



Del 15/07/2024 al 16/07/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	El País 28	El Estado y la banca avalan con 1.200 millones a Siemens Gamesa	ENERGIA EOLICA	Escrita
2	El Economista 1, 10	Ejecutivo y banca lanzan un salvavidas a Gamesa	ENERGIA EOLICA	Escrita
3	El Economista 7	CaixaBank obtiene 100 millones del BEI para fomentar la industria eólica	ENERGIA EOLICA	Escrita
4	El Confidencial	CaixaBank prepara otro salvavidas a la industria eólica tras sumarse al rescate de Siemens Gamesa	ENERGIA EOLICA	Digital
5	El Economista 1, 8	Bestinver estrena su nuevo fondo de infra con eólicas en Suecia	ENERGIA EOLICA	Escrita
6	El Periódico de la Energía	Nordex (Acciona) se adjudica un 27% más de pedidos en el primer semestre	ENERGIA EOLICA	Digital
7	El Periódico de la Energía	WestWind presenta su proyecto de parque eólico de 1,5 GW en Queensland	ENERGIA EOLICA	Digital
8	El Confidencial Digital	AleaSoft: El calor del verano y la caída de la eólica impulsaron los precios de los mercados europeos	ENERGIA EOLICA	Digital
9	El Periódico de la Energía	La apuesta del nuevo Gobierno de Reino Unido por la eólica terrestre abre un nuevo horizonte	ENERGIA EOLICA	Digital
10	El Periódico de la Energía	Galicia denuncia la "falta de respuesta" del Gobierno a las alegaciones sobre eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
11	InfoLibre	La polémica por el impacto de la eólica marina sobre las aves llega antes incluso de levantar el primer molino	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
12	El Periódico de la Energía	Mingyang finaliza la instalación de OceanX, su plataforma eólica flotante de doble rotor	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
13	Europa Press	Logro récord: la grúa oruga de 4.000 toneladas de XCMG debuta en el sector ...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
14	El Periódico de la Energía	La expansión de la eólica marina en Alemania podría chocar con los planes de construcción de sus vecinos	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
15	EnergyNews	Iberdrola marca máximos históricos de producción renovable durante el primer semestre	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
16	20 Minutos	De los primeros de clase al pelotón de cola: España se retrasa sine die en el envío a Bruselas del nuevo plan de en...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	El Periódico de la Energía	Las seis cosas que tiene que hacer España para conseguir 150.000 millones d...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	El Economista	El Gobierno otorgará 829 MW para renovables y almacenamiento en los concurs...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	La Nueva España Oviedo 31	Desbloqueados los nudos de La Pereda y Narcea, claves para conectar renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
20	El Periódico de la Energía	El Gobierno pacta con el Cabildo de Lanzarote definir las zonas para renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	El Periódico de la Energía	KKR, posible socio de Iberdrola en el negocio de redes en Reino Unido	ENERGIA RENOVABLE	Digital



Tienda de Mango en Madrid el 29 de mayo. GETTY

Mango cierra su mejor semestre e ingresa 1.543 millones, un 6% más

La firma logra un récord coincidiendo con el plan de expansión y las nuevas colaboraciones

DANI CORDERO
Barcelona

El grupo de moda Mango cerró en junio el mejor semestre de su historia. Facturó 1.543 millones de euros, un 6,3% más que un año antes, y se sobrepuso a los efectos climatológicos, inflacionistas y geopolíticos de la primera mitad del año. El crecimiento de la compañía propiedad de Isak Andic coincide con el lanzamiento de colecciones con Victoria Beckham y la sastrería italiana Boglioli, entre otras, y con su plan de expansión a tres años.

“La buena evolución en la facturación del primer semestre afianza nuestra apuesta por la propuesta de valor, nuestro modelo de negocio y plan de expansión internacional con el que queremos seguir inspirando al mundo con nuestra pasión por la moda”, defendió ayer Toni Ruiz, el consejero delegado de la compañía, en un comunicado.

La colección de mujer, Woman, que representa el 79% del total de ventas, se mantiene como motor del negocio del grupo, con un crecimiento del 4% y con la mayor cifra de facturación de la historia de la compañía en un semestre. En los primeros seis meses del año destacaron especialmente los crecimientos de Mango Man, más de un 21%, y Mango Kids y Teen, más de un 11%.

El negocio fuera de España representa ya el 78% de los ingresos del grupo, y la compañía ha continuado su expansión en el periodo con 57 aperturas netas. Las prendas Mango se venden en 115 mercados a través de más de 2.700 puntos de venta (1.725 son propias y franquiciadas y 1.018 son tiendas de marca en centros de mayor tamaño). A finales de año se cifra debería superar los 2.800, según la estrategia de expansión.

Nuevos planes

Mango anunció ayer a su vez su intención de abrir 20 puntos de venta este año en España, una cifra similar a la que se producirá en el Reino Unido, donde la marca abrirá sus primeras tiendas en ciudades de Irlanda del Norte y del centro y sur de Inglaterra. En Italia, la multinacional espera superar el centenar de tiendas abriendo 15 nuevas por todo el país.

Aunque su gran foco de crecimiento se sitúa fuera de Europa, en Estados Unidos. Allí han llegado en el periodo por primera vez a los Estados de Pensilvania, Massachusetts y Virginia. Además, ha aumentado su presencia en California, con su primera tienda en San Diego, y en Nueva York, con un punto de venta en Hudson Yards, abriendo tiendas a un ritmo por encima del previsto.

El grupo textil plantea un importante crecimiento para esta línea de negocio, con la previsión de abrir cerca de una quincena de tiendas durante este año en España, que le permitirán doblar su dimensión en el país. Si en 2023 Mango Teen contaba con 13 puntos de venta, la intención es que la cifra se acerque a la treintena cuando concluya este año, llegando a comunidades autónomas donde no tenía presencia, como Galicia, Asturias y Murcia. Además, prevé incrementar su presencia en el País Vasco, Andalucía y Cataluña. En paralelo a la expansión física, la compañía ha seguido mostrando fortaleza en su canal *online*, con un ligero crecimiento con respecto al mismo periodo del año anterior y representa cerca del 33% del total de facturación del grupo.

Ruiz remarcó en la nota de prensa que, “en un entorno muy competitivo, la compañía ha logrado firmar el mejor semestre de su historia, creciendo por encima del mercado”.

El grupo de moda, que celebra en 2024 su 40º aniversario, está inmerso en un plan estratégico con el que prevé alcanzar una cifra de ingresos de 4.000 millones de euros en 2026, con la apertura de 500 nuevos establecimientos y llevar sus beneficios hasta los 350 millones, el doble que el año pasado. A pesar de la apuesta por la diversificación del negocio, la moda femenina continuará siendo el centro de acción de Mango.

Ruiz remarcó en la nota de prensa que, “en un entorno muy competitivo, la compañía ha logrado firmar el mejor semestre de su historia, creciendo por encima del mercado”.

El grupo de moda, que celebra en 2024 su 40º aniversario, está inmerso en un plan estratégico con el que prevé alcanzar una cifra de ingresos de 4.000 millones de euros en 2026, con la apertura de 500 nuevos establecimientos y llevar sus beneficios hasta los 350 millones, el doble que el año pasado. A pesar de la apuesta por la diversificación del negocio, la moda femenina continuará siendo el centro de acción de Mango.

El Estado y la banca avalan con 1.200 millones a Siemens Gamesa

IGNACIO FARIZA
Madrid

La Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (Cesce), participada mayoritariamente por el Estado, formalizó ayer un aval de 1.200 millones de euros a Siemens Gamesa para que el fabricante de aerogeneradores pueda cumplir su cartera de pedidos, de alrededor de 40.000 millones. En esta línea financiera, fundamental para garantizar la viabilidad de la empresa de origen español —aunque hoy integrada en el conglomerado alemán Siemens Energy—, participan también cuatro bancos españoles (BBVA, Caixabank, Kutxabank y el Santander) y dos franceses (BNP Paribas y Crédit Agricole).

La línea de avales servirá a

Gamesa para “respaldar con avales técnicos, como es habitual, sus proyectos eólicos” y contará con una garantía de Cesce del 50% del total. Es decir, del Estado, que compartirá el resto del riesgo con los bancos avalistas. La cobertura última correrá a cargo del Fondo de Reserva de los Riesgos de la Internacionalización (FRRI), una entidad pública. Cesce confía, sin embargo, en que la operación suponga “coste para el Estado al no tener Siemens Gamesa fallidos en su historial de pagos y estar dichos pagos garantizados por la matriz”.

En los últimos años, una combinación de factores ha llevado a Siemens Gamesa a una situación delicada, marcada por las fuertes pérdidas y los continuos reemplazos en lo más alto de su cúpula directiva.

Las Bolsas

IBEX 35	EURO STOXX 50	FTSE 100	DAX	DOW JONES	NIKKEI
↓	↓	↓	↓	↑	↑
-0,96%	-1,19%	-0,85%	-0,84%	+0,53%	+0,00%
VAR. EN EL DÍA					
11.143,00	4.983,11	8.182,96	18.590,89	40.211,72	41.190,68
ÍNDICE					
+10,30%	+10,21%	+5,82%	+10,98%	+6,69%	+23,09%
EN EL AÑO					

Bolsa española / IBEX 35

TÍTULO	ÚLTIMA COTIZACIÓN	VARIACIÓN DIARIA %		MAX.	AYER	VARIACIÓN AÑO %	
		EUROS	%		MIN.	ANTERIOR	ACTUAL
ACCIONA	111,4	-3,1	-2,71	113,8	111,4	-17,18	-14,1
ACCIONA ENERGÍA	18,7	-0,75	-3,86	19,45	18,66	-32,75	-30,73
ACERINOX	9,96	-0,04	-0,4	10,06	9,96	-0,84	-6,15
ACS	39,22	-0,14	-0,36	39,3	39,08	32,26	-1,99
AENA	193,7	0,5	0,26	195,4	193,3	36,97	17,73
AMADEUS	63,08	-0,04	-0,06	63,52	62,6	-4,28	-2,71
ARCELORMITTAL	21,65	0,07	0,32	21,91	21,53	-13,42	-15,92
BANCO SABADELL	1,902	-0,005	-0,26	1,92	1,878	70,19	77,34
BANCO SANTANDER	4,451	-0,058	-1,29	4,502	4,429	30,3	19,3
BANKINTER	7,66	-0,04	-0,52	7,73	7,594	26,4	32,85
BBVA	9,814	0,028	0,29	9,85	9,684	38,22	18,96
CAIXABANK	5,234	0,012	0,23	5,264	5,162	37,42	40,15
CELLNEX TELECOM	32,79	-0,57	-1,71	33,3	32,71	-11,23	-6,45
COLONIAL	5,51	-0,075	-1,34	5,58	5,465	2,29	-14,73
ENAGAS	13,38	-0,2	-1,47	13,63	13,34	-14,99	-11,04
ENDESA	17,98	-0,37	-2,02	18,35	17,98	-6,57	-0,6
FERROVIAL	38,3	0,08	0,21	38,5	38,22	31,3	15,75
FLUIDRA	20,22	-0,2	-0,98	20,28	20,02	19,42	8,33
GRIFOLS	9,21	-0,624	-6,35	9,718	9,21	-20,95	-36,37
IAG	2,083	0,013	0,63	2,09	2,05	14,68	16,23
IBERDROLA	11,83	-0,22	-1,83	12,035	11,825	6,5	1,52
INDITEX	46,42	-0,87	-1,84	47,24	46,42	34,96	19,93
INDRA SISTEMAS	19,06	-0,18	-0,94	19,24	18,97	58,88	37,43
LOGISTA	27,5	0,06	0,22	27,6	27,34	9,58	12,09
MAPFRE	2,148	-0,018	-0,83	2,174	2,134	21,62	11,48
MELIÁ HOTELS	7,45	0,035	0,47	7,49	7,375	13,38	24,41
MERLIN PROP.	10,74	-0,01	-0,09	10,76	10,66	31,02	6,86
NATURGY	21,48	-0,28	-1,29	21,84	21,48	-18,99	-19,41
REDEIA	16,16	-0,3	-1,82	16,44	16,16	9,3	10,4
REPSOL	13,66	-0,135	-0,98	13,805	13,59	9,18	2,57
ROVI	86	-0,3	-0,35	87,7	85,65	115	43,36
SACYR	3,352	-0,036	-1,06	3,382	3,352	11,37	8,38
SOLARIA	11,09	-0,63	-5,38	11,7	11,08	-13,41	-37,02
TELEFÓNICA	3,991	-0,043	-1,07	4,036	3,972	10,4	14,15
UNICAJA BANCO	1,314	0,013	1	1,32	1,276	33,57	46,18



