)

Lunes, 10 de junio de 2024 **Avangrid**, compañía del Grupo Iberdrola de energías limpias en Estados Unidos, ha donado 136 kilos de palas eólicas fuera de uso procedentes de su parque eólico Baffin, en el condado de Kenedy (Texas) a la startup WindLoop, una iniciativa de estudiantes de la Universidad de Yale (Connecticut) que pretende desarrollar un proceso innovador para el reciclaje de componentes de aerogenerador que impulse la economía circular de la industria eólica.



La estrategia de WindLoop, una startup formada por cuatro estudiantes de la Escuela de Medio Ambiente de Yale, incluye dos partes. En primer lugar, recurre a una trituradora de cuchillas in situ para reducir los costos de transporte desde el parque eólico hasta la instalación de reciclaje. La otra pata de su estrategia circular se apoya en un proceso basado en la química ecológica para separar eficazmente las fibras y la resina de las palas. En concreto, la solución de WindLoop puede recuperar más del 90% del material de las palas de las turbinas y el 97% del valor total de las palas de las turbinas, según explica Avangrid en un comunicado.

Pedro Azagra, director ejecutivo de Avangrid: "Este es otro ejemplo más de nuestro enfoque con visión de futuro para acelerar una transición a la energía limpia en todo Estados Unidos. Reconocemos los grandes desafíos que tenemos por delante y estamos ayudando a sentar las bases para encontrar métodos nuevos y eficientes para reciclar palas que mejorarán la circularidad de nuestra industria".

El desafío circular de la industria eólica

El reciclaje de palas de turbinas eólicas ha sido durante mucho tiempo un desafío en la industria debido a los altos costos asociados con el transporte de las palas y la dificultad para extraer los materiales de las palas, incluida la fibra de vidrio y la resina epoxi. Actualmente, no existe un proceso industrial a gran escala para reciclar las palas de las turbinas eólicas, y las empresas se enfrentan a una presión cada vez mayor para encontrar instalaciones de reciclaje que ofrezcan soluciones de reciclaje circular.

Por ello, encontrar una solución para reciclar los componentes de las turbinas será cada vez más importante para la industria eólica estadounidense a medida que la repotenciación se vuelva más común. Este proceso de repotenciación incluye el reemplazo de algunas o todas las partes de una turbina eólica una vez que tienen entre 10 y 15 años para aprovechar la mejora de la tecnología de las turbinas eólicas y aumentar la eficiencia, por lo que encontrar una solución de reciclaje de palas comercialmente viable es importante para garantizar la sostenibilidad de los proyectos eólicos actuales y futuros en toda la flota eólica del país.

Shubh Jain, director ejecutivo y cofundador de WindLoop: "Para un futuro impulsado por la

energía solar, eólica y el almacenamiento de energía, debemos minimizar los residuos y garantizar que los materiales se reciclen para la próxima ola de fabricación de energía limpia. El apoyo de Avangrid es esencial para que WindLoop lleve a cabo I+D avanzada y desarrolle su novedoso proceso de reciclaje para palas de aerogeneradores. Nuestro compromiso compartido de desarrollar una economía circular para la energía eólica en Estados Unidos hace que esta asociación sea especialmente prometedora.

Objetivos circulares de Avangrid

Avangrid se ha comprometido a minimizar el consumo y el desperdicio de recursos y a establecer un proceso circular para mantener los materiales en uso y con un alto valor a largo plazo. En concreto, participar en una economía circular es una de las tres principales prioridades medioambientales de Avangrid, lo que ha dado lugar a un plan para reciclar el 100 % de las palas de las turbinas eólicas desmanteladas de la empresa para 2030.

Artículos relacionados

Lo que hay que reciclar

[Acciona reciclará palas de aerogenerador con una "tecnología pionera propia de tratamiento térmico"](#)

[Vestas revoluciona el reciclaje de las palas con un proceso capaz de descomponer químicamente la resina epoxi en materiales vírgenes](#)

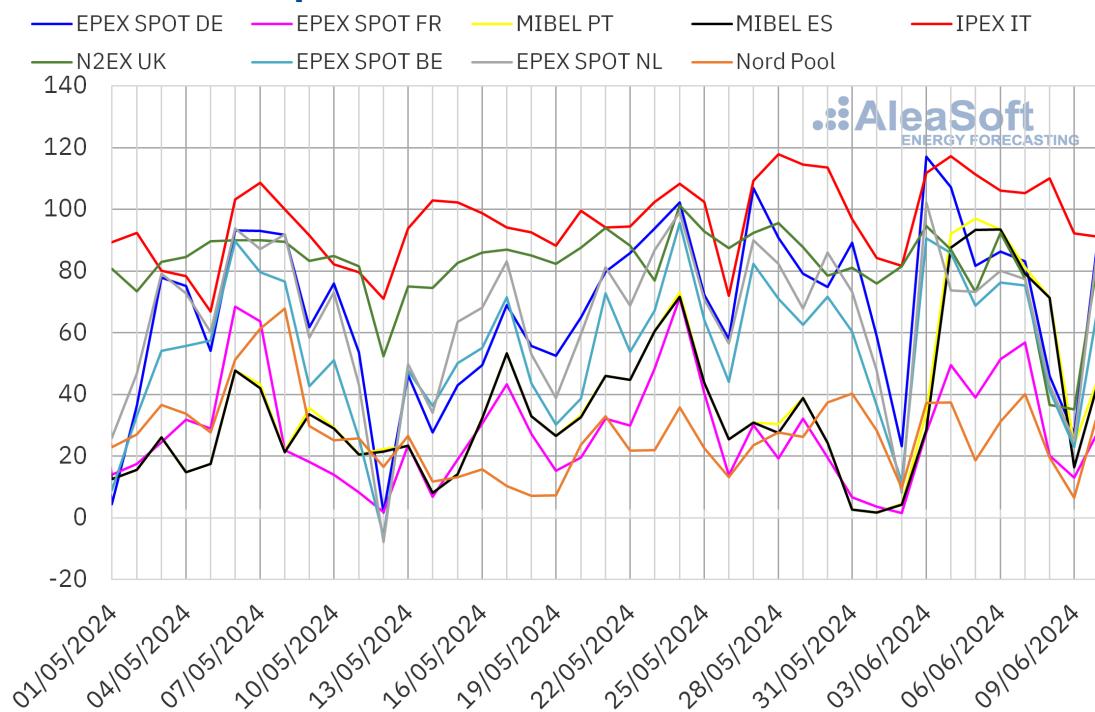
AleaSoft: El descenso de la eólica impulsó los precios de los mercados europeos a inicios de junio

En la primera semana de junio, los precios de la mayoría de mercados europeos aumentaron, impulsados por la caída de la producción eólica. En Alemania se registró el precio horario más alto desde noviembre. Aun así, se registraron precios negativos en algunas horas en la mayoría de mercados. La fotovoltaica registró récords para un mes de junio en varios mercados.

Confidencial Digital : origina

En la primera semana de junio, los precios de la mayoría de mercados europeos aumentaron, impulsados por la caída de la producción eólica. En Alemania se registró el precio horario más alto desde noviembre. Aun así, se registraron precios negativos en algunas horas en la mayoría de mercados. La fotovoltaica registró récords para un mes de junio en varios mercados. Los futuros de gas TTF el 3 de junio alcanzaron el precio más alto desde diciembre. No obstante, el promedio semanal bajó, así como el del CO2

Mercados europeos de electricidad [€/MWh]



En la primera semana de junio, los precios de la mayoría de mercados europeos aumentaron, impulsados por la caída de la producción eólica. En Alemania se registró el precio horario más alto desde noviembre. Aun así, se registraron precios negativos en algunas horas en la mayoría de mercados. La fotovoltaica registró récords para un mes de junio en varios mercados. Los futuros de gas TTF el 3 de junio alcanzaron el precio más alto desde diciembre. No obstante, el promedio semanal bajó, así como el del CO2

Producción solar fotovoltaica y termoeléctrica y producción eólica

En la primera semana de junio, la **producción solar** aumentó respecto a la semana anterior en los mercados de Alemania, Francia e Italia, un 37%, 32% y 9,6%, respectivamente. Sin embargo, en la península ibérica se registraron descensos, del 22% en Portugal y del 12% en España. En el caso de España, la producción solar incluye a la **solar fotovoltaica** y la **solar termoeléctrica**.

A pesar de que en España la producción semanal descendió, el 4 de junio la energía fotovoltaica registró la tercera producción más alta de la historia en este mercado, de 187

GWh. En el caso de Alemania, Italia y Portugal, durante la primera semana del mes se alcanzó la producción diaria más alta para un mes de junio de la historia. En Alemania e Italia esto sucedió el 6 de junio, con 362 GWh y 128 GWh, respectivamente. En Portugal este hito se alcanzó el 3 de junio, con 20 GWh producidos con esta tecnología.

Según las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting** para Alemania, España e Italia, se espera que en la segunda semana de junio la producción solar sea inferior a la de la primera semana del mes.

En la semana del 3 de junio, la **producción eólica** disminuyó de forma generalizada en los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. Los mayores descensos se registraron en Francia, Portugal e Italia, cuyas caídas fueron del 58%, 55% y 35% en cada caso. Alemania y España registraron menores retrocesos, que fueron del 5,0% y 20%, respectivamente.

En la semana del 10 de junio, según las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting**, la producción con esta tecnología se recuperará en la mayoría de los mercados analizados, aunque en España se espera que vuelva a descender respecto a la semana anterior.

Demanda eléctrica

En la primera semana de junio, la **demanda eléctrica** disminuyó en gran parte de los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la última semana de mayo. Los descensos estuvieron entre el 0,3% de Italia y el 5,6% de los Países Bajos. Los mercados en los que la demanda aumentó fueron Portugal, un 8,7%, Alemania, un 4,1% y España, un 2,1%. En Portugal y Alemania los ascensos estuvieron favorecidos por la recuperación de la demanda tras la celebración del Corpus Christi el día 30 de mayo.

Durante la semana, las **temperaturas medias** aumentaron respecto a la semana anterior en los mercados situados más hacia el sur. Los incrementos estuvieron entre los 0,4 °C de Portugal y los 1,8 °C de Francia e Italia. En el resto de los principales mercados eléctricos europeos, las temperaturas medias bajaron, entre 0,3 °C en Alemania y 1,5 °C en los Países Bajos.

Según las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting**, en la semana del 10 de junio se espera que la demanda eléctrica aumente respecto a la semana anterior en Bélgica, Italia, Gran Bretaña y Portugal, y que baje en España, Alemania, Francia y los Países Bajos.

Mercados eléctricos europeos

En la primera semana de junio, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos aumentaron respecto a la semana anterior. Las excepciones fueron el **mercado Nord Pool** de los países nórdicos y el **mercado N2EX** del Reino Unido, con descensos del 1,2% y el 16%, respectivamente. En cambio, el **mercado MIBEL** de España y Portugal alcanzó las mayores subidas porcentuales de precios, del 261% y el 269%, respectivamente. Le siguió el **mercado EPEX SPOT** de Francia, con un incremento del 128%. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios subieron entre el 4,3% del mercado EPEX SPOT de los Países Bajos y el 16% del mercado EPEX SPOT de Bélgica.

En la primera semana de junio, los promedios semanales superaron los 65 /MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. Las excepciones fueron los mercados nórdico y francés, con promedios de 27,26 /MWh y 36,86 /MWh, respectivamente. En cambio, el **mercado IPEX** de Italia registró el mayor promedio semanal, de 107,73 /MWh. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 65,90 /MWh del mercado belga y los 78,40 /MWh del mercado alemán.

Por lo que respecta a los precios horarios, a pesar de las subidas en los precios promedio semanales, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos el domingo, 9 de junio, un día con menor demanda y una mayor producción eólica en algunos casos. La excepción fue el mercado italiano, que continuó sin precios negativos en la primera semana de junio. Los mercados alemán, belga, británico, neerlandés y nórdico también

alcanzaron precios negativos el sábado, 8 de junio. En el caso del mercado francés, además de durante el fin de semana, hubo precios negativos los días 4 y 5 de junio. El mercado belga registró el precio horario más bajo de la primera semana de junio, de 58,97 /MWh, el domingo, 9 de junio, de 13:00 a 14:00.

Por otra parte, los días 3 y 4 de junio, de 20:00 a 21:00, el mercado alemán alcanzó precios por encima de 200 /MWh. El precio del martes, 4 de junio, en esa hora, de 235,52 /MWh, fue el más alto desde finales de noviembre de 2023 en este mercado.

Durante la semana del 3 de junio, el descenso generalizado de la producción eólica ejerció su influencia al alza sobre los precios de los mercados eléctricos europeos. Además, la demanda aumentó en algunos mercados como el alemán, el español o el portugués. La caída de la producción solar en la península ibérica también contribuyó a la subida de los precios en el mercado MIBEL.

Las [previsiones de precios](#) de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que los precios de la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados podrían bajar en la segunda semana de junio, influenciados por el incremento de la producción eólica en la mayoría de los mercados y el descenso de la demanda en algunos casos.

Brent, combustibles y CO

En las primeras sesiones de la primera semana de junio, los precios de los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el **mercado ICE** continuaron la tendencia descendente de la semana anterior. Como consecuencia, el martes, 4 de junio, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 77,52 \$/bbl. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más bajo desde el 3 de febrero. Sin embargo, el miércoles los precios empezaron a recuperarse y el jueves, 6 de junio, los futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 79,87 \$/bbl. Tras un ligero retroceso del 0,3%, el viernes, 7 de junio, el precio de cierre fue de 79,62 \$/bbl, un 2,5% menor al del viernes anterior. El promedio semanal de los precios de cierre fue un 5,0% menor que el de la semana del 27 de mayo.

En la primera semana de junio, la preocupación por la demanda continuó ejerciendo su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de petróleo Brent. A pesar del acuerdo de la OPEP+ para mantener sus recortes de producción hasta finales de 2025, la abundancia en la oferta mantuvo los precios por debajo de 80 \$/bbl en la primera semana de junio.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, el lunes, 3 de junio, alcanzaron el precio de cierre máximo semanal, de 36,01 /MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más alto desde el 12 de diciembre de 2023. Posteriormente, los precios iniciaron una tendencia descendente. Como consecuencia, el viernes, 7 de junio, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 33,11 /MWh.

La interrupción en el suministro desde una planta noruega propició el incremento de los precios al inicio de la primera semana de junio. Sin embargo, el restablecimiento del suministro contribuyó al descenso intersemanal de los precios, que fue de un 1,2%.

Por lo que respecta a los futuros de **derechos de emisión de CO** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2024, el lunes, 3 de junio, alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 74,57 /t. Sin embargo, en la mayoría de las sesiones de la primera semana de junio, estos futuros registraron descensos de precios. El viernes, 7 de junio, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 71,39 /t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 3,7% menor al del viernes anterior y el más bajo desde el 18 de mayo. El descenso del promedio semanal de los precios de cierre respecto a la semana anterior fue del 3,2%.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y la financiación de proyectos renovables

El jueves, 13 de junio, **AleaSoft Energy Forecasting** y **AleaGreen** celebrarán el [webinar](#) número

45 de su **serie de webinars mensuales**. Este webinar analizará la evolución de los mercados de energía europeos y las perspectivas en la segunda mitad de 2024, las oportunidades de crecimiento del sector renovable, los retos regulatorios y de diseño del **mercado mayorista** y la actualidad del mercado de **PPA** en España. En esta ocasión, el webinar contará con la participación de ponentes de **Engie Spain**, por sexta vez en la serie de webinars mensuales.

Fuente [Comunicae](#)

Un sistema para monitorizar aerogeneradores diseñado en la UPNA presenta mejoras económicas y técnicas

Europa Press Navarra · original



Archivo - Julen Bacaicoa. - UPNA - Archivo

PAMPLONA, 10 Jun. (EUROPA PRESS) -

El ingeniero Julen Bacaicoa Díaz (Pamplona, 1994) ha desarrollado un sistema para medir, de una manera "más eficiente y económica", la deformación que sufren determinados componentes circulares de los aerogeneradores empleados en la industria eólica. Además de reducir en un 75% el número de sensores necesarios para esta tarea, también ha ideado un método para posicionarlos de forma óptima, algo que permite mejorar la precisión necesaria para monitorizar estos activos.

Así, lo recoge su tesis doctoral, defendida en la Universidad Pública de Navarra (UPNA), bajo la dirección del profesor del Departamento de Ingeniería Xabier Iriarte Goñi, investigador del Instituto de Smart Cities (ISC) de la institución académica.

