



Del 21/06/2024 al 24/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	La Región 27	La Xunta insiste en el rigor de su tramitación de los eólicos (incluye información de AEE)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	Faro de Vigo 43	La nueva sentencia del Supremo que puede desenmarañar la eólica no llegará antes de fin de año (incluye informació...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
3	Valencia Marítima 5	La Asociación Empresarial Eólica apoya el desarrollo de un hub eólico marino en el Puerto de Castellón	NOTICIAS DE AEE	Escrita
4	El Mundo Castellón 40	PortCastelló recaba el apoyo de la patronal eólica a su hub eólico marino	NOTICIAS DE AEE	Escrita
5	El Periódico Mediterráneo 6	La patronal eólica muestra su apoyo al futuro hub en la dársena sur	NOTICIAS DE AEE	Escrita
6	Faro de Vigo 24	El legado de Eolo (incluye datos de AEE)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
7	El Periódico de la Energía	La Justicia abre una oportunidad al desarrollo eólico en Asturias	ENERGIA EOLICA	Digital
8	El Español	Las metas eólicas en España, a la deriva: se instala cinco veces menos de lo necesario y la energía marina se queda...	ENERGIA EOLICA	Digital
9	El Periódico de la Energía	La energía eólica cubre el 20% de la demanda eléctrica europea y aporta 57....	ENERGIA EOLICA	Digital
10	El Diario.es	Freno judicial a 49 parques eólicos en Galicia: "poco cuidado" de la Xunta ...	ENERGIA EOLICA	Digital
11	El Diario.es	El Gobierno no descarta recurrir el auto sobre Aguayo y los eólicos: "El Tribunal acabará dándonos la razón"	ENERGIA EOLICA	Digital
12	El Economista 1, 16	La china CTG busca socio para repartirse Saeta Yield	ENERGIA EOLICA	Escrita
13	El Periódico de la Energía	ABO Energy y Kinesis Enerji inauguran el parque eólico Andella en Castilla y Leon	ENERGIA EOLICA	Digital
14	El Progreso 22	El BNG pide retirar el plan para desarrollar la eólica en el mar	ENERGIA EÓLICA MARINA	Escrita
15	El Periódico de la Energía	Australia concede a Equinor y Oceanex una licencia de viabilidad para un pa...	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
16	Evwind	TotalEnergies obtiene un nuevo contrato para desarrollar 1,5 GW de energía...	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
17	Energías renovables	Instalado el primer aerogenerador de Borkum Riffgrund 3, el parque eólico ...	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
18	Expansión 1, 5	EQT, KKR y Brookfield lideran una ola de opas renovables por 20.000 millone...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	El Diario Montañés 2-3	El sector privado proyecta invertir 3.400 millones en energía verde en Cant...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
20	La Provincia 50-51	Decenas de trámites y una rentabilidad decreciente amenazan las renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
21	El Día 26	Zapata: «Quiero ser el consejero que lleve las renovables hasta el 50%»	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
22	Energías renovables	El 80% de la población mundial quiere medidas más contundentes contra el ca...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	Energías renovables	Para cumplir con los objetivos de París hay que eliminar casi cuatro veces ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	El Economista	Los expertos abogan por no apostar todo a una fuente energética para la transición verde	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	El País	Sostenibilidad y economía verde, una apuesta de futuro para la creación de empleo	ENERGIA RENOVABLE	Digital
26	El Periódico de la Energía	Iberdrola, premiada por sus operaciones corporativas en Brasil	ENERGIA RENOVABLE	Digital
27	Europa Press	Alfonso Vargas vuelve a ser elegido presidente de la Asociación de Energías Renovables de Andalucía	ENERGIA RENOVABLE	Digital

GALICIA

La política gallega, pendiente del plazo de Europa a la AP-9

PP y PSOE rechazan la propuesta del BNG de crear una comisión de investigación parlamentaria

AGENCIAS
SANTIAGO

■ El PPdeG rechazó ayer de plano, por ser un "disparate y un absoluto dislate", la propuesta del BNG de crear una comisión de investigación en el Parlamento gallego sobre las prórrogas de la concesión de la AP-9. Además, los populares abogan por esperar a que haya "un pronunciamiento definitivo" de la Comisión Europea al respecto.

La petición la avanzaba durante la semana la portavoz nacional del Bloque, Ana Pontón, tras trascender una carta de Bruselas al Gobierno central que desliza que el Ejecutivo del popular José María Aznar planeaba privatizar la Autopista del Atlántico en 1999 y que la prórroga de la concesión de 2003 a 2048 se aprobó para aumentar su valor de mercado.

Preguntado al respecto ayer, el portavoz parlamentario del PPdeG, Alberto Pazos, tachaba de "disparate" esta propuesta de comisión parlamentaria. En primer lugar, porque por el momento hay una ley de transferencia en trámite en las Cortes Generales-se trata de una vía de titularidad "exclusivamente estatal". A esto ha añadido Pazos la investigación en curso por parte de las autoridades europeas. Y "ninguno de esos ámbitos", ni el estatal ni el comunitario, tienen la "obligación de comparecer" en el Parlamento gallego, alegó el dirigente popular.

Antes, por la mañana, la líder del BNG, Ana Pontón, y la eurodiputada nacionalista Ana Miranda protagonizaban un desayuno informativo en el que aseguraban



La gestión de la AP-9 y su concesión sigue enfrentando a los grupos políticos de Galicia.

que la AP-9, con la prórroga de la concesión a Audasa autorizada en su día por el gobierno de Aznar, y una "ofensiva" contra el proyecto de Altri en Palas de Rei (Lugo) serán dos de las prioridades del trabajo del BNG en Europa en el nuevo mandato que arrancará tras los comicios del 9 de junio.

Miranda indicó que ya ha solicitado una entrevista con el comisario de Mercado Interior para tratar sobre el expediente abierto por la Comisión sobre la prórroga en la concesión de la AP-9. "Cada vez tenemos más indicios de que esta concesión fue ilegal y el pueblo gallego no tiene que sufrirlo", defendió.

Sobre este mismo asunto, a pre-

guntas de los periodistas sobre la comisión de investigación solicitada en el Parlamento por el BNG -que rechazan populares y socialistas-, Pontón reiteró que es preciso determinar "qué responsabilidades hay en la privatización de una infraestructura básica para el país" y en la ampliación de una concesión que, tal y como se está viendo, "está rodeada de ilegalidades".

"Lo que le pido al PP es que no vote en contra de Galicia porque los gallegos y las gallegas tienen derecho a saber por qué se privatizó la AP-9 y qué ilegalidades se pudieron cometer", señaló en su comparecencia Ana Pontón.

Por su parte, el secretario xeral

del PSdeG, José Ramón Gómez Besteiro, recordó que la Comisión Europea ya tiene en marcha un procedimiento abierto para investigar la prórroga de la AP-9 concedida por el gobierno de Aznar a la empresa concesionaria.

"La constancia que hay a día de hoy es que, efectivamente, el Gobierno de José María Aznar, a juicio de la Comisión Europea, actuó ilegalmente y ese proceso está abierto y va a tener todas las garantías de investigación, de transparencia y de fiscalización", ha sostenido. Además, Besteiro destacó que el Partido Socialista está "absolutamente activado" en este asunto en las instituciones europeas. ■

La Xunta insiste en el "rigor" de su tramitación de los eólicos

AGENCIAS
SANTIAGO

■ La conselleira de Economía e Industria, María Jesús Lorenzana, se reunió ayer con representantes de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), ante quienes ha defendido el "rigor" con el que la Xunta tramita los proyectos eólicos en un contexto de parón debido a la paralización cautelar de iniciativas decretada por el Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG).

En este encuentro, la conselleira ha expuesto que la Xunta somete los proyectos a evaluación ambiental común, la más garantista de todas. Asimismo, señala que espera que el Tribunal de Justicia de la Unión Europea valide la interpretación del Tribunal Supremo respecto a la "buena praxis" de la Xunta.

La conselleira también advirtió de que la demora en el tiempo de las diferencias entre

LA CONSELLEIRA ADVIRTIÓ QUE LA XUNTA SOMETE LOS PROYECTOS A LA EVALUACIÓN MÁS GARANTISTA DE TODAS

los órganos jurisdiccionales lleva aparejada la paralización de los proyectos energéticos e industriales.

En lo tocante a eólica marina, Lorenzana recuerda que la Xunta presentó un total de 16 alegaciones al decreto por el que se regula la producción de energía eléctrica en instalaciones ubicadas en el mar, presentado el pasado mes de febrero por el Gobierno central.

COMPATIBILIDAD

Entre otras cuestiones, requiere que las cuestiones de impacto social aumenten su peso al 50%, frente al máximo del 30% recogido en el proyecto de decreto, en relación con temas como compatibilidad con el medio marino o las menores afectaciones al sector pesquero.

María Jesús Lorenzana clausuró ayer la Asamblea General del Clúster da Madeira e do Deseño de Galicia. Allí manifestó el apoyo de la Xunta a toda la cadena de valor asociada a la construcción. ■

Pontón dice que el BNG aún desconoce cuándo cederá su escaño europeo a ERC

AGENCIAS
SANTIAGO

■ La líder del BNG, Ana Pontón, y la eurodiputada nacionalista Ana Miranda desglosaron ayer las que serán las principales líneas de trabajo en Europa en el marco del nuevo mandato. La jefa de filas de los nacionalistas proclamó que "el escaño que ocupará Miranda no es un escaño de partido, sino de país".

"Es el escaño de todos los gallegos y gallegas, nos servirá para defender nuestros intereses de Bruselas y nuestros sectores productivos, el saneamiento de las rías y más derechos y libertades. Defenderemos que no se puede fi-nanciar con fondos europeos una bomba ambiental como la que el PP quiere colocar en el corazón de este país con esa macrocelulosa de

Altri", subrayó.

Pontón reivindicó la experiencia de Miranda, así como su "contrastado conocimiento, capacidad de trabajo y de diálogo" en Europa. Preguntada por el escrito que eurodiputados populares han registrado en la Comisión Europea (CE) en relación al "fraude" que atribuyen a los nacionalistas, dijo que "si el PP quiere hacer el ridículo

en Europa, cada uno decide cómo quiere presentarse en las instituciones europeas".

Sobre si los nacionalistas ya han cerrado de forma definitiva cuándo cederá Miranda su escaño a ERC, Pontón ha replicado que se trata de una cuestión que ahora mismo "se está abordando en el seno de la coalición" y de la que se informará cuando esté acordado. ■

JULIO PÉREZ
VIGO

En las dos sentencias que tumbaron la anulación por parte del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) de la autorización previa y de construcción y la aprobación definitiva de la Xunta a la repotenciación del parque eólico Corme del grupo EDP en el concejo de Ponteceso, el Tribunal Supremo fue muy contundente en su aval a la forma de tramitar los proyectos. Incluso a la reducción de 30 a 15 días en el plazo de alegaciones que la propia administración autonómica corrigió para el resto de parques. La norma europea de evaluación ambiental solo exige "plazos razonables para la distintas fases que concedan tiempo suficiente para informar al público", recordó el alto tribunal español, sin que en ningún momento el fallo del TSXG acreditase que acortar a la mitad los tiempos "sea o haya sido insuficiente por haber impedido u obstaculizado al público la presentación de alegaciones, ni que tal reducción pudiera calificarse, por ello, de irrazonable". La otra cuestión a dirimir fue el momento de entrega de los informes sectoriales que se encargan a las entidades de gestión de aguas, carreteras, patrimonio y el resto de organismo con competencias en el examen a los complejos de los molinos. ¿Tras la fase de exposición pública, como se hace aquí y en el resto de España para todo tipo de proyecto industrial o, como sostiene el tribunal gallego, debe hacerse antes para facilitar la participación de los ciudadanos? El Supremo dejó claro que ni la directiva europea ni la ley nacional "imponen, como requisito formal de obligado cumplimiento, que antes de la información pública deba realizarse el trámite de consultas a las autoridades".

A pesar de que las dos patatas calientes de la tramitación parecían ya dirimidas y, de hecho, el TSXG optó por cambiar de criterio en su oleada de suspensiones cautelares de proyectos de la mano ahora del argumento del posible



Juan Virgilio, director general de AEE; María Jesús Lorenzana, conselleira de Economía, y Pablo Fernández Vila, director xeral de Planificación Enerxética, ayer. // FdV

La nueva sentencia del Supremo que puede desenmarañar la eólica no llegará antes de fin de año

El fallo que revisará otra vez los plazos, el momento de los informes sectoriales y la fragmentación de parques sigue sin fecha

impacto, el Supremo decidió volver a revisar el proceso en un nuevo recurso de casación por otro caso judicializado. Se trata del parque Campelo de Greenalia ubicado en los ayuntamientos de Coristanco y Santa Comba. Resulta aconsejable y conveniente un nuevo pronunciamiento de esta Sala para profundizar en la cuestión, reafirmando, reforzando o complementando el criterio jurisprudencial", sostiene en su auto de admisión del pasado marzo, al respecto de la tijera en el plazo y el momento de los informes sectoriales.

Su fallo, además, revisará por pri-

mera vez el delicado tema también de la supuesta fragmentación de un mismo parque en instalaciones más pequeñas, la razón que está dando en TSXG en algunas de las últimas paralizaciones. Lo que diga será fundamental para resolver la maraña de recursos alrededor del sector en Galicia. Se daba por sentado que la resolución no tardaría, pero se ha quedado sin fecha. Las fuentes consultadas por FARO confirman que el ponente del Supremo encargado de la sentencia tiene ya toda la documentación. "Si hay suerte, calculamos que pueda ser para finales de año", afirman.

La Xunta tiene muchas esperanzas puestas en esta sentencia y en lo que pueda decir el Tribunal de Justicia de la UE, al que el TSXG prevé llevar una cuestión prejudicial precisamente por el tema de los informes sectoriales. Así se lo trasladó ayer la conselleira de Economía a Juan Virgilio, director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE) en una reunión ayer. María Jesús Lorenzana insistió en que la tramitación en la comunidad "cuenta con el máximo rigor" y todos los proyectos siguen la evaluación ambiental ordinaria, "la más garantista de todas".

El juez admite a trámite la demanda contra Naturgy por alteración de precios con Sabón

ÁNGELES VÁZQUEZ
MADRID

El juez de la Audiencia Nacional José Luis Calama ha admitido a trámite la querrela presentada por la fiscalía contra Naturgy Generación SLU por un delito relativo al mercado y los consumidores por presuntamente haber incrementado los precios de producción energética en su central térmica de ciclo combinado de Sabón 3 entre marzo de 2019 y diciembre de 2020 con un beneficio bruto de 43 millones.

Calama ha hecho suyo el escrito de la Fiscalía que surge de una denuncia de la asociación de consumidores FACUA, que hacía referencia a la sanción de seis millones que en julio de 2023 impuso la Comisión Nacional de Mercados y Competencia (CNMC) a la compañía por la realización de ofertas a precios excesivos al mercado de restricciones técnicas para la manipulación del precio de los servicios de ajuste. La compañía tiene recurrida esta sanción ante la propia Audiencia Nacional.

La fiscalía analiza el periodo temporal concernido en el que la compañía competía en la zona eléctrica de Galicia con otras seis centrales y concluye que determinó sus ofertas, no en función de su propio coste de producción, sino el de sus potenciales competidores. Para el ministerio público, Naturgy "con prevalimiento y abuso de su posición dominante", adoptó "de forma deliberada una estrategia de ofertas a precios no equitativos y muy por encima de los resultados de entornos de mayor competencia, destinada a lograr un beneficio injustificado en el mercado de ajustes técnicos".

Trabajo multó a empresas con 1,2 millones por no proteger a empleados contra el calor

Fueron 241 las infracciones detectadas el pasado verano por Inspección

GABRIEL UBIETO
BARCELONA

España se adentra en el que podría ser uno de los veranos más cálidos de los últimos años y la Inspección de Trabajo, como ya viene siendo habitual, redobla su vigilancia sobre los mecanismos que toda empresa debe tener para prevenir que sus empleados sufran una insolación, desmayo o, peor, muerte por una dolencia derivada de las altas temperaturas. El verano pasado la policía laboral, con los limitados efectivos de los que dispone, llevó a cabo una batería de actuaciones que dejaron un saldo de 241 infrac-

ciones detectadas, en empresas que empleaban a 6.232 trabajadores y que derivaron en multas y requerimientos por valor total de 1,2 millones de euros, según los datos hechos públicos este viernes por la vicepresidenta segunda, Yolanda Díaz. Es decir, la multa tuvo un tique medio de 5.000 euros.

"Estos planes sirven, son eficaces. Evitan la enfermedad o el fallecimiento de seres humanos. [...] La vida de ninguna persona debe peligrar en el desarrollo de su trabajo", ha defendido. Y es que las medidas de prevención, cuando se aplican correctamente, minimizan los riesgos. La también ministra de Trabajo

ha recordado que todas las compañías deben contemplar específicamente en sus planes de prevención de riesgos laborales cualquier elemento vinculado con la temperatura que pueda amenazar la salud de sus empleados. Y, a su vez, disponer de elementos y actuaciones para minimizar dichas amenazas, como habilitar zonas de sombra para el descanso en el caso de trabajos al aire libre. También facilitar agua para que las plantillas estén permanentemente hidratadas. La autoridad laboral enviará unas 112.000 cartas informativas a empresas donde tiene indicios de que su actividad puede conllevar especial riesgo.

El BBVA prevé una subida del PIB español del 2,5% este año

Galicia igualará esta tasa, según su Observatorio

AGUSTÍ SALA
BARCELONA

Las previsiones vuelven a mejorarse dada la mejora del empleo y de las exportaciones de servicios tanto los turísticos como los que no lo son. BBVA Research estima que el producto interior bruto (PIB) español crecerá este año el 2,5%, cuatro décimas más que en su anterior previsión, con Baleares (3%), Canarias (2,9%) y la Comunidad de Madrid (2,9%) en cabeza. Por su parte, Galicia podría crecer en línea con la media (2,5%).

La evolución de las exporta-

ciones de servicios explica el distinto comportamiento regional y justifica que las comunidades más turísticas o exportadoras de servicios de alto valor añadido lideren el crecimiento en 2024, en línea con lo sucedido en el año anterior, según el Observatorio Regional correspondiente al segundo trimestre de 2024.

En cuanto al próximo ejercicio, se espera que el avance de la actividad sea "mayor que lo anticipado hace un trimestre, en línea con un repunte de la inversión y de las exportaciones de bienes, que se verá soportado por la recuperación cíclica de la eurozona.

AUTORIDAD PORTUARIA DE CASTELLÓN

La Asociación Empresarial Eólica apoya el desarrollo de un hub eólico marino en el Puerto de Castellón

El presidente de PortCastelló, Rubén Ibáñez ha presentado la zona de desarrollo que se impulsa en la dársena sur del puerto de Castellón para la instalación de empresas vinculadas al sector eólico

VM / VALENCIA

La Asociación Empresarial Eólica ha mostrado su apoyo al proyecto de creación de un hub eólico marino en el puerto de Castellón. Así se desprende del encuentro de trabajo mantenido entre la asociación líder del sector y la Autoridad Portuaria de Castellón, donde se ha dado a conocer el proyecto de PortCastelló.

El presidente de PortCastelló, Rubén Ibáñez, ha presentado la zona de desarrollo que se impulsa en la dársena sur del puerto de Castellón para la instalación de empresas vinculadas al sector eólico y ha expuesto las oportunidades de negocio que se generarán entorno a ello. "La Asociación considera que el puerto de Castellón representa un importante enclave para el desarrollo de proyectos relacionados con la eólica marina en el Mediterráneo", ha dicho.

El máximo responsable de PortCastelló ha destacado durante la reunión el potencial del puerto para atraer esta industria, dado que "no hay recintos portuarios en el Mediterráneo con el espacio disponible que tenemos nosotros".

Hay que recordar que el puerto de Castellón es el puerto del arco Mediterráneo con más terreno a disposición de nuevos inversores".

Rubén Ibáñez ha asegurado que "hemos recabado el apoyo de esta asociación, que para nos-

otros es un ente estratégico fundamental, y nos permitirá seguir avanzando en nuestro objetivo de liderar la eólica offshore en España". Ha añadido que para capitalizar este tipo de industrias "tenemos que crear sinergias y tejer alianzas con todos aquellos actores que nos apoyen en un ambicioso proyecto que permitirá la puerto de Castellón diversificar sus tráfico y que aportará además tráfico de importación y de exportación", dado que hay que importar las piezas necesarias para su ensamblaje para su posterior envío a los países de destino.

Precisamente para posicionarse en este mercado emergente y la creación del hub eólico en la zona de expansión de la dársena sur, PortCastelló ha licitado el proyecto técnico para prolongar el muelle de Costa. Esta actuación, junto a las obras de cierre de la mota -que ya están adjudicadas por 5 millones- permitirán ganar al mar 420.000 metros cuadrados que se destinarán al negocio eólico.

El encuentro entre la Autoridad Portuaria de Castellón y la Asociación Empresarial Eólica ha servido además para realizar un repaso a la situación del sector a nivel global, así como de la normativa española al respecto.

AFF Es la asociación de referencia del sector eólico en España, con más de 300 empresas asocia-

das. Representa a más del 90% del sector en España, que incluye a instituciones, promotores, fabricantes de aerogeneradores y componentes, asociaciones nacionales y regionales, organizaciones ligadas al sector, abogados y entidades financieras y aseguradoras, entre otros. El principal objetivo de AEE es promover el crecimiento de la energía eólica a través de sus intereses, la investigación, la comunicación y la educación.

PortCastelló considera que este nicho de mercado tiene un gran potencial y se alinea con la estrategia de la Unión Europea que ha establecido el objetivo de producir al menos el 45% de su energía a partir de fuentes renovables para el año 2030.

La energía eólica marina desempeñará un papel importante en la consecución de este objetivo, como se recoge en la Estrategia de la Unión para la energía renovable marina aprobada por el parlamento europeo que persigue dos objetivos: descarbonizar la producción eléctrica y reducir la dependencia del continente a los hidrocarburos rusos. En el corto plazo Europa ha establecido como objetivo tener al menos 111 GW de capacidad instalada de energía eólica marina para el año 2030, lo que supone más de un 100% de incremento sobre el objetivo inicial.