Luis Amodio

OHLA fía su futuro a la ampliación de 100 millones tras romper con Atitlan PÁG. 12



Mango dispara sus ventas por encima de los 1.500 millones PÁG. 15

El Gobierno dificulta revender la deuda de personas vulnerables

La banca teme un freno en la desinversión de portafolios al no poder identificar esa fragilidad

La ley de *servicers* o de las plataformas que gestionan la recuperación de la deuda morosa desalojada por los bancos era una reclamación histórica del sector que llegará a España por la trasposición de una direc-

tiva, pero las medidas añadidas por el Gobierno para favorecer a los hogares vulnerables amenazan con obstaculizar la venta de carteras si no se ajusta su redactado o se adoptan medidas complementarias. El Antepro-

yecto de Ley obliga a la banca a ofrecer a dichos clientes las mismas quitas o descuentos que aplicará al inversor que compra la deuda, antes de sacar su crédito a la venta. El problema es que las entidades carecen

de información para detectar tal fragilidad socioeconómica y piden que sea el sector público quien la certifique y que los créditos se saquen del *portafolio* a posteriori, cuando el afectado acredite su situación. PÁG. 5

Neinor Homes y Octopus se unen en una coinversión de 200 millones

La nueva *joint venture* se centrará en el 'senior living'

La nueva sociedad, participada en un 80% por los británicos y un 20% por la compañía española, desarrollará viviendas destinadas a personas mayores independientes y que no requieran asistencia médica continua. PÁG. 6

Bestinver estrena su nuevo fondo de 'infra' con eólicas en Suecia

PÁG. 8

La emiratí Taqa busca retomar su desembarco en Naturgy

Los asesores de Taqa buscan fórmulas para retomar la operación de compra de Naturgy. Según fuentes consultadas se han producido conversaciones para tratar de desbloquear esta operación, pero Critería desmiente que se esté negociando. PÁG. 7

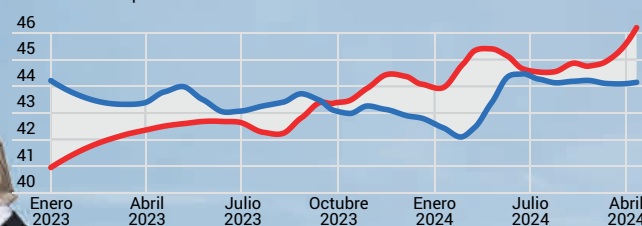
EL EURO ROZA 1,1 DÓLARES PESE A LA ESCALADA DE TRUMP

El inversor europeo, que ha llegado a sumar 4 puntos extra por la divisa, ya solo gana uno más. PÁG. 18

Cambio euro/dólar
1,091

Media de las encuestas de intención de voto, en porcentaje

Donald Trump Joe Biden



Joe Biden y Donald Trump.

Hacienda exige a las CCAA del superávit y permitirá un déficit del 0,1% hasta 2027

El Estado asumirá el ajuste fiscal necesario

El ministerio de Hacienda comunicó ayer a los consejeros autonómicos el reparto del esfuerzo fiscal incluido en el techo de gasto que regirá los próximos presupuestos y que será aprobado hoy en Consejo de Ministros. La regla permitirá a las regiones redactar

unas cuentas más expansivas a costa del Estado, que asumirá todo el recorte fiscal comprometido con Bruselas, y que llevará el déficit al 2,5% en 2025, al 2,1% en 2026 y al 1,8% en 2027. Los Ayuntamientos deberán alcanzar el equilibrio presupuestario. PÁG. 24



Paschal Donohoe

Presidente del Eurogrupo

"Espero que Francia impulse una política presupuestaria más normal"

PÁG. 28

Saiz endurece el acceso a la jubilación parcial al exigir un periodo más largo de cotización

Eleva de 33 a 35 los años de trabajo necesarios

La Seguridad Social trasladó ayer a los interlocutores sociales un endurecimiento para el acceso a la jubilación parcial anticipada. El equipo negociador del Ministerio propone que los trabajadores deban acreditar una carrera laboral más extensa a cambio de salir antes del

mercado laboral en la modalidad parcial de jubilación, beneficiándose de un adelanto en la edad legal de retiro. Para la jubilación parcial ordinaria sin contrato de relevo sería necesario acreditar 35 años cotizados a la Seguridad Social, en vez de los 33 actuales. PÁG. 25

Ejecutivo y banca lanzan un salvavidas a Gamesa

Impulsan 1.200 millones en avales con 600 de Cesce a cuenta de Economía PÁG.10

SIEMENS Gamesa
RENEWABLE ENERGY

Mercadona baja el precio de más de 1.000 productos

Azuza la guerra de precios y reduce un 14% de media el aceite de oliva PÁG. 14

MERCADONA
SUPERMERCADO DE ALIMENTOS

JP Morgan escala en el capital de Grifols

El banco americano pasa a ser el segundo accionista del laboratorio catalán PÁG. 16

J.P.Morgan

Empresas & Finanzas

El autoconsumo colectivo se atasca y solo representa el 1%

La CNMC estima que solo 3 MW de los 6.314 MW instalados por autoconsumo son despliegues conjuntos

Pepe García MADRID.

Las grandes comunidades energéticas no consiguen arrancar en España. De los 6.314 megavatios (MW) instalados de autoconsumo en el país, tan solo 53 MW son de instalaciones colectivas, lo que supone menos del 1% del total desplegado, según los datos publicados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en su Informe sobre las Conclusiones de la Mesa de Diálogo de Autoconsumo.

Para impulsar su proliferación, la CNMC pide entre sus conclusio-

nes el impulso de la figura del gestor de autoconsumo colectivo, un representante de los usuarios que, sobre el papel, ya existe a través del IDAE. No obstante, los interlocutores de la Mesa de Diálogo, en la que están representados el Ministerio de Transición Ecológica, las comunidades autónomas, el propio IDAE, Red Eléctrica, los distribuidores, los comercializadores, los instaladores y las Asociaciones de Consumidores; piden una mejor definición.

La CNMC indica que el gestor de autoconsumo no forma parte de los sujetos que desarrollan actividades destinadas al suministro de energía eléctrica y no existe desarrollo reglamentario sobre su definición y funciones. Además, afirma que la capacidad de este gestor de actuar

Iberdrola, Naturgy y Endesa copan el 58% del mercado

Iberdrola, Endesa y Naturgy representan cerca del 60% de todo el autoconsumo en España. Según se desprende del informe de CNMC a través de los datos del Sistema de Información de Puntos de Suministro (SIPS), que recoge 535.745 puntos con alguna modalidad de autoconsumo. En este sentido, Iberdrola ocupa la mayor cuota, con un 28% del mercado; Endesa la segunda plaza con el 19,7% y Naturgy abarca el 10,5% de las instalaciones.

en nombre de los consumidores o productores asociados a un autoconsumo debe contemplarse con la normativa actual, desde la perspectiva de su representante legal. “Es decir, no pueden establecerse limitaciones para que cualquier persona física o jurídica, forme parte o no del autoconsumo colectivo, pueda ejercer dicha representación, si cuenta para ello con la autorización del representado”, apunta.

Así, dispone una multitud de actores que podrían ser gestores de estos desarrollos, que abarcan desde el productor, el propietario, el administrador de fincas, el presidente de la comunidad de propietarios, o un tercero como por ejemplo una empresa de servicios energéticos o una comunidad de energía renovables que se constituya en

cumplimiento de los requisitos establecidos para las mismas, incluso una comercializadora.

Una de las propuestas recogidas por la mesa de diálogo fomentada por Competencia se orientan a que el gestor participe de una manera más activa en la toma de decisiones de los consumidores, otorgándole para ello la posibilidad de que pueda acceder a datos de medida como la curva de carga horaria de la instalación de generación asociada al autoconsumo. Sin embargo, esto tendría una serie de implicaciones como que el gestor tuviera acceso a datos de generación neta horaria o sobre la energía autoconsumida, para lo cual sería preciso que los consumidores también tuvieran acceso, “lo que no es posible en la actualidad”, concluye.

El Gobierno y la banca lanzan un salvavidas a Gamesa con 1.200 millones en avales

Cesce asumirá 600 millones a cuenta de un fondo del Ministerio de Economía

Pepe García MADRID.

Siemens Gamesa consigue más aire para que sigan girando sus molinos. Ayer se formalizó una línea de avales de 1.200 millones de euros para la constructora de centrales eólicas. El apoyo ha sido otorgado por Cesce, participada en un 50,25% por el Estado, y seis entidades financieras, entre las que destacan BBVA y BNP Paribas como bancos estructuradores; y CaixaBank, Crédit Agricole, Kutxabank y Santander como miembros del sindicato bancario. Según han informado las partes firmantes, Gamesa utilizará estos fondos para respaldar con avales técnicos sus proyectos eólicos. Es decir, garantías bancarias que cubren la ejecución del proyecto a lo largo de varios años y respaldan financieramente la viabilidad de los mismos.

Cesce garantizará la mitad de la línea, hasta un máximo de 600 millones de euros, mientras que el resto de bancos avalistas compartirán el otro 50% del riesgo. La cobertura de Cesce se realiza por cuenta del Estado, contando con el respaldo del Fondo de Reserva de los Riesgos de la Internacionalización (FRRRI), adscrito al Ministerio de Economía, Comercio y Empresa del Gobierno de España. No obstante, Cesce afirma que la operación “no debería suponer coste para el Estado al no tener Siemens Gamesa fallidos en su historia de pagos y estar dichos pagos garantizados por la matriz [Siemens Energy]”.



Un aerogenerador de Siemens Gamesa. **EE**

BBVA y BNP Paribas lideran un sindicato de entidades que suman un total de seis bancos

Esta línea es complementaria a las acordadas por el Gobierno alemán con Siemens Energy, por un importe total de 11.000 millones de euros. El modelo español anunciado este

lunes sigue un esquema similar al de esas ayudas, ya que el Gobierno federal avaló 7.500 millones de un total de 12.000 millones en garantías para Siemens Energy; de los que 11.000 millones se enviarían a la energética alemana mediante un sindicato bancario. La compañía realizará un desembolso —las llamadas fees— por las garantías, tanto en el caso alemán como español.

Estos acuerdos de garantías buscan dar estabilidad financiera al grupo tras los problemas económicos de la filial de Siemens Energy, los

cuales acarrea desde 2021 por los fallos de fábrica en los modelos X.4 y X.5. Estos problemas catapultaron las pérdidas de la empresa con sede en Baviera a los 4.588 millones al cierre del año fiscal 2023, diez veces más que el ejercicio anterior.

Desde entonces la compañía ha venido estabilizando su situación. Primero, al dar la vuelta a su cuenta de resultados y volver a dar 108 millones de beneficios en el segundo trimestre, además de mejorar sus perspectivas de crecimiento con 40.000 millones de proyectos cartera.