"A medida que la industria eólica se expande y madura, han surgido desafíos que deben ser superados para aprovechar al máximo este recurso natural afirma Julen Bacaicoa. Uno de ellos radica en comprender y optimizar el rendimiento de los aerogeneradores en funcionamiento para así prolongar su vida útil de manera rentable".

En este sentido, la estimación de la fuerza ejercida por el viento sobre el aerogenerador (las denominadas cargas de viento) es "esencial, ya que se transmiten por toda la estructura y afecta a todos los componentes". "Uno de los que sufre especialmente es el rotor del aerogenerador, es decir, el eje que transmite el movimiento del viento al generador eléctrico", añade.

De ahí que Julen Bacaicoa pusiera el foco en su investigación en determinadas secciones circulares de los aerogeneradores, tales como el rotor y la torre, con el fin de realizar sobre ellas estimaciones precisas de las cargas mecánicas que sufren, ya que la fuerza del viento puede causar la fatiga del material y fallos prematuros si no se monitorizan adecuadamente.

Mediante un modelo matemático, Julen Bacaicoa ha establecido cuáles son las posiciones en las que deben instalarse los sensores de medición para así determinar las cargas "con la

mínima incertidumbre posible". Según su investigación, es posible estimar todas utilizando solo seis sensores (denominados galgas extensiométricas) cuando, "en la actualidad, se utilizan 24". "Se trata de una notable reducción del número de sensores de deformación, lo que puede reducir sustancialmente el coste del sistema de medida, sobre todo, cuando es elevado, por ejemplo, si se emplean sensores de deformación de fibra óptica", indica el nuevo doctor por la UPNA. Además, añadir otro sensor más, hasta siete, permite compensar el efecto de la temperatura en las mediciones, con lo que se logra aún mayor precisión.

Finalmente, Julen Bacaicoa ha analizado cómo el posicionamiento no preciso de los sensores puede provocar errores en la estimación de las cargas. "Incluso un pequeño error de colocación, como un desajuste de 1° a 2° en el ángulo del sensor, puede causar errores significativos en la estimación de las cargas que varían entre un 5% y un 15%", describe el nuevo doctor.

Breve currículum

Julen Bacaicoa Díaz cursó en la UPNA, sucesivamente, el grado en Ingeniería en Tecnologías Industriales, el Máster en Ingeniería Industrial y el doctorado, que fue calificado con sobresaliente 'cum laude'. Durante su tesis doctoral, realizó una estancia investigadora en la Universidad de Sevilla.

Forma parte del Grupo de Investigación IMAC (Ingeniería Mecánica Aplicada y Computacional) y del Instituto ISC. Además, es autor o coautor de tres artículos científicos publicados en revistas indexadas y ha realizado cinco ponencias en congresos nacionales e internacionales. Asimismo, ha participado en cuatro proyectos de investigación de carácter regional.

Su faceta investigadora se complementa con labores docentes en la UPNA. En 2020, se inició en esta tarea como colaborador docente del Departamento de Ingeniería. Actualmente, y desde 2021, es profesor asociado e imparte clases en las asignaturas de Elasticidad y Resistencia de Materiales y de Teoría de Máquinas, tanto en castellano como en euskera.

Los parques eólicos suministraron el 35% de la electricidad de Irlanda en los cinco primeros meses de 2024

José A. Roca • [original](#)

El informe de mayo de energía eólica muestra que los parques eólicos de Irlanda proporcionaron el 35% de la electricidad del país durante los cinco primeros meses de 2024.

Las últimas cifras, publicadas por **Wind Energy Ireland**, muestran que la demanda de electricidad durante mayo de 2024 aumentó ligeramente hasta los 3.241 gigavatios hora (GWh), frente a los 3.181 GWh del mismo mes del año pasado.

La parte de la demanda de electricidad cubierta por los parques eólicos, un 21%, fue inferior a la media normal de la energía eólica en mayo, pero el déficit se compensó parcialmente con un mes récord para la energía solar.

Por primera vez desde que se empezó a publicar datos por condados, Kerry se vio desbancado del primer puesto como principal fuente de energía eólica del país. Cork se situó a la cabeza en mayo, produciendo más energía eólica que ningún otro condado (76 GWh). Le siguieron de cerca Kerry (68 GWh), Galway (50 GWh), Tipperary (45 GWh) y Tyrone (39 GWh).

Según Justin Moran, director de Asuntos Exteriores de Wind Energy Ireland, "aunque la cantidad de electricidad generada por los parques eólicos el mes pasado fue inferior a la de meses anteriores, la buena noticia es que las fuentes renovables combinadas, como la eólica y la solar, proporcionaron casi el 30% de la electricidad de Irlanda en mayo".

"Cada vez que un aerogenerador o un panel solar genera electricidad, reduce nuestra dependencia de los combustibles fósiles importados, ayuda a bajar los precios mayoristas de la electricidad y aumenta nuestro suministro de energía limpia para nuestros hogares y comunidades locales", añadió.

El informe mensual de Wind Energy Ireland se publica después del lanzamiento de su campaña "Get Out in the Wind", que anima a la gente a celebrar los parques eólicos irlandeses durante el mes de junio y visitar uno de los más de doce parques eólicos abiertos al público en toda Irlanda sin coste alguno.

Los parques eólicos, con senderos para hacer senderismo, caminar, montar en bicicleta y correr, lugares para hacer picnic y mucha fauna y flora locales, son un escenario único para pasar un día perfecto en familia o vivir una aventura irlandesa especial, y el público puede encontrar su parque eólico participante más cercano aquí.

Justin Moran añadió: "Debemos estar orgullosos de que nuestros parques eólicos hayan suministrado más de un tercio de nuestra electricidad en lo que va de año. Se trata de electricidad limpia producida en Irlanda para abastecer a nuestros hogares y empresas, al tiempo que reducimos nuestras emisiones de carbono".

"Los parques eólicos también pueden ser un refugio para la fauna y la flora, y ofrecen magníficos paseos en familia, con una gran variedad de rutas de senderismo, ciclismo, equitación y excursionismo, muchas de ellas abiertas al público todos los días.

Por eso dedicamos todo el mes de junio a celebrar nuestros parques eólicos con nuestra campaña "Sal a la calle con el viento" y animamos a todo el mundo a experimentar la energía limpia de Irlanda en acción".

Justin Moran concluyó: "Los parques eólicos irlandeses, y el mes pasado especialmente los de Cork, están desempeñando un enorme papel en la reducción de las emisiones de carbono de Irlanda en más de 4 millones de toneladas al año y creando importantes oportunidades de creación de empleo y financiación para las comunidades rurales. Irlanda cuenta con importantes fuentes de energía renovable y, mediante el crecimiento de nuestro sector, podemos construir una Irlanda energéticamente independiente, con hogares más cálidos y un aire más limpio".

Según el informe, el precio medio al por mayor de la electricidad en Irlanda por megavatio-hora (MWh) durante mayo de 2024 fue de 107,76 euros. En los días con más energía eólica, el coste medio del MWh de electricidad bajó a 88,08 euros, y subió a 118,77 euros en los días en que dependeron casi totalmente de los combustibles fósiles.

Los resultados de este informe se basan en datos SCADA de EirGrid recopilados por MullanGrid, datos de mercado proporcionados por ElectroRoute y datos generados por contador diario SEMO recopilados por Green Collective.

GAEL VERAO ENXEÑEIRO INVESTIGADOR EN DINAMARCA NATURAL DE SOBER

► Gael Verao ten 35 anos e leva doce dando voltas polo mundo. Estivo no Reino Unido e en Bélgica. Agora atópase en Dinamarca, pero marchará a Alemaña a primeiros de xullo. Enxeñeiro de Camiños, céntrase nas investigacións relacionadas coa enerxía eólica mariña.

"Queremos que medren algas e mexillóns nos eólicos mariños"

TEXTO: A. RODIL

FOTO: EP

ASEGURA o soberés Gael Verao que nunca se propuxera "ser investigador de maior", pero despois de rematar a carreira, a vida foi no levando por un camiño que na actualidade lle gusta e no que vai dar un paso máis, o de dirixir un proxecto de investigación.

Onde está agora Gael Verao e que faí?

Polo momento estou en Dinamarca a piques de rematar o proxecto Islington, no que plantexamos un modelo numérico que permite estudar como se comportan os cables no leito mariño. Como lles afectan as tensións, a erosión... Polo momento é un modelo en proceso, que xa obtivo os resultados en laboratorio, pero a idea é que este modelo poída chegar a predecir ou entender os efectos aos que se someten os cables para evitar, por exemplo, que rompan. Sería unha ferramenta que permitiría aforrar moitos custos ás empresas que instalan ou teñen cables no leito mariño para a súa actividade.

Na actualidade está en Dinamarca, pero xa está perparando as maletas.

En xullo marcho para Alemaña con outro proxecto de investigación. É un paso máis na miña carreira, porque vou de director de proxecto. Esta iniciativa forma parte tamén do programa europeo



Gael Verao.

Un parque eólico mariño ten menos impacto ca un terrestre, pero hai que encaixalo coa pesca e coa navegación"

Marie Curie, que permite formar a investigadores fóra do seu país natal. Será unha estancia de catro anos.

Que fará en Alemaña?

É un proxecto orientado aos par-

ques eólicos mariños. Neste caso o que se persegue é atopar o xeito de que a súa instalación sexa compatible coa biodiversidade e que se reduzan as zonas de exclusión de pesca na súa contorna. É un tema que ten moito interese nos países do mar do Norte, onde os pés dos muíños de vento van pilotados ao fondo. Por exemplo, Bélgica xa fixo traballo para que na contorna dos muíños medren as ostras. Estes traballo van nesa liña, de lograr que medren algas, mexillóns...

Non se propón investigar en Galicia no futuro?

O meu reto sempre é volver e estou en contacto con grupos das universidades galegas que fan cousas tamén moi interesantes no meu ámbito. Tiven unha estadía en Galicia para traballar co grupo de investigación Ephylab, da Universidade de Vigo, en Ourense.

Antes de Dinamarca estivo no Reino Unido e en Bélgica. Como se leva o arraigo con tanto cambio?

Se cadra a peor fase foi a de Reino Unido porque estiven un ano e non me deu tempo, pero en Bélgica estiven oito anos na cidade de Gante e estudei neerlandés, tiña un grupo de amigos moi estable e estaba moi adaptado. En Dinamarca levo dous anos na cidade de Aalborg, pero o certo é que non estiven moi tanto aquí porque nese tempo tiven unha estadía en Galicia, en Suecia...

Pero deume tempo a comprobar

como a sociedade nórdica logrou uns niveis de conciliación da vida persoal e laboral moi elevados. Hai un verdadeiro respecto ao tempo libre do traballador. En calquera caso, en todas estas etapas sempre mantiven moi contacto con Galicia. A miña familia está en Monforte, a miña moza tamén e volvo sempre que podo. A miña referencia é Galicia.

Que conta atopar en Alemaña?

Ali estarei na cidade de Braunschweig. Anque traballarei en inglés terrei que aprender alemán, que non teño nin idea, é un paso máis na carreira investigadora porque vou coordinar un equipo, o que me dará unha visión máis global. Ao fin, o reto do programa Marie Curie é conseguir a independencia investigadora.

Sempre quixo ser investigador?

Non. Cando rematei a carreira non estaba fácil o traballo en Galicia, entón vin a oportunidade de investigar e tirei polo eólico mariño porque en Galicia apenas se estaba desenvolvendo.

Como ve un enxeñeiro o conflito coas eólicas en Galicia?

Entendo as queixas de moitos galegos sobre a eólica terrestre. Creo que hai que atopar un equilibrio entre as necesidades enerxéticas e a calidade de vida. Hai que plantexarse canto impacto podemos aceptar dos parques eólicos nas nosas vidas en relación aos beneficios que nos aportan. O gran problema da eólica terrestre en Galicia é que a poboación está vendo os danos dos muíños pero, pola maneira no que se xestionaron os parques, non viron beneficios. Por exemplo, en Dinamarca é certo que ás veces podes ver muíños de eólica dende a costa de Copenhague, pero non é sempre. Ademais, eles teñen días de electricidade gratuita, teñen un beneficio directo.

Mellor os parques mariños?

Creo que os parques mariños son unha alternativa ás terrestres tanto a nivel de impacto como de producción, pero tamén é certo que hai que encaixalos no sector pesqueiro e no sector da navegación.

A Garda Civil rescata unha parella que quedou atrapada co coche no Courel

DELEGACIÓN

O COUREL. A Garda Civil rescatou unha parella que quedou atrapada co seu coche mentres tratava de avanzar por unha pista secundaria sen asfaltar do Courel. O vehículo no que viaxaban as vítimas, un home e unha muller, quedou atascado nun punto entre O Alto da Pedra (Samos) e Seceda.

A parella introduciuse pola vía en cuestión arredor das 20.30 horas do pasado domingo, pero non foi ata as 4.22 da madrugada seguinte cando a Garda Civil tivo coñecemento da incidencia. Segundo trascendeu, os implicados, que eran dous turistas, chamaron tamén unha grúa para que os axu-

dase a saír, pero os operarios non foron quen de dar co lugar onde se atopaban.

Alí permaneceu o coche, sen avanzar nin retroceder, ata pasadas unhas doce horas. A mesma parella informou ao 112 do que les acontecera e dende o servizo de emergencias mobilizaron a Garda Civil, que localizou a parella sobre as 7.40 horas.

Pasadas as 9.00 do día de onte, o 112 recibiu a notificación de que o operativo rematará. As dúas persoas implicadas, que viaxaban dende Samos, estaban ben e foron axudadas polos axentes a chegar a Seceda. Posteriormente procedeuse á retirada do seu vehículo

da vía, deitado nunha localización de difícil acceso.

A alcaldesa de Folgoso do Courel, Lola Castro, foi informada tamén arredor das 4.00 horas do que acontecía, coa previsión de que se cadra tiña que actuar o Grupo de Emerxencias Supramunicipais (GES) do concello. Finalmente, a súa intervención non foi necesaria.

Algunhas fontes consultadas cren que o GPS ou a coñecida aplicación móvil Google Maps puido xogar unha mala pasada á parella, pois en ocasións estas plataformas, segundo advirten, envían os condutores por camiños e estradas secundarias e difíceis.

Liberdade con cargos para o presunto agresor dunha muller e un técnico do 061

DELEGACIÓN

MONFORTE. O xulgado de Instrucción número 1 de Monforte decretou onte a posta en liberdade con medidas cautelares para un home detido o pasado sábado na cidade como presunto agresor dunha muller e un técnico do 061 mobilizado ao lugar dos acontecementos para asistila.

Os feitos que conduceron á detención do investigado aconteceron o sábado pola tarde na Rúa Duquesa de Alba. Presuntamente, durante unha discusión, o home fixolle dano á muller nunha man, o que levou a algúns transeúntes a pedir axuda.

Unha ambulancia do 061 foi a primeira en chegar ao punto. Cando os técnicos atendían a muller, o presunto agresor arremeteu contra un deles.

Entre os sanitarios e varios veciños reduciron o home ata a chegada de axentes da Policía Nacional, que o trasladaron á comisaría, onde permaneceu ata o seu pase a disposición xudicial. Despois de declarar quedou en liberdade, pero con orde de afastamento da muller e o técnico.

O implicado atópase actualmente investigado por un delito de violencia de xénero e outro de atentado contra a autoridade.

Gijón

Duro decide no pleitear con El Musel por el plan eólico de Zima y la concesión a Ionway

El consejo de administración de la ingeniería asturiana toma la determinación para abogar por el diálogo para desarrollar su proyecto en el puerto

M. C.

Dos de los proyectos industriales más relevantes para el puerto de El Musel, en cuyo desarrollo está especialmente interesado el Gobierno regional, acaban de ver cómo se despeja la incertidumbre judicial que pendía sobre ellos. Es así después de que el consejo de administración de Duro Felguera, sociedad de la que recientemente tomaron el control nuevos accionistas, haya dado marcha atrás en la interposición de sendos recursos contenciosos-administrativos contra las resoluciones de la Autoridad Portuaria para la concesión de 45,5 hectáreas en la ampliación de El Musel para la planta de componentes de baterías para coches eléctricos de Ionway y contra el concurso abierto por el Puerto para destinar otras 12,8 hectáreas a la fabricación de bases de aerogeneradores marinos, a raíz de una solicitud efectuada por el grupo Zima.

