



Del 07/06/2024 al 10/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Faro de Vigo 32	El Miteco deja Xubrintas y Alamoceiros fuera de la tramitación por vía urgente	ENERGIA EOLICA	Escrita
2	Faro de Vigo 32	La declaración BIC, el único escudo seguro	ENERGIA EOLICA	Escrita
3	El Diario Montañés 2-3	El Gobierno lleva a los tribunales a Aguayo por su rechazo a autorizar parques eólicos	ENERGIA EOLICA	Escrita
4	La Razón	La IA alza el vuelo en los parques eólicos	ENERGIA EOLICA	Digital
5	La Tribuna de Albacete 21	Champinter quiere generar su propia energía con una molineta de 1,5 megavat...	ENERGIA EOLICA	Escrita
6	La Voz de Galicia Mercados 1-3	La ruta de Navantia para la modernización industrial	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Escrita
7	La Nueva España Oviedo 8	Windar plantea ampliar el espacio que dedica a fabricar eólicos en El Musel	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Escrita
8	El Periódico de la Energía	El grupo EOLO desarrolla un nuevo método para analizar la fatiga mecánica a largo plazo de la eólica marina flotant...	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
9	El Periódico de la Energía	El Reino Unido no alcanzará el objetivo de energía eólica marina para 2030 ...	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
10	El Economista 1, 18	La mitad de las energéticas aumentará su inversión este año	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
11	El Economista 18	Repsol ficha a un directivo de su socio EIP para Italia	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
12	La Rioja Suplemento 34-35	Equilibrio. Las líneas rojas de la energía verde	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	El Diario Vasco 40	Gobierno Vasco y baserritarras crean una mesa sobre energías renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
14	Europa Press	La Comisión de Transición Energética afirma que los países pueden triplicar...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
15	El Periódico de la Energía	Axpo Iberia llega a la Comunidad Valenciana	ENERGIA RENOVABLE	Digital
16	El Periódico de la Energía	Suiza aprueba vía referéndum apostar por más renovables y más bombeo para almacenar energía	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	OK diario	Tailandia sondea a las energéticas españolas para implantar la red renovable en el país	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	El Economista	El Gobierno inicia los trámites para eliminar el tapón actual a la inversión en redes	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	OK diario	Las eléctricas se oponen a que Ribera sea comisaria europea de Energía	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	El Debate	El legado que deja Teresa Ribera, la gurú verde de Sánchez, en el Ministerio de Transición Ecológica	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	La Razón	Las elecciones europeas 2024: Una oportunidad para la prosperidad a través ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	Europa Press	Shanghai Electric presenta soluciones avanzadas de energía renovable en la Carbon Neutrality Expo	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	El Periódico de la Energía	Andalucía reclama al Gobierno que concrete las ayudas del Perte de energías renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	El Periódico de la Energía	La velocidad y la escala de la transición energética deben aumentar para a...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	El Periódico de la Energía	Seguridad de suministro e implicaciones para el sector energético	ENERGIA RENOVABLE	Digital

El Miteco deja Xubrintas y Alamoceiros fuera de la tramitación por vía urgente

Ambos proyectos eólicos recibieron la inadmisión del Ministerio a la declaración de afección ambiental, pero falta conocer los motivos ► Rapa das Bestas se alegra, pero continúa alerta

NEREA COUCEIRO
A ESTRADA

El Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) ha dejado fuera de la tramitación por vía de urgencia a los proyectos eólicos de Xubrintas y Alamoceiros, que se instalarían en los términos municipales de A Estrada, Cerdedo-Cotobade y Campo Lameiro. La resolución de inadmisión fue publicada en la sede electrónica del órgano de gobierno nacional el pasado día 5 de junio, en una de las primeras fases de la tramitación de estos proyectos: la de determinación de afección ambiental. Si bien todavía no se conoce el expediente de la resolución, donde estarían justificados los motivos que llevaron al Miteco a tomar esta decisión, desde la Asociación Rapa das Bestas ya celebran la noticia, aunque de forma cautelosa.

“Es una buena noticia que estén inadmitidos, pero todavía no nos aventuramos a valorarla, ya que al no tener la resolución completa no sabemos los motivos de la inadmisión. Estamos contentos pero queremos esperar a saber las razones en las que se basa el Ministerio para la Transición Ecológica” explica Iván Sanmartín, asesor legal de la asociación.

En este sentido, el letrado llama a la cautela: “Es una gran batalla ganada pero todavía nos queda la guerra”. La causa de que los vecinos de Sabucedo y la Asociación Rapa das Bestas, así como demás colectivos afectados por estas infraestructuras, sigan conteniendo el aliento es que en estos casos, las bases en las que se funda la inadmisión son fundamentales. “Lo ideal para nosotros sería que el Miteco decidiese inadmitir ambos proyectos porque se asen-



Asistentes a la caminata reivindicativa contra los parques eólicos, en Sabucedo este sábado. // Cedita

tarían en terrenos que afectan a la Rapa, pero este sería el escenario menos probable” confiesa Sanmartín, que añade: “Suponemos que lo más seguro es que tenga que ver con una cuestión administrativa o con una falsa fragmentación”.

La falsa fragmentación ocurre en numerosos proyectos de los que se tramitan para los montes gallegos y consiste en dividir un megaparque, que supera el límite estipulado de aerogeneradores por polígono, en varios proyectos más pequeños, de manera que no

se paralicen por su alto impacto medioambiental.

“No sabemos si este es el caso, pero lo cierto es que Xubrintas y Alamoceiros están muy próximos y la matriz de las empresas promotoras es la misma, por lo que sería una posibilidad más que plausible” relata el jurista.

Después de esta resolución de inadmisión por parte del Miteco, de la que todavía falta conocer el expediente, se abren dos escenarios para la Rapa das Bestas; el primero es el más deseable pero el me-

nos probable, y es que el Gobierno diese la luz roja a los proyectos por interferir con esta tradición, o por su impacto ambiental en el territorio; la segunda es que los motivos sean administrativos o de forma del proyecto. En ese caso, ni Xubrintas ni Alamoceiros podrían presentarse de nuevo hasta dentro de dos años y para ello tendrían que reformularse completamente. Una tercera opción sería que la empresa promotora recurriese a la resolución, pero según expone Iván Sanmartín: “Lo más habitual es que no se molestara en hacerlo, porque si la resolución ya se ha publicado es que ya se han ofrecido plazos para subsanar errores de forma, pero no fueron subsanados”.

Deberán pasar dos años para que puedan presentarse de nuevo, reformulados

La declaración BIC, el único escudo seguro

La noticia no puede ser más oportuna y llega un día después de que la parroquia estradense de Sabucedo se convirtiese este sábado en epicentro de las protestas contra la especulación eólica con la caminata reivindicativa de la “Subida ao Peón”, a la que asistieron más de un centenar de personas. La convocatoria, organizada por Colectivo do Vento, fue todo un éxito y los participantes mostraron con pancartas su rechazo no solo a estas infraestructuras, sino también a iniciativas empresariales como la celulosa de Altrí en Palas de Rei. Con todo, las protestas no son suficientes y para protegerse verdaderamente, la Rapa necesita ser declarada Bien de Interés Cultural (BIC) Inmaterial, un proceso que lleva años en marcha pero que todavía no ha llegado a puerto.

Si la Rapa y las bestas salvajes fuesen declaradas BIC habría más probabilidades de que el Miteco rechazase a Xubrintas y Alamoceiros por su afección a esta tradición. No solo eso, sino que sería más complicado que las empresas pudiesen proyectar infraestructuras de este tipo en las inmediaciones de Sabucedo, donde se cuida a los caballos, así como los montes en los que pastan.

Aerogeneradores

El proyecto de Xubrintas contaría de quince aerogeneradores y una potencia de 61,95 megavatios. De esta quincena de molinos, cuatro se instalarían en O Castelo, lugar donde la Asociación Rapa das Bestas tiene su refugio para guardar y tratar a los caballos. Por otra parte, Alamoceiros estaría compuesto por 18 aerogeneradores y contaría con una potencia de 68,4 megavatios. Si bien este polígono no afectaría directamente a la Rapa, se ubicaría en montes transitados por los equinos.



La infancia, protagonista de las fiestas de Rodeiro

La tercera y última jornada de las fiestas de Rodeiro en honor a San Antonio incluyó ayer una Festa do Rapaz, organizada desde el Concello. Hubo hinchables, un taller de tatuajes, juegos tradicionales y la Festa da Espuma, en la Avenida Gumerindo Areán y en la Praza do Parque. Al margen de estas propuestas lúdicas, el domingo contó con una misa solemne, el pasacalles a cargo de la Banda de Música de Vilatuxe y, desde las 20.00 horas, la música de Cinema.

■ La tercera y última jornada de las fiestas de Rodeiro en honor a San Antonio incluyó ayer una Festa do Rapaz, organizada desde el Concello.



Un centenar de “veteranas” recorren las tierras de Deza

Un centenar de motoristas participó ayer en la vigésima edición de la Concentración Veteranas de Deza. El grupo salió de la calle Cartaxena de Silleda a las 10.30 horas, después de realizar la inscripción. A las 12.00 horas la comitiva hizo parada en Porto de Mouros para disfrutar de unos pinchos en el Club Náutico de Agolada y coger fuerzas hasta el final de la ruta, que tuvo lugar en O Corpiño a las 14.30 horas, cerrando la jornada con una comida popular en Casa San Martín.

■ Un centenar de motoristas participó ayer en la vigésima edición de la Concentración Veteranas de Deza.

El Miteco deja Xubrintas y Alamoceiros fuera de la tramitación por vía urgente

Ambos proyectos eólicos recibieron la inadmisión del Ministerio a la declaración de afección ambiental, pero falta conocer los motivos ► Rapa das Bestas se alegra, pero continúa alerta

NEREA COUCEIRO
A ESTRADA

El Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) ha dejado fuera de la tramitación por vía de urgencia a los proyectos eólicos de Xubrintas y Alamoceiros, que se instalarían en los términos municipales de A Estrada, Cerdedo-Cotobade y Campo Lameiro. La resolución de inadmisión fue publicada en la sede electrónica del órgano de gobierno nacional el pasado día 5 de junio, en una de las primeras fases de la tramitación de estos proyectos: la de determinación de afección ambiental. Si bien todavía no se conoce el expediente de la resolución, donde estarían justificados los motivos que llevaron al Miteco a tomar esta decisión, desde la Asociación Rapa das Bestas ya celebran la noticia, aunque de forma cautelosa.

“Es una buena noticia que estén inadmitidos, pero todavía no nos aventuramos a valorarla, ya que al no tener la resolución completa no sabemos los motivos de la inadmisión. Estamos contentos pero queremos esperar a saber las razones en las que se basa el Ministerio para la Transición Ecológica” explica Iván Sanmartín, asesor legal de la asociación.

En este sentido, el letrado llama a la cautela: “Es una gran batalla ganada pero todavía nos queda la guerra”. La causa de que los vecinos de Sabucedo y la Asociación Rapa das Bestas, así como demás colectivos afectados por estas infraestructuras, sigan conteniendo el aliento es que en estos casos, las bases en las que se funda la inadmisión son fundamentales. “Lo ideal para nosotros sería que el Miteco decidiese inadmitir ambos proyectos porque se asen-



Asistentes a la caminata reivindicativa contra los parques eólicos, en Sabucedo este sábado. // Cedita

tarían en terrenos que afectan a la Rapa, pero este sería el escenario menos probable” confiesa Sanmartín, que añade: “Suponemos que lo más seguro es que tenga que ver con una cuestión administrativa o con una falsa fragmentación”.

La falsa fragmentación ocurre en numerosos proyectos de los que se tramitan para los montes gallegos y consiste en dividir un megaparque, que supera el límite estipulado de aerogeneradores por polígono, en varios proyectos más pequeños, de manera que no

se paralicen por su alto impacto medioambiental.

“No sabemos si este es el caso, pero lo cierto es que Xubrintas y Alamoceiros están muy próximos y la matriz de las empresas promotoras es la misma, por lo que sería una posibilidad más que plausible” relata el jurista.

Después de esta resolución de inadmisión por parte del Miteco, de la que todavía falta conocer el expediente, se abren dos escenarios para la Rapa das Bestas; el primero es el más deseable pero el me-

nos probable, y es que el Gobierno diese la luz roja a los proyectos por interferir con esta tradición, o por su impacto ambiental en el territorio; la segunda es que los motivos sean administrativos o de forma del proyecto. En ese caso, ni Xubrintas ni Alamoceiros podrían presentarse de nuevo hasta dentro de dos años y para ello tendrían que reformularse completamente. Una tercera opción sería que la empresa promotora recurriese a la resolución, pero según expone Iván Sanmartín: “Lo más habitual es que no se molestara en hacerlo, porque si la resolución ya se ha publicado es que ya se han ofrecido plazos para subsanar errores de forma, pero no fueron subsanados”.

La declaración BIC, el único escudo seguro

La noticia no puede ser más oportuna y llega un día después de que la parroquia estradense de Sabucedo se convirtiese este sábado en epicentro de las protestas contra la especulación eólica con la caminata reivindicativa de la “Subida ao Peón”, a la que asistieron más de un centenar de personas. La convocatoria, organizada por Colectivo do Vento, fue todo un éxito y los participantes mostraron con pancartas su rechazo no solo a estas infraestructuras, sino también a iniciativas empresariales como la celulosa de Altrí en Palas de Rei. Con todo, las protestas no son suficientes y para protegerse verdaderamente, la Rapa necesita ser declarada Bien de Interés Cultural (BIC) Inmaterial, un proceso que lleva años en marcha pero que todavía no ha llegado a puerto.

Si la Rapa y las bestas salvajes fuesen declaradas BIC habría más probabilidades de que el Miteco rechazase a Xubrintas y Alamoceiros por su afección a esta tradición. No solo eso, sino que sería más complicado que las empresas pudiesen proyectar infraestructuras de este tipo en las inmediaciones de Sabucedo, donde se cuida a los caballos, así como los montes en los que pastan.

Aerogeneradores

El proyecto de Xubrintas contaría de quince aerogeneradores y una potencia de 61,95 megavatios. De esta quincena de molinos, cuatro se instalarían en O Castelo, lugar donde la Asociación Rapa das Bestas tiene su refugio para guardar y tratar a los caballos. Por otra parte, Alamoceiros estaría compuesto por 18 aerogeneradores y contaría con una potencia de 68,4 megavatios. Si bien este polígono no afectaría directamente a la Rapa, se ubicaría en montes transitados por los equinos.

Deberán pasar dos años para que puedan presentarse de nuevo, reformulados



La infancia, protagonista de las fiestas de Rodeiro

La tercera y última jornada de las fiestas de Rodeiro en honor a San Antonio incluyó ayer una Festa do Rapaz, organizada desde el Concello. Hubo hinchables, un taller de tatuajes, juegos tradicionales y la Festa da Espuma, en la Avenida Gumerindo Areán y en la Praza do Parque. Al margen de estas propuestas lúdicas, el domingo contó con una misa solemne, el pasacalles a cargo de la Banda de Música de Vilatuxe y, desde las 20.00 horas, la música de Cinema.

■ La tercera y última jornada de las fiestas de Rodeiro en honor a San Antonio incluyó ayer una Festa do Rapaz, organizada desde el Concello.



Un centenar de “veteranas” recorren las tierras de Deza

Un centenar de motoristas participó ayer en la vigésima edición de la Concentración Veteranas de Deza. El grupo salió de la calle Cartaxena de Silleda a las 10.30 horas, después de realizar la inscripción. A las 12.00 horas la comitiva hizo parada en Porto de Mouros para disfrutar de unos pinchos en el Club Náutico de Agolada y coger fuerzas hasta el final de la ruta, que tuvo lugar en O Corpiño a las 14.30 horas, cerrando la jornada con una comida popular en Casa San Martín.

■ Un centenar de motoristas participó ayer en la vigésima edición de la Concentración Veteranas de Deza.

El Gobierno lleva a los tribunales a Aguayo por su rechazo a autorizar parques eólicos

El consejero Roberto Media asegura que el municipio pretende «saltarse la ley a la torera» en su intento de frenar los proyectos, calificados «de interés público»

DANIEL MARTÍNEZ



SANTANDER. El inicio de las obras del parque de El Escudo, el primero que se pondrá en marcha tras más de una década sin nuevos proyectos eólicos en Cantabria, se llevará a cabo de inmediato en tres de los cuatro municipios afectados. Los trabajos arrancarán en Molledo, Luenta y Campoo de Yuso. Por el momento no en San Miguel de Aguayo, donde una amplia mayoría de los vecinos se oponen a la llegada de los molinos y donde también el Ayuntamiento, con su alcalde Eduardo Gutiérrez (PSOE) a la cabeza, se ha apresurado en desarrollar un cambio de la normativa urbanística con la intención de frenar esta iniciativa empresarial. Básicamente, lo que ha hecho es dar los primeros pasos de la modificación del Plan General de Ordenación Urbana (PGOU), un formalismo que permite al Consistorio paralizar durante al menos un año la concesión de licencias de obra en suelo rústico, incluida la que ha pedido la promotora de El Escudo.

«Es una decisión que el Gobierno de Cantabria ni entiende ni comparte», explicaba ayer a este periódico el consejero de Fomento y Medio Ambiente, Roberto Media, que anticipaba que el camino iniciado por el alcalde tenía poca base



La Casa Consistorial de San Miguel de Aguayo (al fondo), donde en marzo se aprobó en el Pleno no dar licencia de obra a los eólicos. **LUIS PALOMEQUE**

técnica y mucha intencionalidad política. Además, el popular consideraba que esta vía iniciada por Gutiérrez «al menos roza el fraude de ley». El Ejecutivo regional, que entre sus objetivos de legislación tiene la intención de dar un impulso definitivo al desarrollo eólico, se mostraba en contra de la medida, pero entendía que la pelea contra el Ayuntamiento la tenía que afrontar la empresa. Tres meses después, ha cambiado de criterio y ha dado un paso adelante con la presentación de un recurso contencioso-administrativo, que ya ha sido admitido a trámite por el juzgado.

La tesis del recurso, elaborada por el Servicio Jurídico del Gobierno de Cantabria, se basa en que el acuerdo plenario es «contrario a derecho» porque San Miguel de Aguayo está «invadiendo competencias que no le corres-

ponden» al intentar interferir en cuestiones que tienen «interés público y social», como se recoge en la Ley de Ordenación Territorial y Régimen Urbanístico del Suelo de Cantabria de 2001 (artículos 112 y 113) y en la Ley Regulatoria del Procedimiento Eólico de 2013 (artículo 6.2).

Es decir, que no conceder la licencia de obra para El Escudo por parte del Ayuntamiento iría en

contra del interés público y social. No solo de Cantabria, también del Estado, que es quien autorizó este proyecto al superar los 50 megavatios. Con esas dos normas en la mano, el Servicio Jurídico considera que San Miguel de Aguayo, en el mejor de los casos, solo podría frenar los parques ubicados exclusivamente en su término municipal, no los que tengan carácter supramunicipal al ubicar-

se en distintos pueblos, como ocurre con El Escudo. Por eso el Gobierno de Cantabria ha impugnado la denegación de licencias de obras y ha pedido al juzgado medidas cautelares, que pasan por levantar esa paralización.

«No podemos admitir que un ayuntamiento se salte la ley a la torera. Se ha inventado un procedimiento para saltarse la ley. El alcalde quiere ejercer una competencia que no le corresponde», explicaba ayer a este periódico el consejero Media, que subraya que el interés público de los cántabros está por encima del interés del municipio y que el parque eólico —el de El Escudo y los de Cuesta Mayor, La Costana y Alsa, los otros tres autorizados que están proyectados en este mismo término municipal— cumplen escrupulosamente la normativa ambiental, urbanística y patrimonial.

LAS FRASES

Roberto Media Consejero de Fomento y Medio Ambiente (PP)

«El alcalde quiere ejercer una competencia que no le corresponde. No podemos permitir que un municipio se salte la ley a la torera»

Eduardo Gutiérrez Alcalde de San Miguel de Aguayo (PSOE)

«Carece de toda lógica que la Consejería compre el argumento de la empresa privada. Que pleitee ella si se siente perjudicada»

Cristal Vent

Carpintería de PVC y Aluminio
Cristalería

FABRICANTE RED OFICIAL KÖMMERLING

 Kömmerring®



Pol. Industrial la Agüera
San Felices de Buelna
☎ 942 81 50 92



C/ Miguel Artigas, 6.
Santander
☎ 645 07 98 05

www.cristalvent.es

LAS CLAVES

ADMITIDO A TRÁMITE

El Ejecutivo regional ha presentado en el juzgado un recurso contencioso-administrativo y pide medidas cautelares

LOS ARGUMENTOS

El Servicio Jurídico dice que el recurso está «bien armado» y apela a dos leyes autonómicas

IMPLICACIONES

Además de El Escudo, cuya obra empezará de inmediato, la medida del municipio afecta a otros proyectos autorizados

Por su parte, el alcalde de Aguayo está convencido de la legalidad del procedimiento. Gutiérrez, que tiene como asesor jurídico a Javier Fernández, exconsejero de Medio Ambiente de Ignacio Diego (PP), considera que «carece de cualquier lógica» que el Gobierno de Cantabria compre los argumentos de una empresa privada, que es «en cualquier caso la que tendría que pleitear si se siente perjudicada por nuestra decisión». «Y todo para que una empresa privada gane dinero», concluye el socialista.