Pérez y Cía

Más de 165 años siendo tu puerto de destino

ZIM	ATLÁNTICO CANADÁ CARIBE	CENTRO AMÉRICA MEDITERRÁNEO LEJANO ORIENTE	NORTE EUROPA SUDAMÉRICA USA
GSLINES	CABO VERDE	GUINEA RISSAU	AZORES MADEIRA
SWIRE SHIPPING	ISLAS FIJI ISLAS SALOMÓN PAPIA NUEVA GUINEA	POLINESIA FRANCESA NUEVA CALEDONIA SAMOA	SAMOA AMERICANA TARIFE TIMOR ORIENTAL TONGA
SERVICIOS SEMANALES FEEDER			
PUERTOS PENÍNSULA IBÉRICA		ESPAÑA	
MEDITERRÁNEO		NORTE ÁFRICA (MARRUECOS) ARGELIA Y TÚNEZ ITALIA	
NORTE ESPAÑA		NORTE EUROPA	
SERVICIOS CONVENCIONALES			
CP CHIPOLBROK		BILBAO	
SARJAK CONTAINER LINES		BUSAN DALIAN JEDDAH	
TODO TIPO DE CONTENEDORES ESPECIALES WORLD WIDE			
CHINA COLOMBIA COSTA RICA PANAMA PORTUGAL THE CARIBBEAN SPAIN			
grupoperezycia.com		valencia@perezycia.com	
		perezycia	

CASTELLÓN

Marie Claire, prácticamente 'ligada' ya a Koltex en la recta final del ERTE

El juzgado todavía debe dar el aval definitivo a la oferta polaco-española antes de que culmine el expediente que afecta a 78 trabajadores el próximo martes

DANIEL VICENTE CASTELLÓN

Marie Claire, más cerca de ver la luz al final de un largo túnel. Todo apunta, según las fuentes consultadas, que finalmente será la oferta polaco-española presentada por Koltex-Formen, la que se llevará 'el gato al agua' y se apropiará de la veterana compañía textil, que cerró hace ahora más de un año y entró en concurso de acreedores el 29 de septiembre. Aunque el Juzgado de lo Mercantil todavía debe pronunciarse formalmente sobre la propuesta—al cierre de esta edición todavía no se manejaban nuevas informaciones al respecto—prácticamente todas las partes consultadas consideran que el futuro de la compañía estará ligado finalmente a Koltex, al haber presentado la oferta más atractiva tanto para la plantilla como para los acreedores de Marie Claire, entre ellos el Instituto Valenciano de Finanzas (IVF) de la Generalitat, y del administrador concursal.

El tiempo apremia, ya que el ERTE que afecta a 78 trabajadores de Marie Claire, finaliza el próximo martes 25 de junio.

Por el momento, la empresa Marie Claire sigue a la espera de la resolución judicial sobre el comprador de la unidad productiva de la firma de Vilafranca en una semana en la que varios trabajadores en situación de ERTE han recibido una citación para reuniones individuales por parte de la «nueva dirección».

El comité de empresa indicó que este órgano no ha recibido ninguna comunicación ni de esta «nue-



Marie Claire echó el cierre hace más de un año y, a finales de septiembre, entró en concurso de acreedores. TORRES

21,5

Millones de euros. Es la deuda acumulada de la compañía Marie Claire, en su mayoría contraída con el Consell.

va dirección» ni tampoco por el momento del Juzgado de lo Mercantil número 1 de Castellón, que debe resolver sobre las ofertas, ni del administrador concursal.

No obstante, fuentes sindicales

si confirmaron a Efe que algunos trabajadores han recibido una citación para una reunión individual «para estos días» desde la «nueva dirección» con el fin de conocer su interés en continuar en su puesto si se aprueba su oferta, la presentada por Koltex-Formen.

El juzgado estudia las ofertas presentadas para la compra de Marie Claire para determinar cuál es la idónea. Durante el proceso de presentación de ofertas, han manifestado su interés C2 Private Capital—que retiró su propuesta—, el navarro Grupo Cabanillas y P.P.H.U. Koltex

Kolbuszowa y Formen S.A.

Marie Claire mantiene vigente un ERTE para los 78 trabajadores que quedan en la actualidad en la fábrica de Vilafranca.

La empresa presentó concurso de acreedores el 29 de septiembre de 2023 tras un prolongado periodo de inestabilidad económica, que acabó con la paralización de sus actividades en junio de ese año y la presentación de un ERTE para 190 trabajadores, y una deuda acumulada de 21,5 millones de euros, la mayor parte contraída con la Generalitat.

PortCastelló recaba el apoyo de la patronal eólica a su 'hub' eólico marino

Ibáñez muestra a la Asociación empresarial eólica la zona de desarrollo en la dársena sur donde se instalarán estas firmas

CASTELLÓN

La Asociación empresarial eólica mostró ayer su apoyo al proyecto de creación de un hub eólico marino en el puerto de Castellón. Así se desprende del encuentro de trabajo mantenido entre la asociación líder del sector y la Autoridad Portuaria de Castellón, donde se ha dado a conocer el proyecto de PortCastelló. El presidente del puerto, Rubén Ibáñez, presentó la zona de desarrollo que se impulsa en la dársena sur del puerto para la instalación de empresas vinculadas al sector eólico y expuso las oportunidades de negocio que se generarán entorno a



El puerto de Castellón recibió ayer a la Asociación empresarial eólica. C. A. D.

ello. «La Asociación considera que el puerto de Castellón representa un importante enclave para el desarrollo de proyectos relacionados

con la eólica marina en el Mediterráneo», dijo.

El máximo responsable de PortCastelló destacó durante la re-

unión el potencial del puerto para atraer esta industria, dado que «no hay recintos portuarios en el Mediterráneo con el espacio disponible que tenemos nosotros». «Hay que recordar que el puerto de Castellón es el puerto del arco Mediterráneo con más terreno a disposición de nuevos inversores», afirmó.

Ibáñez aseguró que «hemos recabado el apoyo de esta asociación, que para nosotros es un ente estratégico fundamental, y nos permitirá seguir avanzando en nuestro objetivo de liderar la eólica offshore en España». Añadió que para capitalizar este tipo de industrias «tenemos que crear sinergias y tejer alianzas con todos aquellos actores que nos apoyen en un ambicioso proyecto que permitirá la puerto diversificar sus tráfico y que aportará además tráfico de importación y de exportación», dado que hay que importar las piezas necesarias para su ensamblaje para su posterior envío a los países de destino.

FARMACIAS

CASTELLÓN	
24 horas: Avda. Del Mar, 12	
24 horas: C/ Bartolomé Reus, 50	
De 9 a 22 horas: C/ Cataluña, 21	
GRAO CASTELLÓN	
Avda. Del Puerto, 12	
ALMASSORA	
Avda. José Ortiz, 7	
BENICARLÓ	
Avda. Yecia, 6	
BENICÀSSIM	
C/ Torre San Vicente, 8	
BURRIANA	
C/ El Barranquet, 25	
L'ALCORA	
C/ Molino Nuevo, 1	
NULES/VILAVELLA	
NULES: C/ Mayor, 70	
ONDA	
Avda. País Valencià, 146	
OROPESA DEL MAR	
Plaza Príncipe de Asturias, s/n	
PENÍSCOLA	
C/ Cova - Centro comercial, 7 - 8	
LA VALL D'UIXÓ	
C/ García Esbrí, 67	
VILA-REAL	
C/ Mayor San Jaime, 17	
VINAROS	
C/ Pilar, 120	
ATZENETA/BENAFIGOS	
VISTABELLA/XODOS	
XODOS: C/ Les Creus, 7	
ARANUEL CIRAT/MONTANEJOS	
MONTAN/PUEBLA DE ARENOSO	
MONTAN: Avda. Antonio Fornás, 35	

TELÉFONOS INTERÉS

SEGURIDAD	
CIUDADANA	
Ayuntamiento	964 355 100
Depósito Municipal Vehículos	
Castellón	964 204 361
Subdelegación Gobierno	964 759 000
Diputación	964 359 600
Emergencias Generalitat	112
Tráfico	964 210822
Agrup. Tráfico	
Guardia Civil (24 h.)	062
Protección Civil	964252000
Policía Local	092
Cuerpo Nacional de Policía	091
Comisaría Policía Nacional	964469592
Guardia Civil	062
Bomberos	964 359606
Consorcio Prov. Bomberos	085
Seguridad Ciudadana	900 101 062
(Oficina de Atención de la Guardia Civil)	
SANIDAD	
Hospital General	964 725000
Hospital General (Cita previa)	964 725002
Hospital de la Plana	964 357 600
Hospital La Magdalena	964 356800
Hospital La Magdalena (habitaciones)	964 730 016
Hospital Provincial	964 376000
Hospital Vithas Castellón	964 726 000
Hospital Vinaros	964 477 000
Cruz Roja	964 724 850
SAMU	112

ALBORCH LIMPIEZAS

MANTENIMIENTO EN OFICINAS, C. COMERCIALES
COMUNIDADES - GARAJES - NAVES
LIMPIEZAS INICIALES Y TERMINACIÓN DE OBRAS
LIMPIEZA Y CONSERVACIÓN DE ALUMBRADOS
VITRIFICADO Y BRILLOS DE PAVIMENTOS
LIMPIEZA DE CRISTALES

BOQUERÍA COSTA, 42 BAÑO - 12004 CASTELLÓN DE LA PLANA
TEL. 964 211 101 - FAX: 964 246 832

El puerto sigue dando pasos hacia adelante

Las dos nuevas empresas que llegan a PortCastelló invertirán 20 millones

Sevitrade y Alcohespa eligen la dársena sur y con ellas se cierra el círculo de crecimiento de granel líquido en los muelles del Grau • Estos proyectos se unen a la planta de amoniaco que prevé Ignis

ELENA AGUILAR
Castellón

El puerto de Castellón continúa sumando inversiones y atrayendo nuevas empresas. Dos compañías, la sevillana Sevitrade y la madrileña Alcohespa, han elegido la dársena sur para expandirse y entre las dos invertirán 20 millones de euros. Con estos movimientos se cierra toda la capacidad de granel líquido en PortCastelló que, además, consigue diversificar la actividad en los muelles del Grau.

Con sede en la zona Franca del puerto de Sevilla, el operador logístico Sevitrade está especializado en el tráfico y almacenamiento de mercancías sólidas y líquidas, entre ellas abonos, material siderúrgico o productos químicos.

Una vez instalada en PortCastelló esta compañía, que también se dedica a la consignación de buques y al despacho de aduanas, tiene previsto mover aceites vegetales, productos químicos, melazas, cereales y fertilizantes.

Alcohespa, por su parte, está especializada desde hace más de 60 años en el almacenamiento y distribución de alcoholes etílicos. Sus oficinas principales están en Madrid y su objetivo es crear un *hub* desde donde manipular tanto su mercancía como la de otras

compañías alcohólicas. En el puerto de Castellón quiere dedicarse a la construcción de tanques para la recepción, almacenamiento y distribución de alcoholes etílicos. El producto será descargado vía marítima en los muelles del Grau para su salida en camión hacia los puntos de venta directa.

La macroiniciativa de Ignis

Los proyectos de estas dos empresas españolas se unen a la ampliación de bp, el traslado de la compañía Leatransa (se dedica al tránsito y almacenaje de graneles sólidos y líquidos) de la dársena norte a la sur y a la instalación en el puerto de la energética Ignis.

El plan Armonia Green impulsado por Ignis, empresa que esta misma semana firmó un protocolo con la Generalitat, el Ayuntamiento y PortCastelló, busca producir amoniaco verde creado a través de hidrógeno generado por fuentes de energía renovables. La iniciativa, que se presentó hace un año, tiene unas expectativas de inversión de 1.425 millones y creará 1.200 puestos de trabajo.

El proyecto de Ignis tendrá dos grandes focos. La unidad productiva se situará en el parque industrial Logistics, mientras que el almacenamiento del amoniaco verde se realizará en la dársena sur. ■



El presidente del puerto junto a miembros de la patronal eólica.

Encuentro de trabajo

La patronal eólica muestra su apoyo al futuro 'hub' en la dársena sur

La Asociación Empresarial Eólica mostró ayer su respaldo al proyecto de creación de un *hub* eólico marino en el puerto. Así se desprende del encuentro de trabajo mantenido entre la asociación líder del sector y la Autoridad Portuaria de Castellón, donde se dio a conocer el proyecto de PortCastelló.

El presidente de PortCastelló, Rubén Ibáñez, presentó la zona de desarrollo que se impulsa en la

dársena sur para la instalación de empresas vinculadas al sector eólico y expuso las oportunidades de negocio que se generarán. «La Asociación considera que el puerto de Castellón representa un importante enclave para el desarrollo de proyectos relacionados con la eólica marina en el Mediterráneo», apuntó. Ibáñez destacó asimismo el potencial del puerto para atraer esta industria. ■

Función pública

El Consell impulsa una bolsa de trabajo para los ayuntamientos

Firma un convenio con el Colegio de Secretarios e Interventores de Castellón que también fomentará la formación de estos profesionales

R. D. M.
Castellón

El Consell aprobó ayer un convenio de colaboración entre Presidencia de la Generalitat y el Colegio Oficial de Secretarios, Interventores y Tesoreros de Administración Local

(Cosital) de Castellón que permitirá impulsar la creación de una bolsa de trabajo para personal funcionario de Administración local con habilitación de carácter nacional, así como acciones de formación para este colectivo profesional.

En este sentido, la Generalitat destina 30.000 euros a los gastos

derivados de la participación de Cosital en la creación de esta bolsa, gestionada por la Dirección General de Administración Local, en la que se inscribirá voluntariamente el personal funcionario interesado en ejercer sus funciones de forma temporal en municipios con vacantes y problemas de gestión. ■

Innovación

La Cámara prepara el programa 'Impulsa'

R. D. M.
Castellón

La Cámara de Comercio de Castellón ultima los preparativos para el inicio del programa *Impulsa Start Up*, una iniciativa con la que los emprendedores castellonenses podrán transformar su idea innovadora en un éxito empresarial. Este proyecto, que está dividido en dos partes (Crea y Crece y Despega) proporcionará

las herramientas necesarias para transformar estos arquetipos en negocios reales.

El programa, destinado a emprendedores visionarios, busca llevar las *startups* al siguiente nivel con el apoyo y la mentoría de expertos en el ecosistema innovador. Se trata de un proyecto que destaca por su enfoque integral y que está diseñado para apoyar a los emprendedores desde la concepción de la idea hasta la escalabilidad del negocio. ■

Esperemos que se equivoquen quienes, como el presidente serbio Aleksandar Vucic pronostican para los próximos meses —tres o cuatro máximo— el estallido de una guerra en el este de Europa.

La Serbia de Vucic, ya lo sabemos, es aliada de Rusia, pese a lo cual firmó, al igual que la discolpa Hungría, el comunicado final de la reciente cumbre suiza sobre el conflicto ucraniano, que muchos han calificado de “desastre” por sus magros resultados.

Comunicado, por cierto, que suscribió la Unión Europea varias veces ya que, junto a los países que firmaron por separado, también lo hicieron cuatro de sus instituciones: la Comisión, el Consejo Europeo —es decir, sus jefes de Estado o de Gobierno— el Parlamento europeo y el Consejo de Europa.

También lo hizo el patriarcado ortodoxo de Constantinopla, que no es un Estado, pero no el Vaticano, que sí lo es aunque solo participó en la reunión como observador.

Esperemos en cualquier caso que no se cumplan las predicciones de los agoreros como Vucic pese a que la evolución del conflicto, cada vez más negativa para Ucrania, y la respuesta militar de Occidente no abonan precisamente el optimismo.

Y entre los pesimistas está también el primer ministro de un país de la OTAN, el húngaro Viktor Orbán, cuyo nombre aparece por cierto en una controvertida lista de “enemigos de Ucrania”, de la que habrá que escribir también un día.

En una entrevista con la prensa magiar, Orbán habló de tres bases que, además de entrenar a los militares ucranianos, quiere establecer la OTAN en otros tantos países aliados del este de Europa: Polonia, Rumanía y Eslovaquia.

Será la propia Alianza Atlántica quien coordine en el futuro la entrega de armas al país de Volodímir Zelenski

La próxima guerra

Joaquín Rábago



miembro.

Hay quienes, pese a la diaria retórica belicista, dicen que les cuesta creer que la OTAN, y sobre todo Estados Unidos, estén dispuestos a embarcarse en una guerra europea.

“Si Moscú ataca depósitos de armas para Ucrania podría aplicarse el artículo 5 del tratado de la OTAN: un ataque a uno de sus miembros es un ataque a todos”

El Ejército de la OTAN y lleva, por cierto, un cuarto de siglo aspirando a entrar en la UE, fuese a sumarse a esa guerra.

Confiamos pues en que finalmente se imponga la razón.

en lugar de que sus miembros las envíen por separado.

Armas que, en espera de su entrega definitiva, se almacenarán en esas bases, que podrían así convertirse en objetivos militares de Rusia.

La única incógnita es si Moscú decidirá atacarlas porque de hacerlo, podría aplicarse automáticamente el artículo 5 del tratado de la OTAN, que establece que un ataque a cualquiera de sus miembros es un ataque a todos ellos.

Según Orbán, en ese momento “podría ocurrir cualquier cosa”, motivo por el que su Gobierno, partidario de negociar con el Kremlin, se opone a los planes de la Alianza.

El problema, agregó Orbán en la citada entrevista, es que su país está sometido a fuertes presiones por parte de los otros treinta y un países de la Alianza, de la que Hungría es también

Entre ellos está el exanalista de la CIA Larry C. Johnson, según el cual Occidente no está actualmente en condiciones de vencer a Rusia, y menos a Rusia y China unidas.

La superpotencia tiene un máximo de 435.000 militares repartidos por todo el mundo, mientras que Rusia dispone de 1.3 millones de efectivos, y para cualquier ofensiva se necesita al menos una ventaja de tres a uno.

Es además de dudar, según Johnson, que Turquía, que tiene el segun-

do Ejército de la OTAN y lleva, por cierto, un cuarto de siglo aspirando a entrar en la UE, fuese a sumarse a esa guerra.

Confiamos pues en que finalmente se imponga la razón.

El legado de Eolo

Miguel Caparrós*

Hace más de 2.000 años, los griegos ya conocían la historia de Eolo, el dios del viento. Este personaje fue dotado con el poder de controlar la brisa a voluntad. En tiempos antiguos, Eolo era visto como una figura de gran relevancia, capaz de cambiar el destino de navegantes y cosechas. Hoy podemos decir que hemos heredado esa capacidad de influir en nuestro entorno, pero a través de la ciencia y la tecnología.

En 2007, la Asociación Europea de Energía Eólica creó el Día Mundial del Viento como testimonio de nuestra evolución y de cómo hemos aprendido a aprovechar las fuerzas de la naturaleza de manera sostenible. El día de hoy nos brinda la oportunidad de celebrar los avances en la energía eólica y de recordar que, al igual que Eolo, tenemos en nuestras manos el poder de cambiar el rumbo de nuestra sociedad hacia un futuro más limpio y sostenible.

En España, la energía eólica se ha consolidado como una de las principales fuentes de energía renovable. Según datos de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), España cuenta con una potencia eólica instalada que supera los 30 gigavatios, lo que representa un aumento del 15% en comparación con el curso

anterior. Esto nos sitúa como el segundo país de Europa con mayor capacidad y el quinto a nivel mundial. En el último año, la energía eólica generó el 24% de la electricidad en nuestro país y evitó la emisión de 32 millones de toneladas de CO₂. El desarrollo de la energía eólica se torna aún más necesario cuando consideramos que se consumen 100 millones de barriles de petróleo al día y debemos desplazar esa cantidad con energías renovables.

España tiene una posición envidiable en cuanto a recursos naturales: sol, viento y agua. Esta combinación nos brinda una oportunidad única para promover un mix de renovables que no solo diversifique nuestra matriz energética, sino que también la haga más resiliente y sostenible. Sin embargo, es importante recordar que la transición energética no solo

es un reto técnico, sino también un desafío social y cultural. Para aprovechar al máximo este potencial, es crucial educar a la sociedad. Consumir productos bajos en CO₂ y adoptar prácticas sostenibles no solo beneficiará a las generaciones futuras, sino que también mejora nuestra calidad de vida.

En el caso específico de Galicia, los grupos implicados deberían conceder al desarrollo eólico la entidad que merece. Hace falta agilidad por parte de la administración para no perder lo que entendemos como una oportunidad histórica. Asistimos a un consenso internacional que aboga por electrificar la sociedad para alcanzar unos objetivos de descarbonización que, como consecuencia de abaratar los costes de producción, sea capaz de impulsar la industria nacional y aumentar nuestra soberanía energética. Y las renovables pueden conseguir que esa electrificación se realice con unos costes más beneficiosos para el conjunto de la sociedad.

Organizaciones como la nuestra, Driza, nos sentimos orgullosos de ser parte de este impulso hacia un futuro más verde. Hemos entendido que, si queremos asegurar que cada proyecto se adapte y beneficie a la comunidad, no podemos limitarnos a ser solo socios en in-

geniería, sino que también tenemos que estar presentes en las fases previas y de desarrollo. Los parques eólicos tienen un fuerte componente local porque modifican el entorno implica que la sociedad los acepte y los integre.

Este compromiso y esfuerzo han dado frutos. En nuestro primer año y medio, hemos logrado 2 gigavatios de acceso y conexión. Esto nos ha convertido en el desarrollador que más potencia ha incorporado en el último año. Este es un paso significativo hacia la transición energética de nuestro país.

En este Día Mundial del Viento, recordemos que, como Eolo, tenemos el poder de influir en nuestro entorno. Aprovechemos este poder con responsabilidad y compromiso, avanzando juntos hacia un futuro más limpio y sostenible. Como país, tenemos la oportunidad de liderar el cambio para reducir nuestra huella de carbono y contribuir a una sociedad más próspera y respetuosa con el medio ambiente. Sigamos trabajando juntos, con la certeza de que cada turbina instalada, cada proyecto desarrollado y cada barril de petróleo desplazado nos acercan más a un mundo donde el viento, al igual que en los tiempos de Eolo, sea una fuerza para el bien común.

*CEO de Driza Consulting

Cuestión de vida o muerte

CON LO BIEN QUE IBA TODO

Santiago Romero



No quiero ponerme místico, que esta columna es siempre lo bastante superficial como para que uno la lea con facilidad y con la misma tranquilidad la olvide, pero hoy voy a hablar de la muerte, o la vida y la muerte, o la vida después de la vida, o con lo que cada uno se sienta cómodo, que ya sabéis de qué va esto.