El Ejecutivo saca a concurso 829 MW en renovables para sustituir carbón

Los proyectos se ubicarán en varios municipios gallegos y asturianos

elEconomista.es MADRID.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, a través del Instituto para la Transición Justa (ITJ), ha lanzado los concursos de transición justa de Meirama, en el municipio coruñés de Cereda (Galicia) y de Narcea y La Pereda (Asturias), que permitirán otorgar 829 megavatios (MW) de capacidad para nuevas instalaciones de generación renovable y de almacenamiento en estas zonas, vinculadas al cierre de centrales térmicas de carbón.

En Galicia se inicia la fase de información pública de las bases reguladoras del concurso del nudo de transición justa de Meirama 220 kV, vinculado al cierre de la central de Cereda. El concurso ofrecerá 408 MW de capacidad de acceso a instalaciones en cinco municipios circundantes del Convenio de Transición Justa de Meirama.

En Asturias se inició la fase de información pública de la propuesta de bases reguladoras del concurso del nudo de transición justa de Narcea 400 kV, vinculado al cierre de su central térmica. Permitirá otorgar los 362 MW de capacidad disponible en el nudo y su red de distribución subyacente a instalaciones ubicadas en los seis municipios de la zona del Convenio de Transición Justa del Suroccidente Asturiano.

Los asesores de Taqa exploran fórmulas para retomar la operación de Naturgy con Criteria

El holding negó ayer que haya mantenido negociaciones con el grupo emiratí tras la ruptura

Rubén Esteller MADRID.

Taqa y Criteria vuelven a acercarse para tratar de retomar la operación Naturgy. Fuentes consultadas por *elEconomista.es* indican que ambas compañías han mantenido contactos a través de sus asesores para tratar de retomar la entrada de la emiratí en Naturgy.

Criteria y Taqa contaban desde el pasado mes de mayo con un memorandum de entendimiento para repartirse la gestión de Naturgy y facilitar la salida de los fondos GIP y CVC del capital.

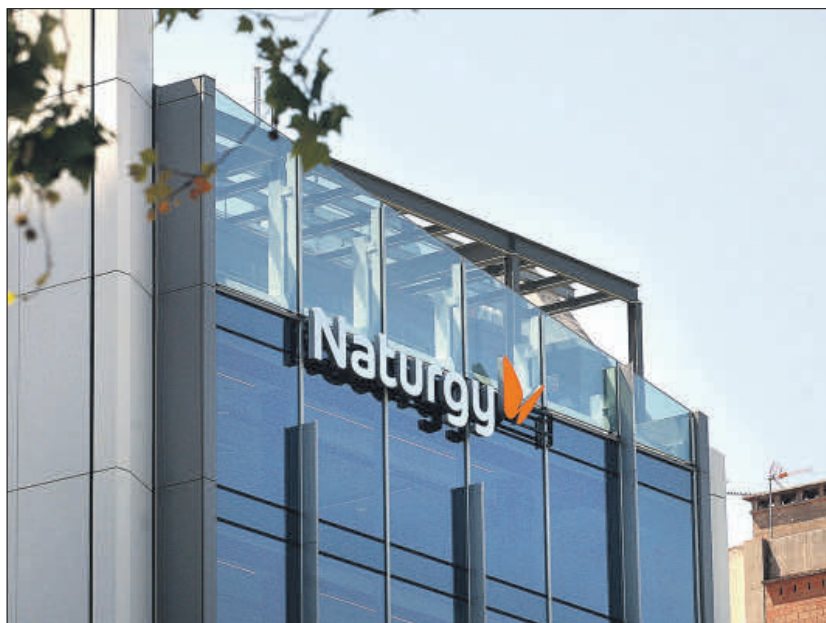
Ambas compañías mantienen, en esencia, los principales puntos de acuerdo alcanzado en mayo y el acercamiento se centraría ahora en resolver los dos principales temas de gobernanza que generaron la conflictividad el pasado mes de junio para tratar de retomar una operación que llevaría gestándose algo más de un año.

En estos momentos, el punto de mayor discrepancia entre las partes se sitúa en las consecuencias de un incumplimiento del pacto para social y cómo resolverlo. En este aspecto, las fuentes consultadas, indican que se está negociando una opción de compra que pudiera desencallar las negociaciones.

Criteria negó ayer tajantemente a *elEconomista.es* que se hayan producido estas negociaciones con Taqa para retomar la operación de Naturgy.

En cualquier caso, los contactos entre los asesores serían muy preliminares, según reconocen las fuentes consultadas por este diario.

El holding financiero anunció la ruptura de las negociaciones con Taqa el pasado 10 de junio y reiteró entonces su compromiso como inversor de largo plazo de la gasista, de la que es primer accionista desde hace décadas, así como su voluntad de defender sus intereses



La sede de Naturgy en Barcelona LUIS MORENO

10.000
MILLONES DE EUROS

Es la cantidad en la que podría estar valorada la operación de Taqa sobre Naturgy. Por el momento, las partes implicadas apenas han iniciado un sondeo previo con la vista puesta en retomar unas negociaciones que se rompieron el pasado 10 de junio. Hasta ahora, los contactos son preliminares y destinados a limar las asperezas que se produjeron en la primera parte de la negociación entre Criteria y Taqa.

con la finalidad de contribuir a mantener la empresa cotizada en España, asegurar un plan industrial coherente, así como mantener la seguridad de suministro.

Las tres condiciones

Criteria, no obstante, se ha mostrado abierta a buscar un socio para gestionar conjuntamente la gasista. Para ello, ha planteado varios requisitos: el nuevo candidato debe contribuir a mantener la empresa cotizada en España, asegurar un plan industrial coherente, así como mantener la seguridad de suministro en España.

Las tres líneas rojas impuestas por el equipo de Ángel Simón coinciden con las condiciones que el Gobierno impuso también en su día a

IFM para su desembarco en Naturgy y cuyo plazo de cumplimiento está en algunos casos a punto de vencer este próximo agosto.

IFM se mostró dispuesta a asumir el papel de Taqa pero la propuesta planteada no ha resultado muy creíble ni para el mercado, ni para Criteria.

Por el camino, podría haber surgido también una tercera vía con Sonatrach, la compañía estatal argelina, que podría asumir un mayor protagonismo en Naturgy.

Sonatrach puede estar interesado en tomar una parte de los títulos que aglutinará BlackRock para poder dar salida a la compañía si, finalmente, la opción de Taqa no vuelve a retomarse de modo claro entre ambas partes.

CaixaBank obtiene 100 millones del BEI para fomentar la industria eólica

Prevé cerrar una línea de garantías para avales el próximo otoño

Aleix Mercader BARCELONA.

CaixaBank se apoya en el Banco Europeo de Inversiones (BEI) para fomentar la industria eólica en el Viejo Continente. La entidad ha solicitado formalmente al organismo una línea de 100 millones de euros en concepto de garantías para avales y contra-avales con los que impulsar la manufactura europea de aerogeneradores, amenazada por la pujanza de los grupos asiáticos. El banco prevé cerrar la operación el próximo otoño, según han trasladado fuentes internas.

La colaboración entre CaixaBank y el BEI se enmarca en el

5.000
MILLONES DE EUROS

El BEI lanza un programa de contragarantías para llegar a 420 GW de eólica en Europa

programa *Pan-Eu Wind Power Package*, anunciado por la institución comunitaria el pasado diciembre. El BEI quiere movilizar 5.000 millones en contragarantías para mejorar el acceso a la financiación de los fabricantes de aerogeneradores y otros componentes. De este modo se quiere asegurar la promoción de nuevos parques eólicos con el fin de alcanzar los 420 gigavatios (GW) de esta fuente de energía en el continente en 2030.

Fuentes del grupo financiero han destacado que "CaixaBank es pionera en este ámbito", situándose como una de las primeras entidades de crédito europeas en sumarse a la iniciativa.

BNZ se alía con Exus para la gestión de una cartera solar de 350 MW

La compañía se encargará de la gestión técnico financiera de 11 plantas

Rubén Esteller MADRID.

Exus Renewables ha anunciado una colaboración con BNZ, productor independiente de energía que desarrolla, construye y explota proyectos renovables. El acuerdo comprende contratos de gestión de activos técnicos y comerciales para 11

proyectos fotovoltaicos, y una sociedad de cartera, por 350 MW. Las plantas están situadas en toda España, con fechas de operación comercial que comienzan entre mayo de 2024 y junio de 2025.

Exus se encargará de la gestión técnica y financiera de los activos, supervisando los aspectos operativos de las plantas, incluyendo el mantenimiento regular y la supervisión del rendimiento para maximizar la producción de energía. El equipo interno de especialistas de

Exus ofrecerá a BNZ asesoramiento y acceso a la herramienta BlueSky de optimización solar y generación de informes de la empresa, proporcionando una supervisión completa para analizar, maximizar y establecer puntos de referencia de rendimiento en todos los proyectos.

Antes de alcanzar la fecha de entrega, Exus proporcionará a BNZ una completa gestión financiera de los activos en el periodo previo a la operación comercial, incluyendo una planificación financiera y la elab-

oración de informes para garantizar que los proyectos son sólidos y están preparados. Al gestionar los aspectos financieros desde el principio, Exus agilizará la transición a la plena explotación, mitigando cualquier riesgo financiero.

Una rigurosa supervisión de los proyectos garantizará la optimización de los ingresos y la viabilidad y rentabilidad de los proyectos, al tiempo que se aplicarán sólidas prácticas de gestión de riesgos para asegurar la estabilidad y fiabilidad a

largo plazo. Todas las operaciones cumplirán las normas ESG más estrictas, lo que refleja la dedicación de Exus a la producción de energía sostenible y responsable.

"Estamos encantados de profundizar nuestra colaboración con Exus a través de este importante hito", dijo Luis Selva, Director General de BNZ.

"Estamos muy contentos de embarcarnos en esta importante colaboración con BNZ", dijo Diogo Reis, CEO de Exus Renewables.

DARÁ LÍNEAS DE AVAL AL FABRICANTE ALEMÁN

CaixaBank prepara otro salvavidas a la industria eólica tras sumarse al rescate de Siemens Gamesa

La entidad financiera espera obtener en los próximos meses 100 millones de euros del Banco Europeo de Inversiones (BEI) para otorgar garantías y anticipos a fabricantes de eólica, muy castigados por la crisis que vive el sector



El CEO de CaixaBank, Gonzalo Gortázar. (EFE/Ana Escobar)

Por **Juan Cruz Peña**

16/07/2024 - 05:00

**EC EXCLUSIVO** Artículo solo para suscriptores

CaixaBank sale al **rescate del sector eólico**, segmento con amplia presencia en el tejido industrial español. Además de apoyar el **balón de oxígeno financiero** de 1.200 millones de euros para Siemens Gamesa, la mayor empresa del sector lastrada por una fuerte crisis desde el pasado año, la entidad financiera ha solicitado al **Banco Europeo de Inversiones (BEI)** 100 millones de euros para más cobertura a los fabricantes.

El capital blando que presta la entidad liderada por **Nadia Calviño** servirá para reducir el riesgo del banco comercial participado por el Estado a través del **FROB** y que pueda otorgar **anticipos y garantías a los productores de material eólico** en Europa. El préstamo se solicita bajo un programa específico en el marco del apoyo que Bruselas está dando a esta industria (Wind Power Package), amenazada por la competencia china.