Cruce de recursos

De hecho, la empresa Biocantaber, que tiene como principales socios a Iberdrola y Banco Santander, también ha acudido a la vía contenciosa-administrativa y acudirá «a cuantas instancias sea necesario» para defender su posición en este sentido. Por último, el Ayuntamiento de San Miguel de Aguayo tiene frentes judiciales abiertos contra los gobiernos de Cantabria y España.

Cantabria no ha implantado aún la cuota cero para autónomos anunciada en febrero

El PRC preguntará en el Pleno a Buruaga por el retraso del decreto y el colectivo ATA se muestra tranquilo porque ya ha visto un borrador que «es positivo» y porque tendrá efectos retroactivos

D. MARTÍNEZ

SANTANDER. María José Sáenz de Buruaga compareció el pasado 21 de febrero junto a su consejero de Empleo, Eduardo Arasti, para anunciar la creación de un Plan de Apoyo al Empleo Autónomo de la región con el que abrir «una nueva etapa de oportunidades» a este colectivo formado por casi 41.000 personas. Un paquete de acciones de choque que pretende cambiar la evolución negativa del número de trabajadores por cuenta propia con 50 medidas concretas –algunas nuevas y otras a través de la reformulación de las ya existentes– por valor de 37,8 millones de euros al año. La más destacada de todas era la implantación de una vieja demanda del colectivo: la cuota cero, que supone que la comunidad autónoma bonificará al 100% sus cotizaciones sociales durante los dos primeros años tras su incorporación al sistema, lo que supondrá un ahorro de 80 euros al mes –esa es la tarifa plana que creó en su momento el Gobierno central– y de 960 euros al año. Un respaldo al que se sumarán también ayudas directas de entre 2.000 y 10.000 euros en función de la edad, el sexo, el sector y otras características de la persona que lo solicite. Casi cuatro meses después, el



El empleado de un taller mecánico repara un vehículo. EFE

Ejecutivo autonómico aún no ha aprobado el decreto que desarrolle este plan de choque.

En ese sentido, el PRC ha anunciado que, en el Pleno del Parlamento del próximo lunes, preguntará a la presidenta de Cantabria por el «fracaso» del plan de ayuda a los autónomos que presentó «a bombo y platillo». Además, el portavoz regionalista, Pedro Hernando, considera que ha quedado constatado ese «fracaso» tras comprobar que la cuota cero «no va a llegar ni a 500» autónomos, dado que apenas se registran 100 nuevas altas al mes.

Hernando quiere por ello que Buruaga explique en sede parlamentaria las razones de este «fracaso» e informe de las medidas que piensa poner en marcha bien para

«cumplir su compromiso con este colectivo», bien para «desviar a otros fines los 10 millones de euros previstos para sufragar la cuota cero de los nuevos autónomos».

Mucha menos preocupación demuestran los directamente afectados. Ana Cabrero, presidenta de la Asociación de Trabajadores Autónomos de Cantabria (ATA), apunta que ya ha visto el borrador del decreto y que recoge todo lo prometido. Aunque confía en que el texto se apruebe en cuestión de semanas, apunta que los tiempos no son un problema, ya que la medida de la cuota cero tendrá efectos retroactivos desde enero, como anunció Buruaga. De lo que no tienen noticias en la asociación es de la plataforma que prometió la Consejería de Empleo para unifi-

car en una única página web toda la información sobre autónomos y los formularios para pedir ayudas. «Si llegado el momento no hay novedades, la primera en presionar seré yo», afirma Cabrero.

La portavoz de la principal asociación de autónomos de la región, además, aprovecha para responder a Hernando, que afirmó que «el único gasto realizado por el Gobierno con cargo al Plan de Autónomos sean los 70.000 euros pagados a las asociaciones representativas para su gestión interna». ATA recuerda que ese dinero no se destina a gasto corriente, como insinúa el PRC, sino a poner en marcha convenios sobre asesoramiento a trabajadores autónomos en materia de seguridad laboral.

RENAULT CLIO
desde 13.900€*



*Oferta válida para Renault Clio evolution Tce 90 (67Kw) color naranja valencia. Oferta disponible en Renault Vidal de la Peña para matriculaciones hasta el 30 de Junio de 2024. El precio incluye impuestos y gastos de matriculación, también incluido el Plan Renove III Cantabria.



Santander . Cartes . Laredo

942 333 900

La IA alza el vuelo en los parques eólicos

Un sistema de Minsait para proteger la avifauna es el único que combina radares, video inteligente y algoritmos de identificación de especies. «Era un centenar de grullas y el sistema lo detectó. Enseguida saltó la alarma, los aerogeneradores se pararon automáticamente y pudimos ver cómo la bandada cruzó justo a su altura sin correr peligro.

Cristina Ruiz • [original](#)

Un sistema de Minsait para proteger la avifauna es el único que combina radares, video inteligente y algoritmos de identificación de especies



Uno de los retos de la energía eólica es la protección de la biodiversidad

Última actualización: 10.06.2024 06:01

- [Envelope](#)

«Era un centenar de grullas y el sistema lo detectó. Enseguida saltó la alarma, los aerogeneradores se pararon automáticamente y pudimos ver cómo la bandada cruzó justo a su altura sin correr peligro. Emociona pensar que esas aves, en estos momentos, se encuentran ya en Suecia o Finlandia con sus crías y nosotros hemos contribuido a asegurar su viaje desde aquí». **José María de la Peña, ambientólogo y experto en ornitología**, describe de forma gráfica el resultado de su **colaboración con Minsait (Indra), que ha desarrollado una solución para preservar la vida de las aves migratorias a su paso por los campos eólicos.**

Más Noticias

- [Opinión](#)
[Los chamanes del Banco Central Europeo](#)
- [Agricultura](#)
[Los retos agrarios que tiene que afrontar con urgencia Europa](#)
- [Energía](#)
[La eléctrica pública catalana pide cerrar ya las nucleares](#)

[«-- Volver al índice](#)

Las líneas eléctricas y las aspas de los aerogeneradores ponen en riesgo la vida de la avifauna. Las especies protegidas en España ascienden a un total de 20 y el 35% de ellas son migratorias. «Las aves juegan un papel fundamental en el equilibrio de los ecosistemas y, por tanto, su conservación resulta prioritaria», señala el ambientólogo, que cita también el impacto de estos siniestros en el negocio de las compañías generadoras, como posibles sanciones o paradas estacionales de los campos eólicos durante los periodos de cría de las rapaces.

Existen otros sistemas que detectan las aves en movimiento a través de una videograbación y detienen los aerogeneradores, «pero no estaban dando los resultados esperados y quedaban muy por detrás de lo que estamos consiguiendo con este sistema», asegura De la Peña.

Por eso, esta es «la gran contribución a la transición energética de Minsait, donde estamos ayudando a resolver uno de los grandes retos que tiene hoy en día la energía eólica, como es la protección de la biodiversidad», advierte Carlos Vivas, director de Generación y Renovables en la compañía digital.

Transición inteligente

«El sector energético está en el pelotón de cabeza en la adopción de la inteligencia artificial», sostiene **Juan Pérez de Cossio, director de Energía en Minsait**. «La gestión de activos, de redes inteligentes **está muy concienciado con la sostenibilidad** y se ha fijado objetivos ambiciosos en materia de transición energética», añade, lo que ha disparado la búsqueda de **soluciones innovadoras a través de la IA**.

En la **protección a la avifauna**, la compañía de transformación combina tres tecnologías que, explica Vivas, son «especialidades de la casa»: **el radar, el video inteligente y los algoritmos, que permiten identificar las especies** gracias a la colaboración experta de ornitólogos como José María de la Peña.

Instalado en la zona de subestación, el radar monitoriza las aves a un radio de cuatro kilómetros y a una altura de entre 40 y 250 metros. Desde su detección y seguimiento, las cámaras se encargan de grabar al animal a medida que se aproxima al campo eólico y un algoritmo inteligente identifica si se trata de una especie protegida. En ese caso, un algoritmo adicional predice la probabilidad de que colisione contra las aspas de los aerogeneradores y, si el resultado es positivo, se produce una parada de entre dos y cinco minutos. Pasado este tiempo y tras confirmarse que no hay presencia de avifauna en el entorno del parque, los molinos vuelven a ponerse en marcha.

«Lo bueno del sistema», afirma José María de la Peña, «es que **detecta las aves a gran distancia, a veces con falta de visibilidad y con condiciones meteorológicas adversas**, que es cuando aumenta el riesgo de colisión». Lo confirma recordando el episodio de las grullas o las veces que ha visto a buitres y a milanos cruzando parques eólicos con total seguridad.

«**El reto es ampliar la protección a más especies y al mayor número de campos eólicos posible**», subraya el ambientólogo. Un reto considerable porque, como apunta Carlos Vivas, el 25% de la electricidad que se produjo en España en 2023 provino de la energía eólica, que cuenta ya con 1.300 parques y 20.000 aerogeneradores en todo el país.

La parte positiva, según el director de Generación y Renovables de Minsait, es que cuanto mejor sea la tecnología para proteger la avifauna, mayores serán los requisitos exigidos por las Administraciones públicas y la disponibilidad de este tipo de sistemas. «En un periodo de tres a cuatro años», vaticina Vivas, «se habrán instalado en un gran número parques eólicos de todo el mundo».

«El próximo salto», anuncia, vendrá de la mano «de nuestra capacidad de captura de información. Lo estamos grabando todo y eso nos permite trazar los movimientos de las aves en los parques eólicos. Ahora **estamos trabajando para poner en valor esos datos y ser capaces de predecir comportamientos**, caracterizar vuelos, incluso identificar tipologías de especies basadas en su comportamiento» y, en último término, proteger más y mejor a un

mayor número de aves en su vuelo a través de los aerogeneradores.

□
Uno de los retos de la energía eólica es la protección de la biodiversidad

NERPIO | EDIFICIOS PÚBLICOS

Adjudican la reparación de los 'daños colaterales' del Cuartel de la Guardia Civil

Tras la reforma del Colegio Rural Agrupado Río Taibilla, cuyas instalaciones son contiguas al acuartelamiento, aparecieron varias grietas de considerable entidad

E.F. / ALBACETE

La Comandancia de la Guardia Civil de Albacete adjudicó a la firma Deocallejas Soluciones Constructivas, SL, las obras de demolición y reconstrucción de la fachada de su acuartelamiento en Nerpio.

El importe de adjudicación de la obra es de casi 58.000 euros y el plazo de ejecución es de cuatro meses. Pero lo llamativo de este contrato no es la obra en sí misma, sino el origen de la misma.

Tal y como se explica en la memoria técnica del contrato, la Casa Cuartel de la Benemérita es un 'daño colateral' de una obra muy próxima, la reciente reforma del colegio local, el CRA Río Taibilla.

En 2019, la Consejería de Educación llevó a cabo una serie de obras de mejora del CRA, que al cabo de 30 años de existencia presentaba numerosas carencias que hicieron necesaria su reforma.

Ese mismo año, aparecieron varias grietas en el acuartelamiento, en concreto en la zona más próxima al muro perimetral del patio del centro escolar, una de las zonas que se habían reformado.

Tras varias inspecciones técnicas y el agravamiento del deterioro de las instalaciones, la Benemérita y la Corporación municipal llamaron a la puerta de la Diputación Provincial de Albacete.

Una vez verificados los daños y



La imagen muestra las dimensiones de una de las grietas. / DIPUTACIÓN DE ALBACETE

su entidad, los servicios técnicos de la Diputación redactaron un proyecto de demolición 'parcial' y reconstrucción de las zonas que están más afectadas.

Para ser más precisos, los trabajos consisten «en la demolición de la última crujía del edificio en planta baja y la terraza existente sobre esta crujía y la reconstrucción de la fachada posterior del edificio».

No obstante, los técnicos de la Diputación que visitaron el acuar-

telamiento señalan que los daños se concentran en una zona muy concreta del inmueble, mientras que el resto del edificio se encuentra en buen estado.

«El estado de conservación de las construcciones es aceptable, a excepción de la última crujía de la planta baja como puede observarse en las fotos, en las que se aprecian importantes grietas cuyo origen más probable es el asentamiento del terreno», señala.

LA OBRA DEL CRA

Un proyecto que también fue urgente

Las obras del CRA Río Taibilla se sacaron a licitaron, se adjudicaron y ejecutaron entre febrero y septiembre de 2019. El motivo de esta celeridad es que fueron igualmente urgentes.

En un informe del arquitecto municipal del que se dio cuenta en estas mismas páginas, se alertaba de las «severas deficiencias» en aspectos como la accesibilidad, el aislamiento o el desgaste provocado por el paso del tiempo.

Por citar algunos ejemplos, se hablaba de puertas de acceso con «escasa» estanqueidad, aseos de aspecto muy ajado, tuberías de acero sin llaves de corte en cada local, humedades y desconchados en la base de las paredes, vertebrales rotos o alumbrado de emergencia fuera de servicio.

Esta situación llevó a la Delegación de Educación a poner en marcha el proyecto de reforma, ya que en el CRA estudiaban en aquel momento 65 alumnos de Primaria y 17 de la Sección de Educación Secundaria, dependiente del Instituto de Yeste.

Las obras se hicieron en verano, e incluyeron mejoras en la accesibilidad, la adecuación de espacios y aulas educativas, la remodelación y repintado de las pistas deportivas, y la optimización de la eficiencia energética del centro.

DIPUTACIÓN

La Plataforma Sedipualba obtiene un nuevo reconocimiento

REDACCIÓN / ALBACETE

La plataforma pública de Administración Electrónica de la Diputación de Albacete, 'Sedipualba', ha sido reconocida en los Premios Socinfo Digital 'Castilla-La Mancha TIC', impulsados por la Revista Sociedad de la Información Digital, y el diputado provincial responsable del Servicio de Modernización Administrativa y TIC, José Antonio Calvo, fue el encargado de recoger este galardón otorgado en la categoría de 'Gestión del Cambio'. El acto se desarrolló en el marco del encuentro que la entidad organizó esta semana en Toledo bajo el título, *Prioridades TIC en las AAPP de Castilla-La Mancha ante los Fondos Next Generation*, y además de Calvo también asistió el jefe del Servicio de Modernización Administrativa y TIC de la institución albacetense, José Joaquín de Haro, quien asimismo impartió una de las charlas bajo el título de *Las prioridades TIC en la Diputación de Albacete ante los Fondos Next Generation*.

Este premio, según expuso el diputado, es fruto del «gran trabajo» que vienen realizando los y las profesionales de esta área en la Diputación de Albacete, por lo que igualmente aprovechó la ocasión para reconocer públicamente su esfuerzo y su implicación.

VILLAMALEA | RENOVABLES

Champinter quiere generar su propia energía con una 'molineta' de 1,5 megavatios de potencia

La Dirección Provincial de Desarrollo Sostenible de Albacete acaba de publicar en el DOCM un informe de impacto ambiental que es favorable al proyecto

E.F. / ALBACETE

Champinter proyecta generar su propia energía con un aerogenerador de 1,5 megavatios de potencia, que tendrá 85 metros de altura y 77 metros de diámetro de rotor.

De acuerdo a los detalles del proyecto que consta en una reciente resolución publicada en el DOCM, se destinará la totalidad de la energía a autoconsumo.

Siempre de acuerdo a lo publicado en el citado Diario Oficial se evacuará la electricidad a un centro de control situado en las instalaciones de Champinter a través de una línea de evacuación subterránea de 20 metros de longitud.

Ahora mismo, el proyecto de esta instalación energética se encuentra en medio de un proceso de información pública por parte del Ayuntamiento de Villamalea, de 20

días hábiles de duración, como parte del trámite de licencia.

En paralelo, la Delegación Provincial de Desarrollo Sostenible de Albacete publicaba en el DOCM el citado informe de impacto ambiental que es favorable al proyecto, siempre que se cumplan las medidas ambientales y de seguimiento que propone la empresa, así como los requisitos que establece el propio informe.

AYUNTAMIENTO DE POZUELO (Albacete)

Por D. Julián Picazo López, en nombre y representación de la mercantil, Arauca Iniciativas Socioculturales y Ambientales, S.L., con CIF B02309326, se ha solicitado ante este Ayuntamiento de Pozuelo, calificación y licencia urbanística (Expediente 1127540D), para Legalización y Adecuación de la Venta de la Media Legua, en la parcela 5024 del polígono 504, del catastro de rústica de este término municipal.

De conformidad con el artículo 64.5 del Decreto Legislativo 1/2023, de 28 de febrero, por el que se aprueba texto refundido de la Ley de Ordenación del Territorio y de la Actividad Urbanística de Castilla-La Mancha, y con el artículo 43.5 del Reglamento de Suelo Rústico, aprobado por el Decreto 242/2004, de 27 de julio, el expediente 1281516J queda sometido a información pública, por plazo de veinte días, a contar desde el día siguiente al de publicación del presente anuncio, para que cualquier interesado pueda examinar el expediente, y en su caso, pueda presentar alegaciones, reclamaciones y sugerencias en las oficinas de este Ayuntamiento en horario de 9 a 14 horas de lunes a viernes, y en la Sede Electrónica <https://pozuelo.sedipualba.es/>

En Pozuelo, 4 de junio de 2024.
El Alcalde D. Gregorio Moreno López.
DOCUMENTO CON FIRMA ELECTRÓNICA

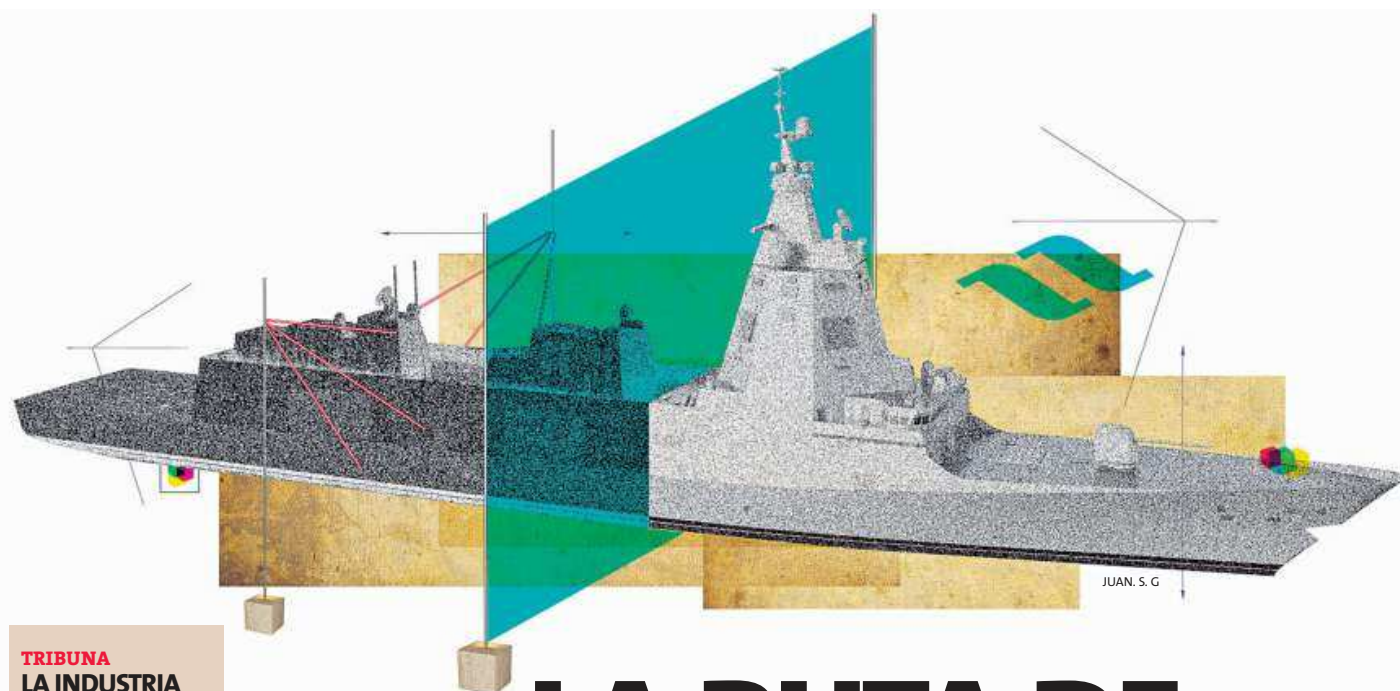
MERCADOS

Año XX · Número 1.377

www.lavozdegalicia.es

COORDINA
Digna Casas
digna.casas@lavoz.es

Domingo 9 de junio del 2024 | *La Voz de Galicia*



LA RUTA DE NAVANTIA PARA LA MODERNIZACIÓN INDUSTRIAL

TRIBUNA LA INDUSTRIA ALIMENTARIA EN EL CONTEXTO DEL MERCADO EXTERIOR

La industria agroalimentaria se considera una actividad básica y estratégica, de ahí su notable internacionalización. El catedrático González Laxe lo analiza.