Se alinearon los planetas para que en una semana oiga de este tema en tres ocasiones inconexas y la edad me haga prestar atención, como la preñada que no ve más que preñadas a su alrededor.

Están los que dicen que no hay nada, que esto funde a negro y si no te bebiste aquel vinazo que te regalaron se lo bebe tu yerno ahora, aguanta la pedrada.

Otros dicen que al cruzar el telón se rinden cuentas y si fuiste mal tipo te vas a lo oscuro para siempre: una vida y una eternidad es todo lo que recibes por lo que has pagado.

Luego vienen los de hay más vidas que longanizas, pasas de pantalla y empiezas en otra, no sé si con lo aprendido en la pantalla anterior o es game over y partida nueva.

Casi todos coinciden en la luz intensa y túnel en ascenso, viendo tu cuerpo en plano cenital; nadie cuenta una experiencia cercana a la muerte en la que se ve tendido sobre la cama junto a su viuda desconsolada, a continuación sale por la puerta de la cocina, baja al portal en el montacargas, y una vez más —aunque ahora con razón— el portero no devuelve el saludo.

Respecto a quién te encuentras en la reunión del más allá, hay teorías diversas y algunas contradictorias. Se mencionan todo tipo de parientes que se alegran de verte; algunos celebran reencontrarse contigo y otros sonríen satisfechos por saber que te has muerto, que ya os aborrecías en tierra y tampoco ahora vais a tocar la lira juntos. Y decía contradicciones porque hay quien defiende reagrupación familiar reencarnación, y las dos no puede ser, o eres angelito o te transportaste a otro mundo y eres un lagarto menorquín tomando el sol en lo alto de una piedra.

De todo, lo que más me cuesta entender es que esto sea un secreto que a los vivos solo no es revelado cuando perdemos esa condición. Es una especie de puerta de aeropuerto con un solo sentido, puedes estirar el cuello en busca de la verdad, pero no hay retorno si pasas. Esos familiares que están al otro lado esperándonos y que nos ayudan con su poder y conocimiento, podían mandar mensajes claros y soluciones concretas, nada de epifanías viendo auroras boreales o servirse de terceros que dicen saber el camino pero no saben una mierda.

Esto es todo por mi parte, filosofía de taberna, lo que he pensado tomando un vino. Si alguien tiene una certeza, que la disfrute.

La Justicia abre una oportunidad al desarrollo eólico en Asturias

Ramón Roca • original

La Sala de lo Contencioso-Administrativo del Tribunal Superior de Justicia de Asturias ha estimado recientemente el recurso contencioso-administrativo interpuesto por una sociedad del grupo **Capital Energy**, bajo la defensa del despacho de abogados **Ontier**, contra la resolución de la Consejería de Transición Ecológica, Industria y Desarrollo Económico del Principado de Asturias que acordó poner fin a la tramitación administrativa del proyecto de parque eólico Teixo.

Además, una resolución igual ha hecho lo mismo con otro parque eólico.

En este supuesto, el Principado decidió archivar el procedimiento autorizatorio como consecuencia de un informe técnico, emitido por el Ayuntamiento de Taramundi, contrario a la implantación del parque en su territorio.

En la sentencia, la Sala estimó las pretensiones de la entidad recurrente al entender que la implantación del citado proyecto en el concejo de Taramundi no resultaba un uso prohibido, y que la motivación del informe técnico acerca de las distancias a núcleos rurales era insuficiente.

Consecuentemente, dicho órgano judicial declaró la invalidez de la resolución impugnada y ordenó retrotraer las actuaciones para que el Principado prosiga con la tramitación del procedimiento autorizatorio.

Trabas a la tramitación de parques de renovables

Esta sentencia resulta muy relevante para la tramitación de los parques eólicos en Asturias, sobre todo en un contexto como el presente en que diversas entidades locales imponen trabas urbanísticas a esta clase de proyectos que no se encuentran expresamente previstas en sus planeamientos.

Dadas las conclusiones de la Sala en su sentencia, el Principado de Asturias no podrá archivar, como consecuencia de un informe municipal de carácter desfavorable, aquellos procedimientos de autorización de parques eólicos que afecten a concejos cuyo planeamiento municipal no prohíba expresamente la energía eólica.

Esto supone un hito para el despliegue de las energías renovables en el territorio de la región, dado que varios parques eólicos se encuentran en esa misma situación en el Principado.

Asimismo, sienta un precedente que podría incentivar el desarrollo en Asturias de esta clase de proyectos, considerados de interés público superior por la normativa europea, así como su contribución al *mix* energético asturiano y a la consecución de los objetivos climáticos asumidos por España y la Unión Europea para los años 2030 y 2050.

De hecho, la propia sentencia reconoce esa presunción de interés público superior de las autorizaciones de proyectos de energías renovables, y señala que la Administración debe tener en cuenta el citado principio europeo en su actuación, siendo una sentencia pionera en la aplicación del mismo.

Las metas eólicas en España, a la deriva: se instala cinco veces menos de lo necesario y la energía marina se queda atrás

Alba Pérez • original

La [energía eólica](#) enfrenta una tormenta sin precedentes. El **ritmo de instalación, los retrasos en el despliegue de la energía marina y la oposición regional** a esta tecnología amenazan el cumplimiento de los objetivos de descarbonización en España.

El año pasado sólo se instalaron en el país **746 megavatios (MW)** de nueva potencia eólica. Es decir, se conectó a la red una capacidad cinco veces inferior a los 3.899 MW que se necesitarían de media cada año para alcanzar los objetivos del [nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima \(PNIEC\)](#) de cara a 2030.

La instalación media que se debería conectar anualmente dista también de los 1.476 MW que entraron en el sistema eléctrico en 2022 o los 1.002 MW de 2021.

Concretamente, el Gobierno prevé que en el horizonte 2030 España haya incrementado la potencia **desde los 30.935 MW hasta los 62.044 MW**.

Para la Asociación Empresarial Eólica (AEE) los nuevos objetivos son "coherentes con las peticiones del sector" porque hay "potencial para abordarlos". Sin embargo, la patronal ha reiterado en varias ocasiones la necesidad de **agilizar la tramitación de los proyectos** y avanzar con su instalación año a año.

Además, fuentes del sector señalan a EL ESPAÑOL-Invertia que el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico ha manifestado su preocupación por el **lento ritmo de instalación que registra la energía eólica frente a la solar fotovoltaica**.

De esta capacidad de 62.044 MW, cerca de 3.000 MW corresponden con la [eólica marina](#). Se trata de una tecnología cuya normativa todavía está pendiente de aprobación y que acumula un **enorme retraso en su despliegue en relación con otros países europeos**.

Tal y como refleja el reciente informe del Global Wind Energy Council, España es el **segundo país del Viejo Continente con menor ambición en sus objetivos** de eólica *offshore*, sólo por delante de Grecia (2.000 MW). Hablamos de metas diez veces inferiores a Alemania, un tercio de lo que estima Portugal o unas siete veces menos que Países Bajos.

Parque eólico marino de Iberdrola. Iberdrola

[El Gobierno aseguró la semana pasada que prevé aprobar "antes de verano" la normativa de la eólica marina](#). Se trata del paso previo a la **presentación de las esperadas subastas, que han sido varias veces postergadas**.

El Ejecutivo ha asegurado más de una vez que tiene intención de lanzar próximamente los concursos, con el fin de que los promotores puedan asegurar a sus proyectos un espacio en el lecho marino y un punto de conexión a la red eléctrica. Sin embargo, aún no ha especificado las fechas concretas.

El sector espera que las subastas se puedan llevar a cabo a finales de 2024 o principios de 2025, lo que representaría un **retraso de más de un año** respecto al plan inicial.

La [inseguridad jurídica que enfrenta el sector eólico en regiones como Galicia](#) también amenaza la implementación de esta tecnología. Este contexto de indefensión responde a la judicialización en masa de proyectos que tienen la declaración de impacto ambiental (DIA) y el correspondiente permiso de construcción.

El **Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG)** ha acordado recientemente la suspensión cautelar de seis nuevos parques eólicos en la comunidad autónoma al ver riesgo de que su construcción causase daños irreversibles.

En lo que va de año, el alto tribunal gallego ha emitido 96 resoluciones 77 favorables y 19 desfavorables sobre las solicitudes de suspensiones cautelares de 52 parques eólicos, de las cuales **49 han sido favorables**.

La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, anunció en marzo la suscripción conjunta con el sector de la [Carta Eólica Española](#).

Este acuerdo, en sintonía con la Carta Eólica Europea firmada por 26 estados miembros de la UE el pasado diciembre, aspira a **salvaguardar una industria** vital para la transición ecológica y la descarbonización de la economía en España.

La Declaración se compromete a fortalecer sus capacidades productivas mediante un **programa de ayudas** para impulsar la cadena de valor renovable, a mejorar la visibilidad mediante la actualización del **calendario indicativo de subastas hasta 2030**, y a fomentar la creación de un **sello *Made in Europe*** que identifique las mejores tecnologías.

A pesar de los problemas que enfrenta el sector eólico, todavía es la principal fuente de producción eléctrica en España, cubriendo más del **24% de la demanda en 2023**. De hecho, España es el quinto país del mundo en términos de potencia eólica instalada, solo superado por China, Estados Unidos, Alemania e India.



Parque de energía eólica. iStock

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.



Parque eólico marino de Iberdrola. Iberdrola

La energía eólica cubre el 20% de la demanda eléctrica europea y aporta 57.000 millones al PIB

José A. Roca • [original](#)

El nuevo informe de competitividad de la energía eólica europea de **ETIPWind** ha revalorizado la industria eólica del continente, que emplea a 370.000 personas y aporta 57.000 millones de euros a su PIB.

El estudio anual del organismo sectorial ofrece una actualización de los indicadores macroeconómicos de la industria eólica europea en 2023. Entre los indicadores figuran las instalaciones eólicas, la contribución de la energía eólica al PIB europeo, la balanza comercial, la creación de empleo y el gasto en investigación e innovación.

Según el informe, la energía eólica cubre ya el 20% de la demanda de electricidad de Europa, mientras que el sector de Dinamarca representa nada menos que el 56% de toda su electricidad. Irlanda y Alemania obtienen aproximadamente un tercio de su demanda de electricidad de la energía eólica, y el Reino Unido, los Países Bajos y España más de un cuarto cada uno.

Según el análisis, en 2023 Europa tendría 272 GW de capacidad eólica instalada, de los cuales el 87% en tierra. En la UE había 220 GW de capacidad eólica, de los cuales el 91% eran terrestres.

Según el estudio del grupo belga, la energía eólica es fundamental tanto para la seguridad energética como para la estrategia industrial de Europa. Aporta 57.200 millones de euros al PIB de la región, de los cuales 34.500 millones son contribuciones directas de promotores, fabricantes y proveedores de componentes, y en 2023, el sector exportó bienes y servicios por valor de 11.000 millones de euros.

Según el estudio ETIPWind, cada gigavatio de energía eólica terrestre instalada en Europa generó 3.400 millones de euros de valor para la economía, mientras que la misma unidad de energía eólica marina generó 2.800 millones de euros. Por término medio, esto significa que cada nueva turbina terrestre aportó 15 millones de euros a la economía europea y cada nueva turbina marina, 27 millones.

Por último, el informe señala que la industria eólica de la UE ha aumentado sus inversiones en I+D+i por segundo año consecutivo. En 2023, la industria eólica invirtió en I+D+i el 3,79% de su contribución al PIB, superando sistemáticamente la media de inversiones en I+D+i de la UE.

El análisis también destaca el valor que el sector eólico aporta a los ciudadanos europeos, afirmando que en 2023 mantendrá 370.000 puestos de trabajo. En comparación, la industria eólica empleaba a 247.000 personas hace 10 años.

Además, los parques eólicos aportan ingresos fiscales locales y otros beneficios económicos, según ETIPWind. El sector aportó 10.000 millones de euros en impuestos a los gobiernos locales y las comunidades donde se ubican las turbinas.

La generación de energía eólica también evitó 139 millones de toneladas de CO2 en Europa, lo que equivale a unos costes evitados de 11 600 millones de euros, calculados sobre la base del precio medio de los derechos de emisión de la UE en 2023, de 83 euros/tCO2.

Según el informe, para alcanzar el objetivo del 42,5% de energías renovables en 2030, la UE debe instalar 30 GW de capacidad al año, frente a los 17 GW actuales. El informe de competitividad ETIPWind muestra que este objetivo es alcanzable, pero las inversiones en I+D+i serán cruciales para acelerar el despliegue de la energía eólica en Europa.

En 2023, la industria eólica invirtió el equivalente al 3,8% de su contribución al PIB en actividades de I+i, lo que significa que la industria eólica sigue superando el objetivo de la UE de dedicar el 3% de su contribución al PIB a actividades de I+i para 2030.

En su última Agenda Estratégica de I+D, sus expertos estiman que el sector necesita 1 800 millones de euros de inversión pública en I+D eólica entre 2025 y 2027.

Freno judicial a 49 parques eólicos en Galicia: poco cuidado de la Xunta en la revisión ambiental y activismo ecologista

El Tribunal Superior de Xustiza ha parado cautelarmente numerosos proyectos en los últimos meses porque ve indicios de que pueden provocar un daño ambiental irreparable, mientras la patronal eólica defiende que se aplican los mismos procedimientos que en otras comunidades sí se validan. La Justicia alcanza las 49 suspensiones de parques eólicos en Galicia tras parar seis más por riesgo de daños irreversibles.

Beatriz Muñoz • [original](#)

- El Tribunal Superior de Xustiza ha parado cautelarmente numerosos proyectos en los últimos meses porque ve indicios de que pueden provocar un daño ambiental irreparable, mientras la patronal eólica defiende que se aplican los mismos procedimientos que en otras comunidades sí se validan
- [La Justicia alcanza las 49 suspensiones de parques eólicos en Galicia tras parar seis más por riesgo de daños irreversibles](#)



Una vaca reposa tumbada frente a aerogeneradores en el parque eólico de Montouto, en la Serra do Xistral. Carlos Castro - Europa Press

Santiago de Compostela 21 de junio de 2024 22:45h

0

[Seguir al autor/a](#)

El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) ha parado cautelarmente medio centenar de parques eólicos en los últimos tres meses. El motivo son los posibles daños ambientales irreversibles de los proyectos. Las razones que están detrás de esta elevada cifra de planes que encallan al menos temporalmente en los tribunales se deben buscar, según la catedrática de Derecho Administrativo de la Universidade de Santiago de Compostela (USC) Alba Nogueira, en el poco cuidado del Gobierno gallego en la revisión ambiental y en unos movimientos sociales y ecologistas que han mejorado sus técnicas y están presentando con más rigor recursos contra las autorizaciones. Es decir, la tramitación tiene un flanco débil en las cuestiones medioambientales y ese es el que se está abordando en las denuncias.

[Suscríbete para desbloquear este artículo](#)

El Gobierno no descarta recurrir el auto sobre Aguayo y los eólicos: El Tribunal acabará dándonos la razón

El consejero de Fomento, Roberto Media, asegura que la Justicia se ha pronunciado sobre las medidas cautelares y no ha entrado en el fondo de la cuestión Antecedentes La Justicia desestima el recurso del Gobierno cántabro contra el rechazo de Aguayo a autorizar parques eólicos

elDiario.es Cantabria • [original](#)

El consejero de Fomento, Roberto Media (PP), ha afirmado este viernes que el Gobierno de Cantabria [no descarta recurrir el auto](#) por el que la Justicia tumbó su recurso contra la decisión del Ayuntamiento de San Miguel de Aguayo de rechazar la autorización de parques eólicos.

El Juzgado de lo Contencioso número 2 desestimó la solicitud del Ejecutivo autonómico de suspender el acuerdo del Pleno de Aguayo del 6 de marzo, que aprobó una modificación puntual del Plan General de Ordenación Urbana (PGOU) para suspender el otorgamiento de licencias en suelo rústico de especial protección. De hecho, el consejero se ha mostrado convencido de que el tribunal dará a razón al Gobierno cuando entre en el fondo de la cuestión.

En declaraciones a los medios tras conocerse el jueves el citado auto respecto al recurso contencioso administrativo que presentó el Ejecutivo a principios de mes contra el Ayuntamiento por invadir competencias regionales y nacionales en materia de la instalación de parques eólicos, Media ha precisado que el tribunal se ha pronunciado sobre las medidas cautelares solicitadas por el Gobierno, pero no entra para nada, y así lo dice la magistrada, en el fondo de la cuestión, la cual seguimos defendiendo.

En este sentido, el consejero ha informado que los servicios jurídicos del Ejecutivo están estudiando la posibilidad de presentar un recurso. Una vez el Gobierno conozca la respuesta, la próxima semana, actuará en función de lo que digan los técnicos.

Con todo, Media ha reiterado que los criterios sobre los que se basa el recurso del Gobierno siguen vigentes. Es un interés supramunicipal el que quiere coartar el Ayuntamiento de San Miguel de Aguayo, y por lo tanto mantenemos todos los principios que en ese recurso se planteaban, y supongo que al final el juzgado, en cuanto entre al fondo de la cuestión, acabará dándonos la razón, ha opinado. Media se ha pronunciado así a preguntas de los medios tras la celebración del Consejo de Gobierno.

□

El consejero de Fomento de Cantabria, Roberto Media Carlos Luján - Europa Press - Archivo



El consejero de Fomento de Cantabria, Roberto Media Carlos Luján - Europa Press - Archivo



La CNMV pide a BBVA que incluya en el folleto las sinergias de la opa sin fusión
PÁG. 14
Rodrigo Buenaventura

Ecomotor.es
Deportividad a bordo del nuevo Cupra Formentor
PÁG. 39



EVASIÓN
Un paseo por el Madrid de los años 60 a través de la lente de Antonio Alcobá PÁG. 36



El gasto público 'per cápita' catalán es casi un tercio mayor al de Madrid

El 'Govern' desembolsa 3.730 euros por habitante, 280 más de los que ingresa

El secesionismo insiste en que Cataluña carece de suficientes recursos económicos para desplegar sus competencias pese a tratarse de una de las regiones que más aporta al erario. Sin embargo, este razona-

miento debe matizarse con los datos sobre el peso del gasto público por habitante obtenidos de Hacienda y el INE. Cataluña arroja un desembolso *per cápita* un 27% superior a Madrid, la región más homo-

logable. Así, mientras la comunidad catalana gastó 3.730,22 euros por persona, Madrid contuvo este montante en 2.933,28 euros. El desembolso del *Govern* supera los 3.435 euros por catalán que ingresa, se-

gún el cómputo que maneja la AI-ReF. PÁGS. 5 a 10

ARTÍCULO DEL DIRECTOR

Las dificultades de Sánchez para colocar a Ribera en Europa PÁG. 2

Trabajo rechaza compensar el recorte de jornada con horas extras

Díaz se salta la línea roja que puso la patronal

Trabajo se niega a compensar con horas extra la reducción de la jornada laboral, como exigían los empresarios. El borrador sobre el que negociarán este lunes sitúa la implantación completa de la norma en 2025. PÁG. 28

LAS IDEAS INTERNACIONALES DE BOLSA HASTA FIN DE AÑO

El índice Eco30 se renueva con la entrada de BYD Electronics y PDD Holding, que sustituirán a Volkswagen y Nutrien. ECOBOLSA

COMPANÍAS POR SECTORES

Automoción y componentes 3 BYD, STERILANTIS, faurecia	Petroleras e infraestructuras energéticas 3 M, Solar Management, CIVITAS	Industrial 2 HITACHI	Utilities 2 ENGIE, enel
Aeroespacial 2 AIRBUS, LEONARDO	Bancos y servicios financieros 2 unicredit, EUROZEO	Aseguradoras 2 MANAGEMENT, EQUITABLE	Tecnología y electrónica 2 SSBC, SAMSUNG
Microprocesadores 2 MICRON, MARVELL	Servicios 2 Teleperformance, ayvens	Materias primas 2 GLENCORE, ArcelorMittal	Consumo 2 Inditex, Inditex, Inditex
Infraestructuras 1 EIFFAGE	Telecomunicaciones 1 Telefonía	Salud 1 Eli Lilly	Química 1 DARLING

Ecobolsa

LOS FONDOS QUE MÁS PARTIDO SACAN DEL ALZA DE LA TECNOLOGÍA ECOBOLSA

Nicolás Fernández Picón Director de análisis de Banco Sabadell

"Es el segundo mejor momento de la historia para estar en bolsa española" ECOBOLSA



Brufau denuncia que China fabrica sus coches eléctricos con carbón

El presidente de Repsol, Antonio Brufau, criticó ayer que los coches eléctricos provenientes de China se produzcan utilizando fuentes de energía fósiles, como el carbón, mientras en la UE se opta por desincentivar industrias que fueron competitivas. PÁG. 17



Antonio Brufau

Los transportistas arremeten ante el afán recaudatorio por pago de CO2

PÁG. 21

Las turcas Arçelik y Vestel puján por marcas hispanas de electrodomésticos

PÁG. 11

Philippe Krief
CEO de Alpine

"Nuestro plan es ser 100% eléctricos, pero estamos listos por si hay que cambiar" PÁG. 22

Ineco y Renfe participarán en el diseño del AVE de Australia

Del consorcio que unirá Sidney con Newcastle

La empresa pública Ineco formará parte como subcontratista de uno de los consorcios que hará el diseño de la primera línea de alta velocidad de Australia, que unirá Sidney con Newcastle. PÁG. 12

La china CTG busca socio para repartirse Saeta Yield

El valor de la transacción se ha fijado en torno a los 1.500 millones de euros PÁG. 16



Bruselas autoriza las ayudas germanas al hidrógeno

Berlín inyectará 3.000 millones en la construcción de su Red Central de Hidrógeno PÁG. 26



Roca gana el 35% menos por Argentina y la construcción

La firma de baños gana 27 millones y reduce sus ventas hasta los 2.057 millones PÁG. 27



Empresas & Finanzas

CTG busca socio para repartirse Saeta Yield por más de 1.500 millones

El gigante chino tiene limitaciones para quedarse los activos en el país vecino

C. Reche MADRID.

La puja por los activos de Saeta Yield, una de las grandes operaciones que los fondos de inversión pueden protagonizar este 2024 en el sector de las energías renovables, continúa. China Three Georges (CTG), uno de los candidatos en liza, estudia la posibilidad de incorporar un socio a su oferta para poder pujar por todo el perímetro, que incluye activos fotovoltaicos y solares en distintos países. El motivo son las limitaciones que el grupo chino tiene en Portugal, donde tiene limitaciones impuestas de la administración, según explicó ayer *Bloomberg*. El valor de la transacción se ha fijado en torno a 1.500 millones.