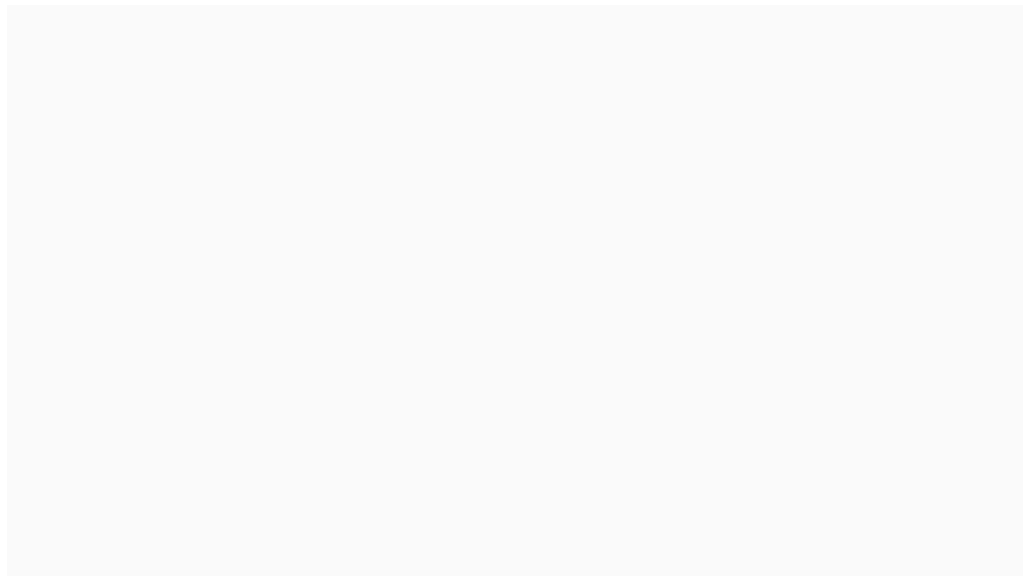
"El objetivo es apoyar al sector de la energía eólica de **la UE** y **movilizar alrededor de 8 000 millones de euros** de inversiones en equipos relacionados con la energía eólica. El paquete de préstamos es un programa de garantía específico que permite a los bancos ofrecer **garantías adicionales relacionadas con los contratos de suministro** de los fabricantes de equipos de energía eólica en la UE", señala el BEI en documentación oficial.

"Los subproyectos relacionados que se financiarán se limitarán a empresas

PUBLICIDAD

[«-- Volver al índice](#)

de fabricación (fabricantes de equipos originales) que **produzcan o ensamblen en la UE**, entre otros, **turbinas, infraestructuras de conexión a la red, cables, estaciones transformadoras y subestaciones** que se utilizarán en proyectos de energía eólica de la UE", destaca el BEI. "La operación consiste en una operación de **reparto de riesgos**", destaca la entidad con sede en Luxemburgo. Por ahora, el **BEI** está evaluando otorgar el préstamo a la entidad liderada por Gonzalo Gortázar, que espera recibir los fondos en los próximos meses, afirman las fuentes al tanto del proyecto.



La presidenta del Banco Europeo de Inversiones, Nadia Calviño. (Europa Press/Jorge Gil)

"En concreto, apoya a Caixbank en la concesión de anticipos y garantías de cumplimiento en relación con las obligaciones de los fabricantes y, **posiblemente, de los subcontratistas**", detalla el banco público comunitario. Otras fuentes próximas a CaixaBank, cuyo segundo máximo accionista es el Estado, señalan que los avales no irán destinados a Siemens Gamesa directamente. Caixa **ya es uno de los financiadores habituales** de Siemens Gamesa.

Esta línea puede ir, como explica el BEI, a subcontratistas. Siemens Gamesa y otros gigantes como **Vestas o Nordex** subcontratan gran parte de la fabricación. La cuestión es clave para España, que es un actor destacado con grandes proveedores de material eólico como **Windar, Haizea Group o GRI**, entre otros.

La operación anunciada por el BEI "consiste en una línea de garantías para **avales y contra-avales técnicos** para impulsar la industria manufacturera de energía eólica en Europa", confirman fuentes de CaixaBank, que detallan que "se trata de un nuevo programa del BEI bajo los fondos de UE "Pan-EU Wind Power Package".

Se trata de una operación inédita en este ámbito, donde CaixaBank se adelanta el resto de la banca europea junto con **Intesa San Paolo** y **BNP Paribas**, que también ha firmado una financiación similar en las últimas semanas.

Estado y bancos, al rescate de Siemens Gamesa

Este apoyo a la industria eólica española se suma a la línea de avales bancarios para **Siemens Gamesa** que se ha dado a conocer este lunes, y en el que **también participa CaixaBank**.

El Estado español, a través de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (**Cesce**), y un grupo de bancos liderados por BBVA y BNP Paribas han otorgado una línea de **avales 'verdes' a Siemens Gamesa** por un importe de 1.200 millones de euros, que permitirá a la filial eólica de Siemens Energy respaldar sus proyectos con avales técnicos.

Este lunes se ha formalizado ante notario el último documento de esta línea de avales en la que, además de Cesce, **BBVA** y **BNP Paribas** —como bancos estructuradores—, también participan **Caixabank**, **Crédit Agricole**, **KutxaBank** y **Santander** —como miembros del sindicato bancario—. De esta manera, España sella su participación en el respaldo que anunció el pasado mes de noviembre a la germana **Siemens Energy**, después de que se viera especialmente impactada por los múltiples problemas en su división de fabricación de aerogeneradores.

TE PUEDE INTERESAR

El Estado y la banca ofrecen 1.200 M en avales verdes para el rescate de Siemens Gamesa

Europa Press

En concreto, la línea cuenta con una **garantía de Cesce del 50%** de los avales que se emitan, hasta un límite máximo de 600 millones de euros, compartiendo así la sociedad el riesgo con los bancos avalistas. La cobertura de Cesce se realiza por cuenta del Estado, contando con el respaldo del Fondo de Reserva de los Riesgos de la Internacionalización (FRR), adscrito al Ministerio de Economía, Comercio y Empresa del Gobierno de España.

En un comunicado, **Cesce** indicó que la operación "**no debería suponer coste para el Estado**, al no tener Siemens Gamesa fallidos en su historial de pagos y estar dichos pagos garantizados por la matriz".

Esta línea tendrá un carácter 'revolving', permitiéndose emitir nuevos avales conforme se vayan liberando avales en vigor, hasta **el límite máximo de**

«-- Volver al índice

1.200 millones de euros. Los avales serán de carácter técnico, es decir, aquellos necesarios para licitar, contratar, ejecutar y garantizar **proyectos eólicos de Siemens Gamesa** en el exterior.

TE PUEDE INTERESAR

CaixaBank renueva la financiación a Siemens Gamesa en plena tormenta de la matriz

Juan Cruz Peña

La operación se da como complemento al megarescate del Estado alemán a Siemens Gamesa, que ha supuesto un salvavidas de **11.000 millones de euros** tras las pérdidas históricas de la compañía, que en 2023 registró casi **4.600 millones de euros de números rojos**. Todo ello ha supuesto un programa de ajustes que también afecta al personal de España.

Además de los problemas específicos que Siemens Gamesa tuvo con su producto estrella, la **plataforma 5.X**, la industria eólica en general se está viendo muy lastrada por la competencia de los fabricantes chinos, que obligan a reducir mucho las ofertas a los operadores y mientras han sufrido una fuerte subida de costes que ha hecho saltar por los aires la rentabilidad de su negocio. Por si esto fuera poco, **EEUU impuso aranceles del 75%** a la torres eólicas españolas, lo que les ha cerrado el gigantesco mercado americano.



[Noticias de Caixabank](#) [Noticias de Siemens Gamesa](#)

El redactor recomienda

<p>Un juez de EEUU tumba el arancel de Trump y Biden al material eólico español de Siemens Gamesa</p> <p>Juan Cruz Peña</p>	<p>Siemens Gamesa demanda al Gobierno de EEUU por los aranceles contra la eólica española</p> <p>Juan Cruz Peña</p>	<p>Biden cumple la amenaza proteccionista de Trump e impone aranceles a la eólica española</p> <p>Juan Cruz Peña</p>
---	---	--

Medio	El Confidencial	Fecha	16/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	1 340 917	V. Comunicación	25 894 EUR (28,244 USD)
Pág. vistas	6 990 987	V. Publicitario	6704 EUR (7312 USD)



Luis Amodio

OHLA fía su futuro a la ampliación de 100 millones tras romper con Atitlan PÁG. 12



Mango dispara sus ventas por encima de los 1.500 millones PÁG. 15

El Gobierno dificulta revender la deuda de personas vulnerables

La banca teme un freno en la desinversión de portafolios al no poder identificar esa fragilidad

La ley de *servicers* o de las plataformas que gestionan la recuperación de la deuda morosa desalojada por los bancos era una reclamación histórica del sector que llegará a España por la trasposición de una direc-

tiva, pero las medidas añadidas por el Gobierno para favorecer a los hogares vulnerables amenazan con obstaculizar la venta de carteras si no se ajusta su redactado o se adoptan medidas complementarias. El Antepro-

yecto de Ley obliga a la banca a ofrecer a dichos clientes las mismas quitas o descuentos que aplicará al inversor que compra la deuda, antes de sacar su crédito a la venta. El problema es que las entidades carecen

de información para detectar tal fragilidad socioeconómica y piden que sea el sector público quien la certifique y que los créditos se saquen del *portafolio* a posteriori, cuando el afectado acredite su situación. PÁG. 5

Neinor Homes y Octopus se unen en una coinversión de 200 millones

La nueva *joint venture* se centrará en el 'senior living'

La nueva sociedad, participada en un 80% por los británicos y un 20% por la compañía española, desarrollará viviendas destinadas a personas mayores independientes y que no requieran asistencia médica continua. PÁG. 6

Bestinver estrena su nuevo fondo de 'infra' con eólicas en Suecia

PÁG. 8

La emiratí Taqa busca retomar su desembarco en Naturgy

Los asesores de Taqa buscan fórmulas para retomar la operación de compra de Naturgy. Según fuentes consultadas se han producido conversaciones para tratar de desbloquear esta operación, pero Critería desmiente que se esté negociando. PÁG. 7

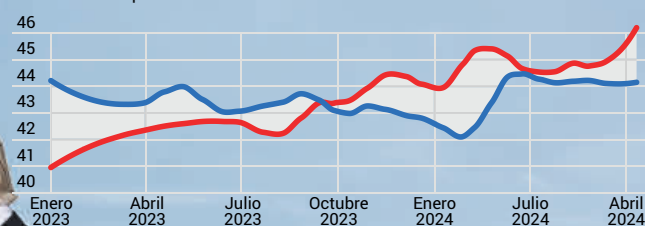
EL EURO ROZA 1,1 DÓLARES PESE A LA ESCALADA DE TRUMP

El inversor europeo, que ha llegado a sumar 4 puntos extra por la divisa, ya solo gana uno más. PÁG. 18

Cambio euro/dólar
1,091

Media de las encuestas de intención de voto, en porcentaje

Donald Trump Joe Biden



Joe Biden y Donald Trump.