●●● PÁGINA 6

COCHES ELÉCTRICOS SOLUCIONES PARA LA RECARGA DE VEHÍCULOS

La compañía Powerdot acomete en España inversiones para dotar de puntos de recarga a espacios públicos. Propone soluciones fáciles y accesibles.

●●● PÁGINA 8

LOS ASTILLEROS DE FERROL (LOS ANTIGUOS BAZÁN Y ASTANO) SE ENCUENTRAN **INMERSOS EN TODO UN PROCESO TECNOLÓGICO DE CAMBIO** QUE LOS SITUARÁ A LA VANGUARDIA MUNDIAL EN LA CONSTRUCCIÓN DE BUQUES Y EN LA EÓLICA MARINA.

●●● PÁGINAS 2-3



Este premio reconoce nuestro compromiso de ser el mejor banco para ti, todos los días.

Banco Santander gana el premio The Banker Banco del año en España

Por ti, *y TU CONFIANZA.*
los primeros.



Navantia navega por su quinta

Los astilleros gallegos afrontan un proceso de modernización con **inversiones millonarias** para incrementar su competitividad en el negocio de la **construcción de buques y en la eólica marina**. Un futuro en el que empleados y **autómatas** trabajarán juntos para producir más en menos tiempo

Beatriz Couce, texto
José Pardo, fotos

La actividad bulle en la Navantia gallega. Dentro y fuera de los talleres. En el ámbito de las infraestructuras y en el de las ideas. En Ferrol, para muchos, el astillero sigue siendo la Bazán, al igual que en el vecino Fene, la factoría siempre será Astano. Pero el cambio que están experimentando ambas plantas está al nivel de una auténtica transformación disruptiva, de la quinta revolución industrial, en la que se busca colaboración máxima entre el trabajador y las máquinas, con la digitalización y la automatización por bandera. Una reforma que viene acompañada de un esfuerzo inversor que trae consigo obras como la de la fábrica digital de bloques de Ferrol, con la mayor cuantía —cien millones de euros— desembolsada en una factoría naval en el último siglo.

Las actuaciones que está acometiendo la empresa pública en los astilleros de Fene y Ferrol tienen diferentes objetivos, aunque comparten el mismo denominador común: modernizar las instalaciones y los procesos para incrementar su competitividad en los diferentes negocios desde el prisma de la sostenibilidad. Un simple paseo por el interior de las factorías refleja el cambio imparable: en Ferrol —en donde está en marcha el programa de la fragata más avanzada para la Armada española, la F-110—, más centrado en el ámbito militar, y en Fene, en el de la eólica marina, en alianza con la asturiana Windar Renovables. Sin embargo, el cambio se extiende con capilaridad por las distintas áreas, alimentado por innovaciones tecnológicas que hace pocas décadas pertenecían al ámbito de la ciencia ficción.

En el astillero ferrolano, tres son los focos principales en los que se centra la modernización de las infraestructuras: la construcción de la fábrica digital de bloques —la actuación de mayor envergadura—, del Centro de Excelencia del Gemelo Digital, y la modernización del edificio del Gran Tinglado, en donde se ha concentrado la dirección y los departamentos de ingeniería.

Una de las principales palancas para la transformación productiva de la antigua Bazán será la fábrica digital de bloques. La Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), accionista único de la empresa que dirige Ricardo Domínguez, invertirá cien millones de euros en la que, en palabras del presidente del Gobierno, Pedro



Sánchez, es la «mayor inversión en un astillero en un siglo». Las obras comenzaron el pasado marzo, con el fin de construir una factoría que tendrá medio kilómetro de largo, 90 metros de ancho, y 31 de altura.

Navantia basa su proceso de construcción de los barcos en un sistema modular. Es decir, divide los buques en secciones, que va construyendo en los talleres en diferentes fases, empezando por el exterior, de acero, para continuar dotándolos de todos los servicios y equipamientos que portará. La nueva fábrica replicará ciertos procesos seriados de la automoción, elevará los niveles de automatización y hará que los trabajadores convivan con los robots.

Acciona es la compañía adju-

diataria de las obras, y la intención de Navantia, según Rafael Morgade, responsable de Transformación Digital e Industrial de la empresa en la ría, es ir dotando tecnológicamente por fases a los diferentes edificios que componen esta fábrica para apurar los tiempos de forma que en el 2026 —para la construcción de la tercera F-110—, las nuevas instalaciones estén listas.

CON LOS PILOTES

En estos momentos, en la parcela anexa a las gradas las máquinas trabajan ya a pleno ritmo, y después de los trabajos de explanación están levantando ya los pilotes de la factoría. En la punta de trabajo máxima de actividad, habrá 150 opera-

rios en la construcción de estas dependencias industriales.

La misma empresa también es la adjudicataria de los trabajos de construcción del edificio del Centro de Excelencia del Gemelo Digital de Ferrol. Se trata de un vanguardista inmueble en el que modernidad y tradición se dan la mano, ya que conserva parte del antiguo muro de sillería correspondiente al dique de contención antiguo del Arsenal. La empresa pública invierte 8,2 millones de euros en este edificio, bautizado ya como el Silicon Valley de Navantia, por cuanto aglutinará el conocimiento en torno a una herramienta —el gemelo digital— que viene a revolucionar también los productos del sector naval, ya

que permite configurar una réplica digital y virtual tanto de buques como de instalaciones. El presidente de la compañía, Ricardo Domínguez, aseguró que «permitirá la implantación del negocio de sistemas en la ría, actuará de catalizador para la creación de un germen de empresas del sector tecnológico y, por consiguiente, constituirá un polo tecnológico que atraerá perfiles digitales al centro de Ferrol y lo convertirá en puntero a nivel mundial en el desarrollo de este tipo de tecnología». El centro estará listo a finales de este mismo año, mientras que la fábrica digital entrará en funcionamiento en el 2026.

También la fábrica de Turbinas, en la antigua Bazán, ha sido moder-

revolución industrial



1 SIN GRADAS. Bajo la grúa pórtico de Fene se han eliminado las emblemáticas estructuras para ganar espacio de trabajo.

2 PRIMER CENTRO DE EXCELENCIA. Se construye en Ferrol el Gemelo Digital, que será una especie de Silicon Valley tecnológico.

3 NUEVO NEGOCIO. La antigua Astano reformó instalaciones y adecuó espacios para adentrarse en la producción de estructuras marinas de una sola sujeción.

4 LA ACTUACIÓN DE MAYOR ENVERGADURA. La fábrica digital de bloques de Ferrol implica la mayor inversión en un astillero español en el último siglo.

5 NUEVOS ESPACIOS. Las grandes piezas para la eólica marina requieren de amplios espacios para su almacenaje, aunque las mejoras implican también reformas de edificios.

nizada con nuevo equipamiento tecnológico y más medios.

Al otro lado de la ría, en el astillero de Fene, la transformación se extiende por todos los ámbitos de la factoría, que ronda los 900.000 metros cuadrados de superficie. Este año se cumple una década del primer contrato que Navantia y la asturiana Windar Renovables firmaron en el sector de la eólica marina, y desde entonces, su posición internacional se ha amplificado. Pero si quería seguir compitiendo, adentrarse en nuevos segmentos de negocio y prepararse, sobre todo para el bum que experimentará este mercado en España, necesitaba acometer una transformación radical.

Una de las primeras actuaciones que llevó a cabo, en ese caso en alianza con Windar, fue la transformación del antiguo taller de blo-



ques planos para la puesta en marcha de una fábrica de monopiles —estructuras de una sola pata para la sujeción de los aerogeneradores en el mar— de gran formato. La apuesta por unas dependencias para producir esas cimentaciones XXL se produjo porque siguen siendo las más demandadas en el mercado de la eólica marina, y prueba de ello es que en la factoría ya se acomete el segundo pedido específico de este tipo de componentes.

Pero además de reforzar viales para el transporte de las estructuras, eliminar el antiguo parque de chapas para convertirlo en un gran espacio de almacenamiento al aire libre y adecuar otras áreas para el acopio —las estructuras de eólica marina tienen unas dimensiones superlativas, por lo que precisan de gran cantidad de espacio tanto para su fabricación como para su depósito— una de las intervenciones de mayor calado que se ha llevado a cabo en la factoría fue la eliminación de sus dos gradas. Las mismas que alimentaron la gesta de un astillero en el que, en la década de los setenta del pasado siglo, se posaron todos los ojos del naval mundial, al acoger la botadura de los conocidos como superpetroleros. Aunque la supresión de las gradas ha sido dolorosa, sobre todo para la memoria colectiva de una comarca orgullo-

sa del naval, por cuanto evidencia que la planta ha dejado definitivamente atrás su etapa de construcción de buques, ha supuesto el incremento de la capacidad de trabajo bajo la gigantesca grúa pórtico, otro de los emblemas del astillero.

Esa intervención le permite incrementar en un 300 % la superficie bajo la grúa pórtico, y pasar de contar con seis celdas de trabajo a 24.

«El proceso de transformación del astillero ha supuesto un reto, pues las obras han tenido que convivir con los proyectos en ejecución. Se trata de un reto apoyado por todo el personal y no vamos a parar hasta poner esta instalación a la altura de las mejores», subraya Manuel Bermúdez de Castro, responsable de la factoría. «Nuestra intención es desarrollar proyectos de *monopiles*, *jackets* y flotante al mismo tiempo y superar la barrera de 2.000 trabajadores dentro de nuestras instalaciones», añadió.

Las inversiones que se están acometiendo en la factoría —y las próximas que están por venir, como la reforma de un taller para acoger el Centro de Excelencia de la Eólica Marina— elevan el esfuerzo inversor a unos 50 millones de euros hasta el 2030. Entre las dos plantas, más de 160 millones, el mayor ciclo inversor concentrado en apenas tres años de las últimas décadas.

RAFAEL MORGADE
TRANSFORMACIÓN DIGITAL E INDUSTRIAL

«La fábrica digital de bloques nos pondrá a la vanguardia de Europa»

Beatriz Couce

Infraestructuras y transformación digital de los procesos. Sobre esas dos vertientes pivota el plan que Navantia puso en marcha en el 2021, y que tanto este año como el próximo evidenciarán sus mayores cuotas de actividad, por cuanto están en marcha importantes proyectos que van a cambiar no solo la fisonomía de los astilleros, sino también de la forma de producir. El arranque de la fábrica digital de bloques, prevista para el año 2026, «va a suponer un antes y un después y nos va a colocar a la vanguardia de Europa», asegura Rafael Morgade, responsable de Transformación Digital e Industrial de la empresa en la ría ferrolana.

La futura factoría no solo supondrá un paso de gigante en la automatización de la construcción de los bloques, sino que implicará también un salto cualitativo y una transformación del modelo logístico de la factoría. «El proceso será dinámico, los bloques se irán moviendo de estación en estación», explica, para añadir que lleva aparejado un cambio en la forma de trabajar «no solo de nuestra plantilla, sino también de las compañías colaboradoras». Como ejemplo, cita que «habrá soldadores manuales, pero también otros que tendrán que saber de automática y de robótica para poder avanzar con mayor productividad en los procesos» e, igualmente, «armadores con roles distintos».

Rafael Morgade subraya otro de los aspectos positivos que traerá consigo una instalación de vanguardia para la compañía: «Con la misma gente, vamos a tener mayor capacidad, lo cual nos va a permitir reducir los plazos de los buques, dando una respuesta a nuestros clientes mucho mejor».

El responsable de Transformación Digital e Industrial de Navantia en Ferrolterra pone en valor además el esfuerzo inversor que acomete la compañía en este marco de revolución de instalaciones y procesos. «Las del año 2023 y 2024 equivalen a las desarrolladas en el ciclo inversor desde el 2010 hasta el 2022. En dos años vamos a hacer el mismo desarrollo que en los últimos doce», reseña.

Por otro lado, además de esa apuesta por dotarse de instalaciones punteras, Navantia ape- la a los desarrollos tecnológicos propios —tanto de forma independiente como los impulsados en investigaciones conjuntas con la Universidad— como una «ven-



Rafael Morgade, en su despacho de Navantia Ferrol | JOSÉ PARDO

taja competitiva» frente a otras plantas navales internacionales.

Otra de las piezas que impulsan la transformación de la antigua Bazán es el Centro de Excelencia del Gemelo Digital, en el que irá ubicado el área de Sistemas de Ferrol. «Nos gustaría tomar las uvas en el edificio», subraya Morgade. «Contará con mucho personal tecnológicamente avanzado en el desarrollo de los gemelos digitales de todos los buques de Navantia, y será el foco del ecosistema investigador, a donde podrá venir el personal de la Universidad, de los centros tecnológicos para estar a la vanguardia», añadió.

El edificio del Gran Tinglado o la fábrica de Turbinas son también objeto de modernización en la factoría, que está impulsando además un programa de eficiencia energética que pasa por la instalación de alumbrado led y también de paneles de fotovoltaica en diferentes edificios para llegar a dar respuesta al 50 % de las necesidades energéticas del astillero con este tipo de tecnología verde.

COMUNIÓN CON LA CIUDAD

Rafael Morgade asegura que, después de unos años más complicados en la factoría ferrolana, los trabajadores se han alineado con todos los cambios que se están poniendo en marcha. «Creo que estos últimos dos años se ha conseguido levantar esa nube gris que igual había sobre el astillero. El buen avance de la F-110 por un lado, y la transformación de la factoría, unido a la renovación de la plantilla, ha ayudado a que el ambiente sea distinto», incide. Además del incremento de la producción, la repercusión atraviesa la muralla: «Parece que la ciudad va al compás del astillero y viceversa, pero realmente hay esa conexión y yo creo que se está produciendo una retroalimentación entre las dos partes muy positiva».

Windar plantea ampliar el espacio que dedica a fabricar eólicos en El Musel

La filial Tadarsa Logistics, que utiliza 40.000 metros cuadrados en La Osa desde 2023 para ensamblar y acopiar pin piles, precisa diez mil más

M. C.

El papel de El Musel como enclave para proyectos vinculados a la transición energética se está afianzando ya en uno de los primeros que se han puesto en marcha; el ensamblaje y expedición de componentes de aerogeneradores marinos que Tadarsa Logistics, filial de Windar Renovables, comenzó a poner en marcha en octubre del año pasado. La compañía avilesina va a ampliar en 10.000 metros cuadrados la superficie de la que ya dispone en el Muelle de La Osa para la fabricación y acopio de pin piles (cilindros de acero que forman parte de anclajes de aerogeneradores al fondo marino, denominados jackets). Será la segunda ampliación de espacio en El Musel de esta firma, que comenzó ocupando 20.000 metros cuadrados a los que al poco tiempo añadió otros tantos, hasta los 40.000 con los que cuenta en la actualidad.

Ese terreno y los 10.000 metros que se le añadirá, no se explota en régimen de concesión, sino mediante una autorización temporal prorrogable hasta tres años, ratificada por el Consejo de Administración de la Autoridad Portuaria de Gijón el pasado mes de diciembre, autorización con fecha inicial el 20 de octubre anterior.

Windar ha solicitado espacio en El Musel para fabricar 248 subestructuras para un parque eólico marino en Francia, cerca de las costas normandas en el Canal de la Mancha. La falta de suficiente espacio en el puerto de



Carga de uno de los pin piles de Windar en el buque «Ronnie», en la octava alineación de los muelles de La Osa, esta semana.

Avilés, donde el grupo Windar desarrolla el grueso de su actividad fabril para eólica marina, fue lo que motivó que el pasado mes de octubre solicitara los 40.000 metros cuadrados que ahora ocupa en El Musel, tal y como adelantó LA NUEVA ESPAÑA.

La fabricación inicial de los pin piles para ese parque eólico marino francés se realiza en los talleres de la compañía en Avilés y luego las piezas se ensamblan y

almacenan en el terreno del que dispone en el puerto gijonés. El traslado de los pin piles hasta Francia se está realizando en el buque «Ronnie», que esta semana ya efectuó el segundo porte de este material hacia el puerto francés de Cherburgo.

Los cilindros para anclajes fijos al fondo de aerogeneradores marinos que se están montando en los muelles de La Osa son para el parque eólico Dieppe Le

Tréport, en el que el consorcio formado por la compañía asturiana y Navantia ha sido contratado por Ocean Winds para la fabricación de 62 jackets (cada uno precisa de 4 pin piles). No se trata del primer encargo de Ocean Winds al consorcio formado por la empresa asturiana y el grupo público español de construcción naval. Ocean Winds ya les había contratado previamente 14 monopiles (un tipo de anclaje fijo

distinto a los jackets). Actualmente, Windar Renovables también participa en la fabricación de estructuras para otros parques eólicos marinos en aguas alemanas del mar Báltico o en la costa de Massachussets (Estados Unidos), entre otros.

La empresa envió ya el segundo cargamento para un parque eólico en la costa de Normandía

Windar, cuyos principales accionistas son fondos de inversión británicos, también se ha hecho con las antiguas naves de Alcoa en Avilés y Gozón, que va a habilitar para fabricar componentes para aerogeneradores marinos flotantes, los apropiados para zonas con fondos marinos profundos donde es inviable un anclaje fijo. Este último es un proyecto que competirá directamente con el que promueve el grupo Zima (al que pertenece Daorje) en la ampliación de El Musel, donde ha solicitado una concesión a largo plazo de 12,8 hectáreas en el Muelle Romualdo Alvargonzález Figaredo (Muelle Norte), lo que dio lugar a que la Autoridad Portuaria haya abierto un concurso para adjudicar ese suelo después de que también se interesara por el mismo Duro Felguera, que aspiraba además a ocupar el resto del espacio libre en el Muelle Norte hasta totalizar 37,96 hectáreas. Duro ha anunciado ante los tribunales la impugnación tanto del concurso para la concesión de las 12,8 hectáreas para eólicos como el trámite de competencia abierto por el Puerto para la instalación de una fábrica de materiales para baterías de coches eléctricos en la ampliación de El Musel, 45,5 hectáreas que incluyen la mayor parte del Muelle Norte.

La asamblea de Caja Rural de Gijón aprueba las cuentas del mejor resultado de su historia

Una auditora, una economista, una abogada y un ingeniero informático, los nuevos consejeros elegidos ayer por los socios

M. C.

La asamblea de Caja Rural de Gijón, en la que participaron más de 1.100 socios –551 de ellos de manera presencial– aprobó ayer las cuentas de la entidad de 2023, en las que la cooperativa de crédito gijonesa presidida por José Ramón Fiaño cosechó los mejores resultados de sus 59 años de historia:

unos beneficios después de impuestos de 3.633.000 euros, un 91,21% más que las ganancias de 2022, que ascendieron a 1.900.000 euros.

De esos beneficios, 481.000 euros se destinarán a la Fundación Caja Rural de Gijón, el doble que en el ejercicio anterior. La Fundación, que ha aumentado su actividad en Gijón desde que Fia-



Los nuevos consejeros elegidos en la asamblea de ayer: por la izquierda, Raquel García, Inmaculada Uría, Eva Llompard y Modesto Álvarez.

ño tomó las riendas de la entidad en 2021, se va a potenciar, dentro de la filosofía de devolver a la sociedad una parte de lo Caja Rural de Gijón que recibe de ella. Otros 104.000 euros de los beneficios se

destinarán a remunerar a las cooperativas asociadas. Los fondos depositados por los clientes en la entidad ascendieron a 418,63 millones de euros, con un aumento del 2,23% respecto a 2022.

Además de aprobar las cuentas y la gestión de la entidad, la asamblea procedió ayer a la renovación parcial de su consejo de administración, eligiendo a cuatro nuevos consejeros de un órgano formado por diez personas. Se trata de la auditora y asesora Inmaculada Uría (743 votos); la economista del departamento de Recursos Humanos de Total Energies Raquel García (724), que con sus 33 años contribuye a rejuvenecer el consejo; la abogada y miembro de la Junta Directiva del Colegio de Abogados de Gijón Eva Llompard (715), y el ingeniero informático experto en ciberseguridad Modesto Álvarez (664). Como suplentes fueron elegidos José Manuel Fernández García (471 votos) y Fernando Carrio Menéndez (404). También se modificaron los estatutos de la entidad para permitir la asistencia telemática a las reuniones.

El grupo EOLO desarrolla un nuevo método para analizar la fatiga mecánica a largo plazo de la eólica marina flotante

Sandra Acosta • [original](#)

El grupo EOLO de la Universidad del País Vasco (UPV/EHU) ha presentado un innovador método para [analizar la fatiga mecánica a largo plazo de las turbinas eólicas flotantes en alta mar](#). Este avance, liderado por el investigador Alain Ulazia, promete optimizar la vida útil de estas estructuras y evaluar su viabilidad en diferentes ubicaciones.