La fórmula se atisba como una alternativa para poder adelantar a otros competidores como TotalEnergies, que también está interesado en el proceso, como avanzó *elEconomista.es*. El proceso, que está siendo coordinado por Banco Santander y Societé Générale, se activó a inicios de 2024. Las ofertas indicativas estaban fijadas para el pasado mes de mayo, si bien no han trascendido más novedades desde entonces.

Brookfield negocia por Neoen

En el lado contrario, Brookfield está en conversaciones exclusivas para adquirir una participación mayoritaria en el promotor francés de energías renovables Neoen. No es la única operación energética de calado que está en ciernes en Europa, pues el gigante KKR quiere comprar el generador alemán de energía limpia Encevis por 2.800 millones de euros a través de una oferta pública de adquisición.

La venta abarca una treintena de parques eólicos y otros diez fotovoltaicos en España, Portugal y Uruguay. La primera unidad tiene una potencia instalada de 682 megavatios (MW) repartida en 16 parques en España (Albacete y Valencia suman más de 90 MW) y otros nueve



Activos de Saeta Yield. EE

en Portugal. Las plantas fotovoltaicas suman 68 MW y se encuentran principalmente en León, Cádiz y en las instalaciones de Seat en Martorell (Barcelona). Hay que destacar que no entran en los planes del grupo canadiense desprenderse de las siete plantas termosolares de su portfolio, ubicadas en Badajoz y en Ciudad Real.

El valor de la transacción se ha fijado en torno a 1.500 millones de euros. Saeta Yield fue adquirida en 2018 por Brookfield por aproximadamente 1.200 millones de euros tras recibir una opa desde la plataforma TerraForm.

Apuesta de CTG

CTG es un destacado inversor en el sector de las renovables y lleva años con el foco puesto en España. Prueba de ello es que también ha mostrado interés por el megaproyecto solar de Mula, en Murcia, donde el fondo canadiense Northleaf quiere desprenderse de 494 MW de capacidad. Esta transacción está valorada en aproximadamente 550 millones de euros.

El grupo chino de capital estatal tiene otro ojo puesto en la cartera eólica de Acciona (Proyecto Hive). La compañía de los Entrecanales ha sacado a la venta 390 MW y ha despertado también el apetito de Exus y Engie, entre otros competidores. En este sentido, la compañía señaló esta semana sus objetivos de inversión para "aumentar la solvencia de la compañía" y aprovechar de esta forma "las oportunidades que se nos presentan".

X PREMIOS INVERSIÓN A FONDO elEconomista.es

El diario **elEconomista** organiza sus premios anuales "Inversión a fondo" que reconocen a los **mejores valores, empresas y productos financieros** relacionados con el mundo de la inversión durante el año 2023.

Toda la cobertura de los premios en la edición impresa y en: www.eleconomista.es/mercados-cotizaciones/

29 Sábado de junio



Con la intervención de:
D.ª Montserrat Martínez Parera
vicepresidenta de la CNMV

Patrocinado por: **Santander**

Con la colaboración de: **GRUPO MUTUA**

EcoTrader
Ecobolsa

Eco 10 S&P500
Eco 30 FACTSET STOCK
Eco D

Tressis Cartera Eco30
Laliga de la GESTIÓN ACTIVA DE LA BOLSA FINANCIERA
Inversión ESG
elMonit®
EcoTrader Top10
BER

LaligaIbex

#InversionaFondosE

ABO Energy y Kinesis Enerji inauguran el parque eólico Andella en Castilla y León

Redacción • [original](#)

El pasado miércoles 12 de junio, **ABO Energy España junto con su partner Kinesis Enerji, inauguraron el Parque Eólico Andella**, ubicado en los términos municipales de Adalia, Mota del Marqués, Torrelobatón y Villasexmir, en la provincia de Valladolid, **Castilla y León**.

El Parque, compuesto por **10 aerogeneradores**, cuenta con una **capacidad instalada de 50 MW**, capaz de producir anualmente el equivalente al consumo de 15.000 hogares, y evitar la emisión de 70 mil toneladas de CO2 al año. Su puesta en marcha está prevista para el mes de junio de 2024. Es relevante destacar que todas las fases del proyecto estuvieron a cargo del equipo de ABO Energy España.

El eólico de ABO Energy

El evento inaugural contó con la presencia del Director General de Energía y Minas de Castilla y León, Alfonso Arroyo, el Jefe de Servicio de Ordenación y Planificación Energética en Castilla y León, **César Rodríguez**; el jefe del Servicio Territorial de Industria, Comercio y Economía de Valladolid, **Marceliano Herrero**, el Jefe de Servicio Territorial de Medio Ambiente de Valladolid Santiago de Castro; el Gerente de Operaciones de Kinesis Enerji, **Köksal Özmen**, los Managing Directors de ABO Energy España, **Patricia Comes** y **Oscar García**; así como representantes de las alcaldías, de los proveedores MLS, Geolén, Gexpro, Semi y Siemens Gamesa, y de los propietarios de terrenos.

Durante el encuentro, **Alfonso Arroyo**, Director General de Energía y Minas de Castilla y León, destacó los 30 años de experiencia de ABO Energy en el desarrollo de proyectos de energías renovables y resaltó que, "podemos presumir de ser la Comunidad que dispone de más potencia eólica instalada, más de 6.600 MW, lo que representa un 22% del total nacional, y muestra la firme apuesta por la energía eólica en este territorio".

Por su parte, **Patricia Comes**, Managing Director de ABO Energy España, resaltó la conciencia de la compañía en crear un futuro sostenible. "Nuestro compromiso con la reducción de CO2 no solo es una responsabilidad ambiental, sino una oportunidad para innovar y liderar en un mundo que necesita urgentemente soluciones sostenibles", afirmó. Además, resaltó los beneficios que el Parque Eólico Andella aporta a la provincia, ayudando a dinamizar socialmente los municipios y mejorar la calidad de vida de sus habitantes.

GALICIA

galicia@elprogreso.es

La Xunta cifrará la factura del control de la AP-9 en verano

► La conselleira de Infraestruturas ve "excesivo o enriquecimiento" de Audasa y tendrá en dos meses un informe sobre el coste del traspaso

V.N. (AGN)

SANTIAGO. En un plazo "dun ou dous meses", la Consellería de Vivenda e Planificación de Infraestruturas prevé disponer de su propio estudio relativo a los costes que entrañaría el rescate de la AP-9 por parte del Estado y su posterior traspaso a la Xunta. Lo anunció este domingo la conselleira, María Martínez Allegue, en una entrevista concedida a la Radio Galega en cuyo marco censuró "as disparidades" de criterios en el seno del Partido Socialista. "A situación semella dantesca", recriminó la pontevedresa.

Aludió así al choque entre la negativa del ministro de Transportes, Óscar Puente, a asumir el coste de la operación y la posición del PSdeG, alineado en el Parlamento gallego con BNG y PPdeG al aprobar por unanimidad hasta cuatro propuestas de ley para reclamar al Estado la transferencia del principal eje vertebrador de la comunidad —un planteamiento que el Congreso ha aceptado debatir—, si bien es cierto que la formación que encabeza José Ramón Gómez

Besteiro incide en que lograr la gratuidad debe ser la prioridad. En este sentido, Allegue criticó que los socialistas se abstuviesen el día 13 cuando en el Congreso se aprobó por mayoría una moción del BNG, a la que el PP se sumó, para instar al Gobierno a tumbiar la prórroga de la concesión a Audasa hasta 2048. A su juicio, este giro "carece de sentido".

Y después de que Óscar Puente cifrase en unos 4.000 millones la factura del rescate, a lo que habría que sumar, según sus cálculos, "entre 1.260 y 2.600 millones" para pasar la autopista a manos del Gobierno gallego, la conselleira exigió "seriedad, transparencia e obxectividade".

Como primer paso, Allegue demandó conocer "de onde saca os cálculos" el valisoletano. Y en un ejercicio de anticipación, la Xunta se dispone a hacer los suyos propios. "Temos encargado un estudio cos datos que temos, aínda que non temos os que manexa o ministerio porque non existe a transparencia debida para determinar o custo da transferencia", indicó



La AP-9 en Pontevedra. AEP

la titular de Infraestruturas, que advirtió que el equipo de Alfonso Rueda se mantendrá firme y seguirá reclamando la propiedad y gestión de la Autopista del Atlántico como en los últimos "14 años".

Pese a contar con referencias "escasas", la conselleira alberga

la convicción de que "o enriquecimiento que está tendo Audasa é excesivo" y recuerda que así lo han constatado algunos "organismos". Entre ellos está la Comisión Galega da Competencia, que en su Memoria de Actividades de 2021 concluyó que la compensación que en 2011 se aprobó abonar a Audasa por la ejecución de las obras de ampliación de capacidad en determinados tramos podría resultar "excesiva", de tal manera que la concesionaria estaría percibiendo un pago "muy superior al que abonaría por la financiación de esas mismas obras un operador de mercado". El pleno de la institución consideró que esa indemnización podría constituir "una ayuda de Estado" e instó a España a notificar a Bruselas.

Allegue, que prevé contar con el estudio de costes "nun ou dous meses", defiende que en base a ese documento la Xunta podrá contrastar "a fiabilidade das cifras" que plantea el ministro.

Pero también lanza un recado a PSdeG y BNG al recalcar que "os compromisos acadados en campaña ou que se asinan para permitir a investidura do que hoxe é presidente do Goberno deben esixirse". Al líder de los socialistas gallegos, al que ve en una posición "incómoda", le recuerda que durante la carrera electoral "prometeu", al igual que el delegado del Gobierno, Pedro Blanco, "a gratuidade da AP-9 e a AP-53".

VIVIENDA. Y en un escenario en el que el stock de vivienda nueva vacía toca fondo, Allegue avanzó que este lunes se publicará una línea de ayudas para que promotores y cooperativistas construyan pisos protegidos en régimen de alquiler. La meta del programa, cuyo plazo de solicitud estará abierto hasta finales de octubre, es impulsar unos 350 inmuebles entre nueva construcción y rehabilitación.

Anulan el horario que Jácome fijó al plantel municipal

El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia ha anulado el acuerdo de la junta de gobierno de Ourense por el que se modificaba la jornada laboral de los trabajadores del Concello. La sentencia estima parcialmente un recurso de CC.OO., que pedía horario diario de 8.00 a 14.00 horas y flexibilidad. El TSXG sostiene que la junta de gobierno local no tiene competencias para ratificar la modificación del Acuerdo Regulador de las Condiciones de Trabajo del Ayuntamiento de Ourense suscrito por el pleno municipal.

El BNG pide retirar el plan para desarrollar la eólica en el mar

La senadora del BNG, Carme da Silva, llevará a debate y votación en la Cámara alta una iniciativa para reclamar la retirada inmediata de los Planes de Ordenación de los Espacios Marinos con los que el Gobierno central definió las áreas de desarrollo de la eólica offshore. Alerta del "grave prexuízo" que supondría para el sector pesquero.

El PSdeG fija 5 ejes para "reconstruir" el sistema sanitario

El secretario de sanidad del PSdeG, el exministro José Miñones, ha presentado una propuesta con cinco ejes para "reconstruir a sanidade galega". Reta a la Xunta a "deixar de confrontar e presentar ocorrencias indefendibles" para pasar a ejercer sus competencias.

Galicia recibió el año pasado el 7% de las entregas a cuenta de la financiación

► Fue la quinta autonomía con más fondos al percibir del Estado 8.703 millones. Cataluña fue en cabeza con 19 de cada 100 euros

EUROPA PRESS/AGN

MADRID. Con el Gobierno dispuesto a acelerar la reforma de la financiación autonómica —que lleva pendiente de revisar desde el año 2014— en un escenario en el que se ha fijado un plazo de dos meses para que el líder del PSC, Salvador Illa, logre el respaldo de ERC para viabilizar su investidura, los da-

tos indican que en 2023 Cataluña fue la comunidad que más dinero recibió del Estado a través de las entregas a cuenta. Fueron 23.255 millones, el 18,8% del total.

Con 8.703 millones, Galicia se posicionó en quinto lugar en un ranking liderado por Andalucía (23.022 millones), Madrid (17.232) y Valencia (11.562), mientras La Rioja fue la última con 1.155 millones. En total, las autonomías de régimen común, Ceuta y Melilla recibieron 123.356 millones.

Las entregas a cuenta son los tributos que, en base al crecimiento económico previsto, el Estado prevé ingresar a través de la tarifa au-

tonómica del IRPF, el 50% del Iva y los impuestos especiales. En base a estos cálculos, el Gobierno adelanta el dinero a las comunidades. A esto se suman las entregas a cuenta del Fondo de Suficiencia Global y del Fondo de Garantía de Servicios Públicos Fundamentales.

Ahora, el independentismo reclama que Cataluña recaude el 100% de los tributos, mientras el Gobierno busca una fórmula satisfactoria. A nivel autonómico, crece el malestar entre los barones del PP y también del lado socialista a la espera del Consejo de Política Fiscal y Financiera que la ministra de Hacienda prevé convocar en julio.



Villares ensalza el potencial del Camiño do Mar para difundir la cultura gastronómica y marinera

El conselleiro de Mar recibió en el Obradoiro a 40 peregrinos de la Asociación Amigos do Camiño do Mar, que iniciaron su ruta en Ribadeo. Alfonso Villares, que ensalzó la difusión de la cultura marinera y gastronómica gallega, señaló que este itinerario, que une el Camino Norte con el Inglés, recorre 15 concellos y dinamiza sus economías. PEPE FERRÍN (AGN)

Australia concede a Equinor y Oceanex una licencia de viabilidad para un parque eólico flotante de 2 GW

José A. Roca • [original](#)

El Gobierno australiano ha concedido al gigante energético noruego **Equinor** y a **Oceanex** Energy una licencia para estudiar la viabilidad de la construcción de un parque eólico en aguas de su costa oriental, en su intento de impulsar proyectos de energía limpia.

El ministro de Energía, Chris Bowen, declaró que el posible proyecto Novocastrian Wind, a más de 20 km de la costa de Newcastle, en el estado de Nueva Gales del Sur, podría generar más de 2 gigavatios (GW) de electricidad, suficiente para abastecer a 1,2 millones de hogares.

Si se demuestra la viabilidad, Oceanex, que ha alineado a Equinor como socio, puede solicitar una licencia comercial para construir un proyecto eólico marino, dijo Bowen.

Australia se perfila como el próximo gran mercado para los parques eólicos marinos -mucho más grandes y productivos que los terrestres- después de que en noviembre de 2021 se aprobara una ley que establece un marco para su desarrollo.

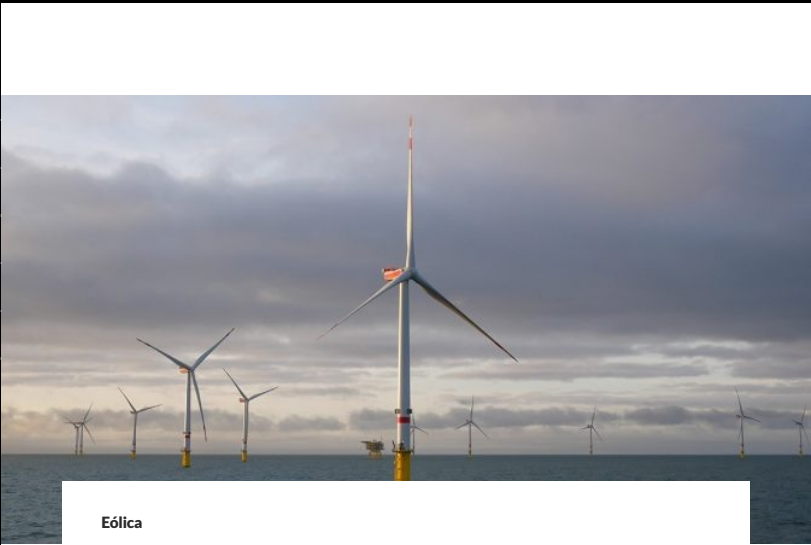
La licencia de viabilidad permite a los promotores realizar evaluaciones medioambientales y estudios geotécnicos.

La decisión se produce un día después de que la Coalición de la oposición propusiera el miércoles la construcción de siete centrales nucleares para sustituir a las de carbón en 2050, en un país donde la energía nuclear está actualmente prohibida. El primer ministro, Anthony Albanese, calificó la política de "receta para una catástrofe económica" que elevaría los costes para los contribuyentes.

El gobierno laborista de centro-izquierda dirigido por Albanese ha estado intentando aumentar los proyectos de energías renovables para cumplir su objetivo de emisiones netas cero para 2050 y sustituir a la energía de carbón.

Su objetivo es que el 82% del suministro eléctrico proceda de energías renovables para 2030, pero sigue muy lejos de la meta, en torno al 40% actualmente, incluso después de comprometerse a suscribir nuevos proyectos eólicos, solares y de baterías con más de 40.000 millones de dólares australianos (unos 25.000 millones de euros).

El mes pasado, el gobierno dio luz verde a seis proyectos, incluidas las propuestas de los gigantes eólicos Orsted e Iberdrola, para estudiar la viabilidad de construir parques eólicos frente al estado de Victoria.



Eólica

TotalEnergies obtiene un nuevo contrato para desarrollar 1,5 GW de energía eólica marina en Alemania

21 junio, 2024 reve

TotalEnergies, como accionista de Offshore Wind One GmbH, se ha adjudicado la concesión marítima N-11.2 por parte de la Agencia Federal Alemana de Redes, tras las subastas celebradas en Alemania. Situada en el Mar del Norte, a unos 120 kilómetros al noroeste de la isla alemana de Heligoland, la concesión N-11.2 (1,5 GW) cubre una superficie de unos 156 kilómetros cuadrados. Este éxito permitirá a TotalEnergies construir un centro eólico marino de 3,5 GW en el Mar del Norte alemán, aprovechando las sinergias entre este nuevo contrato de arrendamiento y la concesión N-12.1 de 2 GW obtenida el año pasado.

Según los términos de esta adjudicación, Offshore Wind One GmbH pagará al gobierno federal alemán, a más tardar en junio de 2025, 196 millones de euros, que se destinarán a la conservación marina y la promoción de una pesca respetuosa con el medio ambiente. También se pagará una contribución anual de 88 millones de euros al operador del sistema de transmisión de electricidad encargado de conectar el proyecto, por un período de veinte años a partir de la puesta en servicio del sitio.

La concesión tendrá una duración de 25 años, ampliable a 35 años.

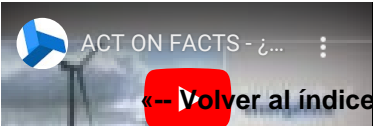
“A partir de la exitosa adjudicación de la concesión N-12.1 en el Mar del Norte alemán el año pasado, la adjudicación del sitio N-11.2 permitirá a TotalEnergies establecer un centro de energía eólica marina de 3,5 GW, aprovechando la calidad de ambos sitios y aprovechando del desarrollo y sinergias operativas entre ellos. Esto marca un nuevo paso para el despliegue de la estrategia de TotalEnergies Integrated Power en Alemania tras la adquisición de Quadra Energy, uno de los tres principales agregadores de producción de electricidad renovable y de Kyon Energy, un destacado desarrollador de soluciones de almacenamiento en baterías. TotalEnergies también se complace en contribuir a los objetivos de descarbonización de Alemania”, afirmó Stéphane Michel, presidente de Gas Renovable y Energía de TotalEnergies.

Síguenos en nuestras Redes Sociales



Hazte socio de AEE

Somos Eólicos
Blog de AEE





Medio	Evwind	Fecha	21/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	427 EUR (456 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)



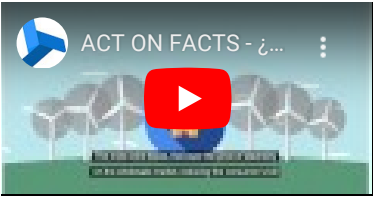
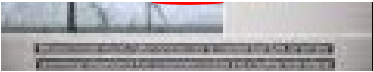
https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1222862393

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

- Alemania
- eólica
- Germany
- offshore
- TotalEnergies
- wind energy
- wind power

Entrada anterior

La eólica marina Sunrise Wind recibe la aprobación final del Departamento del Interior de EE.UU.



Nube de Etiquetas

Acciona AEE aerogeneradores Argentina
Asociación Empresarial Eólica AWEA Brasil Brazil Chile
China coche eléctrico Concentrating Solar Power
CSP EE UU Electric vehicles Enel Green Power
energía solar **energías renovables**
España EV eólica eólico
Fotovoltaica Gamesa Iberdrola India
Latinoamérica litio **México** Nordex **offshore**
photovoltaic **PV** Siemens Siemens Gamesa
solar energy Solar Power Spain **termosolar**
U.S. UK vehículo eléctrico Vestas
wind energy **wind power**



Medio	Evwind	Fecha	21/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	427 EUR (456 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)



https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1222862393

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



Medio	Evwind	Fecha	21/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	427 EUR (456 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)



https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1222862393

septiembre 2009

agosto 2009

julio 2009

junio 2009

mayo 2009

abril 2009

marzo 2009

febrero 2009



Instalado el primer aerogenerador de Borkum Riffgrund 3, el parque eólico marino más grande de Alemania

Al igual que con los actuales parques eólicos marinos de Ørsted, la operación y el mantenimiento se llevarán a cabo desde Norden-Norddeich y Emden, en Frisia Oriental en Alemania, y Eemshaven en Países Bajos. Ørsted obtuvo los derechos para construir Borkum Riffgrund 3 en las subastas alemanas de energía eólica marina de 2017 y 2018, con ofertas de 0 euros por MWh, una novedad en el sector de la energía eólica marina.

Manuel Moncada • [original](#)

Viernes, 21 de junio de 2024 [Borkum Riffgrund 3](#), un proyecto eólico marino de 913 MW - propiedad de la energética danesa, [Ørsted](#), y del administrador de activos estadounidense, [Nuveen](#)-, el mayor parque eólico de Alemania, ya cuenta con el primero de los 83 aerogeneradores de 11 MW de [Siemens Gamesa](#) que compondrán este complejo eólico ubicado a 72 km de la costa de Baja Sajonia, en el mar del Norte.