Duro había llegado a anunciar ante el Tribunal Superior de Justicia de Asturias (TSJA) su intención de presentar ambos recursos, remitiendo la Autoridad Portuaria ambos expedientes al tribunal. Ahora el Consejo de Duro ha decidido no formalizar los recursos, aparcando la vía judicial para apostar por el diálogo para poder llevar adelante su proyecto de fabricación de bases de aerogeneradores marinos en El Musel, en el



Al fondo, el Muelle Norte y parte de la explanada colindante con la regasificadora. | Juan Plaza

que la compañía mantiene su interés.

El 2022 el grupo Zima había solicitado una concesión en el Muelle Norte para fabricar bases flotantes para aerogeneradores Marinos. En el trámite de competencia que abrió el Puerto, Duro Felguera presentó su propio proyecto, mostrando su interés no sólo por ese espacio, sino por todo el suelo libre que quedaba en el Muelle Norte, 37,95 hectáreas. Ambas compañías iniciaron contactos

para unificar sus proyectos, alcanzándose un principio de acuerdo que nunca se llegó a formalizar.

Mientras tanto, Umicore –multinacional líder en la tecnología de materiales que junto a una filial de Volkswagen forma Ionway– solicitó 45,5 hectáreas en concesión en la ampliación del Puerto, ocupando toda la explanada que hay entre la regasificadora y el Muelle Norte y la mayor parte de espacio libre de este

último muelle, salvo las 12,8 hectáreas previstas para fabricar eólicos y el tramo libre en primera línea de muelle. En diciembre de 2023 se abrió el trámite de competencia para otorgar esa concesión, sin que el Puerto recibiera ofertas alternativas, pero sí la impugnación de Duro al solaparse parte del espacio pedido por Umicore con terreno al que Duro aspiraba en el Muelle Norte.

Desde Duro se indicó ayer que su

Consejo había acordado no formular las demandas contra las decisiones del Puerto de tramitar por el procedimiento de competencia las solicitudes de concesión por parte de Zima y de Umicore, «la compañía pone fin así a la vía judicial, en aras del interés general de Asturias y su desarrollo industrial», señalan desde Duro.

La ingeniería asturiana recalca que mantiene su interés en el desarrollo de su proyecto de eólica marina en El Musel, que estima generaría más de 400 empleos, y que considera que se trata de un proyecto «para la compañía y para la comunidad autónoma», por el potencial de futuro del sector y por el empleo que puede generar.

Además Duro Felguera «estima que todos los proyectos son compatibles, por lo que continuará buscando vías alternativas para el acuerdo y la colaboración entre las partes». El proyecto de Duro Felguera para El Musel no se ciñe a la fabricación de bases flotantes para aerogeneradores marinos, sino también a la fabricación de anclajes fijos al fondo marino, adecuados para mares poco profundos.

Además de la fabricación en sí, los proyectos vinculados a la eólica marina también precisan de grandes superficies para el almacenamiento de los materiales y las piezas hasta darles salida.

El proyecto del grupo Zima para fabricar bases flotantes de aerogeneradores crearía unos 300 empleos directos y 800 indirectos, según las estimaciones de esta empresa, que prevé facturar unos 300 millones anuales. Por su parte, el proyecto de Ionway, que está previsto que se desarrolle en tres fases, llegaría a crear 900 empleos directos al completarlas, estimándose. La inversión en la primera fase ascenderá a 594 millones, estimándose que supera ampliamente los mil millones de completarse las tres fases del proyecto.

Los planos que dibujaron el «boom» de Gijón

Una muestra comisariada por el historiador Héctor Blanco resume la aportación «clave» de Del Busto y De la Cruz a la arquitectura de la ciudad en el siglo XX

S. F. Lombardía

Hace ahora 150 años, buena parte del diseño arquitectónico del Gijón de la primera mitad del siglo XX dependía de dos bebés: de Miguel García de la Cruz, que tenía por entonces apenas dos meses y vivía en la propia ciudad, y de Manuel del Busto, que pasaba sus primeras semanas de vida en Pinar del Río, Cuba. «Les separaban más de 7.000 kilómetros y en medio había una ciudad que, urbanísticamente, era adolescente», señala Héctor Blanco, historiador, colaborador de LA NUEVA ESPAÑA y comisario de la nueva muestra que, en el marco del 150.º aniversario del nacimiento de ambos

autores y del Día Mundial de Modernismo, se inauguró ayer en la Casa Natal de Jovellanos y en la que se resume la importante obra arquitectónica de ambos profesionales, en la que se incluye obras clave como el Muro de San Lorenzo, la Casa Paquet y la Antigua Pescadería. Su legado, sin embargo, corre peligro, porque en palabras de Blanco desde hace décadas varias de estas construcciones han sido «deformadas» con recrecidos o intervenciones «muy poco afortunadas».

El comisario de la muestra había propuesto algún tipo de proyecto que homenajease a estos dos arquitectos en el marco de esta efeméride y celebró que, siendo poco habitual,



Un momento de la visita. | Juan Plaza

aquella idea acabase convirtiéndose en un proyecto más ambicioso de lo que él mismo esperaba. «Suele ser al revés», reconoció.

«Con esta exposición se recuperan dos figuras clave que constituyen una parte fundamental del patrimonio histórico y artístico de la ciudad. Nos demuestra la importancia de la conservación de sus obras y evitar reformas y añadidos en sus edificios,

aún hoy tan habituales», recalcó Lucía Pérez, responsable del museo que acoge la muestra. Sí aclaró después Blanco que hay ejemplos de intervenciones «muy acertadas» en estos edificios de la época modernista, historicista, decó y racionalista. Algunos de ellos son la rehabilitación de lo que es hoy el Hotel Móderne y la propia Casa Paquet.

La muestra se ha bautizado con el

título «Arquitectura, ciudad e identidad» y abarca el trabajo de ambos profesionales entre 1902 y 1948. El trabajo reúne 55 planos y dibujos de ambos profesionales –de ellos, 52 se lograron gracias al archivo municipal–, así como un par de maquetas y detalles como un retrato de Del Busto realizado por Nicanor Piñole y «nunca antes expuesto», aseguró Blanco.

Dos ingenieros malteses, finalistas en los premios EPO 2024 por su sistema para almacenar electricidad eólica en el mar

Lunes, 10 de junio de 2024 Tonio Sant y Daniel Buhagiar, de Malta, han quedado finalistas al premio al Inventor Europeo 2024 de la Oficina Europea de Patentes (OEP, EPO en inglés), en la categoría de Investigación, por su solución sostenible de almacenamiento de energía en alta mar. Se trata de un sistema hidroneumático, denominado FLASC, que almacena el exceso de electricidad generada por el viento en forma de energía hidráulica para generar energía eléctrica cuando sea necesario.

original

eólica

Lunes, 10 de junio de 2024 Tonio Sant y Daniel Buhagiar, de Malta, han quedado finalistas al premio al Inventor Europeo 2024 de la **Oficina Europea de Patentes** (OEP, EPO en inglés), en la categoría de Investigación, por su solución sostenible de almacenamiento de energía en alta mar. Se trata de un sistema hidroneumático, denominado FLASC, que almacena el exceso de electricidad generada por el viento en forma de energía hidráulica para generar energía eléctrica cuando sea necesario.



El sistema FLASC ofrece una forma barata y fiable de almacenar energía eólica a gran escala, de acuerdo con Sant y Buhagiar; y explican cómo opera este sistema, que captura y almacena el exceso de energía durante los vientos fuertes para generar electricidad cuando sea necesario: Dos equipos de recipientes a presión (pressure vessel bundles, PVB) se conectan mediante un cable umbilical. El PVB inferior se fija al lecho marino y el superior se aloja dentro de una estructura de soporte flotante. El PVB inferior es el encargado de convertir el exceso de electricidad generada por el viento en energía mediante la compresión de aire, utilizando agua de mar a presión como pistón, continúan. En épocas de poco viento, la demanda de los clientes puede satisfacerse invirtiendo el proceso para liberar la energía almacenada y generar electricidad mediante una turbina.

De esta forma, el PVB inferior aumenta la capacidad de almacenamiento del sistema y, asimismo, regula la temperatura, que sube al presurizar el líquido y se enfriá al liberar la presión. "Al tratarse de un sistema submarino, el FLASC puede utilizar el océano como sumidero natural de calor sin necesidad de un complejo sistema de gestión térmica, añaden.

Buhagiar dice que se inspiró en su país natal, Malta, donde el suelo disponible es escaso, para desarrollar el sistema: Es muy difícil encontrar un espacio para hacer algo, así que la idea era sencilla. ¿Y si pudiéramos tener un sistema de almacenamiento de energía que se ubicara dentro del parque eólico en alta mar utilizando el mismo espacio?".

Supervisado por Tonio Sant, catedrático de energía eólica, energías renovables en alta mar y almacenamiento de energía, Daniel Buhagiar desarrolló el FLASC durante el doctorado en energía eólica marina, transmisión hidráulica y almacenamiento de energía que realizó en la Universidad de Malta. Inicialmente, el sistema se creó como un reto académico, más que como

una solución a un problema. Pero la universidad reconoció el potencial de su trabajo, animó al dúo a patentar su invento y les apoyó durante todo el proceso.

Suministro de energía estable

El sistema puede estabilizar el suministro de energía de varios parques eólicos marinos. Los estudios han demostrado que permite recuperar el 93% de toda la energía almacenada, incluso en aguas poco profundas y con una huella mínima en el lecho marino. Se calcula que por cada gigavatio de energía eólica producida en alta mar se desplazan cada año 3,5 toneladas métricas (Mt) de emisiones de CO2 procedentes del carbón y 1,6 Mt de emisiones de CO2 procedentes del gas natural.

El sistema desarrollado por estos dos ingenieros malteses ha quedado finalista al Premio al Inventor Europeo 2024, en la categoría de Investigación. Lanzados por la OEP en 2006, estos premios honran a individuos y equipos que han aportado soluciones a algunos de los mayores retos de nuestro tiempo. Su fallo se dará a conocer el próximo 9 de julio.

La Oficina Europea de Patentes es una de las mayores instituciones de servicio público de Europa. Con sede en Múnich y oficinas en Berlín, Bruselas, La Haya y Viena, se fundó con el objetivo de fortalecer la cooperación en materia de patentes en Europa y permite a los inventores obtener protección de patentes de alta calidad en hasta 44 países, cubriendo un mercado de unos 700 millones de personas.

[Añadir un comentario](#)

+ Añadir un comentario

* Campos obligatorios

Nombre* **E-mail***

Expansión Jurídico

El jurado de los Premios Jurídicos elige a los ganadores

Acciona gana un pleito a Hacienda que beneficia a las empresas **P23**

Apple pondrá la IA de ChatGPT en el iPhone y en el iPad **P12**

Opa sobre Sabadell: Torres pide por carta a los accionistas de BBVA su apoyo **P16**


ELECCIONES EUROPEAS

España perderá peso en las nuevas instituciones europeas

■ Díaz dimite como coordinadora de Sumar tras el desastre electoral

OPINIÓN

■ Henry Foy ■ Ben Hall

■ Javier Ayuso

ANÁLISIS

■ Alvise, capitalizador del descontento ultra **P26 a 31**

ESTE FIN DE SEMANA

80 cuestiones del impuesto a las grandes fortunas

ENTREVISTA CON CHRISTINE LAGARDE, PRESIDENTA DEL BCE

“Es posible que no cambien los tipos durante más de una reunión”

Christine Lagarde explica a EXPANSIÓN las directrices que seguirá el BCE en política monetaria, tras aprobar la primera bajada de los tipos de interés en ocho años. La presidenta del BCE asegura que los tipos no seguirán una senda lineal descendente, sino que “es posible que se mantengan sin cambios durante más de una reunión”. Lagarde dice que el objetivo del 2% de inflación puede llegar en 2025, pero que “sabemos que habrá baches en el camino”. La presidenta tiene palabras elogiosas sobre Hernández de Cos: “Pablo ha sido un colega fantástico, todos le echaremos de menos, yo la primera”. **P13 a 15**

■ Lagarde espera que España nombre un gobernador del nivel de Hernández de Cos



Christine Lagarde, en un momento de la entrevista con EXPANSIÓN.

■ “Seguiremos con la política restrictiva hasta devolver la inflación al 2%”

■ “Ha habido casos en que BCE y Fed no han actuado a la vez; cada uno tiene su mandato”

■ “Espero que todos los Estados miembros respeten y cumplan las reglas fiscales”

■ “Logramos calmar las primas de riesgo desde un oscuro sótano de un hotel en Londres” **P16**

Cos pide en su despedida acuerdos para que España no se quede atrás

Naturgy: Taqa se retira y el fondo IFM ofrece un pacto accionarial a Criteria

El grupo árabe Taqa ha decidido no lanzar la opa prevista por Naturgy, lo que abre muchas incógnitas so-

bre el futuro de la gasista. IFM ofrece un pacto a Criteria para un control conjunto de la empresa. **P3/LA LLAVE**

■ El holding de Fundación La Caixa comunica a la CNMV que “explora nuevas opciones” en Naturgy

El precio y el reparto del poder, claves de la huida del grupo árabe



Criteria hace una colocación acelerada para salir de Cellnex

CaixaBank vende su 2,54% de Telefónica

Isidro Fainé, presidente de CriteriaCaixa.

P4



Abre las puertas de tus proyectos con nuestro **Seguro de Caución**

MIC Insurance, especialistas en Seguros de CAUCIÓN, Seguros de CONSTRUCCIÓN y Seguros de INDUSTRIA

www.micinsurance.es

MIC INSURANCE COMPANY, S.A. Insuradora en España en el régimen de seguros de responsabilidad civil y de daños personales por el número 803.317.218. Autorizada para operar en España en régimen de seguros de vida por el número 803.317.218. Autorizada para operar en régimen de seguros de vida por el número 803.317.218.

EMPRESAS

IFM ofrece a Criteria un pacto en Naturgy tras la espantada de Taqa

EL 'PLAN B' PODRÍA INCLUIR OTRA OPA/ El fondo australiano busca una aproximación a La Caixa para reordenar entre los dos el capital de Naturgy, tras frustrarse la ope que iba a lanzar el grupo árabe Taqa.

Miguel Á. Patiño/S. Arancibia.

Madrid

El fondo australiano IFM, cuarto mayor accionista de Naturgy, ha abierto la puerta a La Caixa, el mayor inversor de la energética española a través de CriteriaCaixa, para diseñar de forma conjunta el futuro de la compañía, incluyendo una reordenación accionarial y, eventualmente, una oferta pública de adquisición (opa) conjunta. Así lo aseguran fuentes del sector energético.

IFM estaría dispuesto a diseñar "un plan B" para Naturgy tras la espantada del grupo de Emiratos Árabes Taqa, que ayer dio por terminadas, sin éxito, las negociaciones con La Caixa, CVC y GIP para lanzar una ope sobre el 100% de la energética española.

Explorar una vía alternativa para el futuro de Naturgy entre La Caixa y IFM supondría un giro radical a la relación que han mantenido estas dos entidades desde que, en enero de 2021, el fondo australiano anunció una ope sobre Naturgy.

Aquella ope fue parcial y el fondo solo logró poco más del 10%. Pero el fondo nunca ocultó sus deseos de incrementar la participación.

De hecho, luego fue comprando más títulos, hasta llegar al 15% actual, porcentaje que sigue por debajo del 23% que se marcó como objetivo en su ope parcial. IFM no ha podido comprar más títulos por la escasa liquidez de Naturgy en Bolsa.

La irrupción de IFM en el capital de Naturgy y sus aspiraciones de tener una presencia proporcional en el consejo nunca fue vista con simpatía por La Caixa, que a través de Criteria controla en torno al 27% del capital y sigue siendo el primer accionista.

La espantada de Taqa, ahora, da una nueva dimensión al hecho de que IFM haya esperado su momento para hacer valer su presencia en Naturgy y buscar un entendimiento con La Caixa.

Dos meses de espera

Se produce una vez que se ha confirmado que el grupo Taqa, controlado por el Gobier-



David Neal, consejero delegado de IFM.



Ángel Simón, consejero delegado de Criteria.



Jasim Husain Thabet, primer ejecutivo de Taqa.



Francisco Reynés, presidente ejecutivo de Naturgy.

EN BOLSA

En la negociación de Taqa con CVC y GIP se barajó un precio de compra en torno a 27 euros por cada acción de Naturgy para la ope. Los títulos de Naturgy no han alcanzado ese umbral y ayer cerraron a 24,86 euros por acción.