Utilizando datos **históricos de viento y olas** registrados entre 1920 y 2010 en un sitio de alta energía en la costa oeste de Irlanda, Ulazia y su equipo analizaron la evolución de las condiciones marítimas. Con esta información, **generaron un modelo matemático-estadístico que permite calcular la fatiga mecánica que pueden soportar las turbinas eólicas flotantes debido a estas condiciones**. Este modelo innovador ofrece la capacidad de estimar la vida útil de las turbinas en función de la meteorología de un sitio específico.

Idoneidad

En su estudio, el grupo de investigación EOLO desarrolló un método para determinar "la idoneidad de instalar parques eólicos flotantes en una ubicación específica". Esto incluye **evaluar la probabilidad de que las turbinas sufran fatiga mecánica o se enfrenten a condiciones extremas en alta mar**, incluso en sitios de alta energía.

"El mayor interrogante en la generación de energía eólica marina es cómo las condiciones meteorológicas influirán en la producción de energía", afirmó Ulazia. Sin embargo, su investigación fue más allá y se centró en la fatiga mecánica de las turbinas, **considerando la ruptura final debido a golpes y tensiones repetitivas que no rompen el material por sí solos**. "Las condiciones del mar pueden reducir la vida útil de las turbinas flotantes. Algunas partes de la turbina, en lugar de durar 20 años, podrían durar solo 15 años, lo que impacta significativamente en el costo y la inversión del proyecto", explicó el investigador.

Condiciones marítimas

El grupo EOLO ha estado trabajando durante años en proyectos relacionados con la meteorología, el clima y el medio ambiente. Según Ulazia, "hemos realizado numerosos estudios sobre la relación a largo plazo entre el cambio climático y la generación de energía renovable, haciendo estudios históricos y proyecciones para el futuro".

El estudio se centró en una ubicación de alta energía en Irlanda, utilizando datos históricos de Galway Bay, en colaboración con el Centro de Investigación de Energía Oceánica de la Universidad de Maynooth. Estos datos permitieron determinar la evolución de las condiciones marítimas y crear un modelo que representa la fatiga a largo plazo en las turbinas eólicas, el cual **puede aplicarse a futuras proyecciones**.

Simulación

Para validar su método, los investigadores realizaron simulaciones para calcular la energía producida por turbinas flotantes en ocho escenarios marítimos probables en Galway Bay, observando también la fatiga mecánica en componentes específicos. "Usamos un **simulador** que nos muestra en segundos la 'danza' de la turbina debido a las olas y el viento, y desarrollamos un método para **implementar cambios** en los estados marítimos a largo plazo y determinar la evolución de la fatiga", explicó Ulazia.

Aunque el método se aplicó inicialmente en Irlanda, "es universal. Podemos hacer el análisis **en cualquier parte del mundo**", aseguró el investigador. Destacó que, aunque la energía eólica marina es muy adecuada por su baja turbulencia en comparación con la terrestre, requiere una inversión considerable en el entorno marítimo, lo cual es un desafío significativo.

El Reino Unido no alcanzará el objetivo de energía eólica marina para 2030 hasta 2048

José A. Roca • [original](#)

El Reino Unido está perdiendo miles de puestos de trabajo y miles de millones para la economía debido a su lentitud en la fabricación e instalación de parques eólicos marinos, según un nuevo informe del **Instituto de Investigación de Políticas Públicas (IPPR)**.

Al ritmo actual de instalación, el Reino Unido no alcanzará su objetivo de energía eólica marina para 2030 hasta 2048, es decir, con casi una generación de retraso. Según los expertos, el Reino Unido debe triplicar el ritmo de instalación de parques eólicos marinos para cumplir su objetivo.

Aunque hay varias razones que explican la incapacidad del Reino Unido para instalar un número adecuado de parques eólicos marinos, en un futuro próximo un obstáculo crítico serán los bajos niveles de fabricación del país en un periodo de creciente escasez de suministros a escala mundial.

El informe destaca que en todos los componentes principales de la cadena de suministro eólico -nacelles, palas, torres, cimientos, cables- el Reino Unido no figura entre las tres primeras naciones europeas en cuanto a capacidad de fabricación. El Reino Unido no alberga ninguna instalación de fabricación de góndolas ni ninguna empresa importante especializada en torres eólicas.

En el pasado, esto ha representado una oportunidad económica perdida. Si el Reino Unido hubiera explotado su enorme mercado de instalaciones eólicas en la misma medida que otras naciones europeas líderes en fabricación eólica (como Dinamarca, Alemania y España), habría generado hasta 30.000 millones de libras adicionales entre 2008 y 2022.

A pesar de la producción manufacturera actual, el Reino Unido tiene en realidad una ventaja competitiva única y está bien posicionado para aumentar su especialización en la fabricación eólica debido a sus industrias ecológicas relacionadas preexistentes, el tamaño prospectivo de su mercado de instalación eólica y el ecosistema de innovación distintivo del sector.

El Reino Unido podría reducir su dependencia energética y de las importaciones, al tiempo que reactivaría su industria manufacturera, produciendo más componentes eólicos en el país. Para aprovechar los beneficios económicos de esta medida, el IPPR sostiene que en menos de cinco años el Reino Unido puede y debe construir al menos una fábrica adicional de palas, dos nuevas fábricas de góndolas y torres y dos fábricas adicionales de cimientos.

Una inversión de 3.200 millones de libras en instalaciones fabriles británicas podría generar decenas de miles de puestos de trabajo directos e indirectos, sobre todo en pequeñas y medianas empresas.

Según el informe, no aprovechar esta oportunidad pondría en peligro el net zero, socavaría la independencia energética del Reino Unido y desaprovecharía un objetivo abierto de crecimiento económico.

El informe hace una serie de sugerencias políticas, entre ellas que el Gobierno solucione el problema actual de la demanda garantizando que los promotores tengan contratos a largo plazo, con la introducción de criterios distintos del precio en los Contratos por Diferencias (CfD); que apoye a las empresas para que amplíen su capacidad en toda la cadena de suministro de la industria eólica mediante subvenciones específicas e inversiones conjuntas público-privadas, y modernice las infraestructuras mediante la renovación de puertos y buques de guerra para la entrega e instalación de parques eólicos marinos de gran tamaño.

Simone Gasperin, investigadora asociada del IPPR, declaró que "el Reino Unido ha perdido la oportunidad de convertirse en líder mundial no sólo en energía eólica, sino también en su fabricación. Esto ha costado miles de puestos de trabajo y miles de millones a la economía, y está poniendo en peligro los futuros objetivos de implantación de la energía eólica".

"Sin embargo, el Reino Unido se encuentra en una posición única para convertirse en líder mundial en la fabricación de equipos para parques eólicos marinos. El Gobierno debería aprovechar esta oportunidad con ambas manos y hacer todo lo posible por maximizar las posibilidades de fabricación de sus objetivos de energía eólica marina", añadió.

Ajai Ahluwalia, responsable de la cadena de suministro de Renewable UK, agregó: "Este plan muestra cómo triplicar nuestra capacidad de producción de energía eólica marina en los próximos diez años, creando 10.000 puestos de trabajo más al año e impulsando la economía del Reino Unido en otros 25.000 millones de libras de aquí a 2035. El plan identifica las áreas de alto valor en las que debe centrarse el Reino Unido, incluido el diseño y la fabricación de palas y torres de turbinas eólicas marinas, cimientos, sistemas eléctricos y cables, lo que nos permitirá abastecer proyectos aquí, así como exportar a todo el mundo para hacer frente a la escasez mundial de la cadena de suministro en los próximos años"



La crisis en el mar Rojo incrementa la demora en las principales rutas marítimas globales **PÁG. 32**

La mitad de las energéticas aumentará su inversión este año **PÁG. 17**

El precio de las hipotecas baja a mínimos de enero de 2023

La 'guerra bancaria' recorta los tipos por debajo del 3,70% que el euribor marca

Los peores tiempos de la actividad hipotecaria en nuestro país han quedado definitivamente atrás. Tras un ejercicio 2023 de contracción en el negocio, las entidades han acentuado la "guerra comercial" tanto en

precios como abriendo las mejores ofertas a un mayor número de clientes y el resultado es que, en abril, la nuevas operaciones se firmaban con una TAE media del 3,60%, la más baja desde enero de 2023 e, inclu-

so, inferior al euribor, cuya cotización marcaba por entonces en el 3,703%. Así lo reflejan los últimos datos estadísticos del Banco de España que permiten verificar las tendencias de mercado, aunque los

precios efectivos varían en cada operación dependiendo de factores como la modalidad de préstamo contratado (a tipo de carácter fijo, variable o mixto) y el perfil de riesgo de la transacción. **PÁG. 5**

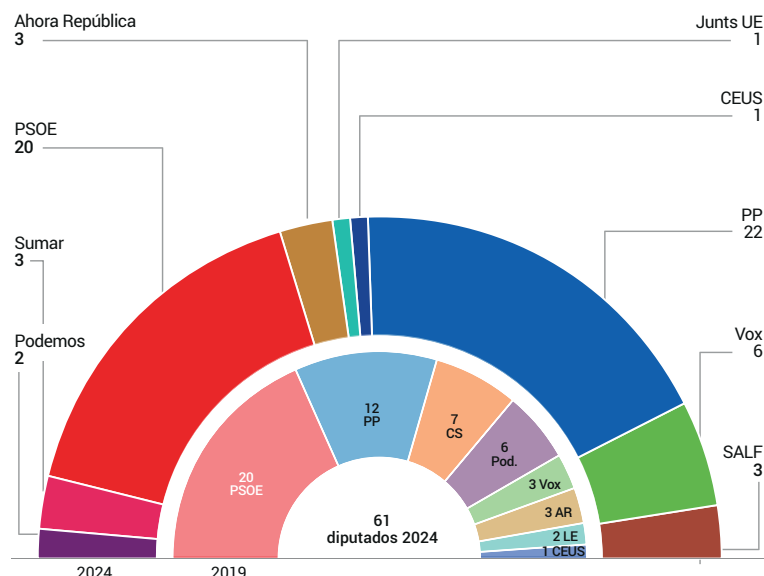
El adelgazante Wegovy fracasa en las farmacias españolas

El medicamento, lejos de su expectativa de ventas

El medicamento para adelgazar de Novo Nordisk, Wegovy, no cubre las expectativas de venta en el mes transcurrido desde su llegada a las farmacias españolas. Su alto precio, casi 300 euros, ahuyenta a los pacientes. **PÁG. 8**

EL PP GANA LAS EUROPEAS Y EL PSOE AGUANTA

El PP gana las europeas con 22 diputados y la derecha crece, pero el PSOE aguanta con 20 escaños, uno menos, sin acusar desgaste apenas, pese a asuntos como el de Begoña Gómez. **PÁGS. 22 y 23**



La directora de la Cámara de España pidió por correo apoyo para Begoña Gómez

Avaló por 'mail' la publicitación de su máster

La directora general de la Cámara de España, Inmaculada Riera, envió en diciembre pasado un correo electrónico a todas las cámaras de comercio en el que las instaba a fomen-

tar entre las pequeñas y medianas empresas la contratación del máster de Begoña Gómez, la mujer de Pedro Sánchez. El escrito causó sorpresa en esas instituciones. **PÁG. 29**

Cuerpo desoye a Díaz y evitará endurecer el 'escudo antiopas'

PÁG. 28

Las empresas que salen a bolsa este año se revalorizan un 20%

Incentivan así más estrenos en el parque

Las expectativas de que las salidas a bolsa se reactivaran en 2024 se están cumpliendo con creces, y con buenos resultados para los debutantes. Son ya 569 las compañías a escala global que han anunciado su estreno en el

parqué, según recoge Bloomberg, aunque algunas de ellas todavía están pendientes de comenzar a cotizar. De media, se han revalorizado casi un 20% e incentivan a que se produzcan más salidas a bolsa. **PÁG. 19**

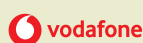
La crisis del juguete lleva a IMC Toys a buscar inversor

El fabricante de los 'bebés llorones' necesita un comprador que reduzca su deuda **PÁG. 12**



Vodafone invierte 2.300 millones en su red de 5G

La 'teleco' cumple cinco años en España y prevé llegar al 82% de la población **PÁG. 16**



Valencia ultima una línea de capital riesgo de 50 millones

El Instituto Valenciano de Finanzas y las gestoras se reparten al 50% la aportación **PÁG. 11**



Empresas & Finanzas

La mitad de las energéticas esperan aumentar sus inversiones este año

El 81% señala la incertidumbre jurídica como mayor riesgo para desplegar proyectos

Pepe García MADRID.

El 48% de las empresas energéticas esperan elevar su facturación a lo largo de 2024 y un 30% la incrementarán más de un 5%, según destaca *El sector Energía en cifras*, publicado por KPMG en colaboración con la patronal CEOE. Los directivos del sector encuestados ponen entre sus prioridades la Digitalización y el desembolso en nuevas herramientas tecnológicas, así como el impulso de la sostenibilidad y las cuestiones ESG. En concreto, seis de cada cuatro ponen el impulso energético entre sus prioridades de gasto y un 48% indica que priorizará el área sostenible.

Las expectativas al alza en cuestiones de inversión concuerdan con las buenas sensaciones que han demostrado los ejecutivos con la evolución de su negocio. Casi el 60% opina que el sector disfruta de una situación “buena” o “excelente”. En lo que se refiere a sus propios negocios, el 39% espera que en el próximo año “mejore” o “mejore mucho”. El 41% espera que se mantenga igual. Esto contrasta con el resto de directivos de la economía española, que en un 53% prevén que su negocio vaya a “peor” o “mucho peor” —tan solo el 3%—.

Incertidumbre inversora

Este ánimo inversor viene íntimamente ligado con la transición energética, que aspira a movilizar cantidades ingentes de recursos para el desarrollo de renovables, redes de transporte y el despliegue de nuevas tecnologías sostenibles. No obstante, los directivos han alertado sobre la incertidumbre regulatoria que, en un 81% de los casos, identifican como el riesgo más importante a la hora de desarrollar proyectos de transición energética. Le siguen la incertidumbre sobre los precios, que ha sido señalada por el 61% de los di-



Un parque fotovoltaico. EE

El 61% de los ejecutivos estiman que uno de los grandes retos será retener talento

rectivos; y los costes de la cadena de suministro, que fue puesto de manifiesto por cuatro de cada diez.

En otro apartado donde los directivos buscan mejorar la seguridad jurídica es en el fiscal. Tres cuartas partes de los ejecutivos entrevistados por KPMG aseguran que debería de ser una de las prioridades del

Gobierno. A nivel sectorial, no obstante, el 48% de los encuestados pertenecientes al sector gasista considera que el Gobierno central debe priorizar el impulso a los gases renovables, mientras que el 41% destaca el sistema de cargos y tarifas y el déficit del sistema gasista.

Los recursos que desplegarán las energéticas estarán canalizados a través del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que en su última versión de junio de 2023 anticipaba una movilización hasta 2030 de cerca de 300.000 millones de euros. Sobre estos asuntos, casi la mitad de los directivos (49%) han señalado la puesta en marcha de las interconexiones y el almacenamiento como el mayor desafío de los planes del Ejecutivo. Por otro lado, el 43% de los encuestados pusieron de relieve los retos en los procedimientos administrativos y las autorizaciones para los proyectos renovables, además del 40% que apuntó a la dificultad de adecuar las redes de transporte y distribución.

En busca de talento

La búsqueda y retención de talento se ha consolidado como una de las principales dificultades para la operativa de las empresas, también en el caso de las energéticas. En los próximos tres años, el 61% ejecutivos de las principales empresas del sector estiman que uno de los grandes retos de su negocio será la captación de equipos. Además del reto en torno a la atracción y fidelización de talento, el sector energético también sitúan los cambios regulatorios entre los principales desafíos (59%) que deberá afrontar en el medio plazo. Además de considerarse un reto, estos también se posicionan como uno de los principales riesgos para el negocio, según manifiesta el 45% de los encuestados.

Entrecanales fue el CEO mejor valorado en España

Brand Finance elige al máximo directivo de Acciona

R. E. M. MADRID.

José Manuel Entrecanales, presidente y CEO de Acciona es el “CEO mejor valorado de España” según el Brand Guardianship 2024 (Índice de Guardianes de Marca 2024), un estudio elaborado por Brand Finance a partir de encuestas entre periodistas, analistas financieros y población informada, que clasifica a los consejeros delegados de más éxito del mundo en función de su papel como guardianes de las marcas a la hora de configurar su éxito y sus valores.

Entrecanales obtuvo la máxima puntuación entre los CEOs españoles (63,9 puntos) en la edi-

63,9
PUNTOS

Es la puntuación que ha logrado el consejero delegado de Acciona en este ranking.

ción del índice de este año. “Su dilatada experiencia en el cargo, su visión estratégica a largo plazo y su capacidad para inspirar cambios positivos en el grupo que lidera”, son algunos atributos mejor valorados en el estudio.

El Índice identifica una fuerte correlación entre un liderazgo de marca excelente y un fuerte crecimiento del valor de marca, y clasifica a los principales consejeros delegados de las compañías, destacando sus logros “en adopción de tecnología, esfuerzos de sostenibilidad, liderazgo comercial y visión estratégica a largo plazo” para adoptar la clasificación.

Repsol ficha a un directivo de su socio EIP para Italia

Marco Pipparellu será responsable de desarrollar 1.000 MW

Rubén Esteller MADRID.

Repsol se prepara para lanzar su ofensiva de crecimiento en energías renovables en Italia. Para ello, la petrolera acaba de fichar a Marco Pipparellu como su nuevo coun-

try senior Manager en Italia, con la intención de ayudar a la empresa a construir la cartera de 1.000 MW de proyectos de energía renovable en el país.

El fichaje de la petrolera se produce sorprendentemente en las filas de uno de sus principales socios para el área de exploración y producción, el fondo EIP.

Pipparellu ha pasado más de 15 años fuera de Italia en el Reino Unido, España, Suiza y Asia trabajan-

do en la industria de las energías renovables. Ahora, el equipo formado por João Paulo Costeira y Enrique Pedrosa Gomez han decidido confiar en él para este desarrollo.

“Me siento agradecido de haber sido parte de Energy Infrastructure Partners, teniendo la oportunidad de contribuir a sus grandes inversiones de los últimos tres años. Quiero agradecer al equipo de EIP por su colaboración y compañeris-

mo, fue un privilegio ser parte de un grupo de personas tan apasionadas, capaces y amables” ha asegurado en sus redes sociales el nuevo directivo de la petrolera.

Repsol se encuentra en un momento clave para su negocio de renovables. La compañía ha recibido una oferta de Aramco para incorporarse al capital de su negocio, pero además la petrolera tiene que tomar decisiones en las próximas semanas sobre la ejecución de la com-

pra de Hecate Energy.

Asimismo, la empresa ha iniciado un proceso de rotación de activos en Estados Unidos, tal y como desveló el propio consejero delegado de la petrolera, Josu Jon Imaz, en la última presentación de resultados de la empresa.

El negocio de renovables de Repsol creció en Italia con la compra de los activos que el fondo Asterion Industrial Partners habían ido desarrollando.

Empresas & Finanzas

La mitad de las energéticas esperan aumentar sus inversiones este año

El 81% señala la incertidumbre jurídica como mayor riesgo para desplegar proyectos

Pepe García MADRID.

El 48% de las empresas energéticas esperan elevar su facturación a lo largo de 2024 y un 30% la incrementarán más de un 5%, según destaca *El sector Energía en cifras*, publicado por KPMG en colaboración con la patronal CEOE. Los directivos del sector encuestados ponen entre sus prioridades la Digitalización y el desembolso en nuevas herramientas tecnológicas, así como el impulso de la sostenibilidad y las cuestiones ESG. En concreto, seis de cada cuatro ponen el impulso energético entre sus prioridades de gasto y un 48% indica que priorizará el área sostenible.

Las expectativas al alza en cuestiones de inversión concuerdan con las buenas sensaciones que han demostrado los ejecutivos con la evolución de su negocio. Casi el 60% opina que el sector disfruta de una situación “buena” o “excelente”. En lo que se refiere a sus propios negocios, el 39% espera que en el próximo año “mejore” o “mejore mucho”. El 41% espera que se mantenga igual. Esto contrasta con el resto de directivos de la economía española, que en un 53% prevén que su negocio vaya a “peor” o “mucho peor” —tan solo el 3%—.

Incertidumbre inversora

Este ánimo inversor viene íntimamente ligado con la transición energética, que aspira a movilizar cantidades ingentes de recursos para el desarrollo de renovables, redes de transporte y el despliegue de nuevas tecnologías sostenibles. No obstante, los directivos han alertado sobre la incertidumbre regulatoria que, en un 81% de los casos, identifican como el riesgo más importante a la hora de desarrollar proyectos de transición energética. Le siguen la incertidumbre sobre los precios, que ha sido señalada por el 61% de los di-



Un parque fotovoltaico. EE

El 61% de los ejecutivos estiman que uno de los grandes retos será retener talento

rectivos; y los costes de la cadena de suministro, que fue puesto de manifiesto por cuatro de cada diez.