La primera turbina de Borkum Riffgrund 3 ha sido desplegada por el buque de instalación 'Seaway Ventus' de [Seaway 7](#), aunque la instalación del resto de aerogeneradores de este parque que ocupará unos 75 kilómetros cuadrados en aguas del mar del Norte será realizada a partes iguales por 'Wind Osprey' de [Cadeler](#). Borkum Riffgrund 3 representa el primer parque eólico marino construido por Ørsted en Alemania sin subestación marina, un nuevo concepto de conexión que prevé una conexión directa de las turbinas eólicas a través de cables de conexión de 66 kV a la plataforma convertidora marina [DolWin épsilon](#) operada por el operador de sistemas de transmisión alemán [TenneT](#).

Al igual que con los actuales parques eólicos marinos de Ørsted, la operación y el mantenimiento se llevarán a cabo desde Norden-Norddeich y Emden, en Frisia Oriental en Alemania, y Eemshaven en Países Bajos. Ørsted obtuvo los derechos para construir Borkum Riffgrund 3 en las subastas alemanas de energía eólica marina de 2017 y 2018, con ofertas de 0 euros por MWh, una novedad en el sector de la energía eólica marina. Los acuerdos de compra corporativa de energía a largo plazo que Ørsted ha celebrado con clientes industriales y tecnológicos serán esenciales para los ingresos del parque eólico, que entrará en funcionamiento en 2025.





Peter Obling, director de Europa continental de Ørsted: "Borkum Riffgrund 3 es un rompehielos en energía eólica marina. Fue el primer proyecto eólico marino del mundo adjudicado en régimen comercial y es el primer parque eólico marino en Alemania que superó la marca de los 900 MW".

El primer proyecto eólico marino adjudicado sin subvenciones

Borkum Riffgrund 3 es también el primer parque eólico marino adjudicado sin subvenciones en el mundo. Esto ha sido posible principalmente gracias a varios acuerdos corporativos de compra de energía a largo plazo, que Ørsted ha firmado con clientes industriales y tecnológicos. Los dos propietarios del parque han cerrado acuerdos de compra por un total de 786 MW con **Amazon** (350 MW), **BASF** (186 MW), **Covestro** (100 MW), **Energie-Handels-Gesellschaft/REWE Group** (100 MW) y **Google** (50 MW). Los contratos van de 10 a 25 años. Estos acuerdos ofrecen una seguridad de precios a largo plazo tanto para Ørsted como desarrollador del proyecto como para los clientes.

Jordi Francesch, director general de inversiones en energías renovables de Nuveen

Infraestructure: "Estamos encantados de que Nuveen Infraestructure esté, junto con Ørsted, a la vanguardia de la descarbonización del mercado eléctrico alemán con el emocionante hito de la instalación de la primera turbina en Borkum Riffgrund 3, el parque eólico marino más grande de Alemania, que es testimonio de nuestra capacidad para gestionar con éxito proyectos grandes y complejos que impulsarán la aceleración de la transición energética".

Este importante hito para Borkum Riffgrund 3 se produce poco después de la exitosa entrega de la primera energía del parque eólico marino Gode Wind 3 de 253 MW, que Ørsted y Nuveen Infraestructure están construyendo simultáneamente con Borkum Riffgrund 3. Juntos, los dos parques eólicos marinos duplicarán la capacidad instalada total de Ørsted en Alemania hasta los 2,5 GW y harán una contribución importante a la transformación verde del país germano. Ambos complejos están ubicados cerca de los parques eólicos marinos operativos de Ørsted, Borkum Riffgrund 1 y 2 y Gode Wind 1 y 2.

Felix Gschnell, director de programa de Borkum Riffgrund 3 y Gode Wind 3: "Hemos estado desarrollando y construyendo Borkum Riffgrund 3 desde que ganamos la subasta en 2017 y 2018. Lograr la primera turbina eólica instalada es un gran éxito para el proyecto y un momento de orgullo para todo el equipo. Ahora nos concentramos completamente en continuar completando el proyecto de forma segura y a tiempo."

Proyectos eólicos a nivel mundial

En 2024, Ørsted ejecutará el proyecto de construcción más grande de la historia de la empresa, con un total de aprox. 7,6 GW de energía eólica marina en construcción en tres continentes, incluido el Hornsea 3 de 2,8 GW en el Reino Unido, el parque eólico marino más grande del mundo. A principios de mayo, Ørsted celebró la exitosa instalación de los primeros cimientos en su parque eólico marino Revolution Wind de 704 MW frente a la costa este de Estados Unidos.

Credenciales de Ørsted y Nuveen

Ørsted es una compañía danesa que desarrolla, construye y opera parques eólicos terrestres y marinos, parques solares, instalaciones de almacenamiento de energía, instalaciones de hidrógeno renovable y combustibles verdes, y plantas de bioenergía. Ørsted está reconocido en la Lista A de Cambio Climático de CDP como líder mundial en acción climática y fue la primera empresa de energía del mundo en tener su objetivo de emisiones netas cero basado en ciencia validado por la iniciativa Science Based Targets (SBTi).
Acerca de la infraestructura Nuveen

Nuveen Infrastructure, rebautizada como Glennmont Partners, es el brazo de inversión en infraestructura de Nuveen. **Nuveen Infrastructure** tiene como objetivo invertir en oportunidades del mercado intermedio en múltiples estrategias y sectores, incluyendo energía limpia, agronegocios, telecomunicaciones, transporte e infraestructura social. Posee una plataforma que ofrece un conjunto diverso de estrategias personalizadas, así como una profunda experiencia a través de una extensa red de socios operativos.

Holaluz logra oxígeno de EBN Banco P4

La CNMC abordará la liberalización total de la fibra tras el verano P2 y 6

HOY Start Up
La inversión vuelve a tomar impulso

EQT, KKR y Brookfield lideran una ola de opas renovables por 20.000 millones P5/LA LLAVE

OPINIÓN
Por Tom Burns
Ayuso apuesta por Milei P39



JOSEPH PINTO
CEO de M&G Investments

"M&G quiere volver a gestionar 10.000 millones de euros en España" P18

DOMINGO GUILLÉN
Director general de Fnac España

"Si trasladas el IPC al precio de las ventas del mercado" P12

SNCF se abre a entrar en Cercanías y Regionales en España P8

Unicaja: más de 100 directivos trazan su plan de rentabilidad P2 y 17

Meta y Apple negocian una alianza en IA P14

Iberia, Lufthansa y Vueling reclaman 1.000 millones a Aena

Las aerolíneas lanzan una batalla judicial en el Tribunal Supremo contra las subidas de tasas

Las aerolíneas y Aena vuelven a chocar. IATA, patronal del sector, ha presentado un recurso en el Tribunal Supremo para anular la decisión del Consejo de Ministros de autorizar el grueso de la subida de las tarifas aeroportuarias este año. Entre esta reclamación y otra en la Audiencia Nacional, que también busca anular las alzas de las tarifas, están en juego 1.000 millones entre 2023 y 2025. P3/LA LLAVE



Luis Gallego, CEO de IAG.



Carsten Spohr, CEO de Lufthansa.



Maurici Lucena, presidente de Aena.



Carli Fernández, presidente de la CNMC.

Los accionistas de Sabadell irían a la opa sin el veredicto de la CNMC P15

■ **BBVA:** 460 millones por las pérdidas en los bonos de Sabadell P16



Multa de 10.000 euros por trabajador a la empresa que incumpla la jornada laboral P20

Blindaje a la deducción fiscal de las compras de los fondos P19

Francia: así afectaría el populismo a la economía

P21/EDITORIAL

Emmanuel Macron, presidente de Francia.



EQT, KKR y Brookfield lideran una ola de opas renovables por 20.000 millones de euros

LA PRÓXIMA FUSIÓN

Roberto Casado

La caída de cotizaciones en el sector de la energía renovable desde 2022 ha generado una oportunidad de compra para varios grandes fondos de inversión que están liderando una ola de ofertas públicas de adquisición (opas) sobre compañías verdes en Europa, proceso acelerado en las últimas semanas y que puede disparar la especulación sobre el futuro de las empresas españolas de esa industria que siguen en Bolsa.

En los dos últimos años, según cálculos de EXPANSIÓN, inversores financieros liderados por EQT, KKR y Brookfield han anunciado o ejecutado adquisiciones de firmas del sector por más de 20.000 millones de euros, sin incluir la deuda asumida en estas transacciones.

Este registro de operaciones comenzó con la opa del fondo sueco EQT sobre la empresa española Solarpack y siguió con las de JPMorgan sobre Falck y la de Antin sobre Opdenenergy, pero se ha disparado en las últimas semanas con las opas de KKR sobre la portuguesa Greenvolt y sobre la alemana Encavis, la de Brookfield sobre la francesa Neoen, la de EQT sobre la sueca OX2, la de Energy Capital Partners sobre la hispano-británica Atlántica Sustainable Infrastructure y la de Masdar sobre la griega Terna Energy.

Próximos objetivos

“Los compradores privados (principalmente fondos de capital riesgo y de infraestructuras) parecen valorar los activos renovables muy por encima del nivel al que lo hacen los inversores en Bolsa”, indica Henry Tarr, analista de Berenberg Bank. En su opinión, el grupo español Solaria podría ser otro potencial objetivo de esas instituciones, así como Grenergy, Voltalia y ERG.

Goldman Sachs, en su lista de candidatos a opas en Europa, incluye a Solaria y a EDP Renováveis. Otros apuntan a Soltec como hipotético candidato a recibir ofertas.

La desconexión de valoraciones entre inversores bursátiles y privados queda reflejada en las primas de precio



Imagen de instalaciones renovables de Solaria.

Tendencia

● En las últimas seis semanas se han sucedido las opas sobre firmas renovables como Atlántica, OX2, Neoen y Terna Energy, que siguen a las de Encavis, Greenvolt o Opdenenergy.

● El mercado busca otros posibles objetivos de los fondos, con Solaria, Grenergy, Voltalia o ERG entre los candidatos.

sobre la cotización planteadas en las opas, en algunos casos cerca del 50%.

El aumento de los tipos de interés —que eleva drásticamente los costes de financiación de las nuevas plantas eólicas y solares— y la caída del precio de la electricidad en países como España explican la mala marcha bursátil del sector, según los analistas.

Por el contrario, los grandes fondos que lanzan las opas pueden pagar más por que cuentan con mucho capital para financiar el crecimiento de las empresas sin depender tanto de la deuda y su estrategia es sellar grandes contratos a largo plazo de venta de la electricidad renovable con precios estables, para sortear las fluctuaciones del mercado diario. Brookfield, por ejemplo, acaba de sellar un gran pacto con Microsoft para suministrar ener-

TOBOGÁN BURSÁTIL

Cotización de Solaria en la Bolsa española, en euros



Expansión

Fuente: Factset

gía limpia a este grupo tecnológico durante cinco años en Estados Unidos y Europa.

Alexandre Roncier, de Bank of America, explica que “la ralentización de inversiones por parte de algunas empresas renovables puede reflejar las restricciones de capital para las firmas cotizadas, mientras que el capital privado cada vez está más activo, como demuestran las opas. Otro ejemplo es que Microsoft ha firmado el acuerdo a largo plazo con Brookfield, y no con alguna gran empresa eléctrica”.

Este analista destaca que otro de los atractivos para los inversores en el sector es el

Los fondos pagan múltiples por las renovables a los que ahora mismo no llega la Bolsa

fuerte aumento de demanda eléctrica que se espera del sector tecnológico por el desarrollo de la inteligencia artificial, una industria que muestra una fuerte preocupación por utilizar fuentes de suministro limpias.

Facilitar la financiación

Vincent Policard, socio de KKR, explicó al anunciar la opa sobre Encavis que “desplegar todo el potencial de la energía renovable requiere experiencia y sustancial capital a largo plazo”. Con esta operación, “KKR proporciona a Encavis los recursos necesarios a largo plazo en un momento clave para la com-

Pero algunos promotores no quieren vender hasta que suban las cotizaciones

ADQUISICIONES ‘VERDES’

Comprador	Empresa opada	Precio (1)	Prima (2)	País	Fecha
EQT	Solarpack	880	45	España	Junio 2021
JPMorgan	Falck Renewables	2.800	29	Italia	Octubre 2021
Antin Infrastructure	Opdenenergy	866	46	España	Junio 2023
KKR	Greenvolt	1.160	32	Portugal	Dic. 2023
KKR	Encavis	2.800	33	Alemania	Marzo 2024
EQT	OX2	1.450	43	Suecia	Mayo 2024
Energy Capital Partners	Atlántica	2.400	19	R. Unido (3)	Mayo 2024
Brookfield	Neoen	6.100	27	Francia	Mayo 2024
Masdar	Terna	2.200	8	Grecia	Junio 2024

(1) Valoración del capital de la empresa opada, sin incluir deuda, en millones de euros.

(2) En porcentaje sobre la cotización previa.

(3) Atlántica tiene sede en Reino Unido aunque cotiza en Nueva York.

Fuente: Elaboración propia

En los últimos meses ha habido ofertas por Neoen, OX2, Encavis, Atlántica y Terna Energy

Los analistas especulan con posibles objetivos de opa como Solaria, Grenergy o ERG

pañía y le posiciona para aprovechar las oportunidades”.

Algo similar decía el fondo francés de infraestructuras Antin en el folleto de su opa sobre la empresa española Opdenenergy, completada en febrero. “Sobre la base de su experiencia y su capacidad para aportar fondos al negocio, el oferente considera que su presencia en Opdenenergy le dará a la empresa más posibilidades de éxito en el competitivo mercado actual, al tiempo que reforzará su capacidad de acceso a financiación”.

Frente a lo que esperaban algunos banqueros de inversión, los grandes grupos petroleros y eléctricos no han participado en este proceso de opas, algo que se atribuye a que sus objetivos de rentabilidad son más elevados que los de los fondos de infraestructuras, lo que les impide competir en precio por los operadores cotizados. Esas compañías energéticas ven más sentido a comprar plataformas con una gran cartera de proyectos por desarrollar, donde pueden aspirar a un mayor retorno.

Los fondos, por su parte, cuentan con capital aportado por planes de pensiones o aseguradoras que buscan una rentabilidad más moderada y sostenida en el largo plazo.

¿Hay que esperar por tanto que la ola de opas financieras acabe arrastrando fuera de la Bolsa a las empresas del sector que quedan cotizadas?

No sería descabellado a

medio plazo ver nuevas operaciones, aunque es probable que los mismos fondos que ahora hacen las opas en el futuro traten de volver a colocar en Bolsa esas compañías, cuando estén más consolidadas. Pero la actual ola se ve limitada por tres factores. En primer lugar, no son tantos los fondos que pretenden crear grandes plataformas renovables, y los que quieren hacerlo (casos de KKR, EQT o Brookfield) ya acumulan varias transacciones.

Alternativas a las opas

Por otro lado, existen claras alternativas a la compra de empresas cotizadas (procesos que suelen ser complejos y largos), como pueden ser la adquisición de firmas fuera de Bolsa, de carteras de activos o de participaciones en determinadas empresas o proyectos. Diversos fondos, por ejemplo, han tomado parte del capital en filiales de grupos españoles como Repsol o Iberdrola. Y hay varias operaciones en marcha de manera privada: Brookfield está vendiendo Saeta Yield (antigua filial de renovables de ACS) y Endesa busca socios para carteras de plantas solares.

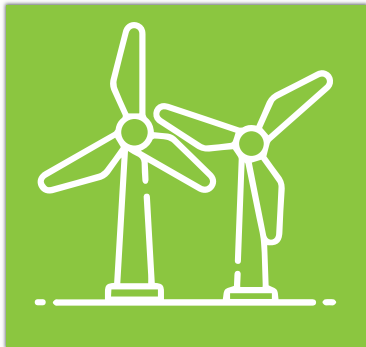
El tercer elemento disuasorio es que algunos promotores que controlan las cotizaciones, si no necesitan capital urgente, exigen precios para vender parecidos a los de 2021, lo que impide que salgan los números a los fondos.

La Llave / Página 2

El sector privado proyecta invertir 3.400 millones en energía verde en Cantabria

SANTANDER. Harían falta cinco territorios como Extremadura para que sus empresas y familias consumieran toda la energía que se produce en un año en esa comunidad autónoma. Los grandes pantanos de Cáceres y Badajoz, sus parques eólicos y la central nuclear de Almaraz hacen que se encuentre en lo más alto de la generación de electricidad en España. Tiene más que suficiente para cubrir sus necesidades, pero, además, le sobra tanto que exporta el 80%. ¿Cuál es el destino? Lo envía a regiones deficitarias como Cantabria, que no está en la cola del ranking nacional, pero casi. Solo Madrid y País Vasco le salvan del farolillo de cola. Dependiendo del ejercicio, a la comunidad autónoma llega del exterior entre el 40% y el 60% de su consumo anual porque los sistemas de cogeneración que tienen las empresas más electrointensivas, los saltos de agua repartidos por distintos ríos cantabros y el parque eólico de Cañoneras –el de Soba, que se inauguró en dos fases entre 2007 y 2010, es el único donde a día de hoy existen molinos funcionando– dan de sí lo que dan.

Cantabria no solo partía de una situación más desfavorable que la media, sino que en las últimas dos décadas tampoco ha sido capaz de subirse al carro del desarrollo de energías limpias que sí ha permitido despegar a otras regiones vecinas. Después de la derogación en los tribunales de un Plan Eólico que generó un gran interés entre el sector privado y que tenía entre sus objetivos la construcción de los molinos suficientes para abastecer a un tercio de los cantabros, las buenas intenciones manifestadas por el bipartito PRC-PSOE no se materializaron en la puesta en servicio de ni un solo aerogenerador. Ni un solo nuevo megavatio eólico a pesar de que Cantabria lle-



Parques eólicos terrestres

El Escudo. Ubicado en San Miguel de Aguayo, Lueña, Molledo y Campoo de Yuso, es el más grande de los parques proyectados en Cantabria con una inversión prevista de 110-120 millones de euros. Las obras comenzaron el pasado lunes.

Parques que arrancarán en 2025. La presidenta Buruaga ha adelantado que hay otro paquete de cinco parques cuyas obras arrancarán el próximo año. Se trata de los de Somaloma-Las Quemadas, Alsa, Cuesta Mayor, Campo Alto y La Costana. La inversión ronda los 220 millones de euros. Hay un sexto avanzado, el de Bustasur, pero este lo tramita el Estado.

Cinco proyectos en Valdeolea. Son los proyectos de Olea, Cotillo, Morosas, Enestrosas y Hornedo. Aún no hay presupuesto y están un paso más atrás en la tramitación.

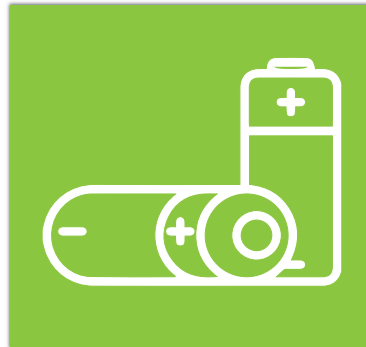
gó a tener alrededor de cuarenta proyectos –la mayoría ha decaído– y 465 molinos en tramitación. Una catarata de solicitudes con parques promovidos por distintas empresas que, en ocasiones, hasta se solapaban entre sí y que generaron, además, una importante alarma social entre la población.

Así hasta el pasado lunes. ¿Qué pasó ese día? Que Iberdrola comenzó la construcción del par-



Hidroeléctrica

Ampliación de la central de bombeo reversible de Aguayo. En este ámbito hay un único proyecto, pero es el más relevante por el volumen de inversión y la capacidad de producción y almacenamiento de energía. Al contrario que los eólicos, sí cuenta con el apoyo del Ayuntamiento de Aguayo. Repsol está decidida a llevar a cabo una inversión de 800 millones de euros para ampliar esta infraestructura. Para que la compañía ponga en marcha toda la maquinaria aún es necesario que se concrete el marco de ayudas que prometió el Gobierno central y que garantizará la viabilidad económica del proyecto. La central hoy cuenta con una potencia de 340 megavatios y capacidad para abastecer a más de 200.000 hogares. Tras la actuación, pasará a tener 1.360 megavatios.



Almacenamiento y baterías

Cinco plantas de almacenamiento de energía. Cantabria está tramitando ya cinco proyectos de empresas privadas que quieren construir almacenamientos de energía en El Astillero, Marina de Cudeyo, Ruesga, Solórzano y Valdeolea, con una inversión de cerca de 30 millones cada uno. Esta tecnología permite guardar energía en momentos de alta producción y baja demanda para cuando ocurre lo contrario, por lo que abarata el coste de la luz. Además, ayuda a dar estabilidad a la red. Es probable que surja otro almacén en Cacedo.

Fábrica de hidrógeno de litio para baterías de vehículos eléctricos en Torrelavega. Supondría la llegada de una inversión de 500 millones de euros a terrenos anexos a Solvay. El promotor portugués está valorando si traerlo a Cantabria o dejarlo en suelo luso.

que de El Escudo, el mayor de los proyectados en Cantabria y también el que administrativamente se encontraba más avanzado. Pese a los problemas que se ha encontrado la empresa promotora hasta llegar a ese punto y a que el asunto todavía está judicializado por la negativa del Ayuntamiento de San Miguel de Aguayo a dar los permisos de obra –los trabajos han arrancado por los otros tres municipios:

Lueña, Molledo y Campoo de Yuso–, esta actuación es el síntoma de que algo se empieza a mover en el panorama energético de la comunidad autónoma.

A las realidades tangibles se suman los planes de inversión en Cantabria que manejan las empresas del sector energético. Son proyectos por concretar, pero con cifras estratosféricas. Más de 3.400 millones de euros si a las iniciativas eólicas se le suman

otros grandes proyectos como el de la ampliación de la central hidroeléctrica de Aguayo, el de la creación de una planta de hidrógeno verde en terrenos de Sniaice, la transición energética de Solvay o actuaciones de menor o mayor tamaño repartidas por todo el territorio. Almacenes de energía, biocombustible, fábricas de litio para baterías de vehículos eléctricos... Una cuantía equivalente a la del Presupues-

Llega a Camargo
Decohogar
TU GRAN BAZAR

3.000 m²
con más
de 30.000
artículos



Todo lo que necesitas esta *Primavera*
en un solo lugar



ACUMULA
PUNTOS CON
TU TARJETA
Decohogar



Polígono La Cerrada, 32 (junto a la gasolinera Repsol) · Camargo · ABIERTO DE 9:30 A 21:30

Diversos ámbitos. Al parque de El Escudo, cuyas obras acaban de comenzar, se suman otros planes eólicos, la ampliación de Aguayo y la planta de hidrógeno como principales iniciativas

Por concretar. Aunque muchas de las actuaciones se encuentran muy avanzadas en sus trámites administrativos, aún podrían descabalgarse por la gran volatilidad del sector

Dependencia. Cantabria importa cada año entre el 40% y el 60% de la electricidad que necesitan familias y empresas. En este momento, solo el 10% de su producción es renovable

DANIEL MARTÍNEZ



Ecocombustibles e industria

Proceso de transición energética en Solvay. La empresa llevaba cuatro años esperando a conocer si el Gobierno de España, a través de los fondos europeos, apoyaría el proceso de transición energética que tiene que acometer para dejar a un lado el carbón. A finales de marzo, el Ministerio confirmó que respaldará la inversión de 200 millones con 30 millones de procedencia pública. Esto despeja todas las dudas sobre la continuidad del empleo y la producción.