La dificultad de un pacto parasocial de Criteria y Taqa, y el precio, claves del fracaso de la ope

no de Emiratos, ha abortado las negociaciones para lanzar una ope sobre Naturgy.

Esta decisión llega después de casi dos meses de negociaciones y, según algunas fuentes, por la dificultad en ponerse de acuerdo con el precio.

Otras fuentes añaden que también han influido las dificultades para alcanzar un

pacto en el futuro control compartido con La Caixa, que a través de Criteria es el primer accionista de Naturgy.

CVC y GIP, listos para salir
Taqa reconoció ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) el pasado 17 de abril que negociaba adquirir las acciones de CVC y GIP en Naturgy. Cada uno tiene algo más del 20%, lo que habría dado lugar a una ope por el 100% del capital.

El objetivo de Criteria es mantenerse en el capital de Naturgy con el argumento de ser el guardián de la españolidad de la compañía y su estrategia a largo plazo.

Naturgy es una de las grandes participadas de Criteria, y esencial para alimentar, con su dividendo, el presupuesto de la Fundación La Caixa, dueño al 100% de ese holding.

En la negociación de Taqa con CVC y GIP se barajó una horquilla de precios de entre 25 y 30 euros por título, con gran probabilidad de que quedaría en un punto intermedio, del entorno de los 27 euros. Ayer, las acciones cerraron a 24,86 euros. El mercado no terminaba de creerse la ope.

CVC y GIP exigen cobrar el dividendo de Naturgy previsto y que no se restara del precio de la ope

Tras semanas de espera, salió a la luz que uno de los problemas es que los vendedores exigían cobrar el dividendo de Naturgy que ya estaba previsto, y que no se descontara del precio de la ope si ésta se prolongaba.

Con cargo a 2024, Naturgy tiene previsto la entrega de 1,4 euros por acción; 0,5 euros este mes de agosto, otros 0,5 euros en noviembre, y el resto el próximo año, hacia marzo o abril.

Pacto parasocial

Otro de los puntos críticos del acuerdo con Taqa era el que se refiere al pacto parasocial de gobierno conjunto con Criteria.

Algunas fuentes indican que Taqa había exigido que el reparto del poder fuera proporcional al esfuerzo financiero y la participación que finalmente tuviera cada uno en Naturgy.

Ayer, Criteria remitió un hecho relevante a la CNMV confirmando que las conversaciones mantenidas entre ese holding y Taqa "de cara a un posible pacto de cooperación relativo a Naturgy" y las "negociaciones" habidas al respecto, "se dan por terminadas sin que se haya alcanzado ningún acuerdo".

Criteria, en el mismo hecho relevante, insistía en "su compromiso como inversor a largo plazo con el proyecto industrial de Naturgy, de la que es primer accionista desde hace décadas, y reitera su voluntad de defender los intereses de la compañía energética con la finalidad de contribuir a mantener la empresa cotizada en España, asegurar un plan industrial coherente con la transición energética, así como mantener la seguridad de suministro energético a España".

Criteria "explora nuevas opciones"

CriteriaCaixa, holding que gestiona el patrimonio empresarial de la Fundación La Caixa, comunicó ayer a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) que "las conversaciones iniciadas con la compañía energética de Emiratos Árabes Unidos Taqa, con el objetivo de alcanzar un acuerdo de socios para dar estabilidad al accionariado de Naturgy, se han dado por finalizadas, al no haber prosperado dicho acuerdo". Se frustra así la posible ope de Taqa sobre Naturgy, y se abre la vía para otras opciones, como un acuerdo con IFM. De hecho, en el mismo comunicado, CriteriaCaixa aseguraba ayer que seguirá analizando las diferentes alternativas en el horizonte que permitan asegurar el proyecto industrial de Naturgy y también acelerar su crecimiento, a través de opciones que den estabilidad al accionariado de la compañía, y que permitan

asegurar el proyecto industrial de Naturgy y también acelerar su crecimiento, a través de opciones que den estabilidad al accionariado de la compañía, y que permitan

rica tenían ya un principio de acuerdo.

Las conversaciones entre Criteria y Taqa habían cristalizado hace semanas en un principio de acuerdo sobre la gobernanza de Naturgy, algo que en los últimos tiempos se había discutido por parte del grupo árabe.

La Llave / Página 2



Mirenchu del Valle (Unespa)

“El modelo español de prevención de riesgos es la envidia de Europa”

—P6

Mercados

Los valores que más pierden con la IA

—P16

Negociación bursátil

¿Invertir en Bolsa 24 horas al día o solo durante 10 minutos?



—P15

CincoDías

www.cincodias.com

Criteria y la emiratí Taqa entierran la opa conjunta por el control de Naturgy

Contactos. Las diferencias a la hora de fijar el precio llevan al holding español a darlos “por terminados”

Bloqueo. La ruptura resucita los problemas de los fondos en el capital, deseosos de salir de la gasista —P3



Pablo Hernández de Cos. PABLO MONGE

El Gobierno afronta en los supervisores 16 vacantes hasta 2025

Clave. A las salidas en el Banco de España y a las cinco bajas de la CNMC se suman la CNMV y la nueva CNE —P5

El Cac francés cae con fuerza y baja el euro tras las europeas

Bolsa. El parqué de París llega a ceder un 2,4% ante la victoria de Le Pen y el adelanto electoral

Finanzas. Las pérdidas dominan los mercados europeos, aunque el Ibex solo recorta el 0,4%

—P14. Editorial P2

Carlos Torres dice a los accionistas de BBVA que la opa genera valor

—P11

Los colocadores dan un potencial alcista de más del 15% a Puig

—P17

Parados EPA que declaran estar registrados como demandantes de empleo



Los mayores de 55 se apuntan más a las oficinas de empleo, pero buscan menos

—P22

El 33% de los pensionistas que retrasa su jubilación elige mal el incentivo

—P23

IAG reajusta su plan de cesiones para integrar Air Europa

—P7

La punta del iceberg

¿Cómo acelerar la transición energética?

Por Manuel Alejandro Hidalgo

—P25

Para pensar

Sostiene el Consejo Económico y Social...

Por Jordi Sevilla

—P29

Empresas / Finanzas

Taqa y Criteria rompen las negociaciones sobre Naturgy por diferencias en el precio

El holding de La Caixa informa a la CNMV de que "da por terminadas" las conversaciones con el grupo emiratí sin un acuerdo ▶ El comprador rechaza la posición de CVC sobre el valor de la sociedad

CARMEN MONFORTE
MADRID

La tardanza en el anuncio de la ola por el 100% de Naturgy por parte de Taqa, en alianza con el principal accionista de la energética española, CriteriaCaixa, se ha sustanciado con un rotundo fracaso. En un hecho relevante remitido ayer por la tarde a la CNMV, Criteria informó de que las negociaciones con Taqa "se dan por terminadas sin que se haya alcanzado ningún acuerdo" sobre la operación que se comunicó el 17 de abril referente a "un posible pacto de cooperación relativo a Naturgy". Ya desde primera hora de la tarde fuentes del mercado daban por rotas las conversaciones que mantenían desde hacía más de dos meses para lanzar una oferta por Naturgy.

En un escueto comunicado, Criteria reiteró "su compromiso como inversor a largo plazo con el proyecto industrial de Naturgy" y su "apoyo explícito al plan de transformación en el que está inmersa la compañía". Aludiendo a una nota de prensa publicada el pasado 2 de abril, señaló que "mantiene normalmente conversaciones para explorar posibles socios que pudieran permitir a Naturgy profundizar en su transformación y acelerar su transición energética".

Las conversaciones se conocieron a mediados del pasado mes de abril cuando Taqa, un grupo de Abu Dhabi prácticamente desconocido en España, reconoció que mantenía contactos con los dos mayores fondos accionistas de Naturgy, GIP y CVC, para comprar sus participaciones de algo más del 20%, respectivamente, lo que derivaría en una ola total por superarse el límite del 30%. En paralelo, Criteria admitió que negociaba con el grupo emiratí para lograr un pacto de accionistas que le permitiera mantener un control conjunto



de la energética española con el grupo árabe. El Gobierno fue informado de la operación que, en principio, vio con buenos ojos.

Distintas fuentes aseguraron que han sido las diferencias "insalvables" sobre el precio de la compañía las que han provocado la ruptura final entre el comprador y los vendedores, especialmente CVC (no tanto GIP), "que llegó a tensar demasiado la cuerda hasta un peligroso regateo con el grupo emiratí", que, finalmente, rompió la negociación el pasado fin de semana. Las mismas fuentes aseguraron que CVC se mantuvo en un precio de 27 euros por acción, lo que suponía una valoración de Naturgy "insostenible" para el comprador.

La situación se había atascado hace unos 15 días en la manera de instrumentar el acuerdo del futuro pacto. Como adelantó **CincoDías**, los abogados de ambas partes habían estado estudiando durante semanas la creación de una sociedad

instrumental común, un vehículo que sería el encargado de lanzar la ola sobre Naturgy y que regularía las condiciones de control de ambos socios sobre la energética que preside Francisco Reynés. Las mismas fuentes aseguraban que, casi dos meses después, el proyecto habría encallado por dificultades de distinto tipo: fiscales, lugar de la sede, etc. El problema de entrada era quién tendría la mayoría de este vehículo, al margen de las acciones de Naturgy que reciba de cada socio y cómo se repartirían la gestión y el poder.

Atasco

Estaba previsto que a la sociedad instrumental Taqa y Criteria aportaran sus acciones en Naturgy: las que ya poseen, en el caso del holding catalán, y las que pudieran adquirir en la misma hasta el porcentaje que se decidiera. El objetivo era guardar el equilibrio accionarial. Asimismo, figuraría la representación de cada socio, tanto en esta sociedad instrumental como

Sede de Naturgy en Madrid. GETTY IMAGES

en la propia Naturgy, y podría ser la encargada de la financiación de la operación. Se trataba de una sociedad similar a la que, en su día, crearon Enel y Acciona para lanzar la ola por el 100% de Endesa.

No obstante, las partes consiguieron limar sus diferencias y decidieron seguir adelante con la operación al margen de no contar con un vehículo común. Quedaba salvar el problema del precio. Nada de ello ha sido finalmente posible. Fuentes políticas aseguraron que, internamente, se atribuye parte de la ruptura a los consejeros delegados de ambas compañías, Ángel Simón y Jasim Husain Thabet, por la lentitud con que se han llevado a cabo las negociaciones, que saltaron por los aires este fin de semana.

En medio del proceso, el presidente de Naturgy, renunció "sin condiciones" a su bonus ligado a la cotización de la sociedad para facilitar el proceso de compra, el cual, no recuperará.

Una gran oportunidad perdida

► **Respiro.** El anuncio de negociaciones para dar salida del capital a los grandes accionistas de Naturgy, los fondos GIP y CVC, con algo más de un 20% del capital, respectivamente, y con un ciclo inversor caducado hace varios años, supuso un gran respiro para estos: más para CVC que para la norteamericana GIP, que en este momento está en trámites de ser absorbida por la primera gestora de fondos del mundo, BlackRock.

► **Alianza.** La operación por parte de Taqa, que debía aceptar una alianza para controlar conjuntamente la compañía española junto a su principal e histórico socio, Criteria, con un 26,7% del capital, resultaba la más adecuada, después de que se fuese al traste la operación de segregación de la compañía en dos (si el valor de las acciones no daba de sí, el plan B era vender activos) separando el negocio regulado del liberalizado. Un proyecto frustrado, tanto por la crisis energética como por el propio Gobierno, que mostró sus reticencias a semejante separación del llamado Proyecto Génisis.

► **El Gobierno.** Precisamente, una de las grandes ventajas de la ola en ciernes de Taqa era que estaba implicado el propio Ejecutivo que, dentro de las opciones que manejaban los accionistas (inversores rusos y de Arabia, entre otros) la emiratí les pareció una alternativa adecuada. Sobre todo si Criteria compartía el control de Naturgy.

Criteria reitera su compromiso como inversor a largo plazo de la energética

Hace días las conversaciones se atascaron por la creación de un vehículo para la ola

La 'No OPA' sobre Naturgy, historia de una compleja operación en una empresa estratégica nacional

Redacción • original

La ruptura de las negociaciones entre la compañía emiratí **Taqा** y **Criteria**, primer accionista de Naturgy, para lanzar una opa sobre el 100 % de **Naturgy** dificulta a priori la salida de los fondos CVC y GIP del accionariado, que controlan un 41,3 % del capital.

La próxima semana se habrían cumplido dos meses desde que afloraron públicamente los contactos entre Taqা y Criteria para buscar una fórmula que permitiera dar salida a CVC y GIP del accionariado, pero esta tarde del lunes Criteria ha comunicado el final de las conversaciones.

Este escenario abre incertidumbres acerca de la voluntad de largo plazo de los accionistas principales de Naturgy, una compañía clave para España, ya que Criteria ha dejado claro en muchísimas ocasiones que Naturgy es una empresa estratégica para ella, pero en cambio en los últimos años se ha especulado con el supuesto interés de los fondos GIP -que suma un 20,6 %- y CVC -este suma un 20,7 % del capital en alianza con la familia March, a través del vehículo Rioja Bidco- de abandonar el accionariado de Naturgy.

Ciclo cumplido en la compañía

Fuentes del mercado recuerdan que estos fondos consideraban cumplido su ciclo inversor en Naturgy y tenían la voluntad de salir del accionariado con plusvalías, y de ahí su interés en la fórmula de la opa, que ha hecho que la energética resurgiera en bolsa en los últimos meses.

Estas fuentes enmarcan también el llamado proyecto Géminis, de división de Naturgy en dos compañías, en la voluntad, entre otras razones, de facilitar una salida a los fondos.

Encallado el proyecto Géminis por la oposición del Gobierno -la ministra Teresa Ribera tildó la participación de Naturgy en dos compañías de inconveniente-, Criteria estudió entonces la opción de alcanzar un acuerdo de socios junto a Taqা y barajó una opa conjunta sobre el 100 % de Naturgy.

Volver al pasado

Desde el año 2000 La Caixa y Repsol mantuvieron un pacto parasocial para gobernar juntos la energética, y en las conversaciones con Taqা, Criteria buscaba una fórmula similar de gobierno conjunto.

El pacto parasocial con Repsol llegó a su fin en septiembre de 2016, cuando Criteria y Repsol vendieron un 20 % de la energética al fondo GIP, con lo que Criteria pasó a conservar un 24,4 % y Repsol otro 20 %.

En 2018 Repsol vendió el 20 % que retenía en la compañía, entonces llamada aún Gas Natural Fenosa, a un vehículo controlado por el fondo CVC y la familia March, de forma que esos dos fondos -GIP y CVC- pasaron a sumar un 40 %.

La entrada de IFM

En 2021 el fondo australiano IFM lanzó por sorpresa una opa parcial para hacerse con el 22,7 % de Naturgy, y ese movimiento generó ciertas tensiones con Criteria, que apretó el acelerador y empezó a comprar acciones de la energética para reforzarse en el capital como primer accionista, con un 26,7 %.

Aunque hubo un pacto para encajar a IFM en el consejo, todavía persisten ciertos recelos respecto a IFM, que controla un 15 % y que en la última Junta se abstuvo en el informe sobre la política de remuneraciones de Naturgy.

Con la ruptura de las conversaciones con Taqা, se abre un escenario incierto en cuanto a la

estabilidad del accionariado de Naturgy.

En búsqueda de nuevos socios

Esta tarde Criteria ha vuelto a ratificar su vocación de inversor de largo plazo y se ha comprometido con el proyecto industrial de Naturgy, y al mismo tiempo ha dicho que seguirá explorando alternativas que permitan asegurar el proyecto industrial de Naturgy y dar "estabilidad" a su accionariado, pero el panorama se complica.

Asimismo, la ruptura de las negociaciones con Taqa supone el primer contratiempo de calado en esta nueva etapa de Criteria con Ángel Simón como primer ejecutivo.

Criteria se ha reforzado en Telefónica, ha entrado en Puig, en ACS, ha vuelto a Colonial y ha puesto a la venta esta tarde a la venta un 2,6 % de Cellnex, pero el reforzamiento como primer accionista de Naturgy no ha salido por ahora adelante.