En otro apartado donde los directivos buscan mejorar la seguridad jurídica es en el fiscal. Tres cuartas partes de los ejecutivos entrevistados por KPMG aseguran que debería de ser una de las prioridades del

Gobierno. A nivel sectorial, no obstante, el 48% de los encuestados pertenecientes al sector gasista considera que el Gobierno central debe priorizar el impulso a los gases renovables, mientras que el 41% destaca el sistema de cargos y tarifas y el déficit del sistema gasista.

Los recursos que desplegarán las energéticas estarán canalizados a través del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que en su última versión de junio de 2023 anticipaba una movilización hasta 2030 de cerca de 300.000 millones de euros. Sobre estos asuntos, casi la mitad de los directivos (49%) han señalado la puesta en marcha de las interconexiones y el almacenamiento como el mayor desafío de los planes del Ejecutivo. Por otro lado, el 43% de los encuestados pusieron de relieve los retos en los procedimientos administrativos y las autorizaciones para los proyectos renovables, además del 40% que apuntó a la dificultad de adecuar las redes de transporte y distribución.

En busca de talento

La búsqueda y retención de talento se ha consolidado como una de las principales dificultades para la operativa de las empresas, también en el caso de las energéticas. En los próximos tres años, el 61% ejecutivos de las principales empresas del sector estiman que uno de los grandes retos de su negocio será la captación de equipos. Además del reto en torno a la atracción y fidelización de talento, el sector energético también sitúan los cambios regulatorios entre los principales desafíos (59%) que deberá afrontar en el medio plazo. Además de considerarse un reto, estos también se posicionan como uno de los principales riesgos para el negocio, según manifiesta el 45% de los encuestados.

Entrecanales fue el CEO mejor valorado en España

Brand Finance elige al máximo directivo de Acciona

R. E. M. MADRID.

José Manuel Entrecanales, presidente y CEO de Acciona es el “CEO mejor valorado de España” según el Brand Guardianship 2024 (Índice de Guardianes de Marca 2024), un estudio elaborado por Brand Finance a partir de encuestas entre periodistas, analistas financieros y población informada, que clasifica a los consejeros delegados de más éxito del mundo en función de su papel como guardianes de las marcas a la hora de configurar su éxito y sus valores.

Entrecanales obtuvo la máxima puntuación entre los CEOs españoles (63,9 puntos) en la edi-

63,9
PUNTOS

Es la puntuación que ha logrado el consejero delegado de Acciona en este ranking.

ción del índice de este año. “Su dilatada experiencia en el cargo, su visión estratégica a largo plazo y su capacidad para inspirar cambios positivos en el grupo que lidera”, son algunos atributos mejor valorados en el estudio.

El Índice identifica una fuerte correlación entre un liderazgo de marca excelente y un fuerte crecimiento del valor de marca, y clasifica a los principales consejeros delegados de las compañías, destacando sus logros “en adopción de tecnología, esfuerzos de sostenibilidad, liderazgo comercial y visión estratégica a largo plazo” para adoptar la clasificación.

Repsol ficha a un directivo de su socio EIP para Italia

Marco Pipparellu será responsable de desarrollar 1.000 MW

Rubén Esteller MADRID.

Repsol se prepara para lanzar su ofensiva de crecimiento en energías renovables en Italia. Para ello, la petrolera acaba de fichar a Marco Pipparellu como su nuevo coun-

try senior Manager en Italia, con la intención de ayudar a la empresa a construir la cartera de 1.000 MW de proyectos de energía renovable en el país.

El fichaje de la petrolera se produce sorprendentemente en las filas de uno de sus principales socios para el área de exploración y producción, el fondo EIP.

Pipparellu ha pasado más de 15 años fuera de Italia en el Reino Unido, España, Suiza y Asia trabajan-

do en la industria de las energías renovables. Ahora, el equipo formado por João Paulo Costeira y Enrique Pedrosa Gomez han decidido confiar en él para este desarrollo.

“Me siento agradecido de haber sido parte de Energy Infrastructure Partners, teniendo la oportunidad de contribuir a sus grandes inversiones de los últimos tres años. Quiero agradecer al equipo de EIP por su colaboración y compañeris-

mo, fue un privilegio ser parte de un grupo de personas tan apasionadas, capaces y amables” ha asegurado en sus redes sociales el nuevo directivo de la petrolera.

Repsol se encuentra en un momento clave para su negocio de renovables. La compañía ha recibido una oferta de Aramco para incorporarse al capital de su negocio, pero además la petrolera tiene que tomar decisiones en las próximas semanas sobre la ejecución de la com-

pra de Hecate Energy.

Asimismo, la empresa ha iniciado un proceso de rotación de activos en Estados Unidos, tal y como desveló el propio consejero delegado de la petrolera, Josu Jon Imaz, en la última presentación de resultados de la empresa.

El negocio de renovables de Repsol creció en Italia con la compra de los activos que el fondo Asterion Industrial Partners habían ido desarrollando.

Equilibrio. Las líneas rojas de la energía verde

Paisaje y producción. La Rioja necesita generar más electricidad para cumplir los criterios europeos, pero mantiene abierto el debate sobre cómo lograrlo

VÍCTOR SOTO



El sector energético vive en La Rioja momentos complejos. Por un lado, las exigencias de una descarbonización y la necesidad de promocionar las energías renovables. Por otro, la preservación del territorio y la protección medioambiental. En esa difícil balanza tratan de encontrar el equilibrio empresas y Gobierno regional para que ni se escape el tren de las renovables ni se destruya patrimonio natural.

El marco en el que se quieren encajar todas las piezas es el Plan Regional Integrado de Energía y Clima 2023-2030 (Priec) y el

Plan Regional de Adaptación al Cambio Climático 2023-2030 (Pracc), todavía en elaboración y exposición pública, pero que apuntan al incremento de la energía verde y a la reducción de las emisiones.

Actualmente, La Rioja genera el 46% de su electricidad mediante fuentes renovables, pero la obligación es crecer. Para 2030, según un compromiso asumido por todas las comunidades, La Rioja debe llegar al 74% de generación mediante renovables, según los datos del Ejecutivo regional.

Los proyectos 'Casafuerte' de Aresol en La Rioja Alta representan la máxima expresión de ese deseo de generación verde, con una capacidad de 360 Mwp, a través de placas fotovoltaicas. Pero se trata de crecer con muchísimo control.

DATOS

46%

De la energía que se produce en La Rioja proviene de renovables.

400

Aerogeneradores se encuentran distribuidos por La Rioja, especialmente en la zona oriental.

La eólica manda en La Rioja, aunque la apuesta es la fotovoltaica

Eso se percibe en la larga lista de proyectos que se han quedado en los cajones, en su mayoría desestimados ante las dificultades y cambios normativos.

En los últimos cuatro años, el Gobierno de La Rioja ha recibido 54 solicitudes de instalaciones fotovoltaicas, de las que 15 han sido autorizadas, nueve están en ejecución, una ya ha sido llevada adelante y 29 se encuentran en tramitación.

La Rioja vive un momento de repensar el sector. La 'Ley de medidas temporales y urgentes para la protección del paisaje', que se encuentra en vigor desde el pasado 23 de enero hasta la aprobación de la Ley del Paisaje, suspende de manera provisional las nuevas iniciativas energéticas en terrenos no urbanizables y sus líneas de evacuación. Una medida adoptada por el Gobierno de Gonzalo Capellán que el Ministerio de Política Territorial ha solicitado revisar al entender que incumple la Ley del Sector Eléctrico.

El Ejecutivo regional ha marcado una línea roja entre la generación, a la que limita en espacio

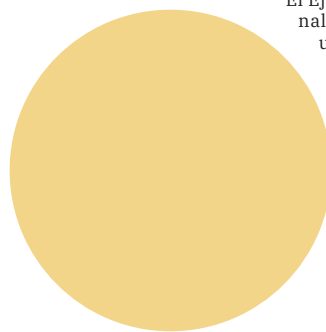
y ordenación, y el transporte de energía, con la línea proyectada por Forestalia en el corazón del valle del Ebro como enemigo a batir en una batalla que se dilatará en instancias superiores. Pero en la que La Rioja, al igual que Navarra, no va a dar su brazo a torcer fácilmente.

Esa 'cicatriz' de postes y cables que atravesaría el valle para unir el punto de generación (parques eólicos y fotovoltaicos de Aragón) y el de conexión (País Vasco) resulta inasumible para los gobiernos regionales.

Apuesta por el sol

Lo que resulta evidente, en La Rioja, en España y en Europa (y más viendo la crisis energética desencadenada tras la invasión de Ucrania) es que hay que incrementar la descarbonización y que la nuclear no es el camino (al menos en España).

Entre el ramillete de opciones de energías verdes que se abren, La Rioja apuesta la fotovoltaica, muy delimitada a zonas de escaso valor paisajístico y agrario. Actualmente el sol genera el 6,7% de la producción total en La Rioja. Pero no solo mirando las grandes obras ni la instalación de hectáreas de paneles, sino incentivando el autoconsumo de empresas y particulares.



RENOVABLES



El 74% de la energía riojana deberá ser verde en el año 2030

A la espera de 'Jubera'

Mientras, la eólica afronta un futuro más complicado. A pesar de la predilección por la fotovoltaica, son los molinos los que más energía producen en La Rioja, solo por detrás del ciclo combinado, con casi un 35% de la generación total. El parque 'Jubera', en fase de construcción, es por el momento la última instalación programada, aunque sus once aerogeneradores pueden estar en el aire si las demandas prosperan, puesto que el caso se encuentra judicializado.

Actualmente, son 400 los aerogeneradores los que se encuentran en funcionamiento en la comunidad. Su desarrollo tuvo lugar entre los años 2000 y 2006 y, desde entonces y salvo los citados 'Jubera I y II', que siguen adelante, otras iniciativas como 'Neralda', 'La Aldea' o 'Ausejo-Ocón' se han quedado en el tintero.

El proyecto de 'Los Cruzados y Valderrete' espera el visto bueno del Ministerio de Transición Ecológica para hacerse realidad.

Hidrógeno

Si la línea de Forestalia está en entredicho, no hay dudas de que el hidroduto soterrado del H2Med atravesará la región de este a oeste. La infraestructura, que llevará hidrógeno desde el sur al norte de Europa y que el Gobierno



Placas solares y molinos eólicos en La Rioja Baja. JUSTO RODRÍGUEZ

'Casafuerte', un parque para generar un tercio de la energía riojana

El futuro de la fotovoltaica riojana está unida a un nombre: Casafuerte. Se trata de nueve parques enlazados que llevarán su energía hasta Haro y que serán «capaces de producir un tercio de la energía que genera La Rioja», según Alberto Romero, CEO de Aresol, firma impulsora del proyecto.

Las obras ya han dado comienzo y la compañía confía en «que a finales de 2025 pue-

dan empezar a conectarse» y repotenciar el sector. «Respecto a otras comunidades, el retraso de la fotovoltaica en La Rioja es muy grande, pero con este proyecto va a crecer mucho», explica Romero.

Generación de energía y respeto al paisaje es la combinación que han buscado desde Aresol. «Somos una empresa riojana. Conocemos el nivel de protección de nuestra tierra y hemos sido muy cuidadosos. Hemos elegido uno de los pocos sitios donde se podía llevar adelante, hemos estado casi cinco años de trámites y

hemos buscado minimizar los impactos», relata.

Además, Romero resalta que los parques se cerrarán con «40.000 metros de muros vegetales», se instalarán «500 colmenas» o se utilizarán rebaños para desbrozar. También se fomentará el empleo local, hay un proyecto de divulgación de renovables para escolares y se generarán «rentas de 800.000 euros anuales a los propietarios de los terrenos» además de impuestos para los ayuntamientos. «Vamos a lograr dinamizar ese entorno», recalca Romero.

Arrúbal lidera la producción energética

El combate contra las emisiones de gases contaminantes pasa por las energías verdes. Pero hasta llegar a ese punto, todavía restan años de uso de combustibles fósiles, es decir, de petróleo, carbón y gas natural. Es precisamente ese hidrocarburo el que alimenta la central de ciclo combinado de Arrúbal perteneciente a Contourglobal. Esa planta es la referencia en la producción de energía eléctrica en La Rioja, ya que acumula más del 51% del total, y eso que solo se utiliza en momentos puntuales, es decir, cuando la demanda supera la oferta. Gracias a su potencia (es capaz de generar el 2% de todas las necesidades eléctricas de España) y a su capacidad de integrarse en el sistema eléctrico en los momentos más caros, los números que arroja la empresa resultan espectaculares. Por ejemplo, en 2022 se colocó como la empresa riojana que más facturó, con más de 454 millones de euros, según el ránking realizado por El Economista.

no regional calificó como «una oportunidad», está promovida por Enagás y representa la otra gran pata de la energía verde del futuro. Hidrógeno verde pretende producir Solarig des-

de una planta en Agoncillo y Arrúbal, que se declaró Proyecto de Interés Estratégico Regional con una inversión de 200 millones de euros que avanza poco a poco.



Gobierno Vasco y baserritarras crean una mesa sobre energías renovables

El sector agrario apuesta por consensuar las instalaciones y el Ejecutivo no promoverá expropiaciones si el dueño se opone

MARTIN SANSINENEA

SAN SEBASTIÁN. Los sindicatos agrarios y responsables de Agricultura y de Energía del Gobierno Vasco crearon ayer una mesa de interlocución sobre las energías renovables, en pleno debate sobre la instalación de par-

ques eólicos y fotovoltaicos en montes y terrenos rurales, con las polémicas en Gipuzkoa con los molinos de viento y en Araba con las placas solares. Las principales asociaciones de baserritarras como Enba, EHNE o la UAGA alavesa se sentaron en la mesa con responsables del Ente Vasco de la Energía (EVE), el viceconsejero de Agricultura y Pesca del Gobierno Vasco, Bitor Oroz, el director de Proyectos Estratégicos y Administración Industrial, Zigor Urkiaga, o el Instituto Vasco de Investigación y Desarrollo Agrario (Nei-

ker). Enba planteó la presencia de Eudel (asociación de municipios vascos) y de las diputaciones.

Según fuentes participantes en la reunión, el Gobierno Vasco afirmó que no promoverá ninguna expropiación de tierras de aquellos baserritarras contrarios a ubicar en sus fincas instalación alguna para producir energías limpias, aunque en casos de conflicto la decisión final sobre si sigue adelante un proyecto de energías renovables o no dependerá de distintos factores como el interés general, la

decisión del Ayuntamiento afectado a la hora de dar licencias de obra, y la posible negociación entre empresas promotoras y propietarios.

Por otra parte, desde Enba dejaron claro que es imprescindible proteger los suelos de alto valor agrológico recogidos en el Plan Territorial Sectorial (PTS) agroforestal y las tierras maquiñables de alto interés para el sector productor. En el momento de ubicar las instalaciones eólicas o fotovoltaicas, desde el sindicato aseguran que es «necesario priorizar su ubicación en suelos potencialmente contaminados y que en su tramitación, se planteen alternativas reales y ejecutables». Enba cree que los PTS son «la mejor vía legal para proteger las tierras de alto valor agrológico».

ELA

Los trabajadores de Decathlon en Irun celebran hoy otra huelga

Los empleados de Decathlon Irun realizarán hoy su tercer día de paro. El primero se llevará a cabo entre las 11.00 horas y las 13.00 horas y el segundo tendrá lugar entre las 17.00 horas y las 19.00 horas. Los trabajadores llevan desde diciembre pasado intentando entablar conversaciones con la empresa pero, según el sindicato ELA, la entidad «no ha decidido celebrar ninguna reunión con los empleados». Además, Merkál Calzados cumplirá este junio su tercer mes de huelga debido a los «impedimentos para negociar un convenio». **M. SANSINENEA**

BOLSAS

IBEX35 11.404,90	-0,34% ▼	DOW JONES 38.798,99	-0,22% ▼	EUROSTOXX 5.051,31	-0,35% ▼	NASDAQ 17.133,13	-0,23% ▼	FTSE 100 8.245,37	-0,48% ▼	DAX 40 18.557,27	-0,51% ▼
----------------------------	--------------------	-------------------------------	--------------------	------------------------------	--------------------	----------------------------	--------------------	-----------------------------	--------------------	----------------------------	--------------------

IBEX 35

Títulos	Cierre	Dif.	Rent. 24
▼ ACCIONA	118,600	-0,34	-11,03
▼ ACCIONA ENERGIA	21,280	-1,57	-24,22
▼ ACERINOX	9,880	-0,30	-7,27
▲ ACS	41,260	0,78	2,74
▲ AENA	184,700	1,15	12,55
▼ AMADEUS	67,640	-0,03	4,25
▼ ARCELORMITTAL	23,390	-0,64	-8,86
▲ B. SABADELL	1,921	1,24	72,60
▼ B. SANTANDER	4,734	-0,20	25,25
▲ BANKINTER	7,926	1,20	36,75
▲ BBVA	9,894	0,98	20,28
▲ CAIXABANK	5,260	0,96	41,17
▼ CELLNEX	33,630	-2,47	-5,69
▼ ENAGAS	14,670	-0,88	-3,90
▼ ENDESA	18,435	-1,44	-9,45
▼ FERROVIAL	36,140	-1,09	9,45
▼ FLUIDRA	22,300	0,00	18,30
▼ GRIFOLS	9,348	-0,09	-39,51

Títulos	Cierre	Dif.	Rent. 24
▼ IAG	2,009	-0,99	12,80
▼ IBERDROLA	12,175	-1,26	2,57
▼ INDITEX	45,670	-0,70	15,83
▼ INDRA	21,560	-0,92	54,00
▼ INM. COLONIAL	6,265	-2,26	-4,35
▲ LOGISTA	26,880	0,07	9,80
▼ MAPFRE	2,216	-0,54	14,05
▼ MELIÁ HOTELS	7,800	-2,38	30,87
▼ MERLIN PROP.	10,930	-1,62	8,65
▲ NATURGY	24,700	0,08	-8,52
▶ RED ELÉCTRICA	16,980	0,00	13,88
▲ REPSOL	14,595	0,21	8,51
▼ ROVI	90,000	-0,50	49,50
▼ SACYR	3,460	-0,17	10,68
▼ SOLARIA	11,540	-1,95	-37,99
▼ TELEFÓNICA	4,378	-0,86	23,88
▲ UNICAJA	1,311	0,31	47,30

Evolución del IBEX 35

Cotización en puntos



MAYORES SUBIDAS

BERKELEY	6,50
ARTIFICIAL	5,98
SAN JOSÉ	4,58

MAYORES BAJADAS

MFE	-4,24
REIG JOFRE	-3,77
NH HOTELES	-3,51

EURO-DOLAR

1 euro: 1,080 dólares

EURIBOR

3,680%

ORO

Londres: 2.306,09 \$/oz

TESORO

Letra a 12 meses: 3,423% Bono a 10 años: 3,249

ÍNDICES MUNDIALES

Títulos	Cierre	Dif.	Rent. 24
▼ S&P 500	5.346,99	-0,11	12,10
▼ TOKIO	38.660,50	-0,22	15,53
▼ PARÍS	8.001,80	-0,48	6,08
▼ MILÁN	34.660,38	-0,50	14,20
▼ LISBOA	6.737,11	-1,13	5,33
▲ ZURICH	12.245,31	0,02	9,94
▲ MOSCÚ	1.141,71	0,86	5,37
▼ BRASIL	121.636,00	-1,03	-9,35
▲ ARGENTINA	1.527.113,88	1,55	64,26
▼ MÉXICO	53.316,03	-2,13	-7,09
▲ COLOMBIA	1.414,84	0,31	18,38
▼ CHILE	6.665,41	-0,34	7,55
▲ PERÚ	29.826,14	0,28	14,89
▼ HONG KONG	18.366,95	-0,59	7,74
▲ CHINA	3.051,28	0,08	2,57