Planta de biogás en Hazas de Cesto. También contará con 2,2 millones de fondos europeos sobre una inversión total de 16 millones. Producirá biometano absorbiendo 140.000 toneladas de purines ganaderos y residuos orgánicos. Había proyectos similares en Arenas de Iguña y Cabezon de la Sal, pero no han superado los trámites ambientales.

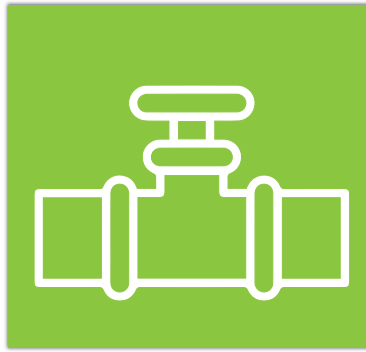


Energía 'offshore'

Solo parques eólicos marinos de manera experimental. Cantabria ha quedado fuera de las zonas con prioridad para desarrollar eólica marina. Así, el planteamiento del Ministerio excluye a la comunidad para instalar los primeros parques, aunque sí le avala para planes experimentales como los que ya existen de manera puntual.

Laboratorio de El Bocal. Este centro de investigación, especialmente indicado para la ejecución de proyectos relacionados con las energías oceánicas, ha logrado financiación de la Comisión Europea para el desarrollo de renovables.

Proyecto Bahía H2 para transformar el viento en combustible de barcos. Esta experiencia piloto para probar su viabilidad se instalará en el Puerto de Santander y ha captado 5,7 millones procedentes de fondos europeos.



Hidrógeno verde

Planta en los antiguos terrenos de Snia-ce. La inversión prevista por Copesa y RIC Energy es de 850 millones de euros para generar 250 empleos y producir hidrógeno verde. El proyecto, que aspira a ser uno de los más relevantes de Europa, ya se ha presentado en sociedad, pero ahora el gran impedimento es la búsqueda de financiación para asumir un desembolso tan relevante.

Almacén de Enagás en Polanco. Enagás se encargará de hacer el corredor de hidrógeno H2Med que recorrerá varios países y que pasará por Cantabria, donde está prevista la construcción de un almacén de hidrógeno verde. En concreto, Enagás y Repsol han puesto los ojos en el subsuelo de Polanco, donde, si el plan sale adelante, invertirían 580 millones de euros.

brá un desarrollo eólico tal en la tecnología 'offshore'. La marina. Cantabria no está en las zonas preferentes establecidas por el Estado, aunque sí hay proyectos experimentales relevantes.

Con todo, por cuantía, el proyecto de energía verde más importante en el horizonte no es eólico, sino hidroeléctrico: el de la ampliación de la central reversible de bombeo –sirve también como almacenamiento, porque puede subir agua al depósito superior cuando hay exceso de producción procedente de otras fuentes y soltarlo cuando crece la demanda para hacer mover las turbinas– de Aguayo, donde Repsol invertirá 800 millones. La obra no ha comenzado aún a falta de que el Gobierno de España implante los mecanismos que remuneren la flexibilidad y la seguridad de suministro al sistema eléctrico, el marco de ayudas que prometió el Ministerio para la Transición Ecológica y que garantizará la viabilidad económica del proyecto. Si ahora Aguayo cuenta con una potencia de 340 megavatios y capacidad para abastecer a más de 200.000 hogares, con esta actuación crecerá hasta los 1.360 MW.

Aguayo funcionaría de forma indirecta como un inmenso centro de almacenamiento de energía, pero también hay proyectos para crear auténticas baterías. Son seis, en concreto, y se encuentran localizados en El Astillero, Marina de Cudeyo, Solórzano, Ruesga, Valdeolea y Cacicedo. La idea es la misma: cuando el sistema produce más luz de la que puede consumir, estas plantas la guardan para cuando haga falta. Cada una se encuentra en un momento procesal distinto. Algunas empresas ya han comprado hasta los terrenos –sin saber ni siquiera si superarán la fase ambiental– y otras aún están negociando con los municipios si ubicarse en una finca u otra. No solo actúan

to de toda la comunidad autónoma en un año –el que gastan las nueve consejerías del Gobierno de Cantabria– que por ahora está en el papel y que habrá que ver si se concreta. Porque, aunque algunas actuaciones se encuentran ya muy detalladas e incluso avanzadas en los trámites administrativos, aún podrían descabalgarse por la gran volatilidad del mercado energético, porque las ayudas públicas que esperan re-

cibir no lleguen o por la dificultad para conseguir financiación.

Del papel a la realidad

Esa gran volatilidad ha quedado demostrada con los proyectos eólicos. De los 40 iniciales, muchos han quedado por el camino. Bien porque se ha diluido el interés empresarial de los promotores, bien porque no han logrado el aprobado en la evaluación de impacto ambiental. A día de hoy, además

de El Escudo, el Gobierno de Cantabria confirma que también comenzarán las obras en 2025 de otros cinco parques (27 molinos en Somaloma-Las Quemadas, Alsa, Cuesta Mayor, Campo Alto y La Costana). La inversión total en tres años será de 300 millones de euros –120 solo el de El Escudo– y supondrán la creación de 400 puestos de trabajo durante la construcción de los parques y otros 80 cuando estén en funcionamiento.

«No tengo la menor duda. Esta va a ser la legislatura del desarrollo eólico en Cantabria tras una década de paralización. Apostamos por las energías renovables y lo hemos demostrado con hechos», decía el pasado mes de mayo en el Parlamento la presidenta regional, María José Sáenz de Buruaga, que anunciaba que también se habían empezado a estudiar otros cinco proyectos eólicos en Valdeolea. Eso sí, parece que no ha-

Dra. Lucía Rodero Fernández. NEURÓLOGA
Dr. Baltasar Rodero Fernández. DOCTOR EN PSICOLOGÍA CLÍNICA

Avanzamos contigo

centro rodero
clínica de neurociencias

Ruamayor, 11. SANTANDER. T: 942 22 45 44
Julián Ceballos, 36, 1º A. TORRELAVERGA. T: 942 88 13 22

www.centrorodero.es

NEUROLOGÍA
BOTOX PARA MIGRAÑA
VALORACIONES NEUROPSICOLÓGICAS
INFORMES PERICIALES
NEURO-REHABILITACIÓN ICTUS
ESTIMULACIÓN COGNITIVA

NI CAJ. 39-05440 NI CAJ. CAJ-02283 NI Registro del Centro: 06/1990/01268



Vista nocturna del sureste de Gran Canaria con varios parques eólicos en el horizonte. | JUAN CARLOS CASTRO

Decenas de trámites y una rentabilidad decreciente amenazan las renovables

Llegar a un beneficio del 6% en un contexto de vertidos de excedentes y coste cero de la energía en marzo y abril se ha complicado para las empresas del sector

Julio Gutiérrez

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA

El negocio de las renovables pierde lustre. De la rentabilidad razonable fijada en el entorno del 8% cuando el canario José Manuel Soria (PP) era ministro, se ha pasado a las dificultades para alcanzar un 6%. A esta circunstancia se suman las decenas de trámites administrativos que han de afrontarse y que no siempre resultan productivos al primer intento. Si se añaden los miles de euros que, con destino incierto, han de emplearse hasta que los proyectos empiezan a facturar, se entiende por qué disminuye el apetito inversor.

Todo ello en un escenario en el que no sobra ningún impulso para al menos acercarse -nadie en el sector lo da como posible- a la descarbonización en el año 2040, tal y como se ha comprometido a hacer la comunidad autónoma. «Parece que ahora quieren participación ciudadana en los proyectos; veremos», expone el presidente de la Asociación de Empresarios Eólicos de Canarias (Aeolican), Raúl Macías.

Esa medida se incluye en el decreto que tramita la Consejería de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias y que vendrá a modificar la Ley de Cambio Climático aprobada en diciembre de 2022. En uno de sus preceptos, se obliga a dar preferencia al acceso de los ciudadanos al 20% de los proyectos que superen los 2 megavatios de potencia. Evidentemente, con fecha límite; si cumplido el plazo nadie muestra interés, la iniciativa seguirá adelante.

Ese decreto también tiene como objetivo acelerar la implantación de nuevos parques y plantas fotovoltaicas. Canarias se quedó el pasado año en tan solo el 19% de energía eléctrica producida con

fuentes limpias. El resto de la demanda se cubrió quemando hidrocarburos en las centrales térmicas, es decir, escupiendo gases nocivos a la atmósfera. La necesidad de contar con más producción limpia es evidente, aunque en el momento presente existe una gran contradicción. La ausencia de infraestructuras de almacenamiento obliga a verter los excedentes, que es una de las razones de la caída de la rentabilidad.

➤ El pasado año la producción de energía eléctrica con fuentes limpias se quedó en el 19%

A ella se suman «los precios cero», señala Macías, que ha habido en los meses de marzo y abril. El sistema eléctrico español obliga a cubrir la demanda utilizando la tecnología más barata. Si esta es suficiente, los productores se quedan sin ingresos. Eso lo compensan con otros meses en los que, por el contrario, se llega hasta los medios de generación más costosos y es el más caro al que es necesario recurrir el que marca el precio final que se traslada a la tarifa.

En cualquier caso, resulta irrenunciable seguir caminando en una única dirección para, al menos, dejar de causar daños irreversibles al planeta. En eso andan quienes se mantienen en el negocio y que tienen entre sus principales demandas la de simplificar y acortar los hasta más de diez años que puede tardarse en recorrer la yincana administrativa.

➤ **Estudio preliminar.** Antes de plantearse la posibilidad de optar a la obtención de potencia, el promotor realiza una «prospección

del terreno», define el presidente de Aeolican. Un estudio preliminar que valore la ubicación, es decir, si en el lugar escogido hay suficiente viento -sol en el caso de la fotovoltaica- y no existen otros parques eólicos a una distancia menor de la que demanda la ley, por ejemplo.

Despejada esa incógnita, es momento de realizar las valoraciones técnicas: potencia que puede instalarse, número de aerogeneradores... Todo ello pasado por el tamiz de los números, que si no definen un negocio rentable, habrán terminado con la iniciativa. Si, por el contrario, existe la viabilidad económica, habrá de explorarse la legal, es decir, si la calificación del suelo es apta para el desarrollo del proyecto o la distancia a los núcleos poblacionales cumple con las exigencias normativas.

➤ **Punto de conexión.** El operador del sistema, Red Eléctrica (REE), publica periódicamente unas tablas en las que da a conocer la existencia de integración en la red de los parques eólicos o plantas fotovoltaicas a desarrollar en una área determinada. «Llevamos años sin potencia en las zonas de mayor recurso», lamenta Raúl Macías en torno a la imposibilidad de conectar nuevos parques en las zonas en las que la existencia de viento e incidencia de sol es mayor.

En caso de existir esa posibilidad, el promotor ha de solicitar a REE o a E-Distribución un punto de conexión. Dependerá de si el parque se conecta a la red de transporte o de distribución. Lo habitual es que se necesite contar con una subestación de REE para verter la energía generada en la red. Como señala Macías, ni hay posibilidad ahora ni se estima que vaya a haberla en el corto plazo.

Si se pretende incrementar la presencia de renovables, es de esperar que esta carencia se solvete antes o después. Para cuando eso suceda, los promotores deberán acompañar su solicitud de punto de enganche de un aval, toda la documentación de la empresa solicitante, el anteproyecto redactado, el nivel que deberá alcanzar el estudio de impacto ambiental que se prevé exija la Administración, el contrato o preacuerdo para la adquisición del suelo y, por último, rellenar el formulario dispuesto para la solicitud. En definitiva, el operador quiere saber que no se trata de una operación especulativa que pretenda comercializar después el permiso obtenido sino que se trata de una iniciativa que pretenda hacerse realidad.

➤ **Servidumbres aeronáuticas.** La altura de los aerogeneradores genera encontronazos en ocasiones con la seguridad del transporte aéreo, las conocidas como servidumbres aeronáuticas, que no son idénticas en todos los aeropuertos. Por eso es obligatorio pedir autorización a Enaire antes de iniciar la construcción de un parque eólico. La solicitud ante la Agencia Española de Seguridad Aérea debe acompañarse de un plano en el que se señale con exactitud la colocación de las máquinas y una hoja de cálculo en la que se expliciten las coordenadas de los obstáculos.

➤ **Autorización administrativa.** Conseguidos los dos permisos anteriores, es momento de iniciar el contacto con la Dirección General de Energía, que debe admitir a trámite la solicitud. Al correspondiente formulario le seguirá la reapertura de la carpeta que contiene todos los papeles que ya tuvieron que presentarse ante REE (estudio económico, aval, documentos de

la empresa...).

Y más. También un documento que avale la capacidad técnica del promotor. «Si no tiene experiencia previa, la presencia de un tercero en el proyecto que sí la tenga, lo soluciona», explica Raúl Macías. Ahora ya ese caso no suele darse, pero en los primeros pasos que se dieron en Canarias era habitual la presencia del Instituto Tecnológico de Canarias (ITC), que es público, para posibilitar las iniciativas.

El empresario tiene que documentar, además, su solvencia, facilitar el contrato o escritura de propiedad de los terrenos, la certificación de los elementos a instalar (aerogeneradores o inversores fotovoltaicos), la concesión del punto de conexión, el proyecto de ejecución de la obra, una enumeración de bienes y derechos afectados, el estudio de impacto ambiental, pagar las tasas de tramitación, un informe urbanístico positivo, la autorización de Enaire y la declaración de interés público social (la otorga el cabildo) o, en su caso, de interés general (lo determina el Consejo de Gobierno).

➤ **Exposición pública.** La autorización administrativa dependerá también de la superación de un trámite de información pública. El proyecto deberá ser expuesto para que todos los posibles afectados puedan presentar las objeciones que estimen oportunas. Cumplido el plazo, es obligatorio dar respuesta a todas las dudas manifestadas por organismos con competencias en materia de agricultura, política territorial o aguas, entre otros. El trámite debe terminar en una respuesta positiva.

➤ **Impacto ambiental.** Solo los proyectos de menos de 5 megavatios de potencia y que estén situados a una distancia menor de 3 kilómetros del enganche a la red no tienen que presentar estudio de impacto ambiental. El resto, en paralelo a la tramitación de la autorización administrativa, deben esperar a que la Dirección General de Medio Ambiente emita su declaración: positiva, negativa o condicionada. «Aquí sabes cuándo entras,

Pasa a la página siguiente >>

<< Viene de la página anterior

pero no cuándo sales», subraya el presidente de Aeolican.

Los promotores tienen la demanda histórica de conocer qué condicionantes deben cumplir. Quedando la decisión en manos de los técnicos, las exigencias pueden ser variopintas. No solo dependiendo de la persona, sino también de las épocas.

«Antes, por ejemplo, te decían por el camino si ibas a necesitar un estudio del ciclo anual de aves, ahora ya no esperas porque sabes que lo van a exigir», afirma Macías. Cuando se determinan las modificaciones a adoptar, se implementan y queda convencido el departamento medioambiental, la DIA (declaración de impacto ambiental) se incorpora al expediente para la obtención de la autorización administrativa.

► **Licencia de obra.** Contar con interés público social del Cabildo y DIA positiva allana el camino. En este caso, el destinatario de la documentación -casi toda ya aportada con anterioridad en otras administraciones- es el ayuntamiento. Se trata de obtener la licencia para poder comenzar las obras. Escrituras de la empresa, contrato de los terrenos, certificación de los elementos a instalar, pago de tasas de tramitación, concesión del punto de conexión... Las novedades son un anexo fotográfico y todo aquello que el ayuntamiento decida exigir en función del lugar de ubicación del proyecto.

► **Construcción.** Con el visto bueno municipal, las obras pueden iniciarse. Siempre que la Dirección General de Energía otorgue la autorización administrativa. Habrán pasado no menos de siete años -algunos parques han tardado hasta quince- desde que se proyectó la idea sobre papel por vez primera.

► **Puesta en marcha.** Los aerogeneradores o las plantas fotovoltaicas ya están ubicados y esperando que alguien venga a activar la palanca que los ponga a generar energía limpia. Sin embargo, aún no es posible hacerlo. Antes debe solicitarse autorización de explotación a la Dirección General de Energía y para ello debe aportar el certificado de finalización de obra, la inspección del organismo de control autorizado (OCA) y las notificaciones de operaciones de REE.

Estas últimas son las notificaciones operacional de energización (EON) y operacional provisional (ION). Pueden tramitarse en paralelo y siempre antes de la aprobación de pruebas preoperacionales de funcionamiento (APESP), que preceden a otras dos notificaciones: la operacional limitada (LON) y la operacional definitiva (FON).

Esto habilita para la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica (Raipée). Si nada se tuerce por el camino y todavía quedan dinero y fuerzas, ese es el momento a partir del que podrá comenzar a recuperarse la inversión.

Sentencia judicial | Malas prácticas durante la jornada laboral

El TSJ de Cataluña ratifica el despido de dos empleados por tener sexo

Dos operarios de un club de tenis fueron pillados manteniendo relaciones en su trabajo

Gabriel Ubieto

José Luis y Emma trabajaban en un club de tenis de Manresa (Barcelona). Él era jefe del equipo de mantenimiento y llevaba siete años en la empresa; ella formaba parte del equipo de limpieza y acumulaba dos años de antigüedad. José Luis y Emma estaban casados y, a tenor de la sentencia dictada recientemente por el Tribunal Superior de Justicia de Cataluña (TSJC), son un matrimonio bien avenido. Ambos fueron despedidos en el mes de febrero del año pasado por lo que la empresa consideró una vulneración de la buena fe contractual. Y los magistrados del TSJC han dado por bueno dicho cese disciplinario.

Los hechos recogidos en la sentencia, publicada recientemente y compartida en redes sociales por el abogado laboralista Pere Vidal, se remontan a un domingo de enero del año pasado.

Al club de tenis llegó un camión cargado de material que había que trasladar al interior de las instalaciones y dos operarios

de mantenimiento fueron en busca de José Luis para que les ayudara a ello. Dieron varias vueltas por el club y no lo encontraron, hasta que se acercaron a la caseta de mantenimiento y escucharon una «sinfonía de gemidos», según calificó posteriormente la empresa. Llamaron a la puerta y «al cabo de unos minutos» José Luis salió de la caseta «subiéndose los pantalones». Emma estaba dentro. Tres semanas después la empresa les citó a las oficinas y les entregó una carta de despido, alegando motivos disciplinarios.

El caso de Emma y José Luis ha llegado hasta el TSJC. Inicialmente el magistrado de primera instancia les dio la razón y consideró desproporcionada la respuesta de la empresa. El juzgado de lo social número 1 de Manresa consideró que la dirección no había actuado correctamente al despedir a ambos trabajadores, ya que, en su opinión, había realizado una malinterpretación del código disciplinario contemplado en el convenio colectivo de aplicación -donde se recoge, co-

mo en todos los sectores y empresas, la lista de penas y faltas-, «estigmatizando» el acto sexual. «No es en sí mismo -la realización de un acto sexual- lo que debe censurarse sino el abandono del puesto de trabajo», insiste el primer juzgador.

La primera sentencia sí reconoce que José Luis y Emma habían obrado mal, pero destaca que su falta no era otra que ausentarse de su puesto de trabajo. Independientemente de si su ausencia era para «jugar al ajedrez, al parchís, escuchar música o para solazarse íntimamente». Algo sancionable, sí, pero ni mucho menos con el despido, sino que el convenio colectivo de aplicación lo considera una falta leve. Hasta el punto de que el juzgado de primera instancia obliga a la empresa a readmitirlos o pagarles 13.213 euros a él y 2.343 euros a ella en concepto de indemnización por despido improcedente. La diferencia pecuniaria se explica por la diferente antigüedad y salario percibido hasta el despido.

No obstante, los magistrados del TSJC no comparten el mismo criterio que el primer juez y avalan los argumentos de la empresa, que considera que el episodio sexual de la pareja puso «en riesgo el buen nombre del club» y «más cuando se trata de un centro abierto al público un domingo y con clientes utilizando las instalaciones en aquel momento».