Parque eólico y planta fotovoltaica aneja, en el enclave grancanario de Aldea Blanca. | ANDRÉS CRUZ

Zapata abre a la participación de la ciudadanía los proyectos renovables

Transición Ecológica modifica la Ley de Cambio Climático aprobada en la anterior legislatura Propone crear una empresa pública para reducir la factura regional

Julio Gutiérrez

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA

El Gobierno de Canarias puso el pasado jueves en manos de cabildos y ayuntamientos las modificaciones de la Ley de Cambio Climático que pretende convalidar en el Parlamento de Canarias antes de agosto. Entre ellas, la Consejería de Transición Ecológica y Energía ha incluido la de poner un 20% de los nuevos proyectos de renovables en manos de los ciudadanos para revertir el creciente rechazo que generan en los últimos años estas infraestructuras.

Además, el consejero Mariano Hernández Zapata ha incluido la propuesta de crear una empresa pública que podría generar energía o participar en proyectos de terceros con el fin de reducir la actual factura de 36 millones de euros anuales que abona la comunidad autónoma.

«Acelerar» la penetración de renovables en el mix energético del Archipiélago, «generar economía y asegurar el suministro eléctrico de Canarias» son los objetivos que Zapata busca cubrir. Lo hace mediante una modificación que, en su opinión, «no busca tirar abajo» la norma impulsada por su predecesor en el cargo, el socialista, hoy senador, José Antonio Valbuena.

Si se retiran los once artículos señalados en la Comisión Bilateral Canarias-Estado como posibles acelerantes de futuros conflictos de competencias entre la comuni-

dad autónoma y Madrid. El plazo de diez días que tienen las administraciones locales e insulares para contestar ya corre. La Consejería de Transición Ecológica decidirá si incorpora o no al decreto ley las sugerencias o modificaciones que remitan, si bien ni la Fecam (Federación Canaria de Municipios) ni la Fecai (Federación Canaria de Islas) han sido ajenas al proceso de cambio de la norma.

Ambos órganos de representación de las instituciones locales han tomado parte en alguna de las 50 reuniones celebradas durante los últimos meses para conseguir un texto que genere el mayor consenso posible. Es más, tanto cabildos como ayuntamientos salen reforzados con los cambios.

Adiós a las diferencias

En no pocas ocasiones, los proyectos para restar toneladas de dióxido de carbono a la atmósfera en el proceso de generación de la energía eléctrica encallan por diferencias entre la Administración regional e insular que terminan en los tribunales. Los cambios a introducir en el decreto ley proponen explorar el consenso previo para que los parques eólicos y plantas fotovoltaicas de nuevo cuño cuenten con las bendiciones de todos.

En ese proceso de búsqueda del «pragmatismo», en palabras de Hernández Zapata, también se designarán «zonas de aceleración» para la implantación de proyectos de generación renovables. De

nuevo en compañía de los cabildos, los servicios de biodiversidad de la consejería regional buscarán áreas, «preferentemente antropizadas», es decir, en la que ya haya algún de actuación previa (parkings, polígonos industriales...) en las que desarrollar las inversiones que se propongan.

► Se instaura el consenso previo con los cabildos para acabar con la judicialización

«Acelerar» la entrada de fuentes limpias, «generar economía» y evitar apagones, objetivos del cambio

El consejero señaló que su equipo está «poniendo todo» por conseguir cumplir el compromiso de descarbonización del Archipiélago en el año 2040. «Pero para eso es necesario acelerar, porque hasta la fecha la presencia de renovables no cubre más que el 19%», enfatizó Hernández Zapata.

Todo ello sin obviar el rechazo que cada vez en mayor medida genera en la ciudadanía la presencia de aerogeneradores o placas solares. El decreto reserva el 20% de

cada proyecto novedoso a los habitantes. «Se da la posibilidad de que adquieran participaciones», afirma el consejero. Esta quinta parte de cada iniciativa podrá ser tomada también por las instituciones locales. ¿Y qué ocurre si nadie se decide a participar? «Nosotros damos esa posibilidad preferente, si transcurrido el plazo nadie muestra deseo de participar, el proyecto, lógicamente, seguirá adelante», aclaró Zapata.

El decreto ley que se llevará a la Cámara regional exime a las pequeñas empresas de pasar por el registro de huella de carbono. «Mantendremos esa obligación para las grandes», expuso el consejero. En el sector en el que no habrá excepciones será el turístico. Todos los operadores del sector alojativo continuarán obligados, «incluidas las viviendas vacacionales», añadió el consejero de Transición Ecológica y Energía.

La modificación de la ley también contiene la suficiencia de la declaración responsable como trámite para el inicio de algunas actuaciones en el ámbito de la reducción de la emisión de gases nocivos. «No tenemos tiempo para que quien quiera instalar placas fotovoltaicas en una pérgola o un enchufe para vehículos eléctricos, por ejemplo, tenga que cubrir un trámite de muchos meses», señaló el consejero.

El decreto permitirá tomar la iniciativa con esa declaración; el ayuntamiento vigilará que se cumple con lo anunciado.

Iberia mejora su propuesta a la UE para desatascar la compra de Air Europa

El fondo Helikon se hace con el 3% de IAG y se convierte en el tercer mayor accionista

Sara Ledo

Iberia plantea un nuevo paquete de concesiones a otras aerolíneas a la Comisión Europea para tratar de allanar su decisión sobre la compra de Air Europa. Fuentes de la compañía informan de que las mejoras surgen del «diálogo constructivo» con el Ejecutivo comunitario con el fin de que la compra de Air Europa se realice con «todas las garantías para los consumidores».

La presentación de esta oferta mejorada de *remedies* (compensaciones), que la compañía no ha detallado, supone además una «ampliación automática» de 15 días laborables del plazo límite para la decisión final sobre la operación, a los que se añaden otros 10 días laborables más para «dar más tiempo al estudio de los *remedies*». La aerolínea tenía hasta ayer para plantear su oferta definitiva, mientras que la fecha límite de la Comisión para pronunciarse era el 15 de julio, periodo que ahora se extenderá 25 días más.

El temor del departamento que dirige Margrethe Vestager, encargado de analizar una operación que acumula casi cinco años de negociaciones, es que la unión de ambas aerolíneas disminuya la competencia en las rutas nacionales, sobre todo en aquellas en las que no hay una alternativa de tren de alta velocidad, como pueden ser las rutas Madrid-Bilbao o Madrid-Vigo, que solo operan Iberia y Air Europa. De forma que si Air Europa se integra en Iberia, la aerolínea de IAG tendría el monopolio en estos mercados.

La nueva propuesta llega, por otro lado, cuando se ha conocido que el fondo de inversión Helikon ha entrado en el capital de IAG (matriz del holding en el que se integra Iberia) al adquirir un 3,059% de las acciones lo que representa más de 152 millones de títulos valorados en más de 300 millones de euros según el precio de la acción a cierre del mercado del pasado viernes, 7 de junio, cuando la adquisición llegó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

El fondo liderado por Federico Riggio se convierte así en el tercer mayor accionista del grupo aeronáutico por detrás del fondo soberano de Catar, que posee el 25,1%, y del Capital Group, que dispone del 5,006% de las acciones de la matriz de Iberia, Vueling, British Airways y Aer Lingus.

La punta del iceberg / Manuel Alejandro Hidalgo

¿Cómo acelerar la transición energética?

Es imperativo avanzar hacia un modelo energético más sostenible y autónomo; la implantación del silencio administrativo positivo en cuestiones no sensibles puede ser transformadora

Hace apenas dos semanas participé en una jornada de trabajo convocada por Redeia y beBartlet en Sevilla, para discutir con actores relevantes de la política, la empresa o la sociedad sobre los retos y desafíos que plantea la transición energética. La metodología de trabajo implicaba la creación de grupos donde se intercambiaron ideas, formuladas sobre lo que se creía que se debe hacer, lo que se cree que no se está haciendo y sobre cómo acelerar los procedimientos para que, cuanto antes, la transición sea una realidad.

Para empezar, quedó claro que la transición energética no solo es necesaria si se quiere cumplir con el compromiso de reducción de emisiones, sino que constituye un instrumento de política económica que abordaría la vulnerabilidad energética de España. Así, por ejemplo, en 2022 el déficit energético español ascendió a unos 57.000 millones de euros, el 4,7 % del PIB. Con la caída de los precios estos últimos años ese porcentaje se ha reducido hasta el 2,8%, pero sigue siendo significativo, por lo que cualquier política que reduzca esta dependencia externa tendrá un importante impacto positivo en nuestros bolsillos a medio y largo plazo. Y es que el actual avance tecnológico asociado a las energías renovables supone, además, una evidente ventana de oportunidad. Es pues imperativo avanzar hacia un modelo energético más sostenible y autónomo.

Sin embargo, las conclusiones a las que se llegó, más allá del acuerdo unánime sobre este planteamiento inicial, es que nuestro país no estaba avanzando lo suficientemente rápido. Las razones que sustentaban esta conclusión fueron varias, pero las principales se centraban en unos incentivos que no eran los mejores (de consumo y de inversión en infraestructuras), en una burocracia limitante y, finalmente, en una batalla en el campo de la pedagogía que se estaba perdiendo.

En cuanto a los incentivos, queda claro que aún existen elementos ya sea en la conformación de los precios eléctricos o en las actuaciones de las empresas encargadas de la electrificación que no se encuentran alineadas con los objetivos marcados.

Por poner algunos ejemplos, en la actualidad, la tarifa eléctrica incluye costes adicionales, como el déficit de tarifa y las primas a las antiguas energías renovables que encarecen la factura. Redistribuir dicho coste entre otras fuentes de energía como el gas y los combustibles líquidos podría incentivar la electrificación.

A esta acción podría unirse la reducción del IVA aplicado a la electricidad. Esta reducción beneficiaría a los consumidores, quienes verían una disminución en sus facturas de electricidad. La disminución del IVA no solo aliviaría la carga financiera sobre los hogares, sino que también incentivaría el



Montaje de estructuras de placas solares en un tejado. CRISTÓBAL CASTRO

uso de electricidad sobre otras formas de energía menos limpias.

Por último, diversas propuestas planteadas en estos últimos meses argumentan que será esencial implementar sistemas de ayuda para los consumidores electrointensivos, ya existentes en otros países europeos. Estos sistemas de ayuda son vitales para mantener la competitividad de las industrias que dependen en gran medida de la electricidad. Adoptar sistemas similares permitiría a las industrias nacionales competir en igualdad de condiciones con sus contrapartes europeas, incluso elevando aún más la ventaja competitiva que supone una

mayor capacidad de acceso a las fuentes de dichas energías renovables, evitando no ya la deslocalización de empresas y la pérdida de empleos, sino generar fuerzas de atracción de estas a nuestro territorio.

Pero en la sesión quedó claro que para lograr una transición rápida hay que ir más allá de los incentivos, simplificando los procedimientos administrativos y reduciendo el peso de la burocracia. Así, implementar la declaración responsable en aquellos procedimientos donde sea posible es necesario.

Dicha declaración responsable permitiría a los solicitantes certificar que cumplen con los requisitos legales sin necesidad de esperar la validación previa de la Administración, reduciendo el tiempo de espera y permitiendo a las empresas y ciudadanos proceder con sus actividades de manera rápida y eficiente. Al reducir la necesidad de comprobaciones previas por parte de la Administración, se liberan recursos que pueden ser utilizados en áreas más críticas que requieran supervisión directa.

Otra medida relevante sería priorizar la deducción fiscal o la ayuda directa en el punto de compra frente a la subvención, lo que implica una alta carga administrativa. Las subvenciones, aunque útiles, requieren un proceso burocrático complejo y prolongado tanto para los solicitantes como para la Administración. En contraste, las deducciones fiscales y las ayudas directas son más fáciles de gestionar y pueden ser implementadas de manera más ágil.

Además, la implantación del silencio administrativo positivo en cuestiones que no sean sensibles puede ser una medida transformadora. Este mecanismo es muy útil en informes preceptivos que no sean vinculantes, donde la falta de respuesta no implica un riesgo significativo. Como segunda cuestión relevante discutida en la sesión, nos encontramos con la falta de comprensión de buena parte de la población, no ya a la necesidad de la transición, sino a la rapidez en la que esta debe llevarse a cabo. Y esto puede ralentizar la implantación de la electrificación.

A través de la pedagogía se pueden transmitir conocimientos científicos sólidos, compartir los impactos ambientales y económicos, y resaltar los beneficios a largo plazo de adoptar fuentes de energía renovables y prácticas sostenibles. Mediante programas educativos, talleres y foros de discusión, los expertos y especialistas pueden brindar una comprensión profunda de los desafíos climáticos, la escasez de recursos y la necesidad de reducir las emisiones de gases de efecto invernadero, así como la de sustituir importaciones por producción propia.

Pago monetario o en especie

Sin embargo, en ocasiones, las reticencias provienen de una base razonable. La transición implica costes, y en ocasiones estos están localizados en zonas concretas, donde se llevan a cabo actuaciones que, globalmente, suponen una ganancia neta para la sociedad, pero que en ese lugar concreto esta implica un coste evidente, como puede ser visual (parques eólicos, estaciones eléctricas), o de incomodidad. En estos casos, la teoría económica es clara: ante una externalidad positiva que exige un coste o inversión previos, quien hace el esfuerzo por generar ese bien común debe ser remunerado. Deben de extenderse el uso de rendimientos positivos a municipios o comarcas que, más allá de la rentabilidad privada que pueda suponerla la realización de una actividad energética sostenible, reciba una rentabilidad social a modo de subvenciones u otro tipo de pago monetario o en especie.

En definitiva, debemos agarrar una oportunidad histórica que supone sustituir fuentes de energía no solo contaminantes, sino que nos obligan a depender de terceros, muchas veces socios de fiabilidad dudosa. Pero para ello debemos agilizar nuestra transformación.

Debemos crear los incentivos adecuados, agilizar a las Administraciones y remunerar a quienes asumen los costes del cambio.

Manuel Alejandro Hidalgo es profesor de Economía Aplicada de la Universidad Pablo de Olavide y economista de EsadeEcPol.

Nota del autor: las propuestas realizadas en esta columna son del autor y no necesariamente fueron expresadas en el evento organizado por las empresas mencionadas.



Para lograr una transición rápida hay que crear incentivos, reducir burocracia, hacer más pedagogía y remunerar a quienes asumen los costes del cambio

DERECHOS

Avalancha de demandas en

Altos tribunales de diferentes jurisdicciones están reconociendo, por primera vez, que los gobiernos

Kenza Bryany Alice Hancock.

Financial Times

Heewoo no es consciente de ello, pero, con tan sólo dos años de edad, en abril de este año se convirtió en uno de los demandantes más importantes en el campo en rápida eclosión de los litigios climáticos.

Y es que el Tribunal Constitucional de Corea del Sur examina en estos momentos una demanda contra los avances del país en materia de objetivos climáticos que ha sido presentada en nombre de 62 bebés y niños pequeños. El caso, iniciado por padres y futuras madres en 2022, fue presentado bajo el nombre de *Pájaro Carpintero*, el apodo que recibió Heewoo cuando aún era un feto y el miembro más joven del grupo.

En Europa, el máximo Tribunal Europeo de Derechos Humanos (TEDH) falló el pasado 9 de abril a favor de un grupo de más de 2.000 mujeres mayores de 64 años al afirmar que el hecho de que el Gobierno suizo no redujera las emisiones de carbono constitúa una violación de los derechos de los ciudadanos.

Esta sentencia se dictó pocas días después de la publicación de otro veredicto histórico del Tribunal Supremo de India, que establecía que un medio ambiente limpio y sano era un derecho fundamental.

La decisión india favoreció a los productores de energía eólica y solar, que argumentaron que existía una obligación constitucional de reducir las emisiones, pero supuso un duro golpe para la avutarda, un ave similar al avestruz, cuyo hábitat se está viendo dañado por los tendidos eléctricos.

Para los activistas, estos casos sientan un poderoso precedente porque representan la primera vez que tribunales clave de todo el mundo reconocen que los gobiernos tienen obligaciones climáticas jurídicamente vinculantes.

“Hay una masa crítica de victorias”, afirma Adam Weiss, director de programas para Europa de ClientEarth, el destacado grupo de litigios climáticos.

La “fuerza moral” de estas

decisiones de los altos tribunales que sientan precedente podría aumentar las posibilidades de éxito de una nueva ola de acciones legales que se espera en otros lugares este año, afirma Weiss.

Por otro lado, según la sentencia del Tribunal Europeo de Derechos Humanos, la asociación de jubilados suizos Klimaseniorinnen vio vulnerado su derecho al “respeto de la vida privada y familiar”, al no protegerles Berna del impacto de las olas de calor provocadas por el cambio climático.