MERCADO CONTINUO

Títulos	Cierre	Dif.	Rent. 24
▼ ADOLF DGUEZ.	5,120	-1,17	2,40
▼ AEDAS	22,050	-1,78	21,02
▼ AIRBUS	150,000	-2,29	7,31
▼ ARTIFICIAL	0,142	5,98	9,92
▼ ALANTRA	9,120	-1,72	8,06
▲ ALMIRALL	9,580	2,79	13,71
▼ AMPER	0,109	-1,27	30,38
▼ AMREST	5,820	0,00	-5,67
▼ APERAM	25,740	0,46	-21,95
▼ APPLUS	12,720	-0,47	27,20
▼ ARIMA	8,320	-0,24	31,02
▼ ATRESMEDIA	5,310	-0,93	47,75
▲ ATRYS	3,880	0,52	52,72
▼ AUDAX REN.	1,930	-1,83	48,46
▼ AZKOYEN	6,580	-1,22	3,46
▼ B. RIOJANAS	4,260	-0,47	-7,79
▼ BAVIERA	28,000	-0,71	21,74
▲ BERKELEY	0,254	6,50	45,31
▼ BORGES BAIN	2,780	0,00	8,59
▼ CAF	34,800	-0,14	6,75
▲ CAT. OCCIDENTE	38,750	-0,52	25,40
▼ CEVASA	6,000	0,00	0,00
▼ CIE AUTOMOTIVE	27,850	-0,36	8,28
▲ COCA COLA EUROP.	69,000	1,92	14,24
▼ CORP. FIN. ALBA	50,900	-0,78	6,04
▼ D. FELGUERA	0,268	-1,40	-12,88
▼ DEOLEO	0,536	0,00	3,51
▼ DIA	0,013	-0,76	10,17
▼ DOMINION	3,480	-0,71	3,57
▲ ERO FOODS	16,000	0,13	3,09
▼ ECOENER	3,810	1,31	-10,14
▼ EDREAMS	7,200	0,56	-6,13
▼ ELECENOR	20,100	-0,50	2,81
▼ ERKROS	3,495	-0,14	32,39
▲ FAES	3,800	0,80	20,29
▲ FCC	15,160	1,20	4,12
▼ G. ENCE	3,284	-1,02	15,96
▼ GAM	1,410	-0,70	19,49
▼ GESTAMP	2,980	-1,49	-15,05
▼ GREENGY	31,550	-1,10	-7,86

Títulos	Cierre	Dif.	Rent. 24
▼ GRIFOLS B	6,740	-0,44	-36,11
▼ IBERPAPEL	18,900	-0,26	5,00
▼ INMOM. DEL SUR	8,500	-2,35	21,43
▼ LAR	6,910	-0,58	12,36
▶ LIBERTAS7	1,720	0,00	68,63
▼ LÍNEA DIRECTA	1,114	-1,42	30,90
▼ LINGOTES ESP.	7,440	0,00	21,57
▼ METROVACESA	8,370	-2,45	3,59
▼ MFE	2,890	-4,24	-12,79
▼ MIQUEL Y COSTAS	12,900	-1,53	9,51
▲ MONTEBALITO	1,380	2,90	-5,48
▼ NATURHOUSE	1,650	-0,30	1,85
▼ NEINOR	12,240	0,33	15,91
▼ NEXTEL	0,302	-1,95	-20,53
▼ NH HOTELES	4,535	-3,51	8,23
▼ NICOLÁS CORREA	6,560	-0,61	0,92
▶ NYESA	0,004	0,00	-8,33
▼ OHL	0,403	-1,32	-10,36
▶ OPDENERGY	5,820	0,00	0,52
▼ ORYZON	1,986	1,02	5,19
▲ PESCANOVA	0,391	0,26	90,73
▼ PHARMA MAR	38,000	-0,31	-7,50
▼ PRIM	10,500	0,48	0,48
▲ PRISA	0,384	1,05	32,41
▼ PROSEGUR	1,816	-0,22	3,18
▼ PROSEGUR CASH	0,542	-1,09	0,93
▼ PUIG BRANDS	25,380	-1,25	0,00
▲ REALIA	0,990	1,00	-6,60
▼ REIG JOFRE	3,060	-3,77	36,00
▼ RENTA 4	10,300	-1,90	0,98
▼ RENTA CORP.	0,914	-0,65	14,25
▲ SAN JOSÉ	4,800	4,58	38,73
▼ SOLTEC	2,280	-0,22	-33,76
▲ SQUIRREL	1,650	0,61	10,74
▼ TALGO	4,425	-0,11	0,80
▲ TÉCNICAS REUNIDAS	12,660	1,93	51,62
▲ TUBACEX	3,325	3,74	-5,00
▼ TUBOS REUNIDOS	0,739	-0,27	14,57
▼ URBAS	0,004	0,00	-16,28
▼ VIDRALA	111,600	0,00	18,98
▲ VISCOFAN	60,700	0,33	13,25
▼ VOCENTO	0,854	-0,70	55,27

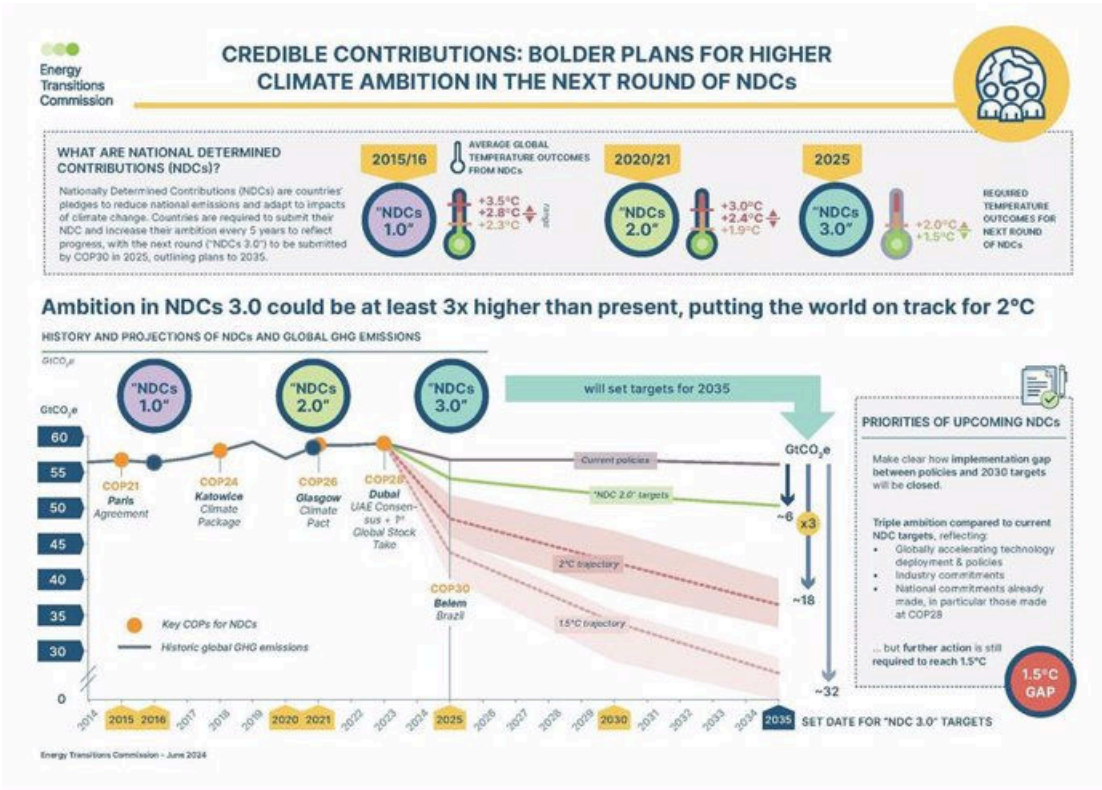
BME GROWTH

Títulos	Cierre	Dif.	Rent. 24
▶ ADRIANO SOCI	9,750	0,00	-4,41
▲ ADVERO	10,900	0,92	0,00
▶ AETERNAL	9,000	0,00	-3,23
▲ AGILE CONT.	4,100	0,49	24,24
▼ ALBIRANA	19,400	-9,35	-30,22
▶ ALL IRON SOC	9,800	0,00	0,00
▼ ALQUIBER	8,850	-0,56	-14,08
▶ ALQUILER SEGURO	1,220	0,00	0,00
▶ ALTA	4,800	0,00	12,68
▶ AM LOCALES	21,800	0,00	0,93
▶ APG7	4,720	0,00	-1,67
▼ ARRIENDA	2,920	0,00	1,39
▲ ARTECHE	5,350	1,90	33,75
▼ ATOM HOTELES	14,100	0,00	31,78
▼ AZARIA	8,450	0,00	-0,59
▶ BARGINO	1,000	0,00	0,00
▶ BIONATURS	0,367	-0,27	-2,32
▶ CASTELLANA P.	6,400	0,00	-0,78
▼ CATENON	0,930	-4,62	9,15
▼ CLERHP EST.	4,860	-0,61	15,71
▶ COMM CENTER	2,020	0,00	-4,72
▶ CORPFIN	0,059	0,00	3,51
▶ CORPFIN III	0,230	0,00	-15,44
▼ COX ENERGY	1,730	0,58	-4,42
▶ CUATROOCHENT	11,300	0,00	61,43
▼ DOALCA	25,800	0,00	0,78
▼ EIDF	7,000	-1,27	12,00
▼ ELAIA	3,480	0,00	1,16
▼ ELZINC	0,126	3,17	-27,38
▼ ENDURANCE	1,520	-3,18	7,04
▲ ENERGY SOLAR TECH	3,200	0,94	-31,03
▶ ENTRECAMPUS	1,720	0,00	1,18
▼ EURO CERV.	31,000	0,00	0,65
▼ EXCEM	0,860	0,00	0,00
▼ FACEPHI	1,910	-2,80	-4,50
▼ FIDERE	35,200	0,00	0,00
▶ GAL. COMERC.	142,000	0,00	0,71
▶ GALIL	10,300	0,00	0,98
▶ GAVARI	33,600	0,00	20,86
▶ GIGA	6,900	0,70	-0,29
▶ GMP PROP.	67,000	0,00	31,37
▶ GREENING	5,900	0,00	16,37
▶ GREENOAK	1,820	0,00	0,00
▶ GRINO	1,420	0,00	-5,33
▶ GRUPO ORTIZ	15,400	0,00	-0,65
▶ HISPANHOTELES	5,900	0,00	3,51
▲ HOLALUZ	1,375	0,36	-57,30
▶ HOME CAP.	7,250	0,00	-3,33
▶ IFFE FUTURA	0,695	4,51	-4,79
▶ INMOFAM	13,100	0,00	-0,76
▶ INTERCITY	0,037	-5,64	-67,14
▶ INVERSA PRIM	1,310	0,77	6,50
▶ ISC FRESH	16,200	0,00	0,62
▶ IZERTIS	9,000	0,22	-1,96

Títulos	Cierre	Dif.	Rent. 24
▶ JABA	1,060	0,00	0,95
▶ JSS REAL ESTATE	8,600	0,00	-10,88
▶ KOMPUESTOS	0,845	1,81	8,33
▶ KTESIOS	15,900	0,00	1,27
▶ LA FINCA	4,320	0,00	0,93
▶ LLEIDA.NET	1,290	0,00	67,53
▶ LLYC	9,500	0,00	13,77
▼ M. SCIENCE	8,800	-2,27	-12,00
▶ MEDCOMTECH	0,000	0,00	-0,73
▶ MERCAL INMB.	49,200	0,00	2,93
▶ MERIDIA III	0,835	0,00	3,09
▼ MILLENNIUM HOTELES	2,700	-0,74	3,05
▶ MIOGROUP	4,200	3,45	0,00
▶ MISTRAL	0,965	0,00	-8,10
▶ NBI	4,600	1,74	-7,63
▶ NETEX	4,660	0,00	17,68
▶ NEXTPOINT	10,300	0,00	0,98
▶ NUMULAE	1,830	0,00	-6,63
▶ OPTIMUM III	9,500	0,00	-8,65
▶ OPTIMUM RE	13,000	0,00	-3,85
▶ ORES	1,000	0,00	-7,85
▶ PANGEA	1,860	0,00	1,09
▶ PARK ROSE	1,550	0,00	1,97
▼ PARLEM	3,660	-1,64	26,21
▶ PREVISION S.	16,000	0,00	0,00
▼ PROEDUCA	22,600	-0,88	31,40
▶ QUONIA	1,300	0,00	-7,14
▶ REVANGA	3,000	0,67	0,00
▶ ROBOT	1,360	0,00	-6,85
▶ SECUCOVA	13,500	0,00	62,65
▶ SERRANO 61	21,400	0,00	0,00
▶ SINGULAR	3,160	0,00	-7,06
▶ SOLAR PROFIT	0,350	16,67	-73,28
▼ SUBSTRATE AI	0,145	-5,23	-41,06
▶ TANDER INV.	12,300	0,00	4,24
▶ TARJAR XAIRO	60,000	0,00	0,00
▶ TEMPORE PROP.	4,320	0,00	2,86
▶ TESTA RESID.	3,180	0,00	-11,17
▼ TIER 1	3,560	-0,56	9,99
▶ TORIMBIA	24,800	0,00	0,00
▶ TRAJANO	4,200	0,00	-6,66
▶ TRIVIUM	43,000	0,00	-0,93
▶ URBAN VIEW	7,050	0,00	-1,44
▶ VBARE	5,300	2,91	-18,54
▶ VERACRUZ	30,800	0,00	-2,55
▶ VITRUVIO	13,800	0,00	2,22
▶ VIVENIO	1,350	0,00	0,77

La Comisión de Transición Energética afirma que los países pueden triplicar su ambición climática antes de la COP30 (1)

original



Energy Transitions Commission says countries can triple climate ambition by COP30 - ENERGY TRANSITIONS COMMISSION/PR NEWSWIRE

(Información remitida por la empresa firmante)

Si los gobiernos reflejan el rápido progreso tecnológico actual y los compromisos nacionales, industriales y de la COP28 existentes a la hora de fijar nuevos objetivos climáticos

LONDRES, 10 de junio de 2024 /PRNewswire/ -- En su último informe, **Credible Contributions: Bolder Plans for Higher Climate Ambition in the Next Round of NDCs**, el ETC hace un llamamiento a la colaboración entre la industria y los gobiernos para aumentar la ambición de la próxima ronda de Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDCs) para la COP30. Si queremos limitar el impacto del cambio climático, las NDC pueden y deben reflejar el potencial técnico y reforzar el progreso existente estableciendo objetivos más ambiciosos con vínculos más fuertes con las políticas nacionales. Al establecer una dirección clara y reducir la incertidumbre, la próxima ronda de NDC puede acelerar aún más el despliegue de tecnologías energéticas limpias.

Desde que se firmó el Acuerdo de París en la COP21, los países deben presentar y mejorar sus compromisos climáticos nacionales cada cinco años. La próxima presentación está prevista para el año que viene. Estas NDCs, sirven como hojas de ruta de alto nivel para la acción climática nacional mediante el establecimiento de objetivos para la reducción de emisiones en períodos de 10 años. Hasta la fecha, el éxito de la transición hacia una economía con bajas emisiones de carbono se ha debido a la respuesta de la industria a los objetivos de los gobiernos: acelerar el despliegue y reducir los costes. La industria reconoce la oportunidad de la próxima ronda de NDC y pide a los gobiernos que den prioridad a la consecución de NDC ambiciosas que proporcionen seguridad, desbloqueen la inversión y aceleren el despliegue tecnológico.

Tercera ronda de NDC prevista para 2025

Las emisiones mundiales de gases de efecto invernadero se encuentran actualmente en un máximo histórico (59 GtCO₂e)[1] y siguen aumentando. Si se alcanzan en su totalidad, los objetivos actuales de las NDC fijados en 2020 sólo permitirán reducir las emisiones en 6 GtCO₂e anuales de aquí a 2035. Esta cifra dista mucho de la reducción de 23-30 GtCO₂e necesaria para 2035 en una senda de 1,5 °C.

Según el ETC, si los gobiernos reflejan los compromisos políticos existentes asumidos en la COP28 y a nivel nacional y los últimos avances tecnológicos en la próxima ronda de NDC, los niveles de ambición globales podrían casi triplicarse. Esto permitiría alcanzar 18 GtCO₂e de mitigación al año en 2035 y situar al mundo en una trayectoria para limitar el calentamiento a 2 °C.

Se está avanzando rápidamente. Muchas tecnologías básicas de la transición energética ya han alcanzado puntos de inflexión para un crecimiento que se refuerza a sí mismo y unas políticas nacionales sólidas apoyan la aceleración de la fabricación y el despliegue en todo el mundo. Por ejemplo, las nuevas instalaciones eólicas y solares cubren ya más del 90% del crecimiento de la demanda mundial de energía. Los vehículos eléctricos representan ya el 18% de las ventas mundiales de turismos y hasta el 20% y el 40% de las ventas en Europa y China, respectivamente. Las tecnologías y políticas necesarias para descarbonizar la industria pesada y el transporte de larga distancia están alcanzando su madurez comercial.

Además, en la COP28, casi 200 países se comprometieron a triplicar la capacidad de las energías renovables, duplicar el ritmo de mejora de la eficiencia energética para 2030 y abandonar los combustibles fósiles en el sistema energético.

"La industria ha aumentado rápidamente la fabricación y el despliegue de tecnologías energéticas limpias con el apoyo y los compromisos políticos existentes. Una mayor ambición en la próxima ronda de NDC en la COP30 tiene el potencial de reforzar y acelerar este bucle de retroalimentación positiva. La colaboración entre la industria y el gobierno para comprometer planes medibles, entregables e invertibles es clave para impulsar la acción."
Adair Turner, Presidente de la Comisión de Transiciones Energéticas.

Los compromisos existentes y los progresos realizados ofrecen margen para un mayor refuerzo de las NDC, pero ir más allá de los 2 °C para alinear las NDC con una senda de 1,5 °C requerirá aún más medidas. Habrá que avanzar más rápido para detener la deforestación, eliminar progresivamente el carbón del sistema energético y acelerar la ejecución de proyectos en la industria y el transporte, que son difíciles de reducir.

"La próxima ronda de estos planes climáticos nacionales - NDCs 3.0 - está prevista para principios del año que viene, y serán algunos de los documentos políticos más importantes elaborados en este siglo. Corresponde a cada país decidir su NDC; al fin y al cabo, están determinadas a nivel nacional, por lo que no se trata de una solución única para todos. Un nuevo informe de la Comisión de Transiciones Energéticas del lunes subraya que estos planes pueden servir como poderosos prototipos para impulsar las economías y las sociedades de los países." Simon Stiell, Secretario Ejecutivo de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático.

Las "NDC 3.0" deben ayudar a traducir la ambición en acción

Es necesaria una mayor ambición por parte de los gobiernos y la industria para estimular el despliegue acelerado de tecnologías energéticas limpias, pero la ambición por sí sola no conseguirá avanzar. El ETC recomienda que las "NDCs 3.0" definan:

- Hojas de ruta claras y detalladas para la aplicación de medidas climáticas aceleradas respaldadas por una política gubernamental firme (por ejemplo, objetivos cuantitativos para GW de energías renovables, fechas de eliminación progresiva de las prohibiciones de venta de vehículos con motor de gasolina o diésel).
- objetivos cuantificables, exhaustivos (que abarquen todos los sectores y GEI) y granulares de reducción de emisiones.
- Planes invertibles, especialmente para los mercados emergentes, que establezcan claramente la

inversión y la financiación climática internacional necesarias para alcanzar los objetivos fijados.

"Acogemos con satisfacción las recomendaciones del ETC para las NDC 3.0 e instamos a los gobiernos a que colaboren con el sector privado en la elaboración de hojas de ruta políticas y planes de inversión dentro de sus NDC. Si queremos cumplir la próxima ronda de NDC, los directores ejecutivos y los ministros tendrán que adoptar nuevas formas de resolución de problemas entre los sectores público y privado para avanzar en las transformaciones sectoriales." Peter Bakker, Presidente y Consejero Delegado del WBCSD.

Las prioridades variarán de un país a otro, pero el informe del CFE subraya que todos los países, sea cual sea su nivel de ambición, aplicación y financiación, pueden dar un paso adelante en la próxima ronda de NDC. Respaldo las NDC con planes de transición detallados puede desbloquear la inversión y la acción industrial necesarias para alcanzar estos objetivos.

"Triplicar la ambición en la próxima ronda de NDC es factible si los gobiernos reflejan el rápido progreso tecnológico realizado en la transición energética hasta la fecha y los compromisos existentes que han asumido. Esto nos acercaría mucho más al objetivo del Acuerdo de París. Pero para limitar el aumento de la temperatura global a sólo 1,5 °C, la ambición debe ser aún mayor. Para ello sería necesario detener inmediatamente la deforestación, eliminar rápidamente el carbón en todo el mundo y acelerar los avances en la industria pesada y el transporte." Ita Kettleborough, Directora de la Comisión de Transiciones Energéticas.

Credible Contributions: Bolder Plans for Higher Climate Ambition in the Next Round of NDCs

se ha desarrollado en colaboración con miembros de la ETC procedentes de la industria, instituciones financieras, y defensores del medio ambiente. La ETC es una coalición mundial de líderes de todo el panorama energético comprometidos con la consecución de emisiones netas cero para mediados de siglo, entre cuyos miembros se encuentran Arup, bp, HSBC, Iberdrola, National Grid, Octopus Energy, Petronas, Shell, SSE, Rabobank, Vattenfall, We Mean Business y World Resources Institute.

Descargue el informe: <https://www.energy-transitions.org/publications/credible-contributions-bolder-plans-for-ndcs/> [El enlace estará activo a partir de las 00:01 (BST) del 10 de junio de 2024].