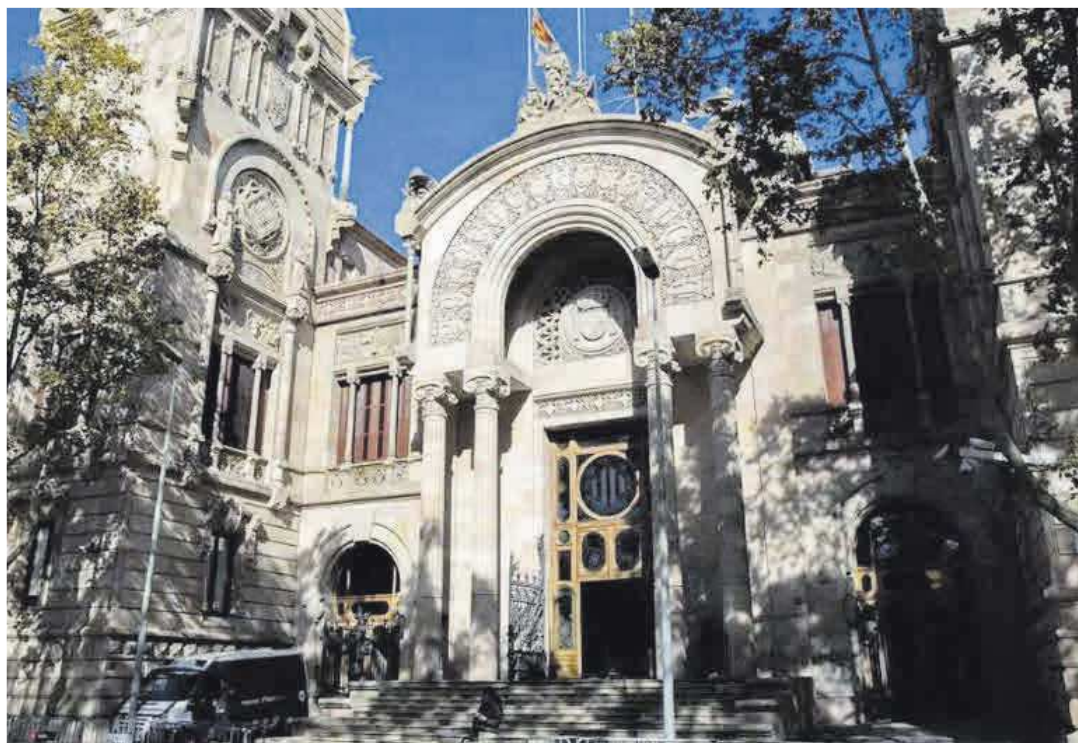
«Imaginemos por un momento que vamos al colmado de nuestro barrio y en la trastienda se encuentran solazándose la frutera y el charcutero cuyos gemidos se oyen desde la entrada, o

que vamos al gimnasio y mientras caminamos por las instalaciones se oyen gemidos sexuales de los monitores de zumba realizando todo tipo de prácticas sexuales o que vamos al CAP de nuestra zona y los sanitarios de turno se encierran en la consulta para apaciguar un calentón. Sin embargo no es serio, y mucho menos equipararlo con jugar al parchís o al ajedrez», sostienen desde la compañía.

► La primera sentencia daba la razón a los trabajadores y equiparaba el acto con jugar al parchís

La empresa denuncia que el episodio pone en riesgo su «buen nombre»

Los magistrados del TSJC consideran que el uso de las instalaciones, durante la jornada laboral y agravado, si cabe, por el momento en que dicha actuación se produce, un momento de máxima actividad, un domingo a las 10.30 de la mañana sí justifica el despido de los implicados. La sentencia también rechaza las acusaciones de los dos despedidos de que el cese obedecía a una discriminación racial, tal como sostuvo el sindicato Acció Sindical Bages durante las protestas contra el cese de los empleados.



Fachada del Tribunal Superior de Justicia de Cataluña (TSJC), en Barcelona. | LP/DLP

FORO PRENSA IBÉRICA | Transición energética y cambio climático en Canarias, soluciones y oportunidades


Un instante de la mesa redonda posterior a la intervención de Mariano Hernández, con Antonio Cacereño, Adelina de la Jara, el propio consejero y Pedro Ortega. | J. C. GUERRA

J. Gutiérrez

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA

En la mesa redonda posterior a su intervención, Mariano Hernández Zapata coincidió con quien gestionó entre los años 2015 y 2019 las competencias que ahora son de su potestad. Pedro Ortega fue consejero de Economía, Industria, Comercio y Conocimiento en el primer Gobierno de Fernando Clavijo y quien elevó la presencia de energía renovable en la *mix* energético canario «del 9% al 19%», en palabras de Zapata.

«Yo quiero ser el consejero que lo lleve ahora al «50%, al 60% o al 70%», expuso el actual consejero de Transición Ecológica y Energía del Ejecutivo autonómico. A favor tendrá la entrada en funcionamiento de la primera de las infraestructuras para el almacenamiento de energía renovable -Salto de Chira- y la previsible reno-

Zapata: «Quiero ser el consejero que lleve las renovables hasta el 50%»

El foro juntó en una misma mesa al impulsor de las energías limpias con uno de sus 'herederos'

vación de los equipos obsoletos de generación convencional, lo que permitirá una mayor maniobrabilidad con la energía proveniente del sol y el viento.

En contra, la maraña burocrática que se propone remover y el tener que contar con el visto bueno de Madrid para avanzar en cuestiones cruciales como la misma

convocatoria del concurso que debe propiciar la llegada al presente de la generación eléctrica mediante la quema de hidrocarburos en las centrales térmicas.

Ortega, hoy presidente de la Confederación Canaria de Empresarios (CCE), es hombre dado a citas que escoge con esmero. La de ayer era de Winston Churchill,

quien definió a los empresarios, en función del interlocutor en «lobos a abatir» y «vacas a ordeñar», cuando realmente son «bueyes que tiran del carro».

El ejemplo sirvió al representante empresarial para aludir a los riesgos que asumen ante la falta de estabilidad del sistema eléctrico o la idea de Zapata de reservar para la ciudadanía el 20% de los nuevos proyectos de renovables. Incluso ante la inseguridad que genera la acción política en sí, en referencia al cambio obligado de once artículos de la Ley de Cambio Climático de Canarias de 2022 señalados por Madrid como culpables de guardar para las Islas competencias que no son suyas.

En la mesa también participó Adelina de la Jara, directora de Proyectos del Clúster Marino Marítimo de Canarias e integrante del Comité de Personas Expertas para el Cambio Climático de Eco-

nomía Secundaria Azul puesto en marcha por la consejería. La energía eólica marina es otro de los retos que tiene ante sí el Archipiélago.

En ese escenario, De la Jara señaló que los puertos «aspiran a ser espacios polivalentes», es decir, capaces de sumarse en plenitud a la «cadena de suministro» que se desarrollará en torno al nuevo negocio. Para empezar a caminar en esa dirección, la integrante del comité de expertos también aludió a la necesidad de deshacer el nudo de la tramitación «para poder poner los prototipos en marcha».

En su tiempo como consejero regional, Pedro Ortega salió al exterior para dar a conocer las condiciones que ofrecían las Islas como banco de pruebas para la innovación en renovables marinas; también undimotriz (olas) y mareomotriz (mareas), además de la ya mencionada eólica *off shore*.

Esta última se revela, según el presidente de la CCE, como la solución a los problemas con que se está encontrando la eólica terrestre. Un «conflicto con la ciudadanía», explicó el exconsejero, que tiene su origen en la proliferación de parques eólicos y el impacto paisajístico que generan. Que la comunidad autónoma tenga un papel protagonista en esta parcela dependerá en buena medida de un acuerdo entre todas las administraciones que garantice la fluidez de la tramitación.

La aparición de claros signos que desvelan la existencia del cambio climático ha ayudado a acelerar la adopción de medidas y a multiplicar el interés por adoptar las «ideas que nacen en las universidades», afirmó De la Jara.

La directiva del clúster se refirió también a la economía circular como otro de los grandes retos a los que se enfrenta la comunidad autónoma. Sobre todo derivados de su «fragmentación», que frena la generación de la masa crítica suficiente para el reciclaje. «Está claro que no tenemos más espacio para vertederos, con lo que estamos obligados a circularizar toda la economía», expuso De la Jara.



Rafael Molina Petit y Milagros Luis Brito, entre el público asistente. | JOSÉ CARLOS GUERRA



La senadora Australia Navarro (d) y la viceconsejera regional Auxiliadora Pérez. | JOSÉ CARLOS GUERRA



El 80% de la población mundial quiere medidas más contundentes contra el cambio climático

La mayor encuesta de opinión pública jamás realizada sobre el cambio climático, el Voto de los Pueblos sobre el Clima 2024, muestra que el 80% de la población mundial quiere que sus gobiernos tomen medidas más contundentes para hacer frente a la crisis climática. Un porcentaje aún mayor, el 86%, quiere que sus países dejen de lado las diferencias geopolíticas y colaboren en la lucha contra el cambio climático.

original

panorama

Sábado, 22 de junio de 2024

0

ER

La mayor encuesta de opinión pública jamás realizada sobre el cambio climático, el **Voto de los Pueblos sobre el Clima 2024**, muestra que el 80% de la población mundial quiere que sus gobiernos tomen medidas más contundentes para hacer frente a la crisis climática. Un porcentaje aún mayor, el 86%, quiere que sus países dejen de lado las diferencias geopolíticas y colaboren en la lucha contra el cambio climático. Los 77 países encuestados representan el 87% de la población mundial.



@Alexander Bee

En la encuesta, realizada para el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) en colaboración con la Universidad de Oxford (Reino Unido) y GeoPoll, se formularon 15 preguntas sobre el cambio climático a más de 73.000 personas de 77 países que hablan 87 idiomas diferentes. Las preguntas se diseñaron para ayudar a comprender cómo experimentan las personas los efectos del cambio climático y cómo quieren que respondan los líderes mundiales.

"**El Voto de los Pueblos sobre el Clima** es alto y claro. Los ciudadanos del mundo quieren que sus líderes trasciendan sus diferencias, actúen ahora y actúen con valentía para luchar contra la crisis climática, ha declarado Achim Steiner, administrador del Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo. Los resultados de la encuesta, sin precedentes en su cobertura, revelan un nivel de consenso realmente asombroso, añade.

En consonancia con ello, Steiner insta a los líderes y responsables políticos a que tomen nota, especialmente a medida que los países desarrollan su próxima ronda de promesas de acción climática en el marco del Acuerdo de París. Este es un tema en el que casi todo el mundo, en todas partes, puede estar de acuerdo", afirma.

Las mujeres, las más preocupadas

La encuesta ha revelado que incluso los mayores emisores de gases de efecto invernadero del mundo apoyan una acción climática más enérgica, con mayorías que van desde el 66% de



la población en Estados Unidos y Rusia, al 67% en Alemania, el 73% en China, el 77% en Sudáfrica e India, el 85% en Brasil, el 88% en Irán y hasta el 93% en Italia.

En cinco grandes emisores (Australia, Canadá, Francia, Alemania y Estados Unidos), las mujeres son las más favorables a reforzar los compromisos de su país, entre 10 y 17 puntos porcentuales más que los hombres. La mayo diferencia se da en Alemania, donde las mujeres son 17 puntos porcentuales más partidarias que los hombres a querer más acción climática (75% frente a 58%).

La encuesta muestra, asimismo, el apoyo de una mayoría mundial 72% a abandonar rápidamente los combustibles fósiles. Esto es válido para los países que se encuentran entre los 10 mayores productores de petróleo, carbón o gas e incluye mayorías que van desde el 89% en Nigeria hasta el 54% de la población en Estados Unidos. Sólo el 7% de los encuestados de todo el mundo afirmó que su país no debería realizar ninguna transición.

Preocupación generalizada

Personas de todo el mundo dijeron a los encuestadores que el cambio climático les preocupa. A nivel global, el 56% afirmó pensar en ello con regularidad, es decir, a diario o semanalmente, un porcentaje que crece hasta el 63% en los países menos adelantados. El 53% se declararon, además, más preocupadas que el año pasado por el cambio climático; en especial en los países menos adelantados, donde el porcentaje asciende al 59%.

En todo el mundo, el 69% de las personas afirmaron, además, que sus decisiones importantes, como dónde vivir o trabajar, se ven afectadas por el cambio climático. La proporción es mayor en los países menos adelantados (74%) y menor en Europa Occidental y Septentrional (52%) y Norteamérica (42%).

Stephen Fisher, del Departamento de Sociología de la Universidad de Oxford, afirma que "una encuesta de esta envergadura ha supuesto un enorme esfuerzo científico. En nueve de los 77 países encuestados nunca antes se había preguntado sobre el cambio climático, y se ha hecho un esfuerzo especial por incluir a personas de grupos marginados de las zonas más pobres del mundo, añade.

Por todo ello, los responsables del PNUD creen que esta encuesta aporta algunos de los datos mundiales de mayor calidad disponibles sobre la opinión pública acerca del cambio climático y son una prueba innegable de que las personas de todo el mundo apoyan una acción climática audaz.

Cassie Flynn, jefa de la iniciativa Promesa Climática del PNUD, agrega que la comunidad internacional tiene en los próximos dos años una de las mejores oportunidades para garantizar que el calentamiento se mantenga por debajo de 1,5° y apoyar a los políticos para que redoblen sus esfuerzos en materia de acción por el clima.

Según la Organización Meteorológica Mundial (OMM), los últimos 12 meses han registrados temperaturas medias globales por encima de los 1,5 grados en el mundo. Y hay un 47% de probabilidades de que la temperatura media mundial durante todo el quinquenio 2024-2028 supere en 1,5 °C la de la era preindustrial, frente al 32% del informe del año pasado para el periodo 2023-2027.



Para cumplir con los objetivos de París hay que eliminar casi cuatro veces más CO2 que ahora

Ahora, los CDR eliminan solo 2.000 millones de toneladas al año. Los expertos incorporaron criterios de sostenibilidad, incluidos varios Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), para la elaboración del informe y su cifra final para un rango de Eliminación de Dióxido de Carbono compatible con París" se evaluó en función de ellos.

[original](#)

panorama

Sábado, 22 de junio de 2024

0

ER

El informe Estado de la eliminación de dióxido de carbono 2024 ([The 2024 State of Carbon Dioxide Removal](#), CDR), realizado por más de 50 expertos internacionales, afirma que para limitar el aumento de la temperatura a 1,5 °C, como establece el Acuerdo de París, hay que eliminar de la atmósfera entre 7.000 y 9.000 millones de toneladas al año para mediados de siglo. Ahora, los CDR eliminan solo 2.000 millones de toneladas al año.



Los expertos incorporaron criterios de sostenibilidad, incluidos varios Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), para la elaboración del informe y su cifra final para un rango de Eliminación de Dióxido de Carbono compatible con París" se evaluó en función de ellos. Actualmente, los CDR eliminan solo 2.000 millones de toneladas al año, principalmente a través de métodos convencionales, como la plantación de árboles.

Los nuevos métodos de CDR, como el biocarbón, la erosión mejorada de las rocas, la captura y almacenamiento directo de carbono en el aire (DACCS) y la bioenergía con captura y almacenamiento de carbono (BECCS), contribuyen con 1,3 millones de toneladas al año, menos del 0,1 % del total. Los métodos que son efectivamente permanentes representan solo 0,6 millones de toneladas por año, menos del 0,05% del total.

En consecuencia, los autores concluyen que se debe desplegar rápidamente una amplia gama de métodos de CDR para abordar el cambio climático en línea con el Acuerdo de París.

[«-- Volver al índice](#)

Advierten, además, de que hay signos de una desaceleración en el desarrollo en múltiples indicadores: si bien la inversión en investigación y empresas emergentes de CDR se está destinando a una variedad cada vez mayor de métodos novedosos, pocos de estos métodos están actualmente en el punto de mira de las políticas gubernamentales y las propuestas para ampliar CDR, que representa solo el 1,1% de la inversión en empresas emergentes de tecnología climática, dicen.

"Dado que el mundo está lejos de la descarbonización necesaria para cumplir con el objetivo de temperatura de París, esto demuestra la necesidad de aumentar la inversión en CDR, así como en soluciones de cero emisiones en todos los ámbitos", afirma en un comunicado Steve Smith, de la Escuela Smith de Empresa y Medio Ambiente, de la Universidad de Oxford, y uno de los autores del estudio.

El informe señala que las empresas de CDR tienen grandes ambiciones que, en conjunto, llevarían la CDR a niveles compatibles con el cumplimiento del objetivo de temperatura del Acuerdo de París. Sin embargo, advierten que estas actuaciones dependen de que los gobiernos implementen políticas mucho más sólidas que las que existen actualmente. En la actualidad, gran parte de la demanda de CDR proviene de compromisos voluntarios de las empresas para comprar créditos de remoción de carbono.

Transportes y Turismo

Los expertos abogan por no apostar todo a una fuente energética para la transición verde

- * Coinciden en que la electrificación es parte de la solución, pero no la única
- * Ponen en valor la colaboración público-privada y la fiscalización para incentivar las inversiones



De izq. a dcha.: Cristian Reche (eE); José Ramón Freire (bio-e y Aear); Massimo Marsili (XPO Logistics); Arancha García (ANFAC); Javier Ariztegui (Repsol); Miguel Fañanás (Iberia Medway); Pedro Santiago (Daimler Truck)

Aitor Caballero Cortés

12:45 - 21/06/2024

El sector del transporte y la movilidad tiene las ideas claras para lograr la transición energética. Y es que esta no puede llegar únicamente por una vía, sino que **"debe haber alternativas adaptadas a cada uno de los momentos"**, argumentaron los

ponentes de la primera mesa de debate del VI Foro Corell:

'Transición energética y realidad industrial', [organizado por elEconomista.es y la Fundación Corell](#).

En ella, comenzaron hablando de los **ecocombustibles** y su valoración por este tipo de fuentes energéticas como futuro de la movilidad. José Ramón Freire, director General de la Asociación Española del Bioetanol y de la Asociación Española del Amoniaco Renovable, incidió en que estos actualmente "aportan el 90% de la energía renovable en el transporte" y que "el vehículo eléctrico aún no está impulsando la movilidad verde".

Por su parte, Massimo Marsili, director general de XPO Logistics para el sur de Europa y Marruecos, destacó **el combustible HVO** (biocombustible obtenido de tratamientos de aceites y grasas), mientras que Javier Aríztegui, director de Diseño de Productos, Sistemas Energéticos y Deep Tech en Repsol Technology Lab, dictaminó que la legislación es "una barrera" y que los biocombustibles deben "competir en igualdad de condiciones con otras alternativas". Miguel Fañanás, desarrollo de Negocio Iberia MEDWAY, subrayó que aún **los precios en estos biocombustibles eran demasiado elevados**, y que ellos, desde el sector del ferrocarril, están apostando más por la electrificación, ya que han hecho inversiones "de más de 120 millones de euros en modelos eléctricos".

Arancha García, directora del Área de Industria y Medio Ambiente ANFAC, reclamó por su parte que las exigencias al sector del transporte respecto a otros era desigual: "somos los únicos que nos vemos abocados a cumplir unos **objetivos de contaminación tan exigentes**, con expedientes sancionadores multimillonarios". Por ello, recalcó el papel de la electrificación como medida de no sobrepasar dichos límites. En los costes también incidió Pedro Santiago, gerente de Flotas de Daimler Truck, que valoró que el proceso de descarbonización "está ahí y no se puede olvidar", pero que la transformación "tiene que venir de la mano de la rentabilidad". Por ello, apostó por un modelo híbrido, entre motores de combustión y eléctricos.

El papel del hidrógeno

La mayoría de ponentes consideraron que el hidrógeno como combustible es una posibilidad, pero que actualmente su desarrollo y, sobre todo, su transporte y tratamiento, complican que vaya a ser la fuente energética del futuro a corto y medio plazo. Marsili

concordaba con esa idea y que **la industria del transporte debe centrarse "en el presente, de forma sostenible, pero presente"**, porque de otra forma, con soluciones que aún no han desarrollado economías de escala, el coste se incrementará.

García también estuvo en la línea de Marsili, a la que añadió que además de ser un sector "poco madurado", las infraestructuras en España "son prácticamente inexistentes", alegando que la electrificación se ha llevado por delante, de momento, esta vía de movilidad. Aríztegui hizo un ejercicio para explicar que este material es de un "difícil tratamiento" y como el hidrógeno debe buscar ser como los biocombustibles: "Que llegue al mercado pasa por esto", afirma.

Aquí, Santiago puntualizó de nuevo: **"Hablamos de la descarbonización, pero esta debe ir de la mano de la rentabilidad"**. Por último, Fañanás añadió que, en el sector del ferrocarril, el modelo de hidrógeno de momento no se está valorando, alegando lo que costó la electrificación. También dijo que están apostando por las autopistas ferroviarias con el objetivo de incrementar su cuota de mercado en el transporte de mercancías "que ahora mismo está en un 4% y queremos llegar al 10%".

El Perte y la fiscalización

En el siguiente bloque, García comenzó su intervención destacando que la colaboración público-privada "es clave para el avance de la descarbonización", y aportó que no se debe dejar de lado al mercado nacional: "No todo lo producido debe ir destinado al mercado exterior. El conjunto nacional también tiene que ser capaz de abordar estas soluciones". Freire también alabó estas ayudas, pero quiso destacar que no hay que "subvencionar por subvencionar", sino que los fondos deben estar destinados a "cosas realistas, no a infraestructuras que aún no están montadas".

Aquí, Aríztegui abordó no tanto las ayudas del Perte Vec, sino la homologación de los impuestos especiales aplicados a las energías. **"Los combustibles renovables pagan los mismos impuestos que los tradicionales.** No solo debemos pensar en subvenciones, sino de incentivos para otras vías alternativas".

Por último, la mesa se adentró en el terreno tecnológico para destacar el papel de la **conducción autónoma** y cómo esta puede ayudar a ser eficiente. Pero no solo eso, sino que puede solucionar uno de los temas principales: la falta de conductores, como destacó

Santiago.

García subrayó que el balance de esta es positivo, tanto en seguridad como en ahorro energético, mientras que Marsili habló de que estos avances "deben ser acompañados por la legislación y por la seguridad y el aseguramiento". Sin embargo, Aríztegui cree que en el sector de la eficiencia, esta tecnología no contribuirá de una manera tan destacada, ya que "la computación que requiere la conducción autónoma reduce la energía disponible en el vehículo".



Medio	El Economista	Fecha	21/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	659 000	V. Comunicación	19 038 EUR (20,350 USD)
Pág. vistas	1 247 778	V. Publicitario	5128 EUR (5481 USD)

Seleccione: ---

≡ EL PAÍS

SUSCRÍBETE

INICIAR SESIÓN ▾

OFRECIDO POR  & emagister:

FORMACIÓN

FORMACIÓN >

Sostenibilidad y economía verde, una apuesta de futuro para la creación de empleo

Los perfiles relacionados con las energías renovables, la gestión de recursos y el 'reskilling' de los trabajadores destacan como factores esenciales para los nuevos puestos de trabajo



[← Volver al índice](#)

Un grupo de jóvenes activistas por el clima sujeta un globo terráqueo junto a la orilla del mar.
ALISTAIR BERG (GETTY IMAGES)



NACHO MENESES

Madrid - 21 JUN 2024 - 09:51CEST



La demanda total de empleos verdes en España crecerá un 38 % de aquí a 2030, pero la brecha entre lo que se necesita y lo que de hecho se genera, entre la oferta y la demanda, hace que, de no tomarse las medidas adecuadas, nos encontremos con un déficit de 42.600 empleos en ese periodo de tiempo, según el estudio *Economía verde y el impacto en el trabajo 2024*, de Randstad. “Y, a nivel mundial, se prevé que el sector energético gane ocho millones de puestos en todo el mundo”, afirma Sandra Martín, directora comercial en el sector de Energía de la consultora de recursos humanos holandesa.