“Me estaba preparando para el no, no, no, pero conseguimos el sí, sí, sí”, dice Elisabeth Stern, de 76 años, una de las mujeres suizas justificadas en los tribunales. “Fue increíblemente emocionante”, asegura esta mujer.

Los expertos jurídicos afirman que es la primera vez que un tribunal internacional considera que los estados nación tienen obligaciones para con sus ciudadanos en el contexto del cambio climático.

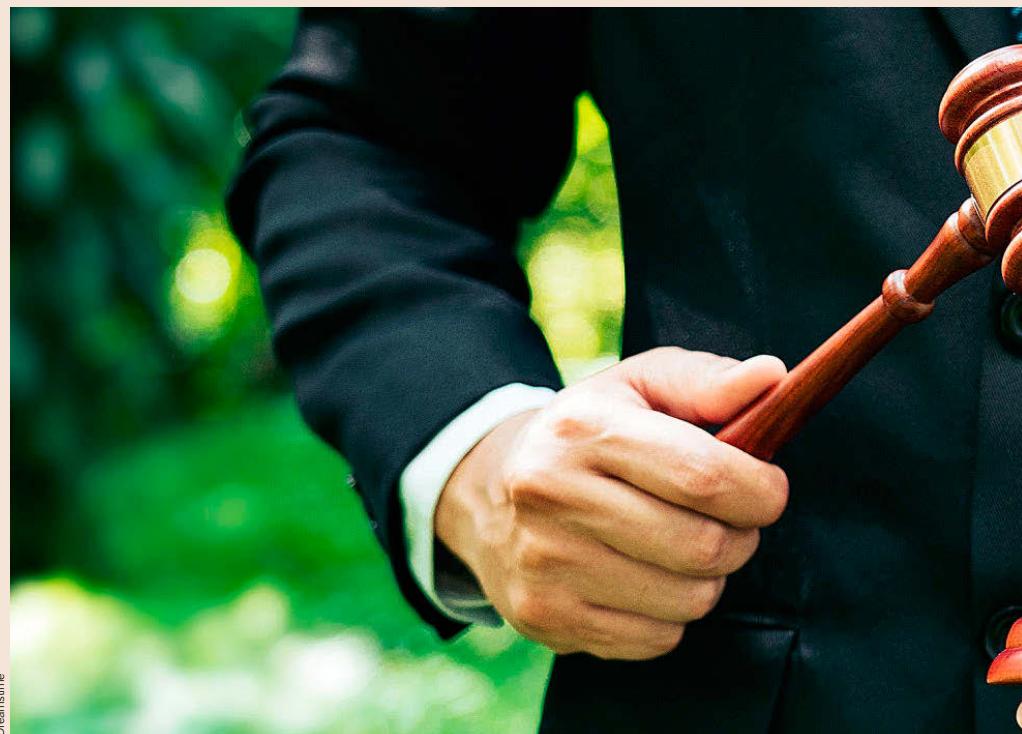
También es una de las primeras referencias explícitas del tribunal a los bebés no nacidos y a los jóvenes, al pedir a los estados europeos que reduzcan rápidamente las emisiones “para evitar una carga desproporcionada a las generaciones futuras”.

Derechos humanos

“No deja lugar a dudas de que la crisis climática es una crisis de derechos humanos”, afirma Joie Chowdhury, abogada que trabaja en el Center for International Environmental Law.

Otros tres tribunales internacionales (la Corte Internacional de Justicia, el Tribunal Internacional del Derecho del Mar y la Corte Interamericana de Derechos Humanos) están deliberando casos similares este año.

Los litigantes surcoreanos, que alegan que los planes de emisiones del Gobierno no hacen lo suficiente para proteger a los ciudadanos del cambio climático, se inspiran en el éxito del caso suizo. A la madre de Heewoo, Donghyun Lee, de 41 años, lo que más le preocupa es su hija de ocho años, Jia, que tiene prohibido jugar al aire libre



durante las olas de calor la mayoría de los veranos, y sus ancianos padres, cultivadores de patatas en el sur del país, cuyas cosechas se han visto afectadas este año por una ola de frío inusualmente extrema.

“Los ancianos y los niños son más vulnerables a los efectos del cambio climático y las catástrofes, por eso es importante que presenten primero las demandas”, afirma. “La victoria de otros países podría servir para que nuestro Gobierno nos apoye”, continúa.

La avalancha de litigios climáticos plantea tres preguntas importantes: ¿Abrirán realmente el camino a una avalancha de litigios que puedan tener éxito? ¿Tendrán veredictos como el de TEDH un impacto decisivo en el comportamiento de los gobiernos o las empresas? ¿Y es el creciente recurso a los litigios climáticos un reflejo de lo difícil que se ha vuelto, especialmente en una era más populista, impulsar un cambio político genuino?

“La única razón de todos

Un medio ambiente limpio y sano es un derecho fundamental para el Tribunal Supremo de India

Los gobiernos de todo el mundo tienen obligaciones ‘verdes’ jurídicamente vinculantes

estos litigios es que los políticos no están haciendo su trabajo”, afirma Dennis van Berkel, cofundador de la Climate Litigation Network.

“Los tribunales tienen que intervenir para decir: ‘Esto es lo que prometisteis, este es vuestro trabajo y tenéis que cumplirlo’”, asegura Van Berkel.

La inspiración para el caso suizo, y los otros dos casos sobre los que el tribunal europeo dictó sentencia, fue una victoria de los litigantes

en un tribunal de Países Bajos que se remonta a 2019.

Reducir emisiones

La ONG Urgenda Foundation llevó con éxito al Gobierno holandés a los tribunales para obligarle a reducir un 25% las emisiones de gases de efecto invernadero en 2020 en relación a los niveles de 1990. Desde 2019, esto ha inspirado más de 100 casos en todo el mundo, entre ellos el de los bebés en Corea del Sur, según explica Gerry Liston, abogado de uno de los tres casos presentados ante el TEDH.

Liston afirma que uno de los principios planteados en el fallo suizo es la idea de que las emisiones relacionadas con los bienes importados deben tenerse en cuenta en los presupuestos generales de carbono de un país. Eso abre la posibilidad de que los gobiernos tengan que introducir leyes que obliguen a las grandes empresas a reducir las emisiones en sus cadenas de suministro.

“Eso es lo que nosotros y muchos otros en la comunidad de litigios climáticos bus-

caremos explotar”, dice Liston, aunque uno de los casos en los que estaba involucrado, iniciado por adolescentes portugueses, fue desestimado por no haberse agotado los recursos legales en los tribunales nacionales.

Juicios largos

A pesar de estos éxitos, puede llevar años construir un caso exitoso; el caso suizo, por ejemplo, se presentó hace ocho años.

E incluso cuando los litigantes ganan, el impacto en el mundo real a menudo no está claro.

En este sentido, en 2021, un tribunal de La Haya ordenó a Shell que redujera significativamente sus emisiones para 2030, otro caso considerado trascendental en ese momento y que inspiró casos similares en curso contra la energética francesa TotalEnergies y el productor de cemento suizo Holcim.

Pero el veredicto original está bajo apelación, y Shell busca convencer a los jueces para que revoquen la orden.

todo el mundo por el clima

tienen obligaciones legalmente vinculantes sobre las emisiones contaminantes.



Si bien ese litigio continúa, Shell anunció recientemente que había rebajado algunos de sus objetivos climáticos, entre ellos algunos referentes a la reducción de emisiones para 2030.

“El sistema legal ciertamente no fue diseñado pensando en la emergencia climática”, afirma Weiss de ClientEarth, que contrasta la duración de las demandas con lo que los activistas ven como la necesidad de tomar medidas urgentes.

Un ejemplo de los retrasos

es un caso iniciado por pacientes belgas con asma contra las autoridades regionales por no endurecer las leyes de calidad del aire, también respaldado por ClientEarth. Este se ha retrasado durante 20 meses mientras los jueces consideran si los argumentos deben presentarse en francés o flamenco.

Responsabilidad legal

Ni siquiera las leyes hechas a medida destinadas a crear una responsabilidad legal

corporativa clara por los daños ambientales, sociales y climáticos son garantía de éxito.

En este sentido, se presentó un aluvión de casos sobre clima, derechos humanos y medio ambiente contra multacionales como las empresas de energía y servicios públicos TotalEnergies, EDF y Suez, en virtud de una innovadora ley francesa de “deber de vigilancia” aprobada en 2017.

Todos estos casos casi han quedado paralizados des-

pués de ser presentados en los últimos años en medio de largos debates sobre si podrían ser admitidos en los tribunales.

El tribunal de apelaciones de Francia tomó la inusual medida de crear una cámara climática especializada a principios de año para escuchar estos casos.

Incluso algunos litigantes exitosos reconocen que llevar casos climáticos a los tribunales no es la solución ideal. “No es una ruta muy democrática” para lograr la acción climática, dice Stern, una de las litigantes suizas, que afirma que el año pasado se sintió mareada y sin aliento debido al calor del verano en Suiza. Y luego está el coste: “Es demasiado caro”.

El problema, señalan muchos activistas, es que los legisladores electos no están actuando lo suficientemente rápido.

Según un informe del Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente, el mundo va camino de un aumento de la temperatura de hasta 2,9°C por encima de los niveles preindustriales, incluso suponiendo que los países cumplan sus promesas climáticas del Acuerdo de París.

Consumidores

De hecho, hay una creciente reacción en varios países europeos a algunas de las medidas que ya se han introducido a medida que los consumidores comienzan a sentir el impacto.

“La gente acude a los tribunales cuando otros sistemas fallan... y los gobiernos simplemente no están haciendo lo suficiente”, afirma Michael

Hay que tener en cuenta que el periplo judicial de estos asuntos se alarga durante varios años

Los ancianos y los niños protagonizan muchas demandas porque son más vulnerables

Burger, director ejecutivo del Centro Sabin para la Ley del Cambio Climático de la Universidad de Columbia. “Pero [el litigio] no avanza en una sola dirección. No son sólo victorias”.

Abogados de diferentes despachos y otros expertos en la materia señalan que los casos referentes al clima se basan principalmente en recomendaciones hechas por grupos de científicos internacionales.

Dilema ético

Esto plantea un dilema ético para los jueces, que están llamados para trabajar dentro de los límites del derecho estricto, dice Noëlle Lenoir, experta en derecho constitucional que ha trabajado en el más alto tribunal administrativo de Francia.

Noëlle Lenoir cree que “esto cambia completamente el paradigma del [sistema] judicial”, y en el proceso crea un potencial “problema democrático”.

“Debería corresponder a un juez defender la ley sobre la base de objetivos [climáticos] dignos y condonar a una empresa o a un estado, incluso cuando la mayoría parlamentaria del país no lo ha hecho”, añade la experta en derecho constitucional.

Los abogados de Shell destacaron en la apelación que el Parlamento holandés había rechazado en los últimos años propuestas para convertir en ley las reducciones de las emisiones para las empresas.

Las grandes empresas energéticas también pueden recurrir a los tribunales. Los analistas esperan que el principal regulador del medio ambiente de EEUU afronte nuevos desafíos legales por parte de grupos de combustibles fósiles después de que diese a conocer hace unos días nuevas medidas para reducir la contaminación. Shell ha demandado a Greenpeace por 2,1 millones de dólares después de que activistas ocuparan uno de sus activos de petróleo y gas en el mar, en uno de los mayores pleitos de la historia contra el grupo ecologista.

Frans van der Werf representa a una organización holandesa sin fines de lucro que ha participado en la defensa de Shell como tercera parte en el caso, argumentando que el fallo original aumentará los precios de la energía para los consumidores. Él cree que la empresa debería ser más agresiva a la hora de presentar sus argumentos, adoptando un enfoque de “luchador callejero”.

Las empresas no pueden permitir el lujo de ceder a las duras tácticas de los activistas, afirma der Werf, “porque si das la mano, no sólo te cogen la mano, sino el brazo, todo”.

E IX EDICIÓN PREMIOS **Expansión**
a la práctica del Derecho de los Negocios

Patrocinador

Santander

El diario **Expansión** le invita a participar en la entrega de los galardones de los **IX Premios Expansión Jurídico** a la Excelencia en la Práctica del Derecho de los Negocios, cuyo objetivo es reconocer la labor y la contribución al sector jurídico de los abogados en España.

27 de junio de 2024 • 20:00h • NH Eurobuilding (C/ Padre Damián, 23. 28036 Madrid)

Reserve su plaza antes del 3 de junio.
AFORO LIMITADO.
Por riguroso orden de inscripción en el siguiente QR:



Para más información:
premiosjuridico.expansion.com/

Precio individual: 400 euros
Mesa completa (10 plazas): 4.500 euros
(Máximo 1 mesa completa por firma)

Asesor técnico



Copatrocindadores



La piedra angular de la transición: ¿resolverá el almacenamiento la volatilidad en el precio de la energía verde?

Tomás Muñoz M. • original



Pablo Filgueira (Applus+) durante la mesa redonda.

A estas alturas de transición energética, a nadie se le escapa que las **renovables** tienen un hándicap aún sin resolver del todo: no hace sol durante las 24 horas del día, mientras que el viento, por su parte, es bastante caprichoso. Esto tiene como consecuencia más inmediata que los picos de producción **no tienen por qué coincidir** en el tiempo con los incrementos de demanda. Por lo tanto, parece lógico pensar que la solución se encuentra en el **almacenamiento energético**, ya que permitiría guardar el exceso de producción para utilizarlo **cuando sea más necesario**. Hasta el momento, la tecnología no ha permitido que esto ocurra a gran escala, pero todo el sector continúa afanándose en conseguirlo.

Con el objetivo de entender si estamos cerca de completar el puzzle de la energía verde y, por lo tanto, de **equilibrar los precios** en un mercado donde oferta y demanda todavía no se encuentran, El Confidencial organizó junto a **Applus+** una mesa redonda titulada *El papel del almacenamiento en una gestión energética eficiente*. En el encuentro participaron **Pablo Filgueira**, Head of Operations Renewable Energy Services de Applus+; **Alejandro Villegas**, director comercial de España y Portugal de Power Electronics; **María Pérez Medel**, responsable de Almacenamiento de Naturgy; y **Luis Marquina**, presidente de AEPIBAL (Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento Energético).

El primer análisis llegó de la mano de Pablo Filgueira, quien explicó que el mercado del almacenamiento será masivo cuando **los fondos y los bancos** lo vean como una inversión segura. Hasta el momento continuó, **existen demasiados riesgos** debido a las variaciones de precios que se esperan, ya que las inversiones se realizan a 10 y 15 años vista. En su opinión, para solucionar esta cuestión, hay que poner el foco en la **regulación**: Desde algunos estamentos se afirma que ya se dan las circunstancias para invertir, pero esto no es así y **hay que tener empatía con el inversor**. Si no existe una certidumbre de retorno, no llegará la financiación. Por esta razón, Filgueira solicitó una regulación acorde que **fomente la inversión**, siempre con la mirada puesta en hacer país, remarcó.

"Necesitamos una regulación que fomente la inversión en infraestructura de almacenamiento para hacer país", P. Filgueira (Applus+)

Por su parte, el representante de AEPIBAL apuntó que es lógico que el inversor quiera **certidumbre**, sobre todo después de cómo se ha gestionado el impulso a las renovables en este país. Sin embargo, por otra parte, también es comprensible que **el regulador prefiera no actuar** en un escenario en el que se supone que España va a ser una **potencia internacional**. Luis Marquina precisó que este punto de partida es un valor añadido que garantizaría que **los precios lleguen vía factura**. Quizá una intervención nos haga menos competitivos a la hora de atraer industria, advirtió, para luego reconocer que encontrar un **equilibrio** para esta cuestión en España es muy complicado. Entonces ¿en qué punto nos encontramos? Estamos en una primera fase, que es la de **desarrollo de planes**. A partir de 2026, empezaremos a ver numerosos proyectos funcionando. Hay un apetito brutal, subrayó.





María Pérez Medel (Naturgy).

En su primera intervención, María Pérez Medel aclaró que en España tenemos un componente de generación muy diversificado y **una red eléctrica excelente**. Estos dos factores han permitido que el almacenamiento no fuera **una cuestión urgente** hasta el momento. Pero esto está cambiando porque, ya el año pasado, la mitad de la producción **tuvo origen renovable**. Dada esta complejidad creciente en el mercado eléctrico, la experta admitió que serán necesarias todas las herramientas que nos sirvan para **descarbonizar** el sistema eléctrico, como el biogás, el hidrógeno y, por supuesto, el **almacenamiento**. Para desarrollar esta última, al margen del aspecto regulatorio existente, hay que incidir en la parte económica y de servicios, ya que, hasta el momento, **solo se ha desarrollado con ayudas**, indicó.