Hacienda exime a las CCAA del superávit y permitirá un déficit del 0,1% hasta 2027

El Estado asumirá el ajuste fiscal necesario

El ministerio de Hacienda comunicó ayer a los consejeros autonómicos el reparto del esfuerzo fiscal incluido en el techo de gasto que regirá los próximos presupuestos y que será aprobado hoy en Consejo de Ministros. La regla permitirá a las regiones redactar

unas cuentas más expansivas a costa del Estado, que asumirá todo el recorte fiscal comprometido con Bruselas, y que llevará el déficit al 2,5% en 2025, al 2,1% en 2026 y al 1,8% en 2027. Los Ayuntamientos deberán alcanzar el equilibrio presupuestario. PÁG. 24



Paschal Donohoe

Presidente del Eurogrupo

“Espero que Francia impulse una política presupuestaria más normal”

PÁG. 28

Saiz endurece el acceso a la jubilación parcial al exigir un periodo más largo de cotización

Eleva de 33 a 35 los años de trabajo necesarios

La Seguridad Social trasladó ayer a los interlocutores sociales un endurecimiento para el acceso a la jubilación parcial anticipada. El equipo negociador del Ministerio propone que los trabajadores deban acreditar una carrera laboral más extensa a cambio de salir antes del

mercado laboral en la modalidad parcial de jubilación, beneficiándose de un adelanto en la edad legal de retiro. Para la jubilación parcial ordinaria sin contrato de relevo sería necesario acreditar 35 años cotizados a la Seguridad Social, en vez de los 33 actuales. PÁG. 25

Ejecutivo y banca lanzan un salvavidas a Gamesa

Impulsan 1.200 millones en avales con 600 de Cesce a cuenta de Economía PÁG.10

SIEMENS Gamesa
RENEWABLE ENERGY

Mercadona baja el precio de más de 1.000 productos

Azuza la guerra de precios y reduce un 14% de media el aceite de oliva PÁG. 14

MERCADONA
SUPERMERCADO DE ALIMENTOS

JP Morgan escala en el capital de Grifols

El banco americano pasa a ser el segundo accionista del laboratorio catalán PÁG. 16

J.P.Morgan

Empresas & Finanzas

Bestinver estrena su segundo fondo de 'infra' con una plataforma eólica en Suecia

Se alía con la gestora noruega Obligo para coinvertir en proyectos por hasta 150 MW

J. Mesones MADRID.

Bestinver estrena su segundo fondo de infraestructuras con la adquisición de una cartera de proyectos de energía eólica en Suecia. La gestora propiedad de Acciona refuerza así su posición como inversor de plantas renovables y consume su primera operación en los mercados escandinavos. A través de Bestinver Infra II, la firma se ha aliado con la gestora noruega Obligo Investment Management para impulsar una plataforma que inicialmente tiene el objetivo de sumar parques eólicos con una capacidad de hasta 150 megavatios (MW) en el sur de Suecia (zonas S3 y S4, que están conectadas con la red eléctrica europea).

Bestinver Infra II, FCR tomará una participación mayoritaria de Falcon Wind AB. En concreto, el fondo español toma entre el 75% y el 80% del capital, mientras que Obligo, a través de Obligo Climate Impact Fund III, se queda con entre el 20% y el 25%.

La alianza entre Bestinver y Obligo, firma que tiene oficinas en Oslo y Estocolmo y acumula una experiencia relevante en la inversión

y gestión de activos eólicos, contempla consolidar la plataforma durante los próximos tres años con la incorporación de nuevos proyectos en operación con una potencia instalada de hasta 10 MW cada uno. El objetivo es alcanzar 150 MW, si bien la cifra podría ser superior en función de las oportunidades. La plataforma ya cuenta con una potencia de en torno a 20 MW con ac-

La firma de Acciona ya ha levantado 70 millones con su segundo vehículo de infraestructuras

tivos en dos parques eólicos en operación en Tolvmannstegen y Sunhultsbrunn.

Bestinver Infra II acuerda esta inversión después de alcanzar el primer cierre comercial con cerca de 70 millones de euros. El segundo fondo de infraestructuras de la gestora de Acciona, lanzado en marzo pasado, tiene un tamaño objetivo de al menos 350 millones de eu-



Parques eólicos en Tolvmannstegen, en Suecia. PER PÍXEL PETERSSON

ros -prevé captar este mismo año alrededor de 100 millones-. Su foco se dirige hacia los segmentos de la infraestructura en energía, social y transporte, así como otros sectores (agua, telecomunicaciones, eficiencia energética, transporte y distribución). La compañía tiene identificadas en la actualidad oportunidades de inversión (pipeline) por un importe de alrededor de 600 millones de euros.

Precedentes renovables

Con esta inversión, Bestinver redobla su apuesta por el negocio de las energías renovables. Con el primer fondo de infraestructuras, con un volumen de 300 millones de euros que ya está completamente comprometido, la gestora ya irrumpió, de hecho, con su primera inversión. En 2020, adquirió el 5% del capital de Acciona Energía Internacional, que suma 53 plantas renovables en 12 países. Suman una capacidad de 2,3 gigavatios (GW) y el 95% se corresponde con proyectos eólicos. Fue la mayor operación del primer vehículo, con un desembolso de cerca de 70 millones de euros.

A finales de 2023, Bestinver selló una nueva operación en el segmento de las energías renovables con la compra a Qualitas de una plataforma de proyectos solares en operación en España con una capacidad de 35 MW. La estrategia del nuevo fondo que dirige Francisco del Pozo contempla agregar nuevos activos fotovoltaicos a esta sociedad.

La gala Reden Solar ficha a Natixis para sumar un socio en una cartera de 150 MW en España

La compañía busca fondos para obtener recursos con los que impulsar nuevos desarrollos renovables

J. Mesones MADRID.

El grupo francés Reden Solar ha puesto en el mercado una participación en una cartera de proyectos fotovoltaicos en operación ubicados en España que suman una capacidad de 150 megavatios (MW). Según informan fuentes del mercado al tanto del proceso, la compañía ha contratado al banco de inversión galo Natixis como asesor financiero. La operación contempla la desinversión de un 49% del capital para dar así entrada a un socio financiero y obtener recursos para desarrollar nuevas plantas.

Reden Solar lanza así al mercado una operación de venta en el sector de las energías renovables en España en un contexto en el que los precios. Grandes grupos energéticos como Iberdrola, Endesa o Acciona han ejecutado o están en fase de hacerlo desinversiones en relevantes carteras renovables. Así, han sellado alianzas con gigantes como el



Planta fotovoltaica. ISTOCK

fondo noruego Norges (Iberdrola) o el gigante de Abu Dhabi Masdar.

La compañía, con sede social en Roquefort, al suroeste de Francia, alcanzó en 2022 1 gigavatio (GW) de potencia en instalaciones solares en explotación en 800 emplazamientos. Desarrolla su actividad en nueve países: Francia, España, Portugal, Grecia, Italia, Alemania, México, Puerto Rico y Chile. En 2023, generó, asimismo, 1,1 gigavatios hora

(GWh) y obtuvo un resultado bruto de explotación (ebitda) de 153 millones de euros.

En julio de 2022, Macquarie Asset Management, en consorcio con British Columbia Investment Management Corporation (BCI) y MEAG, adquirieron Reden Solar a los fondos franceses de infraestructuras Infravia Capital Partners y Eurazeo, con un valor de empresa de 2.500 millones de euros. Con el apo-

yo de estos inversores, la firma que dirige Thierry Carcel inició una nueva etapa expansiva con el foco en la diversificación del negocio, pasando de instalaciones solares en tejados principalmente a proyectos en suelo y agrovoltaje.

El objetivo de la multinacional francesa es multiplicar por 10 su capacidad instalada de proyectos fotovoltaicos en 2030, alcanzando un total de 10 GW.

Para Reden Solar, España emerge como su segundo mercado tras Francia. En su apuesta por el mercado español, la compañía adquirió a comienzos de 2022 una cartera de más de 400 megavatios (MW) solares fotovoltaicos, ubicados principalmente en Castilla-La Mancha, a los grupos alemanes Viridi RE y Solar Ambition Europe. Antes, en 2018, Reden compró a Everwood un lote de 21 fotovoltaicas en España. Además, en 2021 rubricó una alianza con la holandesa Kenenergy Ventures para desarrollar nuevos proyectos.

La autopista de peaje AP-7 será gratis por Alicante todo el verano

elEconomista.es MADRID.

El ministro de Transportes, Óscar Puente, ha anunciado la retirada temporal de los peajes de la autopista de peaje AP-7 que circunvala Alicante desde este martes, 16 de julio, y hasta el 15 de octubre. Con esta medida, el Ministerio autoriza a la concesionaria pública SEITT a bonificar el 100% de los tráfic coincidiendo con el inicio de la operación 'Paso del Estrecho' y durante la temporada de mayor tránsito de vehículos ligeros y pesados de largo recorrido.

Con esta medida, la Circunvalación de Alicante perteneciente a la autopista AP-7 pasa a ser gratuita desde la medianoche de este lunes al martes, mediante la bonificación del 100% del coste del peaje. Se pretende evitar la sucesión de atascos y el colapso permanente del tráfico de la A-70, su alternativa gratuita, durante los tres meses de más intensidad de vehículos.

Nordex (Acciona) se adjudica un 27% más de pedidos en el primer semestre

Redacción • [original](#)



Aerogenerador de Nordex Delta4000 N149. FOTO: Nordex

El fabricante de aerogeneradores alemán **Nordex**, participado por la española Acciona, **se adjudicó contratos con una potencia total de 3,36 gigavatios (GW) en el primer semestre de 2024, un 27% más que en el mismo periodo de 2023, pese a registrar una caída entre abril y junio.**

Según ha informado la compañía este lunes en un comunicado, **el número de contratos -dentro de los que no se incluye su negocio de servicios- disminuyó un 21,5% interanual en el segundo trimestre, hasta los 1,27 GW.**

Los proyectos de Nordex

El precio medio de venta por megavatio de capacidad se mantuvo estable en el primer semestre en los 0,89 millones de euros el megavatio hora (MW), aunque aumentó en el segundo trimestre de 2024 hasta los 0,96 millones de euros/MW.

•





Entre enero y junio la compañía alemana recibió el encargo de fabricar 602 aerogeneradores para proyectos que se desarrollaron en 17 países, aunque sus mercados más importantes fueron **Alemania, Sudáfrica, Lituania y Turquía.**

Desde Nordex se han mostrado satisfechos con los pedidos recibidos y la capacidad para mantener los tiempos estables, al tiempo que han destacado la fuerte demanda de sus turbinas N161 y han reafirmado la confianza en sus planes de pedidos para el resto del año.

WestWind presenta su proyecto de parque eólico de 1,5 GW en Queensland

original



Cameron Downs Energy Park. Cameron Downs Energy Parkprk

Ningún comentario

El creador del mayor parque eólico terrestre que se está desarrollando actualmente en Australia, el proyecto Golden Plains de 1,3 GW en Victoria, ha desvelado sus planes de crecer y construir un parque eólico de 1,5 GW en el norte de Queensland.

WestWind construirá el mayor parque eólico de Australia de 800 MW

WestWind Energy está preparando las solicitudes de planificación y medio ambiente para el recién anunciado parque eólico de Cameron Downs, que se construirá al sur de Hughenden, en la comarca de Flinders (Queensland).

En la fase inicial del proyecto se prevé instalar hasta 200 turbinas, con una altura de 280 metros desde el suelo hasta la punta, en una superficie de unas 32.000 hectáreas.

Según un comunicado, este "importante proyecto de energías renovables" suministrará electricidad a un millón de hogares del norte de Queensland y ahorrará más de 4 millones de toneladas de dióxido de carbono al año.

"Estamos en las primeras fases de desarrollo del Parque Energético de Cameron Downs, preparando las solicitudes medioambientales y de planificación necesarias", dice el comunicado.

"Estamos colaborando con las partes interesadas locales para informar mejor sobre el desarrollo del proyecto. Entre ellos figuran el Consejo de Flinders Shire y expertos en patrimonio cultural.

"Seguiremos colaborando con los propietarios de los terrenos, los vecinos y otras partes interesadas locales, incluida la comunidad... También estamos trabajando con otros promotores de la región para maximizar los beneficios posibles de las energías renovables y garantizar unos resultados comunitarios de calidad".

Según el sitio web del proyecto, se destinaría una contribución de 2.000 dólares por turbina a un plan de beneficios para la comunidad local que se desarrollaría en consulta con la comunidad, y las contribuciones se aportarían cada año para garantizar que los beneficios financieros del proyecto se reparten por toda la región.

En la actualidad, WestWind también propone construir un parque eólico de 1,5 gigavatios (GW)

«-- Volver al índice

en el lago Victoria, al suroeste de Nueva Gales del Sur, y a finales de marzo inició las consultas con la comunidad.