Datos y entorno apuntan, no obstante, en una única dirección: la de un crecimiento considerable de los empleos relacionados con la transición energética, la sostenibilidad y, en general, la economía verde, empujados por iniciativas globales como los Objetivos de Desarrollo Sostenible de la ONU, la Agenda 2030 o el propósito declarado de la Europa comunitaria de conseguir una [economía neutra en carbono](#) para el año 2050.

Esos ocho millones de empleos que, por ejemplo, se estima que generará el sector de energías renovables a nivel mundial compensarán con creces los 2,5 millones de trabajadores actualmente empleados en el ámbito de los combustibles fósiles, que necesitarán reciclarse profesionalmente: “Si somos capaces de hacer *reskilling* con todos esos puestos de trabajo, seguiremos teniendo un aumento de 5,7 millones de empleos. El problema es que, junto a la gran demanda de profesionales, tenemos una enorme falta de perfiles especializados”, apunta Martín. Y ese, advierte, es el mayor de los desafíos: a día de hoy, ni el mercado a nivel formativo está preparado ni las organizaciones pueden abastecerse de suficientes profesionales.

¿Dónde se creará una mayor cantidad de empleo verde?

El crecimiento constante de energías limpias y sostenibles como la eólica, la solar o la hidroeléctrica; la progresiva introducción de los biocombustibles; las nuevas necesidades vinculadas con la gestión de recursos y residuos; e incluso las oportunidades relacionadas con la agricultura ecológica y la tecnología verde sirven para ilustrar una clara tendencia de empleo (y, por lo tanto, de formación) en las próximas décadas. Pero proveerse de todos esos nuevos profesionales pasa por realizar un mayor esfuerzo educativo tanto desde la remozada FP dual como a nivel universitario y a través de la formación continua en el seno de las propias empresas.

“En lo que respecta a la Formación Profesional, se están introduciendo módulos especializados en energías renovables y sostenibilidad, y también hay avances en los módulos relacionados con la electrónica. Y, a nivel universitario, se han creado grados y másteres en campos como las energías renovables, ingeniería ambiental y gestión de la sostenibilidad. Pero es necesario **seguir volviendo al**

y adaptando esa continua oferta y demanda”, explica Martín. Una necesidad que, indica, requiere de una mayor colaboración entre las instituciones educativas y las empresas e industrias.

“Pero, además, hay que seguir promoviendo la formación continua y el *reskilling* (o reciclaje profesional) de los trabajadores que, actualmente, no se dedican a empleos verdes, pero que evidentemente pueden adaptarse a todos esos nuevos roles emergentes”, añade. Perfiles como, por ejemplo, el de un electricista, cuyas habilidades serían perfectamente válidas para convertirse en instalador de paneles solares, pero que en cualquier caso son de naturaleza muy diversa: desde ingenieros hasta técnicos superiores e incluso de campos tradicionalmente ajenos al sector, como abogados y economistas especializados. La necesidad, en cualquier caso, cala en las empresas del sector energético, el 55 % de las cuales invierte ya en el *reskilling* de sus trabajadores.

Ahora bien, ¿de qué ámbitos procederán estos nuevos profesionales? A nivel universitario, “las cualificaciones o estudios necesarios se centran fundamentalmente en las disciplinas STEM, ya sean científicas (Física, Química o Biología) como ingenieriles e informáticas”, tal y como ya indicaba Carlos Díaz-Guerra, profesor de la Facultad de Ciencias Físicas de la Universidad Complutense de Madrid, [a este periódico en 2022](#). Pero se trata también, en cualquier caso, de una transformación que hace necesaria la creación de nuevas categorías de empleos capaces de cubrir esas nuevas necesidades. Así, Sandra Martín, de Randstad, señala cinco ecosistemas diferentes:

- En lo referente a la **captura y utilización del carbono**: instaladores de maquinaria, técnicos de mantenimiento y reparación y, en general, trabajadores del sector de la construcción
- En el **sector del hidrógeno**: mantenimiento, producción y ensamblaje.
- El previsible **aumento en la demanda de vehículos eléctricos** hará, por otra parte, que los empleos se dupliquen e incluso tripliquen: especialistas en baterías y energía, expertos en software y todo lo relacionado con el análisis de datos...
- Empleos relacionados con la **eficiencia energética**, desde técnicos hasta especialistas en gestión.
- Empleos relacionados con la **red eléctrica**.

El papel de la universidad en el futuro del empleo verde

Hablar de empleos relacionados con la transición energética [o las nuevas necesidades vinculadas a la sostenibilidad y la economía verde](#) es, en cualquier caso, hacerlo de las numerosas opciones de especialización que la universidad ofrece a través de másteres o programas de posgrado. No en vano “las universidades están liderando la formación en sostenibilidad a través de la integración de los ODS en sus planes de estudio, la investigación aplicada, el compromiso comunitario y la implementación de prácticas sostenibles en sus propios campus”, explica Jorge Gómez, vicerrector de Tecnología y Sostenibilidad de la Universidad Complutense. La institución académica madrileña destaca, además, como la universidad española más sostenible en el [GreenMetric University Ranking 2023](#), donde ocupa el puesto 35 a nivel mundial.

“Una parte importante de las competencias más demandadas será tecnológica, pero los perfiles de ciencias sociales van a aportar mucho en este aspecto. Hablamos de regulaciones del sector, de formar en economía verde, definir políticas que ayuden a conseguir los ODS... Todas estas cuestiones han de estar desarrolladas por profesionales con una formación multidisciplinar”, sostiene Gómez. Así, por ejemplo, los programas de posgrado que ofrece la Complutense son una

buena muestra del papel que las universidades juegan en la preparación de profesionales especializados en cualquiera de estos ámbitos:

- Estrategias y Tecnologías para el desarrollo (en colaboración con la Universidad Politécnica de Madrid (UPM)).
- Restauración de Ecosistemas (junto con la Universidad de Alcalá de Henares, la UPM y la Rey Juan Carlos). Una formación encaminada a recuperar la biodiversidad perdida.
- Másteres en Biología de la Conversación, en Biotecnología Industrial y Ambiental.
- Máster y doctorado en Ecología.
- Máster en Energía, dirigido a ingenieros y graduados en ingenierías.
- Máster en Geología Ambiental, un programa que prepara para el trabajo en investigación, desarrollo e innovación en centros públicos o privados, y que abarca campos tan variados como la gestión de recursos hídricos y de residuos, la regulación ambiental, la descontaminación de aguas y suelos, evaluaciones de impacto ambiental y la restauración de espacios degradados, entre otros.

¿Son sostenibles las empresas españolas?

Nueve de cada 10 compañías españolas llevan a cabo acciones para contribuir a la consecución de los ODS, según un estudio realizado en 2022 por el Pacto Mundial de Naciones Unidas España que contó con la participación de 2.500 empresas. Y, aunque el 79 % de ellas reconoce que existen ventajas competitivas a la hora de implementar el marco, solo el 41 % dispone de una estrategia de sostenibilidad o se compromete a reducir sus emisiones. En pocas palabras: vamos por buen camino, pero queda mucho por hacer.

Por otra parte, una mirada a las empresas del IBEX 35 desvela que el 86 % de ellas ya han establecido un año para alcanzar la neutralidad climática, el 94 % lleva a cabo medidas relacionadas con la economía circular y todas ellas se han comprometido a reducir sus emisiones de CO2. Así se recoge en el informe *Sostenibilidad en las empresas del IBEX: Análisis 2023*, de la Red Española del Pacto Mundial. Para Cristina Sánchez, directora ejecutiva del Pacto Mundial de la ONU España, “las empresas tienen la oportunidad de liderar el camino hacia un futuro más sostenible y resiliente (...). Estamos presenciando un cambio histórico en la forma en que las empresas abordan el cambio climático. Cada objetivo establecido es un compromiso con el futuro, un paso más hacia un mundo donde la sostenibilidad y la prosperidad van de la mano”.

FORMACIÓN EL PAÍS en [Twitter](#) y [Facebook](#)

Suscríbase a la [newsletter de Formación de EL PAÍS](#)

emagister: Formaciones recomendadas

[Máster Online en Energías Renovables y Sostenibilidad Ambiental \(IEP\)](#) →

[Máster Universitario en Energías Renovables y Eficiencia Energética \(Udima\)](#) →

[Máster Universitario en Energías Renovables y Sostenibilidad Energética \(UEMC\)](#) →

[«-- Volver al índice](#)

Máster en Transición Energética: Ahorro Energético y Energías Renovables (Inesem) →

Curso Online de Energías Renovables (MasterD) →

FP Grado Superior Energías Renovables (MasterD) →

Máster en Ahorro Energético y Energías Alternativas + Titulación Universitaria (Euroinnova) →

Curso Técnico de Eficiencia Energética y Energías Renovables (CEAC) →

SOBRE LA FIRMA



«-- Volver al índice

Nacho Meneses ✕

VER BIOGRAFÍA

COMENTARIOS

[Normas](#)

MÁS INFORMACIÓN



El reto mayúsculo del relevo generacional

NACHO MENESES | MADRID



[«-- Volver al índice](#)



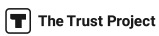
La inteligencia artificial, clave para reimaginar el futuro del empleo y la educación

NACHO MENESES | MADRID

ARCHIVADO EN

Educación · Formación · Desarrollo sostenible · Energía · Energías renovables · Energía eólica · Energía solar · Biocombustibles · Economía · Economía circular · Empleo ·

Se adhiere a los criterios de
Más información ›



Si está interesado en licenciar este contenido contacte con
ventacontenidos@prisamedia.com

NEWSLETTER



Apúntate y recibirás las noticias más interesantes sobre formación

APÚNTATE

 *& emagister:*

¿Qué quieres estudiar?

ENCUENTRA TU CURSO IDEAL

LO MÁS VISTO

- 1. Pax Dettoni, autora: “Cada niño necesita una educación emocional distinta, pero usamos un único currículo y aplicamos las mismas estrategias para todos”
- 2. La tecnología y el pensamiento crítico, esenciales para combatir la desinformación y las ‘fake news’
- 3. Estos son los ciclos de la FP sanitaria con más demanda
- 4. La inteligencia artificial, clave para reimaginar el futuro del empleo y la educación
- 5. La escasez de educación emprendedora, un frenazo para el crecimiento de la economía

[Descuentos](#) [Cursos](#) [Cursos online](#) [Idiomas online](#) [Escaparaté](#) [Crucigramas & Juegos](#) [Colecciones](#)

emagister:



¡Da un salto en tu carrera! Encuentra los mejores cursos y formación profesional con alta demanda laboral



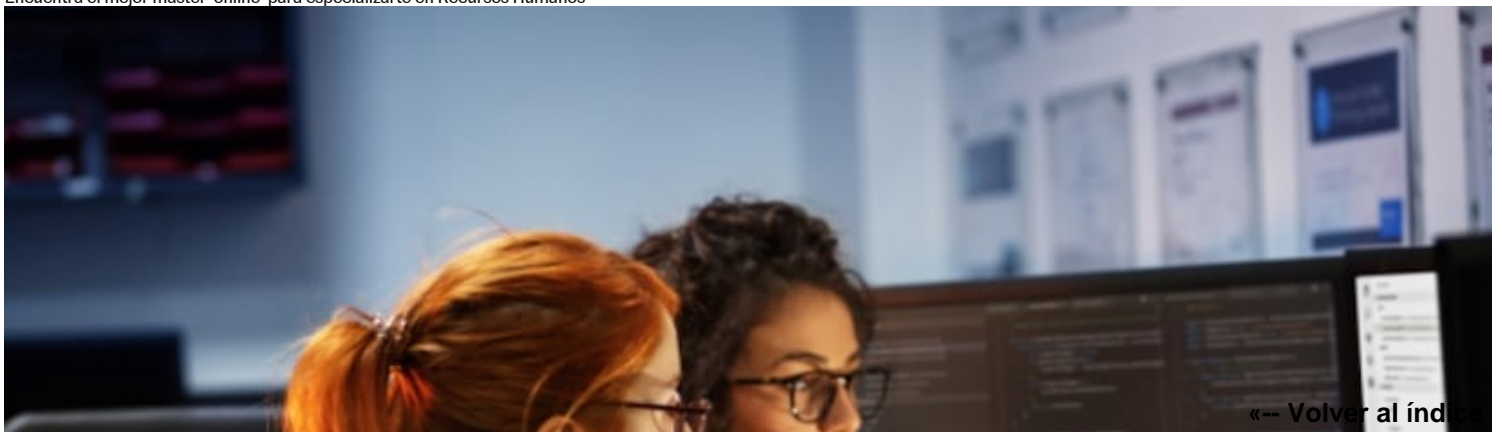
[«-- Volver al índice](#)



¿Quieres especializarte en Marketing 'online'? ¡Encuentra aquí el mejor máster para ti!



Encuentra el mejor máster 'online' para especializarte en Recursos Humanos



[«-- Volver al índice](#)



¿Te gustaría especializarte en Desarrollo de Aplicaciones Web? ¡Encuentra los mejores cursos de FP para ti!

Iberdrola, premiada por sus operaciones corporativas en Brasil

Ramón Roca • [original](#)

La compañía eléctrica española **Iberdrola**, a través de su filial brasileña **Neoenergía**, ha recibido el premio Golden Tombstone, que tiene como objetivo reconocer a las empresas por la innovación y relevancia en las transacciones financieras. Neoenergía fue galardonada en la categoría de Fusiones y Adquisiciones (M&A) con el Proyecto Spring, que supuso un intercambio de activos de generación con el Grupo Eletrobras.

Además, la compañía fue reconocida con el segundo premio por su alianza con GIC para el desarrollo de las redes de transmisión en Brasil por 2.400 millones de reales brasileños (456 millones de euros).

Neoenergía fue la única compañía del sector eléctrico seleccionada para la final en la categoría de M&A y se trata de la primera vez que una compañía es vencedora del primero y segundo premio en la misma categoría.

El premio refleja la relevancia de las operaciones de desarrollo corporativo, la excelencia de los equipos internos y el compromiso del grupo Iberdrola con la creación de valor para sus accionistas.

Múltiples operaciones de calado

Iberdrola ha tenido una activa política de alianzas, que le ha permitido concluir en solo un año los objetivos de rotación de activos y alianzas para 2022-2025, incluso rebasarlo al conseguir más de 8.000 millones de euros. De hecho, en los últimos meses, la empresa ha conseguido cerrar todas estas operaciones de la mano de su director de Desarrollo Corporativo, **David Mesonero**.

- Ampliar [la alianza con Norges](#) para acelerar la descarbonización y en la actualidad cuentan con una cartera de 2.500 MW.
- Iberdrola cerró en diciembre [un acuerdo con Masdar](#) para coinvertir 15.000 millones en eólica marina e hidrógeno verde en Alemania, Reino Unido y EEUU, tras el exitoso acuerdo de inversión anunciado en julio para coinvertir en el parque eólico marino Baltic Eagle.
- En septiembre pasado [se alió con GIC](#) para la expansión de las redes de transporte en Brasil por 430 millones de euros.
- La compañía [ha vendido más de 8.400 MW de ciclos combinados de gas en México](#) por 6.200 millones de dólares.
- Iberdrola y BP firmaron también en marzo [una alianza estratégica](#) para desplegar 11.700 puntos de carga rápida en España y Portugal, y lanzaron su empresa conjunta el pasado 1 de diciembre
- Iberdrola y MAPFRE han seguido avanzando en su alianza estratégica al incorporar 150 nuevos MW a través de una sociedad conjunta, que ya cuenta con 450 MW.
- La eléctrica firmó en enero de 2023 con Norges Bank Investment Management una alianza de 1.265 MW renovables en España.
- Además, hace unos meses Iberdrola firmó una alianza con Energy Infrastructure Partners para coinvertir en el parque eólico marino de Wikinger y potenciar su cartera de eólica marina.

Alfonso Vargas vuelve a ser elegido presidente de la Asociación de Energías Renovables de Andalucía



Junta directiva de la Asociación de Energías Renovables de Andalucía (Claner).
- CLANER

Europa Press Andalucía

Publicado: viernes, 21 junio 2024 14:52
@epandalucia

Newsletter

Boletín de EP Cádiz

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

ido de forma unánime como presidente de les de Andalucía (Claner), tal y como ha onstituida en Asamblea General celebrada nisión de representar y dirigir durante andaluza de energías limpias.

representación de la empresa Magtel Operaciones, según ha informado este viernes la asociación en una nota en la que ha detallado que completan la Junta Directiva Juan Ramón Mateos, en representación de Eointegral Ingeniería; Ricardo Sancho, en representación de EDP Renovables España; Luis Martín, en representación de Iberdrola Renovables Energía; Jorge Loring, en representación de Lorte; Jesús Varela, en representación de Naturgy Renovables; Elsa Domínguez, en representación de SSE Renewables Limited; Miguel Montero, en representación de Texla Energías Renovables, y Mariano Barroso, en representación de Torsa Global.

Como delegados de área, integran también la Junta Directiva de Claner Pedro Mayorga, de EnerOcean, como delegado de Eólica Marina, y Miguel Torres, de

Lo más leído

Garamendi, sobre la visita de Milei a Madrid: "Las empresas españolas defendemos nuestros intereses en Argentina"

Interceptado en Vilaboa el conductor de un camión de bombonas de butano que dio positivo en drogas e iba sin cinturón

El representante de Ana Duato confirma que trabajó para ella y que cobró directamente de la productora de 'Cuéntame'

«-- Volver al índice

Atepo Ingeniería, como delegado de Autoconsumo.

Alfonso Vargas, que, en representación de Endesa, ocupa la presidencia de las renovables andaluzas desde octubre de 2016, ha mostrado su "satisfacción" por el respaldo obtenido de nuevo por las empresas andaluzas de renovables, y ha reiterado su compromiso "en la defensa de un sector estratégico en la industria y economía de Andalucía y, por extensión, en la nacional, en un momento crucial para el establecimiento de las estructuras firmes y perdurables que requiere el cambio de modelo energético emprendido".

De igual modo, el presidente de Claner ha felicitado "al sector empresarial andaluz que en las últimas décadas ha hecho un gran esfuerzo por superar cuantos escollos se han ido sucediendo hasta llegar al momento actual de protagonismo y reconocimiento al trabajo y las inversiones que han sido necesarios realizar para alcanzar los objetivos marcados a nivel regional, nacional y europeo".

ALFONSO VARGAS

El presidente de Claner, Alfonso Vargas, es ingeniero industrial por la Universidad de Sevilla y ha desarrollado la mayor parte de su carrera profesional, durante más de 25 años, en el grupo Endesa/Enel.

Desde 1998, ha venido trabajando en el sector de las energías renovables, dedicándose fundamentalmente a tareas de promoción y desarrollo de negocio, tanto en Andalucía como en otras regiones, desde sus inicios en Endesa Cogeneración y Renovables hasta llegar a la actual filial de Endesa en este campo, Enel Green Power España.

En la actualidad sigue ligado al mundo de las energías limpias, la descarbonización, la eficiencia y la movilidad sostenible participando en el proyecto 'eCity' que desarrolla Endesa en la Isla de la Cartuja junto con las administraciones autonómica y local, siendo responsable del área de Energía.

Es presidente de Claner desde 2016, y ha sido reelegido en el cargo, de forma consecutiva y por unanimidad, en 2020 y 2024.

JORNADAS SECTORIALES

La elección de la nueva Junta Directiva de Claner coincide en el tiempo con la celebración de las jornadas sectoriales que, organizadas por la propia asociación que representa a las energías limpia en Andalucía, se desarrollan desde este jueves en el Parador Nacional de Cádiz.

La jornada de este viernes continúa con una mesa de redonda en torno a aspectos relacionados con la Administración en la que participan la secretaria general de Claner, Gemma García-Pelayo; el secretario general de Energía de la Junta de Andalucía, Manuel Larrasa, y el director general de Espacios Naturales Protegidos de la Junta de Andalucía, José Enrique Borrallo.

Por su parte, el secretario general de la Escuela Internacional de Posgrado del

Londres dice que Rusia aumenta sus ataques contra bases en Ucrania por su "preocupación" ante el uso de F-16

Adara Molinero decide no participar en 'Supervivientes' antes de saltar del helicóptero

Hoy | Una semana | Un mes

es Andalucía

Jueves, 20 de Junio

- **Junta invierte 220.000 euros en eliminar barreras arquitectónicas y un ascensor del CEIP Juan Carlos Aragón en Cádiz**
- **Grazalema y Villamartín (Cádiz) acogen un proyecto de Empleo y Formación para 15 desempleados**
- **Salud y Consumo impulsa en Cádiz la puesta en marcha de la Estrategia de Promoción de Vida Saludable**
- **La Cátedra Manuel de Falla selecciona a ocho autores para un curso impartido por el compositor italiano Gabriele Manca**
- **El Trambahía refuerza este verano su servicio en Cádiz con ocho trenes adicionales los fines de semana y festivos**

grupo Mainjobs, Antonio J. Martínez, y el rector de la Escuela Internacional de Negocios del grupo Mainjobs, Juan Antonio Jaén, ofrecen una ponencia sobre cuestiones de formación en materia de renovables.

En las jornadas también se ha abordado el actual protagonismo del hidrógeno verde con las intervenciones del presidente del Clúster Andalúz del Hidrógeno, Francisco Montalbán, y del presidente no ejecutivo de Hygreen Energy, Marcelino Oreja, en una mesa moderada por el director de la División de Hidrógeno de Eointegral Ingeniería, Adrián Correro.

El factor del almacenamiento en las renovables es, igualmente, asunto de estudio en la mesa de análisis que componen 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. Modera el jefe de Servicio de Energía de la Junta de Andalucía, Antonio José Palacios.

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, analizan en las jornadas los temas relacionados con las redes eléctricas, actuando como moderador, el director técnico de Idea Energía, Pablo García.

Las jornadas se cierran con una mesa redonda dedicada a los aspectos relacionados con el territorio. Participan la alcaldesa de Jerez de la Frontera (Cádiz) y presidenta de la Federación Española de Municipios y Provincias (FEMP), María José García-Pelayo, y el director general de Texla Renovables, Miguel Montero, con el presidente de Claner, Alfonso Vargas, como moderador.

Finalmente, el acto de clausura de las jornadas, que cuentan con el patrocinio de Naturgy y la colaboración de Texla Renovables, Eointegral, y Maninjobs, irá también de la mano del reelegido presidente de Claner.

Leer más acerca de:

Energía renovable