"Se espera que China sea el mayor productor de celdas de baterías durante los próximos años", Alejandro Villegas (Power Electronics)

El análisis técnico llegó de la mano de Power Electronics, firma que cuenta con presencia en el mercado del almacenamiento energético. Para su director comercial en España y Portugal, se espera que China sea **el mayor productor** de celdas de baterías a nivel mundial durante los próximos años. De hecho, va a ser complicado no depender de este país en el corto y medio plazo, confirmó. Para lograr una **independencia** respecto al gigante asiático, Alejandro Villegas aseguró que debemos mirar de reojo **las políticas fiscales de Estados Unidos**: a partir de 2025, van a incrementar los precios de los productos elaborados y semielaborados chinos. **Es un toque de atención** al propio sector del almacenamiento norteamericano. El objetivo es **reindustrializar** y producir las baterías íntegramente en Estados Unidos. Pero, allí pueden hacerlo amplió el experto porque **es un mercado enorme** que puede ser autosuficiente, mientras que en la UE debemos encontrar un equilibrio. No podemos ser demasiado **proteccionistas** para poder operar en los diferentes estados miembros.

Alejandro Villegas (Power Electronics).

Todavía es pronto para el hidrógeno verde

Cada vez que se aborda la cuestión de la transición energética, es habitual hablar también del **hidrógeno verde** como **vector relevante en el nuevo paradigma**: Casi siempre que se aborda el

tema de la energía, centramos la mirada en el sector **eléctrico**, pero existen otros usos en la industria, la climatización o la movilidad que emplean sistemas diferentes. Es ahí donde, quizás, **el hidrógeno puede tener más recorrido**, indicó Pablo Filgueira. Pese a todo, las baterías sí son una realidad, mientras que el mercado del hidrógeno **todavía debe ser desarrollado** y no está realmente centrado en el almacenamiento. Es posible que dentro de diez años sea el gran protagonista de esta cuestión, pero en estos momentos **no es así**, matizó.

"La energía verde y barata ahorra costes, pero también es un incentivo para que se asiente aquí nueva industria", M. Pérez Medel (Naturgy)

En la misma línea, el representante de Power Electronics en la mesa redonda constató la relevancia actual de las **baterías** frente al hidrógeno: La tecnología de almacenamiento por excelencia a nivel mundial es la de **ion de litio**, ya que ha demostrado su eficacia, es madura y **ha bajado su precio** en los últimos años de forma significativa, sostuvo Alejandro Villegas. Además, uno de los usos potenciales de las baterías puede ser **instalar nuevos puntos de recarga** para el coche eléctrico, ya que las baterías permiten la **descentralización** del modelo. Eso sí, el hidrógeno es **una opción de futuro**, aunque no tanto para el almacenamiento como para otras funciones. Esto nos ha llevado a contar con una línea de desarrollo de convertidores para **hidrolizadores**, aunque se trata solo de prototipos y proyectos pequeños, admitió.

Luis Marquina (AEPICAL).

Luis Marquina remarcó que el hidrógeno no es un vector de almacenamiento porque su producción **implica importantes pérdidas de energía**. El experto reconoció que quizás podrían ser tecnologías **complementarias** dentro de unos diez años, pero actualmente solo las baterías pueden solucionar el problema de **la volatilidad de los precios de renovables**. El principal escollo, desde su punto de vista, radica en que no todo el hidrógeno es verde en estos momentos. Existen productores que operan 8.760 horas al año, mientras que, si se elabora con energía renovable como sucede en España, difícilmente se puede llegar a las 5.000 horas. **El resto del tiempo, la producción está parada**. Esto hace que los precios bajen y, por el momento, nadie paga ese *gap*, expuso.

La responsable de almacenamiento de Naturgy corroboró que la tecnología de las baterías **sigue aumentando en eficiencia** y el almacenamiento es un **sí o sí en la transición energética**. Para concluir la mesa, María Pérez Medel planteó un escenario optimista para el sector: Recordemos que hace unos años, el **90%** de la energía consumida en España **venía de fuera**. El año pasado ya se produjo **más de la mitad** con renovables. Esta energía barata tiene un doble potencial: por un lado, ahorramos; por otra parte, también puede ser un elemento de atracción **para asentar aquí la industria**.

Incus Capital refuerza su presencia en el mercado europeo de renovables ante el lanzamiento de un fondo de 800 millones

Sandra Acosta • [original](#)

Incus Capital, la prestigiosa firma europea de asesoría en inversiones de activos reales con sede en Madrid, ha consolidado su posición en el mercado con significativas incorporaciones antes del inminente lanzamiento de su Fondo de Crédito Especializado Europeo V, que **contará con una inversión inicial de 800 millones de euros**.

Recientemente la inauguración de una **nueva oficina en Frankfurt**, que se suma a su red existente de oficinas en Madrid, Lisboa, Milán, París y Luxemburgo. Esta expansión subraya el **compromiso de la firma con el mercado europeo y su intención de consolidarse como un especialista líder en activos reales paneuropeos** para el segmento de mercado medio.

El negocio en Alemania **estará dirigido por Philipp Ellebracht**, un veterano de la industria con una carrera de 20 años en el mercado alemán. Ellebracht ha ocupado cargos de alta dirección en Schroders Real Estate y ha trabajado recientemente en Kadens Capital y Corestate Capital Group.

Lanzamiento

La expansión geográfica y el aumento de los activos bajo gestión de Incus están respaldados por **nuevas contrataciones en todos los niveles de los equipos de inversión y corporativos**. La firma ha realizado inversiones clave en su equipo de operaciones, incluyendo la incorporación de Jessica Perramon como Directora de Operaciones en Madrid. Perramon, con una experiencia de 20 años en Nazca Capital como Directora de Operaciones y Directora Financiera, se une a un equipo que ahora cuenta con **50 profesionales en sus 6 oficinas europeas**.

Andrew Newton, Director de Inversiones y Socio Fundador de Incus Capital, comentó que "invertimos en la infraestructura de nuestra firma para asegurarnos de **proporcionar un servicio al cliente de primera clase a los inversores**, al mismo tiempo que ofrecemos consistentemente rendimientos en nuestros fondos de crédito europeos bien diversificados".

Incus se está preparando para el lanzamiento de su **quinto fondo insignia de Crédito Especializado Europeo**, con un **primer cierre previsto para el cuarto trimestre de 2024**. Similar a sus fondos anteriores, el Fondo V se enfocará en **oportunidades de crédito**, particularmente en inversiones respaldadas por activos orientadas al valor en toda Europa.

CLANER reúne al sector de energías renovables en Andalucía los días 20 y 21 de junio

La Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER) congregará al sector de energías renovables andaluz en unas jornadas sectoriales que se celebrarán en el Parador Nacional de Cádiz los días 20 y 21 de junio. El acto inaugural, el jueves 20, a las 18.30 horas correrá a cargo del consejero de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, Jorge Paradela, y del presidente de la Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER), Alfonso Vargas.

original



La Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER) congregará al sector de energías renovables andaluz en unas jornadas sectoriales que se celebrarán en el Parador Nacional de Cádiz los días 20 y 21 de junio. El acto inaugural, el jueves 20, a las 18.30 horas correrá a cargo del consejero de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, Jorge Paradela, y del presidente de la Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER), Alfonso Vargas.

Le seguirá una mesa redonda sobre el futuro de la energía renovable en Cádiz a cargo de la presidenta de la Asociación Empresarial Eólica, Rocío Sicre, del responsable de Astillero 4.0 en la Bahía de Cádiz de Navantia, Francisco Javier Abad, y del delegado de Desarrollo Renovables Naturgy en Andalucía, Jesús Varela. Actuará como moderador el coordinador del Grupo de Trabajo de Energías Marinas de la Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER), Pedro Mayorga.

El viernes 21, a las 10.00 horas, se desarrollará una mesa de análisis en torno a la Administración con la participación de la secretaria general de la Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER), Gemma García-Pelayo, del secretario general de Energía de la Junta de Andalucía, Manuel Larrasa, y de la secretaria general de Medio Ambiente, Cambio Climático y Economía Azul de la Junta de Andalucía, María López.



CLANER reúne al sector de energías renovables en Andalucía los días 20 y 21 de junio 4

A continuación, el secretario general de la Escuela Internacional de Posgrado del grupo Mainjobs, Antonio J. Martínez, y el rector de la Escuela Internacional de Negocios del grupo Mainjobs, Juan Antonio Jaén, ofrecerán una ponencia sobre cuestiones de formación en materia de .

Para las 11.30 horas, está previsto el desarrollo de una **mesa redonda sobre el hidrógeno** con las intervenciones del presidente del **Clúster Andaluz del Hidrógeno**, Francisco Montalbán, y del presidente no ejecutivo de Hygreen Energy, Marcelino Oreja; moderada por el director de la División de Hidrógeno de Ecointegral Ingeniería, Adrián Correro.



Seguidamente, el factor del **almacenamiento en las energías renovables** será el asunto de estudio en la mesa que al efecto compondrán el presidente de la Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento Energético (AEPIBAL), Luis Marquina, y el director de Hidráulica y Medio Ambiente de Magtel, Arturo Buenaventura. Moderará el jefe de Servicio de Energía de la Junta de Andalucía, Antonio José Palacios.

A las 12.30 horas, el delegado de Red Eléctrica de España en Andalucía, Jorge Jiménez, y el director general de Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla de Endesa, Rafael Sánchez Durán, tratarán sobre los temas relacionados con las redes eléctricas. Actuará como moderador, el director técnico de Idea Energía, Pablo García.

La mesa redonda de cierre de las jornadas estará dedicada a los aspectos relacionados con el territorio. Participarán la alcaldesa de Jerez de la Frontera y presidenta de la Federación Española de Municipios y Provincias, María José García-Pelayo, y el director general de Texla Renovables, Miguel Montero. Como moderador, actuará el presidente de la **Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER)**, Alfonso Vargas.

El acto de clausura de las jornadas, que cuentan con el patrocinio de Naturgy y la colaboración de Texla Renovables, Ecointegral y Maninjobs, correrá a cargo del alcalde de Cádiz, Bruno García, y del presidente de la **Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER)**.

Canarias inicia el trámite de modificación de la Ley de Cambio Climático

Europa Press Islas Canarias • original



Archivo - El consejero de Transición Ecológica y Energía de Canarias, Mariano Hernández Zapata - CEDIDO POR GOBIERNO DE CANARIAS - Archivo

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA, 10 Jun. (EUROPA PRESS) -

El consejero de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias, Mariano H. Zapata, ha expuesto ante Consejo de Gobierno los preceptos clave del decreto ley de Cambio Climático y Transición Energética y ha anunciado que se ha iniciado el trámite de modificación remitiendo la propuesta a los cabildos.

Se trata de un texto cuyo objetivo es, en última instancia, acelerar la transición energética de las islas, favorecer su descarbonización, y adoptar nuevas medidas claves para la adaptación al cambio climático, enfocadas hacia un futuro más sostenible, según ha informado el Ejecutivo regional.

Dicho decreto ley, que deriva de la modificación de la actual Ley 6/2022 de Cambio Climático y Transición Energética de Canarias, aprobada la pasada legislatura, según explicó el consejero Zapata, surge en primera instancia como consecuencia de una obligatoriedad planteada por la Comisión Bilateral Canarias-Estado que exigía la modificación de 11 de sus puntos para cumplir con la legalidad y con la Ley estatal a este mismo respecto.

Además, la actual situación de emergencia energética que padece Canarias, declarada el pasado 2 de octubre, así como los objetivos de descarbonización del archipiélago y la necesidad de cumplir con las exigencias marcadas por la Ley Nacional Integradora de Energía y Clima (PNIEC), cuyo objetivo es alcanzar de aquí a 2030 un 58% de penetración de renovables en el territorio español, (del que actualmente Canarias solo presenta un 20%), han sido otras de las cuestiones más relevantes para motivar esta revisión y cambio.

No obstante, con esta modificación, según explicó el consejero de Transición Ecológica y Energía, no solamente se pretende cumplir con la legalidad sino también "hacer un texto más

trasversal, operativo y con una importante simplificación burocrática de su contenido".

Todo ello, con el objetivo de "dar garantías legales que agilicen la tramitación de proyectos de transición energética y adaptación al cambio climático, generando un escenario de confianza para pymes, inversores, empresas y administraciones".

Pero además "implicando a la ciudadanía y siendo conscientes de la importancia del respeto por nuestro medio ambiente, con acciones más detalladas y realistas".

MODIFICACIONES INCLUIDAS

Entre las modificaciones principales de dicha ley se plantea dar agilidad a la implantación de renovables garantizando la protección ambiental del territorio, con la creación de las Zonas de Aceleración de las energías renovables, en coordinación con los cabildos insulares.

Además, se agiliza el aprovechamiento de suelos ya en uso, conocidos como antropizados, para implantar energías limpias, y también la diversificación del modelo económico, con la creación de un Plan Formativo Verde, para impulsar el empleo en sectores clave para la transición hacia un modelo productivo bajo en carbono.

Asimismo, para acelerar la mencionada transición energética, garantizando el suministro eléctrico, y basado siempre en el respeto por el medio ambiente, destaca la apuesta por las energías renovables a pequeña escala y el impulso de la participación local con accionariado en nuevos parques solares y fotovoltaicos en los proyectos de más de 2 MW de potencia (hasta un 20%).

Por otro lado, y en lo que respecta a la lucha contra el cambio climático, se crearán los Proyectos de Acción Climática. Una fórmula para actuar con agilidad sobre proyectos que mitiguen problemáticas como olas de calor, subida del nivel del mar o aumento de las temperaturas. Para llevarlos a cabo, se realizará una simplificación de los trámites burocráticos y se darán facilidades administrativas para agilizarlos, como apuesta innegociable y vital para lograr una adaptación real al cambio climático.

Vinculado también a esta adaptación y mitigación, y favoreciendo la gobernanza y comunicación entre organismos públicos, se crea la Comisión Canaria de Acción Climática y Energía, en coordinación y colaboración con las diferentes consejerías del Gobierno y la Oficina Canaria de Acción Climática, dentro de la propia Consejería de Transición, como órgano propulsor de dichas actuaciones.

Se propone la creación de la Empresa Pública Canaria de la Energía, como medio propio del Gobierno para la producción y comercialización de electricidad por medio de instalaciones de energía renovable propia, para entes íntegramente públicos de Canarias. Un ente necesario para lograr los objetivos de la norma, llevar a cabo los mencionados proyectos de mitigación y adaptación y solventar situaciones de pobreza energética.

Durante todo este proceso de coordinación, la participación de cabildos y ayuntamientos también es fundamental. En este sentido, se impulsarán instrumentos autonómicos para fomentar su colaboración y coordinación, agilizando la subrogación de competencias. En el caso de los primeros, los Planes Insulares de Acción Climática (PIAC) y en los segundos, los Planes de Acción para el Clima y la Energía Sostenible (PACES).

UN DECRETO LEY FRUTO DEL CONSENSO

En todo este proceso de preparación del nuevo decreto ley se han mantenido más de 50 reuniones sectoriales de trabajo con numerosas administraciones, organizaciones y agentes externos para incluir aportaciones técnicas de relevancia y lograr el consenso.

Entre ellas, destacan las aportaciones y reuniones mantenidas con el Comité de Expertos para el Estudio del Cambio Climático y Fomento de la Economía Circular y Azul y los integrantes de la Mesa de Energía Renovable, liderada por la Consejería de Transición Ecológica.

También se ha contado con la colaboración del resto de áreas de Gobierno afectadas como las Consejerías de Turismo y Empleo, Agricultura, Ganadería, Pesca y Soberanía Alimentaria, Política Territorial, Cohesión Territorial y Aguas o Hacienda.

Finalmente, se han implicado en el proceso agentes económicos y sociales, como las universidades canarias, La FECAM, el Comité de Expertos de Agenda Canaria 2030, además de ser un tema tratado recientemente en la mesa de trabajo del Reto Demográfico de Canarias organizada y liderada por este Gobierno.