Notas a los redactores Este informe se basa en trabajos anteriores del ETC sobre análisis relacionados con la COP, como *Keeping 1.5 Alive (2021)* y *Degree of Urgency (2022)*.

El presente informe ha sido elaborado en amplia consulta con los miembros de la Comisión de Transición Energética y constituye una opinión colectiva de la misma. Sin embargo, no debe entenderse que los miembros estén de acuerdo con todas las conclusiones o recomendaciones.

Para más información sobre el ETC, visite: <https://www.energy-transitions.org>

[1] Suponiendo 28 toneladas de CO₂e por tonelada de metano.

Photo - <https://mma.prnewswire.com/media/2433272...Logo> - <https://mma.prnewswire.com/media/1935158...>

View original content: <https://www.prnewswire.com/news-releases/la-comision-de-transicion-energetica-afirma-que-los-paises-pueden-triplicar-su-ambicion-climatica-antes-de-la-cop30-302167383.html>

Axpo Iberia llega a la Comunidad Valenciana

Redacción • [original](#)

La compañía **Axpo Iberia** ha hecho su **presentación** en la **Comunidad Valenciana** patrocinando uno de los **premios** de *Onda Cero Castellón*, el de '**Innovación 2024**', que ha recaído en la empres **a Arkadia Space**.

El premio a la innovación ha recaído en una empresa castellonense que desarrolla y comercializa sistemas de propulsión ecológicos de última generación para satélites y vehículos espaciales, permitiendo una nueva era de exploración espacial sostenible. Arkadia Space es la alternativa verde a los sistemas de propulsión.

El Director Comercial de Axpo Iberia, **Eduardo Seijas**, ha afirmado que "estamos orgullosos de patrocinar un premio que recae en una empresa pionera en **investigación** a la que nos unen los valores de la economía verde", y ha añadido que "desde Axpo impulsamos las energías renovables y la apuesta de las empresas por la eficiencia energética como forma de afrontar la transición energética y la lucha contra el cambio climático".

Axpo Iberia en la Comunidad

Con su llegada al mercado de la Comunidad Valenciana Axpo Energía aspira a ser un socio clave en el mercado energético del empresariado valenciano, desde pymes hasta grandes empresas, que tienen en su factura energética uno de sus principales costes.

El Director Comercial de Axpo Iberia, Eduardo Seijas, ha añadido que "la competitividad industrial de la **Comunidad Valenciana** está ligada a los costes energéticos y al desarrollo de las energías renovables, es una región con grandes posibilidades de liderar numerosos sectores, y para esas empresas queremos ser un partner estratégico, que sume a sus beneficios".

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

Redacción • [original](#)

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

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

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

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

Más bombeo en centrales hidroeléctricas

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

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

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

Tailandia sondea a las energéticas españolas para implantar la red renovable en el país

Benjamín Santamaría @benjaefe • original

Tailandia busca entre las **energéticas españolas** candidatas para llevar a cabo la transición desde su actual dependencia del gas y del petróleo a construir su red de **energías renovables**, según ha podido saber OKDIARIO a través de fuentes solventes. En 2020, el 64% de la electricidad del país asiático se generaba a través del gas natural, que es la principal fuente. Más tarde, en 2022, el 46% provenía del crudo. En esas circunstancias, el Gobierno ha puesto el foco en España y en sus compañías, dado que considera que es un modelo a la hora de realizar la transición al *verde*.

España y las energéticas españolas contrastan enormemente con la forma de operar de Tailandia. El 61,3% de la estructura de **potencia instalada** en nuestro país son energías renovables, según el *Informe resumen de energías renovables 2023* de **Redeia**. De ellas, la composición es la siguiente:

«El **entorno energético en España** en el año 2023 ha continuado avanzando en su crecimiento, con un incremento de potencia instalada renovable del 8,8 % respecto al año anterior, lo que supone un aumento de 6.261 MW. Las instalaciones de energía renovable representan el 61,3 % del parque generador de **energía eléctrica** en España», explica la compañía en dicho informe.

El aumento en la potencia instalada renovable se debe principalmente al incremento en la **potencia solar fotovoltaica**, que aportó 5.594 megavatios, representando el 89,3% de la nueva potencia, según Redeia. Este incremento histórico sitúa a la energía solar fotovoltaica como la tercera fuente de generación con más potencia, representando ya el 20,3% del total de potencia instalada nacional.

Por otro lado, la **energía eólica** contribuyó con 661 megavatios adicionales a la nueva potencia renovable, manteniéndose como la tecnología líder y representando el 24,5% del parque generador nacional.

En ese contexto, Tailandia ha puesto el ojo en la **transición energética** española. De hecho, la tailandesa **PTTEP** ya llevó a cabo una puja en septiembre del año pasado para hacerse con hasta el 49% de una **cartera de renovables** de **Repsol**, el proyecto Ebro, de 600 megavatios, valorada en 800 millones de euros. PTTEP es la **petrolera pública** de Tailandia dedicada a la exploración petrolífera.

La **industria energética** de Tailandia ha dependido históricamente de los **combustibles fósiles**, principalmente, siendo el gas natural la más destacada fuente de energía. Para disminuir su dependencia de combustibles provenientes del extranjero y minimizar su impacto en el medio ambiente, Tailandia ha estado **diversificando** su combinación energética en los últimos años.

El primer ministro tailandés, Srettha Thavisin, busca cambiar de rumbo en el país a través las renovables

Así, el **primer ministro** tailandés, Srettha Thavisin, busca cambiar de rumbo en el país a través de iniciativas gubernamentales para aumentar la eficiencia energética y fomentar las renovables. Desde 2016, por ejemplo, la producción de petróleo y gas ha disminuido más de un 7,5% cada año en Tailandia, mientras que el empleo de energías renovables ha pasado del 7,9% en 2014 al 18,4% en 2024.

El énfasis de Thavisin en la innovación también ha estimulado inversiones en tecnologías de energía sostenible y la puesta en práctica de estrategias de **ahorro de energía** en múltiples industrias. A pesar de los rápidos avances, aún persisten problemas como las limitaciones de la red y las barreras regulatorias de la administración anterior, lo que pone de relieve la necesidad de las reformas a largo plazo por parte del Gobierno.

Ahí es donde entran en juego las compañías eléctricas españolas. Para el país asiático, la experiencia de España y de otros países de Europa puede servir para esa transformación tan deseada que, además, les permitirá tener una mayor **soberanía energética** al no tener que depender de fuentes importadas. De hecho, Thavisin ha disminuido sus **importaciones energéticas** en casi un 1% en 2023.

Por tanto, Tailandia avanza rápidamente en su plan de transformación energética. De esta forma, la **energía solar y eólica** se han convertido en pilares clave de la estrategia de energía renovable del país asiático, que tiene por objetivo producir más del 50% de su electricidad a través de fuentes solares y eólicas, con importantes inversiones recientes en proyectos a escala de servicios públicos y sistemas de generación distribuida.

En definitiva, Tailandia sondeará a las energéticas españolas para tratar de crear acuerdos estratégicos para transformar el país con una nueva red renovable que le procure mayor independencia.



El Gobierno inicia los trámites para eliminar el tapón actual a la inversión en redes

El sector cree que la regulación necesaria se retrasará hasta casi el 2026

original

Las eléctricas se preparan para un nuevo ciclo inversor en redes que comenzará, previsiblemente, a partir de 2026. El Gobierno acaba de abrir una [consulta pública hasta el próximo 3 de julio](#) en la que pretende recabar las opiniones del sector para responder a la demanda de incrementar el ritmo de crecimiento de los tendidos para facilitar así un mayor acceso tanto de la oferta -nuevas renovables- como de la demanda -centros de datos o industrias-. Con esta eventual modificación de la norma, el departamento que dirige Teresa Ribera persigue actualizar el marco normativo que regula los planes de inversión anuales y plurianuales de las transportistas y distribuidoras así como sus volúmenes de inversión.

La Consulta del Ministerio se produce a la vez que la iniciada por la [Comisión Nacional de Mercados y Competencia para tratar de incrementar el dinero que reciben las eléctricas](#) por invertir en redes de distribución a partir de 2026 y acabar con el tapón actual.

Las compañías califican en estos momentos la retribución actual de insuficiente, ya que asciende a un 5,6% mientras se está registrando un 3% de inflación y, por ello, han urgido al Gobierno a llevar a cabo una revisión así como una ampliación de los límites impuestos (actualmente del 0,13% del PIB para la distribución y del 0,64% del PIB para el transporte).

El organismo está llevando a cabo dos consultas con las que pretende luego elaborar las propuestas de circulares que tendrán que regular la Tasa de retribución financiera y la propia retribución. Por lo que se refiere a la revisión de metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera, la consulta se centra en los siguientes aspectos: el enfoque general de la metodología para el próximo periodo regulatorio; actualización de la tasa de retribución financiera; tratamiento de la tasa libre de riesgo; tratamiento del coste de la deuda; y mecanismos que consideren la diferencia entre la base de activos histórica y las nuevas inversiones.

La modificación de la metodología permitirá obtener la tasa aplicable para las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica durante el periodo regulatorio que empieza el 1 de enero de 2026 y finaliza el 31 de diciembre de 2031.

La metodología de cálculo será también aplicable a las actividades del sector gasista en el periodo regulatorio 2027-2032, aunque la tasa se determinará en una Circular posterior. El plazo para remitir las observaciones finaliza el próximo 10 de junio. Asimismo, la CNMC considera necesario llevar a cabo un análisis sobre el marco retributivo de la actividad de distribución, referido a los siguientes temas, sobre los que solicitan comentarios: el enfoque general de la metodología retributiva para el nuevo periodo regulatorio 2026-2031; la capacidad de incentivar un mejor uso de las redes eléctricas existentes y la agilización en la conexión de la generación y la demanda; la flexibilidad y transparencia en la elaboración de los planes de inversión; y la revisión de la información regulatoria de costes. El plazo para remitir las observaciones finaliza el próximo 9 de julio.

La consulta de la CNMC pretende poder contribuir a acelerar el ritmo de inversión en redes. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima prevé la inversión de 52.920 millones hasta el año 2030 pero el ritmo actual apenas permitiría cubrir la mitad de estas necesidades. De hecho, los planes de inversión de las eléctricas en estos momentos apenas suponen 7.000 millones de inversión hasta el año 2026.

Por otro lado, el regulador europeo ACER acaba de presentar también el estudio de la Escuela de Florencia sobre la retribución de las redes. El informe ofrece detalles adicionales sobre las opciones de diseño más relevantes. También plantea una visión general de prácticas reguladoras en Europa, EE.UU. y Australia en relación con el fomento de la innovación y la eficiencia en las inversiones en transporte. Asimismo sugiere que éstas no son mucho mayores que los que plantea la correcta aplicación de mecanismos más tradicionales basados

en incentivos. más tradicionales.

Objetivo de la UE: modernizar el 40% de la red antes del 2040

La Comisión Europea ha presentado un Plan de Acción para acelerar el despliegue de las redes. Dichas mejoras permitirán atender el aumento de la demanda de electricidad -que se estima crecerá un 60% de aquí a 2030-; así como la integración de una gran proporción de energía renovable variable, ya que si Europa quiere cumplir los objetivos de renovables, la capacidad de generación eólica y solar deberá aumentar hasta los 1.000 GW a 2030, incluido un aumento de las renovables marinas de hasta 3,17 GW para 2050. La modernización, ampliación y mejora de las redes s requerirá inversiones que la Comisión estima en unos 584.000 millones de euros.

WhatsAppTwitterLinkedinBeloud



Teresa Ribera, vicepresidenta de Transición Ecológica

Las eléctricas se oponen a que Ribera sea comisaria de Energía: Europa tiene que cambiar de rumbo

Eduardo Segovia @segoviaeduardo • original

Las empresas **energéticas españolas**, incluidas las **eléctricas**, se oponen a que **Teresa Ribera** sea la **comisaria europea de Energía** en la nueva Comisión que se forme tras las **elecciones** de este domingo, como pretende el **PSOE**. A su juicio, sería muy negativo porque radicalizaría aún más las políticas de **transición ecológica** que ha practicado en España en un momento en que la **UE** está en una encrucijada en política energética.

«Europa tiene que cambiar de rumbo. La **descarbonización** no puede ser el único eje de la política energética. La guerra de **Ucrania** lo ha dejado claro, hay que tener en cuenta otros factores muy relevantes como la **seguridad del suministro**», sostiene una fuente del sector.

Como es sabido, las empresas energéticas han sufrido un maltrato constante en España por parte de la actual ministra de Transición Ecológica. Hay muchos ejemplos, como el **impuesto** extraordinario por los supuestos «beneficios caídos del cielo» que el Gobierno pretende hacer permanente aunque con algún tipo de deducciones. Un tributo que ha provocado **pérdidas a algunas empresas como Cepsa**.

También ha molestado mucho que la ministra siempre eche la culpa a las empresas de todos los acontecimientos negativos, como la subida estratosférica del **precio de la luz** en 2022, como si el Gobierno no tuviera ninguna responsabilidad. Otro ejemplo se refiere a los cambios constantes en la regulación, que hacen imposible una planificación del negocio a futuro.

Por último, está la cuestión de las **redes**. Como ha informado en varias ocasiones OKDIARIO, existe un enorme **atasco en la concesión de accesos** a la red eléctrica para las nuevas instalaciones **renovables**. Pero lo más importante es la enorme **inversión** necesaria para modernizar la red española, tanto la de **Redeia** como la de las distintas compañías distribuidoras, para dar cabida a toda la producción renovable actual, así como para la expansión del **vehículo eléctrico** y los **centros de datos** para la inteligencia artificial.

En teoría, es competencia de la **CNMC** que preside **Cani Fernández**, pero **Ribera se opone a remunerar adecuadamente** estas inversiones en redes eléctricas (en realidad es elevar el tope anual de inversión remunerada, que actualmente es muy bajo) porque encarecería el **recibo de la luz**. EstaY «la inversión que no se remunera no se hace», como dijo **Francisco Reynés**, presidente de **Naturgy**. Sólo en la última semana la ministra ha **abierto la puerta a cambiar la situación**.

Y lo que teme el sector es que extienda a Europa esta actitud contraria a las empresas y al **mercado** si finalmente es nombrada comisaria. «Tendríamos una responsable de Energía que pondría trabas a la energía **nuclear**, ahora que muchos países europeos están apostando por ella como alternativa al **gas** o al **carbón**. O que obligaría a las empresas a unas grandes inversiones en **hidrógeno** que no se saben si van a ser rentables ni cuándo», explica otra fuente.

Precisamente, la marcha atrás que ha empezado a dar tímidamente la UE en su estrategia energética da esperanzas a las compañías eléctricas españolas de que Ribera no sea elegida finalmente comisaria de Energía. Además, la elección de los comisarios depende de una compleja negociación entre países y grupos políticos, por lo que, aunque España tenga derecho a una cartera, no tiene por qué ser necesariamente la que ansían Ribera y **Pedro Sánchez**.



El legado que deja Teresa Ribera, la gurú 'verde' de Sánchez, en el Ministerio de Transición Ecológica

La oposición la ha acusado de activismo extremista a costa del cambio climático, así como de ecopostureo y de ser «no una ministra, sino una lobista». El giro del PP sobre la masificación turística: «Hay que poner límites». Es una de las pocas que se ha mantenido desde que Pedro Sánchez accedió al poder tras la moción de censura que le realizó a Mariano Rajoy.

El Debate • [original](#)



La cabeza de lista del PSOE a las elecciones al Parlamento Europeo, Teresa RiberaEFE

La oposición la ha acusado de activismo extremista a costa del cambio climático, así como de ecopostureo y de ser «no una ministra, sino una lobista»

- **El giro del PP sobre la masificación turística: «Hay que poner límites»**

[Facebook](#) [Twitter](#) [Whatsapp](#) [Enviar por Email](#)

Independientemente de lo que ocurra el próximo domingo en las elecciones europeas, todo apunta a que la candidata del Partido Socialista, **Teresa Ribera**, abandonará el Gobierno de España y su puesto como vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica debido a su posición como candidata del PSOE.

Es una de las pocas que se ha mantenido desde que Pedro Sánchez accedió al poder tras la moción de censura que le realizó a Mariano Rajoy. Una de las manos derechas del presidente, Ribera ha puesto el acento en la **promoción de energías renovables**, facilitando sus trámites y ganándose incluso la oposición de grupos ecologistas al ignorar en muchos casos el impacto ambiental que generan estas instalaciones.

Las mejores universidades donde estudiar en España: la Politécnica de Valencia se hace con el podio

Amparo Castelló

Ribera estudió **Derecho** en la Universidad Complutense de Madrid y se diplomó en Derecho Constitucional y Ciencia Política del Centro de Estudios Constitucionales y ha sido miembro de distintos consejos asesores, entre los que destacan el consejo de Liderazgo Global de la United Nations Sustainable Development Solutions Network (UNSDSN), el consejo asesor global de cambio climático del Foro Económico Mundial, y el de la iniciativa Momentum For Change de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (UNFCCC).

Fue el expresidente José Luis Rodríguez **Zapatero** quien la reclutó en política como Directora de la Oficina Española de Cambio Climático (2004-2008), y secretaria de Estado de Cambio Climático (2008-2011), aunque dentro de la administración, entre 1996 y 2004, ha ocupado también otros puestos técnicos, como **funcionaria** del Cuerpo Superior de Administradores Civiles del Estado, en los Ministerios de Obras Públicas, Transportes y Medio Ambiente.

Su paso por el Gobierno

Sánchez la rescató en 2018 para que pilotase un ministerio de medio ambiente que denominó como «de Transición Ecológica y Reto Demográfico», y en el que se ha mantenido hasta que la ha considerado amortizada como para enviarla de candidata socialista a Bruselas. Entre las obras de Ribera al frente del ministerio está la **ley de Cambio Climático y Transición Energética** o la llamada solución ibérica, normas que no han estado exentas de polémica y por las que ha sido acusada de sectarismo ideológico.

Pero también se ha ganado **la enemistad de los agricultores**, aunque en la campaña electoral haya hecho varios guiños a este colectivo. La oposición considera su política como anti-agrarista, que ha generado la indignación entre los agricultores españoles, dos grandes manifestaciones, así como la rectificación forzada del Gobierno en medidas medioambientales en la PAC.

Otro motivo que ha empujado a Sánchez a deshacerse de ella es sus desavenencias con el Ibex-35 y con casi todos los responsables de política energética, como son Iberdrola, Endesa, Repsol, Acciona, Cepsa o Naturgy.

Ribera ha apostado también durante su mandato por **desmantelar la energía nuclear en España**, un elemento que en otros países han identificado como clave en esa transición energética que tanto anhela, ya que la nuclear es igualmente una energía verde (solo cuenta con la desventaja de almacenar sus residuos).

De la misma forma, la promoción de la energía renovable ha generado el descontento de muchos ambientalistas por disminuir las exigencias medioambientales para la colocación de parques eólicos o solares. Desde el PP creen que si bien es bueno la búsqueda y la adopción de energía limpia, «eso no puede ser a costa del **impacto negativo en la biodiversidad** de nuestros hábitats naturales».

A pesar de ello, ha sido una ministra que ha estado muy en sintonía con los grupos ecologistas, por sus postulados verdes en defensa del clima y la biodiversidad. De hecho, la oposición la ha acusado de activismo extremista a costa del cambio climático, así como de **ecopostureo** y de ser «no una ministra, sino una lobista».

Qué son y cómo funcionan Ozempic y Wegovy, los fármacos por los que sus creadores han ganado el Princesa de Asturias

María Fernández

Protección del lobo

Otra de sus medidas más criticadas y por las que se ha ganado el descontento de los ganaderos es **su política sobre el lobo**. Su ministerio **incluyó a esta especie en el Lespre** (Listado de Especies Silvestres en Régimen de Protección Especial), lo que impidió controlar su población al norte del río Duero y ha generado su crecimiento exponencial.

Ante esto, los ganaderos se ven impotentes al observar cómo estos animales **devoran ovejas, vacas, perros y otros animales**, mientras que solo reciben por parte de la administración una indemnización que no cubre los daños. Los afectados denuncian que los lobos cada vez se acercan más a los pueblos, incluso a plena luz del día, y que de no poner remedio terminará ocurriendo una desgracia con el ataque a alguna persona.

Un legado con claroscuros que ahora deberá asumir otra persona. Entre las quinielas están su número 2, **Sara Aagesen**, con fama de algo más moderada y menos impertinente que Ribera

Medio	El Debate	Fecha	08/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	975 973	V. Comunicación	18 231 EUR (19,855 USD)
Pág. vistas	5 855 838	V. Publicitario	5953 EUR (6483 USD)

y artífice del plan energético del Gobierno para los próximos años. Otro candidato es **Manuel de la Rocha**, director de la Oficina Económica de Moncloa, mientras que otras fuentes apuntan a **Natalia Fabra**, consejera de Enagás en representación del PSOE, y experta en cuestiones energéticas.