Además, fue el promotor original del parque eólico de Golden Plains, en Victoria, donde se está construyendo la última fase de 577 MW del gigantesco proyecto de 1.333 MW.

La fase 1 del parque eólico Golden Plains, de 756 MW, ahora propiedad de TagEnergy, está terminada y se espera que empiece a producir energía verde en el primer trimestre de 2025, y la fase 2 a mediados de 2027.

Una vez completado, el parque eólico de Golden Plains será el mayor de Australia y suministrará el 9% de la energía de Victoria, suficiente para abastecer a más de 750.000 hogares, el equivalente a todos los hogares de la re

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1238993788

En la semana del 15 de julio, las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting** anticipan un aumento en la demanda eléctrica en los mercados de España, Portugal y Francia en comparación con la semana anterior. Por otro lado, se prevé que la demanda disminuya en los mercados de los Países Bajos, Bélgica, Italia, Alemania y Gran Bretaña.

Mercados eléctricos europeos

En la segunda semana de julio, la demanda eléctrica aumentó en gran parte de los principales mercados eléctricos europeos con respecto a la semana anterior. El mercado italiano registró el mayor incremento, del 12%, seguido por los aumentos de los mercados de Gran Bretaña y España, del 4,9% y 4,4%, respectivamente. En el mercado francés subió un 2,7% y el mercado portugués tuvo el menor incremento, del 1,2%. En el mercado ibérico de España y Portugal la demanda continuó con la tendencia alcista por cuarta semana consecutiva, mientras que el mercado británico mantiene la misma tendencia por tercera semana. Por otro lado, los mercados de Bélgica, Alemania y los Países Bajos registraron bajadas que oscilaron entre el 0,1% del mercado neerlandés y el 0,6% del mercado belga y. En el caso de los mercados de Alemania y Bélgica, mantuvieron los descensos por segunda semana consecutiva.

Durante la semana, las temperaturas medias aumentaron de manera generalizada en los mercados analizados con respecto a la primera semana de julio. Los mercados de Alemania e Italia registraron los mayores incrementos, de 3,5 °C y 3,2 °C, respectivamente. En Francia las temperaturas medias aumentaron 2,3 °C. En los mercados de la península ibérica, británico, belga y neerlandés las subidas estuvieron entre el 1,0 °C de Portugal y Gran Bretaña y el 1,8 °C de los Países Bajos.

En la segunda semana de julio, los precios de los principales mercados eléctricos europeos subieron respecto a la semana anterior. El **mercado IPEX** de Italia registró el menor incremento, del 7,0%. En cambio, el **mercado EPEX SPOT** de Francia registró la mayor subida porcentual de precios, del 95%. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios subieron entre el 23% del **mercado MIBEL** de Portugal y el 64% del mercado EPEX SPOT de Bélgica.

En la segunda semana de julio, los promedios semanales fueron inferiores a 70 /MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. El **mercado N2EX** del Reino Unido y el mercado italiano fueron las excepciones, con promedios de 84,16 /MWh y 112,83 /MWh, respectivamente. El **mercado Nord Pool** de los países nórdicos registró el menor promedio semanal, de 27,79 /MWh. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 52,39 /MWh del mercado francés y los 68,97 /MWh del mercado portugués.

En cuanto a los precios horarios, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos el domingo, 14 de julio. Las excepciones fueron los mercados británico e italiano. Los mercados alemán, francés y nórdico también alcanzaron precios negativos el sábado, 13 de julio. Además de los días 13 y 14 de julio, los mercados belga y neerlandés registraron precios horarios negativos el día 10 de julio. Los mercados belga y francés registraron el precio horario más bajo de la segunda semana de julio, de 74,02 /MWh, el domingo, 14 de julio, de 14:00 a 15:00.

Durante la semana del 8 de julio, la caída de la producción eólica y el incremento de la demanda en la mayoría de los mercados propiciaron la subida de los precios de los mercados eléctricos europeos, pese al descenso del precio promedio semanal del gas y el CO2.

Las **previsiones de precios** de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la tercera semana de julio, los precios bajarán ligeramente en la mayoría de los mercados eléctricos analizados, influenciados por el descenso de la demanda en la mayoría de estos mercados. En el caso de Italia, el incremento de la producción eólica también ejercerá su influencia a la baja sobre los precios.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el **mercado ICE**, el lunes 8 de julio alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 85,75 \$/bbl. Este precio fue inferior al de la última sesión de la semana anterior. El martes 9 de julio continuaron los descensos y estos

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1238993788

futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 84,66 \$/bbl. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más bajo desde el 18 de junio. En el resto de las sesiones de la segunda semana de julio, los precios de cierre fueron mayores, pero se mantuvieron por debajo de 85,50 \$/bbl. El viernes, 12 de julio, el precio de cierre fue de 85.03 \$/bbl. un 1.7% menor al del viernes anterior.

En la segunda semana de julio, la preocupación por la demanda en China ejerció su influencia a la baja sobre los precios de estos futuros. Sin embargo, la evolución del conflicto en Oriente Próximo podría ejercer su influencia al alza sobre los precios en la tercera semana de julio, a pesar del fortalecimiento del dólar. En esta semana, los precios de los futuros de petróleo Brent también estarán influenciados por las posibles decisiones para favorecer la economía China.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, en las primeras sesiones de la segunda semana de julio, continuaron la tendencia descendente iniciada al final de la semana anterior. El lunes, 8 de julio, estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 32,29 /MWh. Como consecuencia de los descensos de precios, el 10 de julio, el precio de cierre fue de 30,78 /MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este fue el precio de cierre mínimo semanal y el más bajo desde el 18 de mayo. Aunque en las últimas sesiones de la semana los precios aumentaron, se mantuvieron por debajo de 32 /MWh. El viernes, 12 de julio, el precio de cierre fue de 31,72 /MWh, un 4,1% menor al del viernes anterior.

En la segunda semana de julio, a pesar de la interrupción en las operaciones de la planta exportadora de gas natural licuado de Freeport debido al huracán Beryl, los precios de cierre de los futuros de gas TTF fueron inferiores a los de la semana anterior. Los niveles de la demanda y las elevadas reservas europeas, además de una ligera reducción en la demanda asiática, contribuyeron a este comportamiento.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2024, durante la segunda semana de julio, se mantuvieron por debajo de 70 €/t. En las tres primeras sesiones de la semana los precios bajaron. El 10 de julio, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 67,96 €/t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más bajo desde finales de junio. Posteriormente, los precios empezaron a recuperarse. El viernes, 12 de julio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 69,19 €/t, un 1,7% menor al del viernes anterior.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa, los PPA y la transición energética

El jueves 11 de julio, **AleaSoft Energy Forecasting** y **AleaGreen** celebraron el **webinar número 46** de su **serie de webinars mensuales**. En esta ocasión, el webinar analizó la evolución y perspectivas de los mercados de energía europeos, la **canibalización** de precios, los precios bajos, el apuntamiento de las tecnologías renovables, las perspectivas para la **fotovoltaica**, las **baterías** y la **hibridación**, así como los **PPA** desde el punto de vista de los **grandes consumidores** y **electrointensivos**. Además, se explicaron las nuevas divisiones de AleaSoft para impulsar las **energías renovables** y la **transición energética**. En la mesa de análisis del webinar, participaron ponentes invitados de **AEGE**, **Banco Sabadell**, **Axpo Iberia** y **CESCE**.

Fuente: **Comunicae**

La apuesta del nuevo Gobierno de Reino Unido por la eólica terrestre abre un nuevo horizonte

Redacción • original



FOTO: Schrodgers Capital

El nuevo Gobierno laborista de Reino Unido ha marcado como una de sus prioridades el impulso de la energía eólica terrestre, un anuncio que organizaciones energéticas y climáticas han recibido positivamente y que supone duplicar la potencia instalada hasta los 30 GW en 2030.

En su primer discurso en el cargo el pasado lunes tras las elecciones del 4 de julio, la ministra británica de Economía, **Rachel Reeves**, informó del levantamiento de la prohibición de este tipo de energía eólica con el fin de fomentar el crecimiento del país.

La eólica terrestre en Reino Unido

Hasta este momento, como explicó a *EFE* la responsable de Energía en el Reino Unido del centro de estudio E3G, **Juliet Phillips**, existía un veto 'de facto' a los parques eólicos en tierra desde 2015, pues se les exigía para su construcción la implantación en una zona designada y el apoyo de la comunidad.

•



"En la práctica, esto ha significado que cualquier tipo de oposición hacía que la propuesta no fuera considerada aceptable", citó Phillips, a lo que agregó que, a partir de ahora, las solicitudes de instalación de parques eólicos terrestres recibirán el mismo trato que cualquier otra infraestructura energética.

Los conocidos como '**Nimby**' (por el acrónimo en inglés de "No en mi patio trasero") de la campaña se oponen a la construcción de aerogeneradores que alteren el clásico paisaje de la Inglaterra rural.

Galicia denuncia la falta de respuesta del Gobierno a las alegaciones sobre eólica marina

Redacción • [original](#)



El proyecto eólico marino Aowinde de Asime entre Galicia y Portugal. FOTO: Asime

La conselleira de Economía e Industria, **María Jesús Lorenzana**, y el conselleiro del Mar, **Alfonso Villares**, han reprochado la falta de respuesta del Gobierno a las alegaciones hechas por Galicia, desde el Observatorio da Eólica Mariña, al proyecto de Real Decreto que regula el sector.

Así lo han expuesto en un encuentro con representantes de CCOO para abordar el **futuro desarrollo de la eólica marina** que, para el Gobierno gallego, supone **una oportunidad para impulsar la cadena de valor del sector en Galicia**.

•



•



•



En todo caso, señalan que en las alegaciones de la **Xunta**, se reclama que los criterios no económicos de evaluación de los proyectos representen, como mínimo, el 50%; que el diálogo público-privado sea obligatorio, al tiempo que inciden en la importancia de establecer medidas compensatorias al sector pesquero.

La eólica marina para Galicia

Con todo, en la reunión los conselleiros reiteraron el compromiso de la Xunta por promover el diálogo y la colaboración entre el sector industrial y el marítimo-pesquero como marco para la planificación de la eólica marina en Galicia.

Desde el Ejecutivo autonómico insisten en que la Xunta tiene claro que **Galicia** puede ser un referente en generación y logística industrial de esta tecnología, pero su desarrollo requiere de unas claras garantías de coexistencia y compatibilidad con el medio marino y con la actividad pesquera.

En ese sentido, lo que también se trató es la importancia de la creación de empleo en sectores como la construcción, la operación y el mantenimiento de las instalaciones eólicas, así como en actividades relacionadas con la investigación y el desarrollo tecnológico, que contribuirán a una mejor planificación del sector.

La polémica por el impacto de la eólica marina sobre las aves llega antes incluso de levantar el primer molino

La ONG SEO/BirdLife carga contra seis proyectos de aerogeneradores flotantes que compañías energéticas aspiran a construir frente a la costa gallega Los ambientalistas critican que los proyectos no cuentan con estudios de impacto sobre las aves, mientras que la patronal contesta que son planes provisionales Exclusivo para socias y socios

Daniel Lara • [original](#)

- La ONG SEO/BirdLife carga contra seis proyectos de aerogeneradores flotantes que compañías energéticas aspiran a construir frente a la costa gallega
- Los ambientalistas critican que los proyectos no cuentan con estudios de impacto sobre las aves, mientras que la patronal contesta que son planes provisionales
- Exclusivo para socias y socios

El parque eólico marino Kitty Hawk, en Estados Unidos, en una foto de Archivo. EP

15 de julio de 2024 18:48h

[@danilareq](#)

El primer aerogenerador flotante de uso comercial en España tardará en llegar. Todavía [ni siquiera se ha aprobado el real decreto que regula esta actividad](#), y después el Gobierno tendrá que convocar los concursos para adjudicar los pocos espacios disponibles en la costa española. Sin embargo, **el sector ya se ha topado con la oposición de los ecologistas**. Las grandes organizaciones verdes pidieron en abril al Ministerio de Transición Ecológica que la futura normativa tenga unos elevados estándares ambientales, y la semana pasada la ONG SEO/BirdLife dio un paso más y anunció que **ya ha enviado comentarios para corregir hasta seis proyectos de molinos marinos** que diferentes compañías pretenden construir frente a la costa gallega.