Los tres riesgos de la transición energética: deuda, inflación y mala asignación de capital

EVGENIA MOLOTOVA* · original

Dreamstime

Los gobiernos pueden tener que añadir más de 50 billones de dólares a la deuda soberana global para 2030

Hay un consenso mayoritario respecto a que una **economía de cero emisiones netas de gases de efecto invernadero (cero neto)** ha dejado de ser una opción. Tiene sentido financiero a largo plazo, pues los modelos climáticos muestran que los beneficios de contener el **calentamiento global** superan la inversión necesaria para reducir las emisiones a niveles seguros. Sin embargo, existen importantes riesgos en por aumento de deuda pública, perturbaciones de inflación y crecimiento y posibles burbujas en los activos. Es crucial gestionar la oferta y la demanda de **energía limpia**, mejorar la calidad de los datos climáticos y evitar la fijación errónea de precios. Es la conclusión del nuevo estudio en colaboración con Pictet AM de Institute of International Finance (IIF), *"Emergencia climática: una mirada más cercana a los riesgos de la transición al cero neto"*.

Escalada en la deuda pública

En su análisis histórico **Transiciones Energéticas**, el científico canadiense y miembro del consejo asesor de Pictet AM, Vaclav Smil, muestra que las transformaciones del sistema energético son complejas e impredecibles. Requieren enormes inversiones públicas y privadas iniciales y están asociadas cambios adversos de crecimiento e inflación, ineficiencia del capital y burbujas de activos.

Actualmente, a diferencia de otras transiciones energéticas, la velocidad del cambio hacia energías limpias depende en gran medida de la eficacia de las políticas e inversiones gubernamentales en una amplia gama de industrias: hidroeléctrica, nuclear, eólica, solar, hidrógeno limpio y biocombustibles modernos. Proporcionaban en 2021 un 17 % del suministro mundial de energía. La **Agencia Internacional de la Energía** indica que la inversión en **energía limpia** ha superado el gasto en **combustibles fósiles** desde 2016 y más de la mitad de la financiación procede de recursos públicos. La adopción varía de un país a otro y ha sido pronunciado en mercados desarrollados y China, acelerado con la Ley de Reducción de la Inflación (IRA) en EEUU en 2022 y el **Plan Industrial del Pacto Verde Europeo**.

Inversión anual adicional de más de 8,1 billones

Pero según la **Iniciativa de Política Climática** se necesita una inversión anual adicional de más de 8,1 billones de dólares para mitigación y adaptación al cambio climático. Más de 60% de las necesidades anuales de financiación climática para la adaptación siguen sin satisfacerse y los déficits superan 80 % en Oriente Medio y África. En Asia y América Latina se necesitan mayores avances con urgencia.

Además, la reducción de **emisiones de gases de efecto** invernadero con las tecnologías existentes, eólica y solar fotovoltaica, no será suficientes para los objetivos de cero emisiones netas y se prevé que la captura y almacenamiento de carbono desempeñen un papel importante. Pero los costes asociados son muy sustanciales y requiere fuerte apoyo político para incentivar la inversión inicial. Se espera que la **Ley de Reducción de la Inflación (IRA)** de EEUU acelere el despliegue y que esta economía suponga casi la mitad de la capacidad mundial para 2030. Además, el desarrollo de mercados voluntarios de carbono puede proporcionar financiación adicional.

Pero aumentar la deuda soberana en economías avanzadas y emergentes tiene efecto negativo en los perfiles crediticios de muchos países ya en dificultades financieras a raíz de la pandemia COVID. La **deuda pública mundial** ronda 88 billones de dólares y la inversión

necesaria puede agregar más de 50 billones de dólares para 2030 y 215 billones para 2050, un tercio del aumento de la deuda pública. El endeudamiento puede ser menor si los gobiernos reducen subsidios a los combustibles fósiles, que suman alrededor de un billón de dólares al año, con reasignación a iniciativas de cambio climático. Pero sería poco probable que los correspondientes beneficios se diesen antes de 2030.

Inflación y menor crecimiento

Aunque los economistas coinciden en que los **precios de la energía** no impactan la inflación como en el pasado, los impuestos al carbono conducirán inevitablemente a mayores costes para hogares y empresas. Actualmente 23% de las emisiones globales están sujetas a este impuesto o esquema de comercio de emisiones, a un precio promedio 24 dólares por tonelada. La Red para Ecologizar el Sistema Financiero estima que tendrá que superar 125 dólares para 2030 y llegar a 1.150 dólares para 2050. De todas formas, es posible un aumento más moderado del precio del carbono y menor apoyo político para la **descarbonización**, incluso con disminución de la inflación no energética por contracción de ingresos de los hogares y de los beneficios empresariales.

Pero las estimaciones sugieren que la demanda de metales de la transición energética se quintuplicará para 2050. La rápida expansión de redes eléctricas para la electrificación y creciente adopción de vehículos eléctricos puede impulsar la demanda de cobre décadas. Lo mismo ocurre con el aluminio y minerales de tierras raras. Además, el desarrollo de cadenas de suministro de energía solar fotovoltaica debe impulsar la demanda de silicio. Según la **Agencia Internacional de Energía (AIE)** para 2040 el mundo necesitará multiplicar por 41 la producción de níquel, 28 de cobre y grafito y 21 el cobalto. Pero con las tendencias actuales la industria minera no alcanzará esos volúmenes. Incluso la demanda de cobre puede superar la oferta en 2025. Aunque el gasto en exploración aumentó 20 % en 2022, puede haber cambios en las regulaciones ambientales o medidas protecciónistas y de seguridad de los trabajadores de la industria minera, lo que puede extender los plazos.

Con todo, los escenarios hasta 2030 anticipan pérdidas moderadas de la producción económica. La magnitud varía con las trayectorias de temperatura, precios del carbono, crecimiento de la población y grado de dependencia del consumo y la producción de energía con alto contenido de carbono. Puede ser mayor en Canadá y EE. UU. por su alta dependencia de la producción y consumo de combustibles fósiles. Los países que dependen en gran medida de combustibles fósiles, consumidores o productores e intentan dejar de consumir combustibles fósiles, pueden experimentar disminución de poder adquisitivo y aumento de desempleo, sobre todo los primeros años, por los mayores precios del carbono y el cambio de la inversión a renovables.

Mala asignación del capital

Además, históricamente, los proyectos de capital, en particular bajo supervisión o influencia de gobiernos e instituciones estatales, son propensos a mala gestión, especialmente en países de marcos institucionales débiles. Las iniciativas gubernamentales pueden verse obstruidas por ineficiencias burocráticas, débil supervisión financiera e interferencia política, socavando la eficacia de la inversión. Hay que tener en cuenta además que es difícil saber que inversiones "marrones" se volverán "verdes" y qué tecnologías limpias tendrán éxito. Hay riesgo de asignar fondos a tecnologías no probadas, respaldar empresas de historial deficiente de reducción de carbono o asignar a inversiones gran escala a sectores de bajas emisiones de carbono, con formación de burbujas, pero activos injustificadamente infravalorados en otros más intensivos en carbono, generando activos obsoletos, con mayor volatilidad de los precios de la energía y afectación de los mercados laborales, presiones inflacionarias y menor actividad económica, así como tensiones sociales y menor apoyo a la transición energética. De ahí la importancia de apoyar una transición justa en mercados emergentes. De todas formas, las políticas que se centran en redistribuir los costes de la transición energética pueden ayudar a corto y medio plazo, pero con mayor nivel de deuda.

Falta de datos climáticos

Por otra parte, los estudios empíricos destacan que los mercados no integran plenamente los riesgos y oportunidades del cambio climático en la valoración de los activos, por falta de datos climáticos ampliamente disponibles. El progreso de las empresas hacia objetivos climáticos es limitado y escasa la información sobre sus planes de transición. En la mayoría los datos no están fácilmente disponibles o carecen de comparabilidad, lo que obstaculiza la capacidad de los inversores para evaluar oportunidades y riesgos, con fijación errónea de precios por comportamiento gregario, favoreciendo empresas con baja huella de carbono, pero socavando los esfuerzos de las empresas en transición para **descarbonizar** sus prácticas. Ello contribuye a crear "burbujas de activos verdes" y aumenta la probabilidad de correcciones desordenadas.

De momento el análisis de empresas que cotizan en bolsa y declaran ingresos y gastos elegibles respecto a la **taxonomía climática en la UE** sugiere desalineación, aunque las de servicios públicos, energía y materiales, de alta huella de carbono, están asignando una porción relativamente elevada de capital a actividades alineadas. Pero las valoraciones del mercado no reflejan plenamente la ambición empresarial en acción climática. A pesar de niveles significativos de gasto de capital en proyectos alineados con el clima, no se refleja el valor que se está creando.

**Evgenia Molotova es gestora senior de Pictet AM para la estrategia Positive Change*

- Sostenibilidad

Las grandes constructoras pujan por el 'bypass' que trae agua del río Ter a Barcelona

Así se fabrica el asfalto más sostenible para las carreteras

Las energías renovables dominarán el mix de generación eléctrica de Italia en 2035

José A. Roca • [original](#)

La invasión rusa de Ucrania ha tenido un profundo impacto en el mercado mundial de la energía. La excesiva dependencia de las naciones europeas de los combustibles fósiles rusos ha planteado un importante desafío a la seguridad del suministro. Italia, uno de los mayores importadores de gas natural, obtuvo el 40% de su gas de Rusia hasta 2021. Sin embargo, en 2022, Italia redujo su dependencia de las importaciones rusas al 19% de sus importaciones totales de gas natural. En este contexto, se prevé que Italia alcance una capacidad instalada acumulada de 162,7 GW procedentes de fuentes renovables para 2035, con un aumento de la cuota de las energías renovables hasta el 69% en su mix de capacidad eléctrica, según la firma de análisis y datos **GlobalData**.

El último informe de GlobalData, " *Italy Power Market Size, Trends, Regulations, Competitive Landscape and Forecast, 2024-2035*" , revela que se espera que Italia tenga 107,7GW de capacidad renovable en 2030, con una cuota de renovables en la generación anual total que alcanzará alrededor del 59% en 2030.

Sudeshna Sarmah, analista de energía de GlobalData, comenta: "La grave sequía de 2022 impactó significativamente en el mercado eléctrico italiano, ya que la generación hidroeléctrica disminuyó de 31,2TWh en 2021 a 13,7TWh en 2022. En ausencia de energía nuclear, el país aumentó su generación de energía térmica en un 8,4%, pasando de 163,4TWh en 2021 a 177,1TWh en 2022. Además, las importaciones de electricidad alcanzaron un total de 47,4 TWh".

En 2022, el gobierno italiano introdujo el Plan Nacional para la Contención del Gas Natural, destinado a reducir el consumo de gas natural del país. Como medida complementaria, Italia ha comenzado a importar gas natural de Azerbaiyán, Argelia y Libia. Aunque esto supone un alivio temporal, el país debe centrarse en mejorar su capacidad de energía renovable para lograr la autosuficiencia. En 2023, Italia revisó su objetivo de generación de energía renovable, fijando una nueva meta de alcanzar el 65% en 2030.

Sarmah añade: "La actualización de los objetivos en materia de renovables también debe ir acompañada de medidas sólidas y una hoja de ruta clara con objetivos definitivos para alcanzarlos y superar su dependencia de las importaciones de gas natural y electricidad".

Sarmah concluye: "Italia mantiene su compromiso de eliminar las centrales de carbón para 2025. El Gobierno pretende reforzar su red nacional y dar prioridad al rápido desarrollo de las fuentes de energía renovables. Además, se espera que el país revise su Plan Nacional de Energía y Clima (PNEC). El objetivo actual del PNEC es alcanzar 93,2 GW de capacidad de energía renovable para 2030, con 50 GW de sistemas solares fotovoltaicos y 19,3 GW de energía eólica".

Suiza aprueba vía referéndum apostar por más renovables y más bombeo para almacenar energía

Redacción • [original](#)

Los votantes suizos respaldaron este domingo por amplia mayoría una serie de medidas para reforzar el rol de las energías renovables en la producción eléctrica y garantizar el aprovisionamiento durante el invierno, un periodo de alta demanda que es cubierta en parte con la importación de electricidad de algunos países vecinos.

No obstante, en los últimos años se hizo evidente que esas importaciones pueden estar en riesgo, en parte debido a tensiones geopolíticas como la guerra en Ucrania.

La nueva ley sobre la electricidad -apoyada por los partidos de todas las orientaciones- defiende la urgencia de potenciar el desarrollo de las energías renovables para así garantizar la seguridad energética, y reducir la dependencia del petróleo y el gas extranjeros.

Con ese fin se prevé prolongar la financiación pública para la instalación de paneles solares en los techos y fachadas, una harmonización nacional de las tarifas mínimas con las que se retribuye la inyección de corriente solar en la red y se facilita la planificación de instalaciones eólicas y solares.

Más bombeo en centrales hidroeléctricas

Asimismo, está previsto adaptar las centrales hidroeléctricas para que puedan almacenar suficiente electricidad en invierno, con quince proyectos concretos referidos a nuevas construcciones o a la elevación de represas existentes. En este ámbito, las reservas hidroeléctricas en los lagos de acumulación tendrán un rol central.

Estas medidas se convirtieron en uno de los puntos principales del referéndum celebrado este domingo, promovido por grupos medioambientales que han criticado que la ley sometida a la voluntad popular pone la producción eléctrica por delante de cualquier otro interés, advirtiendo que pronto habrá prados enteros cubiertos de paneles solares.

También han cuestionado que se permitirá la construcción de infraestructuras eléctricas en áreas protegidas y han advertido de que algunos de los paisajes más hermosos del país serán desfigurados de forma irremediable.

Los suizos aprueban un sistema eléctrico basado en las renovables

Además, en las zonas adecuadas, las condiciones de planificación para la energía eólica y las grandes plantas de energía solar, que son especialmente importantes para el suministro de electricidad en invierno, serán menos estrictas. Las 16 centrales hidroeléctricas mencionadas en la nueva legislación -nuevos proyectos o ampliación de otros ya existentes- también estarán sujetas a condiciones de planificación más laxas, lo que aumentará las posibilidades de que un proyecto pueda realizarse incluso en caso de oposición.

Manuel Moncada • [original](#)

panorama

[Referéndum verde en Suiza](#)

Lunes, 10 de junio de 2024

0

Los votantes suizos han aprobado vía [referéndum](#) la [Ley federal sobre un suministro seguro de electricidad a partir de energías renovables](#), una norma que pretende asegurar el abastecimiento energético del país helvético en un momento en el que los conflictos internacionales y el aumento de la demanda de electricidad por parte de la industria, los vehículos eléctricos y las bombas de calor, pueden comprometer el suministro eléctrico, especialmente en los meses de invierno.



Mientras la UE votaba ayer la composición del Parlamento Europeo 2024-2029, la mayoría de los suizos (68,72%) dieron el visto bueno en las urnas a la legislación federal -apoyada por los partidos de todas las orientaciones- que prepara el terreno para que Suiza produzca más electricidad a partir de fuentes de energía renovables como el agua, el sol, el viento y la biomasa, para consolidar la independencia de su suministro eléctrico y reducir la dependencia del petróleo y el gas extranjeros.

Solar, eólica e hidroeléctrica

El proyecto de Ley, aprobado en un referéndum con una participación que no ha llegado al 50% (45.39%) incluye instrumentos de financiación y nuevos acuerdos para producir, transportar, almacenar y consumir electricidad, y contempla la expansión de la producción de energía solar, que se realizará principalmente mediante la instalación de paneles en los edificios.

Además, en las zonas adecuadas, las condiciones de planificación para la energía eólica y las grandes plantas de energía solar, que son especialmente importantes para el suministro de electricidad en invierno, serán menos estrictas.

Federal Act on a Secure Electricity Supply from Renewable Energy Sources

Result of the vote, visualised cartographically
Provisional official final result, June 9, 2024

Accepted

Switzerland

Participation: 45.39%

68.72% Yes

31.28% No



Las 16 centrales hidroeléctricas mencionadas en la nueva legislación -nuevos proyectos o ampliación de otros ya existentes- también estarán sujetas a condiciones de planificación más laxas, lo que aumentará las posibilidades de que un proyecto pueda realizarse incluso en caso de oposición.

Protestas ecologistas

Estas medidas han motivado protestas por parte de grupos medioambientales que han criticado que la ley pone la producción eléctrica por delante de cualquier otro interés, como la conservación del paisaje helvético. Según los ecologistas, pronto habrá prados enteros cubiertos de paneles solares y algunos de los paisajes más hermosos del país serán desfigurados de forma irremediable por la construcción de infraestructuras eléctricas en áreas protegidas.

[Añadir un comentario](#)