Las elecciones europeas 2024: Una oportunidad para la prosperidad a través de la transición ecológica

La importancia de las elecciones europeas 2024 para el medio ambiente. Las elecciones al Parlamento Europeo que se celebrarán en junio de 2024 representan una oportunidad decisiva para posicionar a Europa como líder en la transición ecológica y económica global. Existe un mito persistente que sostiene que las políticas ambientales frenan la economía.

Eva Saldaña, Asunción Ruiz y Juan Carlos del Olmo • original

La importancia de las elecciones europeas 2024 para el medio ambiente

Creada: 07.06.2024 12:05

- Envelope

Las elecciones al Parlamento Europeo que se celebrarán en junio de 2024 representan una oportunidad decisiva para posicionar a Europa como líder en la transición ecológica y económica global. En un contexto donde las crisis ambientales y económicas están entrelazadas, es fundamental entender que la transición hacia una economía justa y verde no solo es necesaria para preservar nuestro planeta, sino que también es la clave para asegurar la prosperidad y el bienestar de nuestra ciudadanía y nuestro tejido productivo haciéndonos cada vez más resilientes.

El mito de la economía vs. la agenda verde

Existe un mito persistente que sostiene que las políticas ambientales frenan la economía. Sin embargo, los datos muestran lo contrario. La acción climática y las inversiones en energías renovables y eficiencia energética no solo contribuyen a la sostenibilidad ambiental, sino que también generan significativos beneficios económicos y sociales. Por otra parte, los principales riesgos globales para la economía son justamente los derivados de no abordar las crisis ambientales.

Beneficios sociales y económicos de abordar las crisis ambientales

Solo aquellas regiones y países que lideren la transición ecológica estarán en posición de encabezar los rankings de prosperidad en las próximas décadas. La innovación tecnológica y las nuevas oportunidades de negocio vinculadas a la economía verde son inmensas. Empresas y naciones que se posicionen a la vanguardia de esta transformación no solo garantizarán un medio ambiente saludable, sino que también asegurarán su competitividad y liderazgo en la economía global.

Un informe reciente del Proyecto europeo LIFE Clima 1.5 destaca que los cobeneficios económicos de seguir una senda compatible con el objetivo de 1,5°C del Acuerdo de París superan ampliamente los costes iniciales de inversión. Por cada euro invertido en acciones climáticas, se espera un retorno de entre 1,4 y 4 euros en beneficios económicos. Esto incluye ahorros en el sistema energético, mejoras en la salud pública y la creación de empleos verdes, entre otros. Mejoras en la salud pública derivadas de la reducción de la contaminación del aire pueden ahorrar a la economía europea hasta 1 billón de euros para 2030. La contaminación del aire es responsable de alrededor de 400.000 muertes prematuras al año en la UE, y mejorar la calidad del aire no solo salvará vidas, sino que también reducirá los costes asociados a la atención sanitaria. La Agencia Internacional de Energía estima que los consumidores de electricidad de la UE ahorrarán alrededor de 100.000 millones de euros entre 2021 y 2023 gracias a la generación adicional de energía solar y eólica.

Por otro lado, el no actuar está teniendo efectos devastadores para las personas y la economía. Según un informe de la Agencia Europea del Medio Ambiente, los eventos climáticos y meteorológicos extremos causaron pérdidas económicas de más de 560 mil millones de euros en los países de la UE entre 1980 y 2021. Según la Comisión Europea, las pérdidas económicas anuales debido al cambio climático podrían alcanzar los 175 mil millones

de euros para 2070 si no se toman medidas adecuadas.

Uno de los aspectos más relevantes de la transición ecológica es que, además de hacernos más resilientes a los impactos del cambio climático, tiene un impacto positivo en la creación de empleo. Las políticas verdes tienen un potencial significativo para generar nuevos puestos de trabajo en diversos sectores. Según el informe "BioEmpleo" editado por nuestras organizaciones, las inversiones en energías renovables y eficiencia energética pueden crear hasta 1,2 millones de empleos en la Unión Europea para 2030. Además, se estima que la implementación del Pacto Verde Europeo podría resultar en un crecimiento del PIB del 0,5% anual.

La restauración de ecosistemas no solo es crucial para la biodiversidad, sino que también tiene un alto retorno de inversión. Según estudios de la Comisión Europea, cada euro invertido en restauración natural puede generar entre 8 y 38 euros en beneficios económicos, incluyendo la mejora de la calidad del aire y el agua, la regulación del clima y la reducción de riesgos naturales como inundaciones y sequías.

Riesgos globales para la economía

El informe sobre Riesgos Globales 2024 del Foro Económico Mundial subraya que en un contexto de diez años, los riesgos relacionados con el clima contribuyen con cinco de las diez principales amenazas. El riesgo que plantean los fenómenos meteorológicos extremos encabeza la lista, ya que las naciones siguen sin estar preparadas para el "desencadenamiento de cambios a largo plazo, potencialmente irreversibles y autoperpetuantes en determinados sistemas planetarios" que podrían producirse con, o antes de, 1,5°C de calentamiento global, que actualmente se prevé que se alcance a principios de la década de 2030. Los otros riesgos globales son el cambio crítico de los sistemas terrestres, la pérdida de biodiversidad y colapso de los ecosistemas, la escasez de recursos naturales y la contaminación. Por lo tanto, el no abordarlos cuanto antes sería no solo una irresponsabilidad social sino también una irresponsabilidad económica.

Un llamamiento a la acción

En estas elecciones europeas, cada voto cuenta para definir el futuro económico y ambiental de Europa. Debemos elegir a representantes que comprendan la importancia de una transición ecológica bien gestionada y que estén comprometidos con políticas que promuevan una economía sostenible y el bienestar social. Al votar, estamos decidiendo el futuro que queremos. Un futuro en el que la economía verde impulse la innovación, cree empleos y mejore la calidad de vida de todos los ciudadanos.

Eva Saldaña, Asunción Ruiz y Juan Carlos del Olmo. *Greenpeace, SEO/BirdLife y WWF*

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



Shanghai Electric presenta soluciones avanzadas de energía renovable en la Carbon Neutrality Expo

original

(Información remitida por la empresa firmante)

-Liderando el camino hacia un futuro más verde: Shanghai Electric presenta soluciones avanzadas de energía renovable en la Carbon Neutrality Expo

SHANGHAI, 7 de junio de 2024 /PRNewswire/ -- [Shanghai Electric](#) (SEHK:2727, SSE:601727) llevará una variedad de sus nuevas soluciones energéticas a la segunda edición de la Exposición Internacional de Neutralidad de Shanghai en Tecnologías, Productos y Logros, que se llevará a cabo del 5 al 8 de junio.

Los nuevos sistemas de energía destacados en el evento, que representan avances significativos en la misión de Shanghai Electric de crear tecnologías centradas en lo ecológico para impulsar la transición a cero emisiones de carbono del mundo, abarcan la energía eólica, la fotovoltaica, el almacenamiento de energía y la red, y están diseñados en línea con la estrategia de China de transformarse en una economía sostenible y neutra en carbono en las próximas décadas.

También ocupando un lugar central en la exhibición de Shanghai Electric están los últimos sistemas de equipos integrados de la empresa diseñados para una mejor optimización del sistema, simplicidad y control inteligente. Shanghai Electric está mostrando cómo sus innovaciones con visión de futuro se aplican en bases energéticas desérticas, marinas y urbanas, mostrando al mundo su compromiso con las tecnologías transformadoras que ayudan a acelerar la descarbonización global.

- En el ámbito de la energía eólica, la turbina eólica marina de baja frecuencia de 16 MW de Shanghai Electric, que cuenta con la mayor capacidad del mundo en su tipo, ofrece numerosas ventajas, entre ellas, capacidades mejoradas de transmisión de energía, conexión flexible a la red y un mejor control flexible.
- Con el objetivo de aumentar el rendimiento de las baterías de almacenamiento de energía y, al mismo tiempo, reducir los costes, Shanghai Electric ha desarrollado la batería de flujo líquido de hierro-vanadio de 500 kW/2 MWh, que cuenta con la mayor capacidad individual del mundo. Cuenta con la fórmula de electrolito patentada de Shanghai Electric que reduce el coste en un 40 %, y la estructura de la batería y la innovadora membrana de intercambio iónico sin flúor mejoran significativamente la densidad energética, la eficiencia de conversión y la longevidad de la batería.
- Ligerio y compacto, el electrolizador alcalino de la serie Z de Shanghai Electric, que reduce los costes, ofrece un funcionamiento con una amplia gama de cargas, con una producción de hidrógeno de un solo tanque que varía de 1000 a 3000 Nm³/h y una alta densidad de corriente de 10000 A/m.
- Como muestra de innovación en sistemas de red, el equipo integrado de volante de inercia de alta inercia de 25 Mvar de Shanghai Electric aumenta la capacidad de cortocircuito y la velocidad de respuesta del sistema. La energía cinética de la combinación de volante libre es de 140 MW.s, con una constante de tiempo de inercia de 11,2 s. Aprovechando la inercia rotacional del volante de inercia y el rotor del desfasador, la combinación de volante de inercia libera instantáneamente la energía cinética almacenada, lo que mejora la inercia del sistema y la estabilidad de la frecuencia.

En el expositor, [Shanghai Electric](#) también exhibe turbinas de mezcla de hidrógeno de servicio pesado de clase F, sistemas de almacenamiento de energía de aire comprimido, transformadores de voltaje ultra alto y tecnología de energía nuclear "Guohe One", junto con una sección interactiva que demuestra cómo las soluciones visionarias de cero carbono de Shanghai Electric para el mar, el desierto y la ciudad potencian las iniciativas de pico de carbono y neutralidad de carbono de China.

Video - <https://mma.prnewswire.com/media/2433335...>

Foto - <https://mma.prnewswire.com/media/2346204...>

View original content: <https://www.prnewswire.com/news-releases/shanghai-electric-presenta-soluciones-avanzadas-de-energia-renovable-en-la-carbon-neutrality-expo-302167458.html>

Andalucía reclama al Gobierno que concrete las ayudas del Perte de energías renovables

Redacción • [original](#)

El consejero de Industria, Energía y Minas de la Junta de **Andalucía, Jorge Paradela, ha reclamado al Gobierno que concrete las ayudas relacionadas con el Perte de energías renovables, hidrógeno renovable y almacenamiento (ERHA) para permitir la puesta en marcha de proyectos avalados por Europa.**

Paradela, que ha asistido al inicio de la obras de la nueva planta de alcohol isopropílico de Cepsa en Palos de la Frontera (Huelva), ha señalado que esa concreción por parte del Gobierno es "clave para apuntalar" algunos de esos proyectos.

"Es esencial que las ayudas que tienen que partir de ese Perte se concreten porque sin que el Gobierno de España diga, por fin, en qué consisten las ayudas, algunos proyectos que han recibido la etiqueta de proyecto de interés común europeo no arrancarán de manera decidida", ha señalado.

Perte de renovables

Asimismo, ha apuntado que esa definición de las ayudas es importante para que esos proyectos "entre en la fase de decisión firme de inversión y por fin arranque".

Además, ha precisado que desde la Junta de Andalucía se considera que en el nuevo ciclo europeo que debe abrirse tras las elecciones del domingo, como seguirá habiendo fondos Next Generation, es necesario que el tanto el Ministerio para la Transición Ecológica como el Ministerio de Industria "den mayor participación a las comunidades autónomas en el diseño de esos instrumentos, tanto en los Perte como en los programas de ayudas que gestionamos desde la Agencia Andaluza de la Energía".

"El diseño de esos programas se hizo de espaldas a las comunidades autónomas y eso es un gran error que cometimos como país para de verdad aprovechar esa oportunidad; en un nuevo ciclo político, a partir del domingo, es imprescindible darle voz y participación a las comunidades autónomas en el diseño de instrumentos".

La velocidad y la escala de la transición energética deben aumentar para alcanzar la ambición de 1,5°C - El Periódico de la Energía

José A. Roca • [original](#)

La velocidad y la escala de la transición energética deben aumentar para alcanzar la ambición de 1,5°C, según el último análisis del equipo económico de **Equinor**.

Energy Perspectives 2024, un análisis independiente de escenarios energéticos elaborado por los analistas de Equinor, contiene dos escenarios para el futuro de los mercados energéticos mundiales: Muros y Puentes. Su diferencia pone de relieve el contraste entre el ritmo actual de la transición energética (Muros) y los cambios rápidos y radicales necesarios para cumplir la ambición de 1,5 °C del Acuerdo de París (Puentes).

"A pesar del firme impulso de algunas regiones a los esfuerzos de transición energética, tanto a través del estímulo como de la regulación, el desarrollo global de los últimos años ha hecho que los retos para cumplir con la ambición de 1,5 °C sean mayores", afirma Eirik Wærness, economista jefe de Equinor.

El aumento de los conflictos geopolíticos y las guerras declaradas han fragmentado más la transición energética, y los acontecimientos positivos se ven contrarrestados en muchos casos por los negativos.

Elecciones por todos lados

En 2024, casi la mitad de la población mundial acude a las urnas. Muchas elecciones pondrán de manifiesto algunas de las tendencias clave que configuran la política mundial: la competencia geopolítica, el nacionalismo económico y la polarización política. Esto, a su vez, repercutirá en los mercados energéticos mundiales y en el progreso de la transición energética.

"A pesar de los contratiempos a corto plazo, las señales a largo plazo apuntan claramente en la dirección de una transición energética y una descarbonización significativas, pero los muros se han hecho más gruesos y los puentes más estrechos, lo que aumenta la incertidumbre sobre la velocidad y la escala de la descarbonización hacia 2050 y más allá", prosigue Wærness.

Tras unos años de dificultades en el suministro energético, en Europa en particular, las cosas pintan mejor. La seguridad y asequibilidad del suministro energético han pasado a un primer plano, e incluso han contribuido a acelerar la transición en algunos sectores.

Maneras de torear la crisis energética

No obstante, tanto las economías industrializadas como las emergentes han visto la necesidad de priorizar de forma diferente la salida de una crisis energética, al tiempo que gestionan un mayor nivel de conflictos geopolíticos.

" *Energy Perspectives* ofrece una visión importante del espacio de resultados que tenemos que considerar a la hora de equilibrar nuestras prioridades estratégicas en la transición energética", afirma Anders Opedal, presidente y consejero delegado de Equinor.

El informe de este año contiene una versión actualizada del escenario *Muros*, al tiempo que mantiene el escenario *Puentes* de referencia, tal como se esboza en las perspectivas para 2023. *Energy Perspectives* no trata de predecir el futuro, sino que muestra las posibles trayectorias futuras del sistema energético mundial en función de las decisiones que tome el mundo, proporcionando una plataforma para el debate y la toma de decisiones con conocimiento de causa.

Seguridad de suministro e implicaciones para el sector energético- El Periódico de la Energía

Mark Lacey • [original](#)

La inestabilidad geopolítica y la desglobalización han aumentado la necesidad de fuentes de energía locales. Debattimos el auge de la seguridad energética y lo que esto significa para el movimiento de transición energética, tanto en las energías convencionales como en las renovables.

La inestabilidad geopolítica de los últimos años ha puesto al descubierto los riesgos de la interconexión o la globalización, especialmente en lo que se refiere a la energía. La pandemia de Covid-19 fue el comienzo de un periodo de varios años de trastornos y cuellos de botella a escala mundial. A este escenario le han seguido los conflictos en curso en Europa y Oriente Medio, que han amenazado constantemente el suministro de petróleo y gas.

La dinámica de desglobalización que estamos presenciando, como parte del 3D Reset (desglobalización, descarbonización, demografía) ha acelerado la necesidad de que los gobiernos y las poblaciones identifiquen rápidamente fuentes de energía seguras con bajo riesgo geopolítico, es decir, un suministro convencional que esté más cerca de casa o situado en regímenes estables y democráticos.

En consecuencia, la cuestión de la seguridad energética -cómo obtener, transportar y almacenar energía de forma resistente, segura y asequible- ha pasado a primer plano. Se trata de una cuestión económica compleja a corto y largo plazo; también es una cuestión política delicada, tanto a escala nacional como mundial.

La seguridad energética lidera la agenda

A escala nacional, crece la necesidad de autoabastecerse de energía. Los gobiernos recurren a las políticas públicas para fomentar la producción local de energía y reducir la dependencia de las cadenas mundiales de suministro, como la REPower en la UE, la Ley de Reducción de la Inflación en EE.UU. y el 14º Plan Quinquenal (14FYP) en China.

La diversificación y la seguridad energética han pasado a encabezar la agenda de las autoridades públicas. Se trata de acelerar la transición energética desde el punto de vista de la necesidad climática, pero sin quedarse atrás desde la perspectiva de la seguridad energética. Estos son los dos motores. A corto plazo, la seguridad energética y el bloqueo de los distintos métodos de suministro a través de las energías renovables se desplegarán en los próximos años.

Hay una serie de factores superpuestos y entrelazados que tienen cierto grado de responsabilidad en esta mayor preocupación. Por ejemplo, la falta de inversión ha provocado una reducción de la capacidad excedentaria, y se ha producido una aceleración del crecimiento de la demanda de energía tanto en los países desarrollados como en los emergentes.

La descarbonización es otro factor clave en esta carrera por la seguridad energética, aunque conlleva un calendario más a largo plazo. La sostenibilidad y la resiliencia pueden ir de la mano en lo que respecta a la energía, ya que la descarbonización y la electrificación del sistema energético es una forma de acabar con la dependencia energética al tiempo que se aspira a las emisiones netas cero.

Descarbonización

Como parte de los esfuerzos de los países por descarbonizar, asistiremos a una aceleración del crecimiento en industrias bien establecidas como la eólica, la solar y la de red, así como en tecnologías más nuevas como el almacenamiento en baterías, la captura de carbono, el hidrógeno y la energía nuclear. También necesitamos infraestructuras de red para hacer frente al aumento de la carga eléctrica intermitente procedente de las energías renovables.

Gráfico 1: Previsión de aceleración de la demanda de electricidad en las dos próximas décadas

Fuente: Thunder Said Energy, AIE, Banco Mundial, Schroders - 29 de febrero de 2024. Las previsiones pueden no cumplirse.

A medida que se van eliminando ciertos métodos tradicionales de generación de energía -por ejemplo, todas esas centrales de carbón construidas en la década de 1950 que están cerrando sus puertas-, surge la necesidad de encontrar nuevas fuentes que llenen el vacío. Las energías renovables, como la eólica y la solar, tendrán que dar un paso adelante y para ello necesitarán grandes inversiones.

La ventaja añadida de las energías renovables - diferentes del petróleo y el gas - es que los activos petrolíferos y gasísticos suelen encontrarse en regiones inaccesibles o geopolíticamente difíciles. La mayoría de los países pueden tener acceso a la energía eólica o solar y serán propietarios de los activos: esto es muy atractivo desde el punto de vista de la seguridad energética.

Gráfico 2: Inversión anual necesaria para la energía anual añadida en todo el mundo

Fuente: Thunder Said Energy, AIE, Banco Mundial, Schroders - 29 de febrero de 2024. Las previsiones pueden no cumplirse.

A fin de cuentas, el desarrollo de un suministro nacional de energía renovable podría ser mucho menos vulnerable a tensiones geopolíticas como la guerra, el terrorismo y los problemas sanitarios mundiales que el statu quo. Sin embargo, puede requerir una inversión de capital inicial a una escala nunca vista.

Se necesita un enfoque híbrido

Sin embargo, las medidas estructurales se centran en la transición energética: acelerar el desarrollo de las energías renovables, electrificar la calefacción mediante el despliegue de bombas de calor, aumentar los objetivos a corto plazo en materia de hidrógeno verde y abordar la eficiencia energética de los edificios. Estos mercados no pueden acelerarse de la noche a la mañana (por ejemplo, se tarda entre cinco y diez años en desarrollar un parque eólico marino), pero ahora parece haber un verdadero impulso para eliminar los obstáculos de procedimiento que han frenado estas tendencias.

Pero, de nuevo, la decisión de cómo conseguir la seguridad energética no es binaria. No es una cuestión de convencional o renovable. En su lugar, será necesario un enfoque híbrido. Desde nuestro punto de vista, las empresas líderes en energía convencional son una parte importante de la solución, más que parte del problema, y con el impulso de la tendencia a la descarbonización, estas empresas van a tener que demostrar su capacidad para adaptarse en consecuencia a áreas sostenibles de rápido crecimiento.

No parece que los riesgos de un mundo caótico vayan a disminuir pronto. Por ello, la seguridad energética seguirá siendo una preocupación importante tanto para los gobiernos como para la población y los inversores. Es probable que el camino a seguir requiera medidas tácticas y estratégicas que aborden las necesidades inmediatas y tengan en cuenta las tendencias a largo plazo, como la descarbonización y la desglobalización. Para superar el déficit de los mercados energéticos actuales, lograr una mayor seguridad energética requerirá una inversión significativa en una amplia gama de ámbitos y a lo largo de varios años.

Mark Lacey es responsable de renta variable temática de Schroders.