Estás tratando de acceder al adelanto exclusivo para suscriptores

Si ya eres socio, [inicia sesión](#)

Suscripción anual

75 Ahorra 21 [Suscríbete](#)

Suscríbete para leer sin límites ni publicidad y recibe TintaLibre en tu casa

Suscripción anual

55 Ahorra 17 [Suscríbete](#)

Suscríbete al plan digital para leer sin límites ni publicidad

Mingyang finaliza la instalación de OceanX, su plataforma eólica flotante de doble rotor

original



Plataforma flotante Oceanx Mingyang

Ningún comentario

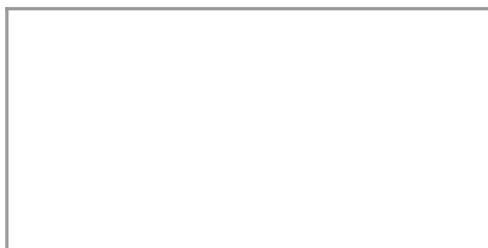
Mingyang Smart Energy ha puesto en marcha en Guangzhou (China) la mayor plataforma de turbina flotante de capacidad única del mundo, OceanX.

OceanX cuenta con una estructura en forma de 'V' de doble rotor con una capacidad total de 16,6MW para optimizar la captura de viento y la eficiencia.

Mingyang lanza la plataforma eólica flotante de doble rotor más grande del mundoLa plataforma denominada OceanX albergará dos turbinas de 8,3 MW de potencia gracias a una innovadora torre en forma de V.

La tecnología se ha diseñado para aplicaciones en aguas profundas y es capaz de producir 54 millones de kWh anuales, suficientes para abastecer a 30.000 hogares, según Mingyang.

Tal y como se puede ver en la imagen, la innovadora torre en forma de V con secciones transversales largas y elípticas proporciona potencia adicional, lo que mejora la eficiencia de la producción y reduce la carga final.



También cuenta con un punto de amarre único para garantizar la estabilidad y la seguridad incluso en condiciones extremas de tifón.

Otro de los avances que ya tiene la plataforma son las cuerdas de sujeción pretensadas que comparten la carga de gravedad de la torre, lo que permite que la torre sea liviana.

«-- Volver al índice

OceanX se ha construido con hormigón de altísimo rendimiento para una mayor durabilidad y cuenta con un sistema de atirantado para mejorar la eficiencia estructural y la adaptabilidad.

Noticias relacionadas

- [La china Mingyang entra en el mercado eólico offshore europeo con el suministro de la turbina más potente del mundo para un parque en Alemania](#)

José A. Roca

- Comunicado -

Logro récord: la grúa oruga de 4.000 toneladas de XCMG debuta en el sector de energía eólica marina



XGC88000 completed its first offshore wind power lifting assignment
- XCMG CRANE/PR NEWSWIRE

(Información remitida por la empresa firmante)

YINGKOU, China, 15 de julio de 2024/PRNewswire/ – En un astillero en Yingkou, una ciudad costera en la provincia de Liaoning, noreste de China, **XCMG Crane**, una subsidiaria de **XCMG Machinery**, presentó su grúa oruga de 4.000 toneladas, la XGC88000, ahora configurada con un plumín abatible. Esta grúa ha logrado un hito al levantar con éxito una turbina eólica marina de 18 MW, lo que supone su primera incursión en esta aplicación. El logro establece récords mundiales tanto para el diámetro como para la potencia por unidad de la turbina, lo que indica su preparación para el despliegue comercial.

La turbina eólica marina de 18 MW, que pesa cerca de 800 toneladas, presenta una altura central de buje de 145 metros y una altura de punta de pala de casi 270 metros. A velocidades óptimas del viento, genera 44 kWh de electricidad por revolución. Anualmente, una sola turbina puede producir aproximadamente 74 millones de kWh de electricidad limpia, suficiente para satisfacer las necesidades energéticas de 40.000 hogares. Esto equivale a ahorrar unas 25.000 toneladas de carbón estándar y reducir las emisiones de dióxido de carbono en aproximadamente 60.000 toneladas cada año.

Para abordar los requisitos de alta precisión, ultraalta y súper pesada del proyecto, XCMG ha utilizado, por primera vez, la grúa oruga XGC88000 en condiciones de trabajo con pluma abatible. Esta es la primera vez en la industria que se utiliza una grúa de 4.000 toneladas en tales condiciones.



Comunicación para
empresas e instituciones

europa press
Comunicación

Comunicados

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

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

Lo más leído

Otegi dice que no se alegra de la victoria de España porque "no es mi selección, no es mi rey y no es mi himno"

Ayuso y Almeida celebran la cuarta Eurocopa de España: "Imparables, impecables, preparados para ganarlo todo"

Presidenta de la Real Academia de Ciencias califica de "muy alarmante" el caso del rector de la Universidad de Salamanca

«-- Volver al índice

La instalación de la pala más larga del mundo, que mide 126 metros, representa una fase desafiante y crítica en todo el proceso de elevación. La tarea es similar a enhebrar una aguja a gran altura, y requiere la inserción precisa de más de 170 pernos en sus correspondientes orificios en el cubo a casi 150 metros sobre el suelo. Además, la pala está sujeta a balanceos debido a la brisa marina durante la instalación, lo que supone un riesgo de daños si no se maneja con cuidado. Estos factores se combinaron para hacer que la operación de elevación fuera extremadamente desafiante.

XGC88000 funcionó de manera fiable y, con el apoyo de grúas auxiliares, los procesos de elevación, giro, centrado y posicionamiento se ejecutaron sin problemas y de manera eficiente. Esta operación se realizó en un solo intento y obtuvo elogios unánimes tanto del propietario del proyecto como de los equipos de construcción.

XCMG está preparado para continuar su progresión hacia prácticas de alto nivel, inteligentes, ambientalmente responsables y orientadas al servicio, todo a escala internacional. Al contribuir al mundo en la transformación de la energía verde, XCMG tiene como objetivo colaborar con socios de todo el mundo para fomentar un planeta sostenible.

Foto - <https://mma.prnewswire.com/media/2461106/6.jpg>

View original content: <https://www.prnewswire.com/news-releases/logro-record-la-grua-oruga-de-4-000-toneladas-de-xcmg-debute-en-el-sector-de-energia-eolica-marina-302196995.html>

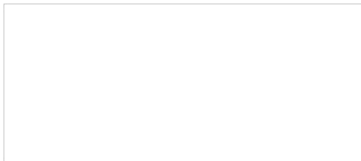
Ucrania asegura que Rusia ha retirado su último buque patrullero de Crimea

La infanta Sofía muestra su lado más tímido negándose a levantar el trofeo de Campeones de Europa

Hoy | Una semana | Un mes

Lunes, 15 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)



POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO



RENOVABLES · POLÍTICA ENERGÉTICA

La expansión de la eólica marina en Alemania podría chocar con los planes de construcción de sus vecinos

La expansión alemana está prevista para 2029 y 2030 y los países europeos vecinos también centran la suya en el final de la década

José A. Roca
15/07/2024

Compartir

Comentar



Parque eólico marino alemán Borkum Riffgrund.

MHI Vestas

[Ningún comentario](#)

Los planes de Alemania para una rápida expansión de la energía eólica marina a finales de la década podrían chocar con planes similares de sus vecinos del Mar del Norte, según ha advertido [la sección del país en el Consejo Mundial de la Energía \(WEC\)](#) por sus siglas en inglés).

“La mayor parte de la expansión en Alemania está prevista para 2029 y 2030. Esto plantea grandes retos al sector. Entre otras cosas, porque los países vecinos también están planificando una expansión similar.”

[Volver al índice](#)

también centran su expansión en el final de la década", señala la organización, que añade que Alemania quiere ampliar su capacidad offshore a 30 gigavatios (GW) para 2030, a al menos 40 GW para 2035 y a 70 GW para 2045, mientras que la Unión Europea (UE) aspira a 300 GW para 2050.

Según el WEC, Alemania cuenta actualmente con unos 8,5 GW de capacidad instalada en alta mar, lo que la sitúa en tercer lugar, por detrás de China, que posee casi la mitad de la capacidad mundial, y del Reino Unido e Irlanda del Norte, con unos 15 GW.



La industria eólica es más optimista en Europa que en el resto del mundo

Los obstáculos a la expansión de la eólica se consideran menos críticos en el segmento marino que en el terrestre, y los más graves son la ampliación de la red y la concesión de permisos.

"La expansión mundial de la energía eólica marina es a la vez un reto y una oportunidad", declaró Carsten Rolle, director del WEC. Aunque el sector tiene un "enorme potencial de crecimiento", también se enfrenta a importantes obstáculos, según el Consejo. "El sector está muy globalizado y se ve especialmente afectado por los acontecimientos geopolíticos", afirma Lara Schech, responsable de desarrollo en alta mar de la compañía eléctrica alemana **EnBW** y autora de un informe del Consejo sobre el estado de la industria en alta mar.

"El aumento del coste de las materias primas y los cuellos de botella en las capacidades de producción y transporte están teniendo un gran impacto. La falta temporal de perspectivas de expansión debido a la fluctuación del apoyo político también ha provocado una pérdida de integración vertical en Alemania", afirmó Schech.

El Consejo abogó por una vía de expansión fiable que ofrezca seguridad a la inversión y un régimen de subastas que garantice la creación de valor europeo sostenible. "Mediante acuerdos comerciales estratégicos y el fomento de la producción nacional ascendente de materias primas críticas, la UE puede seguir reforzando la resistencia de sus cadenas de suministro", afirmó Rolle, quien añadió que la ampliación y mejora de las infraestructuras portuarias también es una tarea urgente, dado que los proyectos y turbinas en alta mar son cada vez mayores.

Noticias relacionadas

Alemania adjudica el primer contrato verde de importación de hidrógeno a un proyecto de amoniaco en Egipto

José A. Roca 13/07/2024

El Gobierno alemán no planea adelantar la salida del carbón antes de 2038

José A. Roca 11/07/2024

España, en el podio de los 'curtailments' en Europa

Ramón Roca 10/07/2024

bp asumirá un cargo de hasta 1.846 millones en relación con una refinería en Alemania

Redacción 09/07/2024

España y Portugal cubrirían hasta un tercio de las importaciones de hidrógeno verde de Alemania para 2035

Redacción 05/07/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

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

«-- Volver al índice

Nombre

Correo electrónico

Síguenos en redes sociales



SECCIONES

OPINIÓN

POLÍTICA ENERGÉTICA

RENOVABLES

MERCADOS

ELÉCTRICAS

PETRÓLEO & GAS

VIDEOPODCAST

NET ZERO

MOVILIDAD

ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

TOP 10

TECH

BIOENERGÍA

LATAM

EFICIENCIA

DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

EVENTOS

LA NOCHE DE LA ENERGÍA

FOROS

FORO DE ALMACENAMIENTO

FORO DE AUTOCONSUMO

FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

COP 28

SERVICIOS

NEWSLETTER

MEDIA KIT

ON | PODCAST

[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.

Iberdrola marca máximos históricos de producción renovable durante el primer semestre

ha alcanzado máximos históricos en su producción renovable durante el primer semestre. Ha instalado 3.100 MW en los últimos doce meses, alcanzando los 45.181 GWh de producción, un 5,3% más que en el primer semestre de 2023. La producción libre de emisiones del grupo se sitúa en el 85% del total. España ha dio uno de los países que más ha contribuido a las cifras citadas durante el primer semestre.

Esther de Aragón • [original](#)



Iberdrola. Producción renovable.

Iberdrola

ha alcanzado máximos históricos en su producción renovable durante el primer semestre. Ha instalado **3.100 MW** en los últimos doce meses, alcanzando los **45.181 GWh** de producción, un **5,3%** más que en el primer semestre de 2023. La producción libre de emisiones **del grupo** se sitúa en el 85% del total.

España ha dio uno de los países que más ha contribuido a las cifras citadas durante el primer semestre. Iberdrola ha superado ya en nuestro país la cota de generación de los **18.500 GWh** renovables. Eso supone un incremento del 21%, a pesar de la menor producción de la eólica terrestre, compensada con el incremento de la generación hidroeléctrica gracias al almacenamiento por bombeo. Actualmente, el nivel de reservas hidroeléctricas se encuentra en más de **77,1%**, aun contando con la mayor producción del pasado semestre.

Además del comportamiento en España, Iberdrola ha conseguido incrementar la generación renovable en **Reino Unido (+8%), México (+10%) y resto del mundo (+33,5%)**.

Producción renovable y capacidad

La capacidad renovable del grupo supera los **43.400 MW** -en concreto, se encuentra en los 43.421 MW-. La cifra se ha alcanzado tras los **3.100 MW** nuevos de los últimos 12 meses. Así lo ha comunicado la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Iberdrola ha instalado **1.891 MW fotovoltaicos y 1.046 MW eólicos, principalmente marinos**. La capacidad eólica marina se ha incrementado casi **un 60%**, hasta los 2.167 MW. La causa está en los nuevos parques en Europa Continental (Francia y Alemania), donde la capacidad instalada se multiplica por 2,5 veces al incorporar: **Saint Brieuc** (Francia), los primeros aerogeneradores en funcionamiento de **Vineyard Wind 1** (EE.UU) y del parque **Baltic Eagle** (Alemania).

Explican que gracias a esta nueva capacidad, Iberdrola:

Seguirá impulsando la autosuficiencia energética, la electrificación y, por consiguiente, una mayor eficiencia energética y económica para todos los consumidores.

En España, su producción renovable es ya **el 92%** de lo que produce la compañía en el país. Además, genera energía libre de emisiones en **Reino Unido, Brasil, Francia, Italia, Alemania, Polonia, Portugal Grecia, Rumanía y Bulgaria.**

Plan de Iberdrola

En marzo, Iberdrola presentó su nuevo plan estratégico 2024-2026. Se ha comprometido a invertir **41.000 millones de euros** para impulsar la electrificación de la economía.

De esa inversión, **el 60% estará destinado a redes.** Será el principal vector de crecimiento para el grupo. Señalan que la inversión es la respuesta a las necesidades en todas nuestras áreas geográficas para: integrar nuevas renovables; mejorar la resiliencia y la calidad de servicio; continuar incorporando nuevas tecnologías digitales y cubrir las nuevas necesidades de la demanda (centros de datos y movilidad eléctrica).

El resto de las inversiones en renovables representarán **el 30%** del total, principalmente enfocadas en **eólica marina.** Y destinarán **1.500 M al almacenamiento,** tecnología imprescindible para equilibrar oferta y demanda en un sistema con una penetración creciente de renovables no gestionables.

Iberdrola alcanzará los **120 millones de KWh de capacidad de almacenamiento en 2026,** lo que supone un incremento del 20%. Además, el grupo cuenta con una cartera adicional de 150 millones de kWh.

También te puede interesar:

- [45 millones de euros para el megaproyecto Alcántara II de Iberdrola](#)
- [Iberdrola arrendará a Dominion Energy el terreno del parque eólico marino Kitty Hawk North](#)
- [Autorización ambiental final para Iberdrola para construir el mayor parque eólico de Portugal](#)
- [Iberdrola instala la primera turbina eólica de las 50 que tendrá el parque marino de Baltic Eagle](#)
- [El parque eólico Vineyard Win1 de Iberdrola, elegido proyecto del año contra el cambio climático](#)

De los primeros de clase al pelotón de cola: España se retrasa 'sine die' en el envío a Bruselas del nuevo plan de energía y clima

original

La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, el martes pasado en Moncloa.

Hasta ahora, España ha sido uno de los **alumnos aventajados en política climática** dentro de la UE. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) en vigor fue considerado en 2020 como un **ejemplo de buenas prácticas** en la evaluación que hizo la Comisión Europea. Tres años más tarde, a finales de 2023, Bruselas situó el proyecto de **revisión de la estrategia española** para el despliegue de renovables, del autoconsumo o el coche eléctrico, sobre el papel del gas y la eficiencia energética **"por encima" del nivel de ambición** marcado por la UE, una categoría en la que solo entraron seis de sus 27 países, dentro de su un informe con recomendaciones que era uno de los últimos pasos antes de que el pasado **30 de junio** España y el resto de gobiernos enviaran el documento definitivo del nuevo PNIEC. Como otros 22 países, **el Gobierno ha incumplido este plazo** y todavía no hay una fecha para enviárselo a Bruselas en medio del desconcierto en el sector energético, que afirma no saber a qué se debe el retraso.

"Estamos a la espera de poder disponer de la **evaluación ambiental estratégica** y que pueda aprobarse cuanto antes". Así explicó la vicepresidenta tercera, **Teresa Ribera**, el mes pasado en el Congreso la marcha de los trámites para enviar a Bruselas el nuevo PNIEC, que actualiza el vigente, con medidas hasta 2030 para conseguir que este año **el 81% de la electricidad en España sea de origen renovable** o se **reduzca la dependencia energética**, y con ella el consumo de combustibles fósiles, en un 44%. Para cuando Ribera dijo estas palabras, el Gobierno ya iba tarde, porque solo hacía quince días que su ministerio había abierto a información pública este estudio ambiental sobre los elementos nuevos que contempla el nuevo PNIEC con respecto al vigente y este proceso de recogida de comentarios y propuestas por parte de sectores implicados **no se cerró hasta el pasado viernes, 12 de julio**. Una vez cerrado este trámite, Transición Ecológica tendrá que estudiar y condensar las aportaciones. "La trabajaremos con el máximo rigor y **esperamos tenerla lo antes posible**", trasladan desde el Ministerio de Ribera sobre la evaluación ambiental estratégica.

Retraso generalizado

El efecto de forma de este manejo de los tiempos es que España ha incumplido el plazo que la Comisión Europea fijó hasta el 30 de junio para que los 27 gobiernos europeos le remitieran sus estrategias revisadas de energía y clima. **Solo lo hicieron a tiempo Suecia, Finlandia, Países Bajos y Dinamarca**, a los que Italia se unió solo un día después del toque de campana. El gobierno de Francia no tenía previsto hacerlo hasta después de la segunda ronda de las elecciones legislativas, que se celebraron el domingo pasado.

Como el resto de instituciones de la UE, en estos momentos la Comisión Europea se encuentra en un periodo de transición entre una mandato y otro después de la elecciones europeas del 9 de junio, pero la maquinaria comunitaria no deja de girar. El 1 de julio, su portavoz de Acción Climática y Energía, **Tim McPhie**, urgió a los numerosos países que todavía faltaban por enviar a Bruselas su nuevo plan de clima a que lo hicieran cuanto antes. En principio, la Comisión **iba a mencionárselos a los ministros "como cuestión de urgencia"** en el consejo informal de Medio Ambiente que se celebró a finales de la semana pasada en Budapest aunque finalmente no fue así. Los planes nacionales de energía y clima de cada Estado miembro forman parte del engranaje comunitario para que la UE alcance sus compromisos climáticos y no responder en los plazos previstos, como el del 30 de junio, podría llevar en última instancia a la **apertura de procedimientos de infracción** contra los países incumplidores.

En el fondo, la consecuencia de que el Gobierno no haya finalizado aún el trámite para aprobar la actualización del PNIEC es que **sigue sin cerrarse la estrategia que cuenta con**

hacer inversiones por casi 300.000 millones -privadas en su mayoría, en el 85%- para **disparar de aquí a 2030 el despliegue de energías renovables** en España y darles el timón sobre la generación eléctrica. El Gobierno estima esto provocará un aumento del PIB en un 2,5% para ese año y la creación de 522.000 empleos.

De acuerdo con el borrador que presentó Transición Ecológica el año pasado y del que se espera la versión final, esta estrategia de energía y clima debería llevar a que en 2030 las **renovables supongan el 48% del consumo final de energía** -6% más que en el plan vigente que ahora se actualizará- y la **eficiencia energética alcanzará el 44%** -frente al objetivo actual del 41,7%-.

[Quitar el gas y poner placas 'vale' 1,8 millones y tiene descuento: vecinos de Alcorcón estrenan el plan para impulsar la eficiencia](#)

Para ello, el Gobierno prevé producir **105 gigavatios (GW) de renovables** nuevas hasta 2030, que reparte entre **62GW de eólica** (frente a 50GW en el actual PNIEC) y **3GW de eólica marina** frente a la horquilla de entre uno y tres prevista hasta ahora. La expectativa de **generación de fotovoltaica** casi se duplica, desde 39 GW a 76 GW y también crece notablemente la parte dedicada al **autoconsumo**, hasta los 19 GW.

La próxima versión del PNIEC espera que en 2030 estén en funcionamiento electrolizadores capaces de producir 11 GW de **hidrógeno verde**, en lugar de 4GW previstos inicialmente y que ese año circulen por España 5,5 millones de **vehículos eléctricos**, medio millón más de los 5 millones que se estimaron en 2020.

También plantea que para 2030 España sea capaz de **reducir en un 70% las emisiones de gases de efecto invernadero** -nueve puntos más que lo que se planteó en 2020- y mantiene invariable con respecto a 2019 la **generación eléctrica con gas**, en los ciclos combinados, de 26,6 GW, así como la **energía nuclear**, con 3 GW para 2030, cuando ya se hayan cerrado cuatro de las siete centrales que hay en España. Ribera estima que las **centrales térmicas de carbón** "cesarán de aportar energía al sistema desde el año 2025".

El sector de la energía, a la espera

La manera en la que la versión final del PNIEC que espera Bruselas modifique estas metas es **una incógnita en el sector de la energía**, donde incluso se ve con **extrañeza que Ribera no haya cumplido** el plazo estipulado.

Hay quien vincula el retraso a motivos relacionados con el **almacenamiento** de electricidad renovable, en el que "no se ha hecho nada", a pesar de que el borrador que se conoció el año pasado se pasaba de tener 20 GW a 22 GW en 2030, aunque sin precisar mediante qué tecnologías. También se considera que el tiempo se está echando encima con respecto a la **creación de mercados de capacidad** -como reaseguro del suministro con tecnologías que puedan garantizarlo, por ejemplo, ante una caída de las renovables, que el Gobierno quería elevar a 26,6GW en 2030 antes de saber que la Comisión Europea excluyó esta cuestión de la reforma del mercado eléctrico y lo dejó para más adelante.

Por otra parte, el PNIEC **cuenta con aumentar las interconexiones eléctricas con Francia**, apenas conseguido, y reforzar las redes de transporte y distribución de electricidad, en las que Ribera acaba de enmendarse a sí misma, para ampliar el plan hasta 2026 y para **eleva los límites de inversión en redes** que eran inamovibles cuando el año pasado presentó su borrado.

Biogás, captura de CO2 y financiación

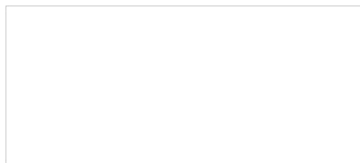
Junto a estos puntos de incertidumbre, algunos sectores llevan meses reclamando mejoras. Por ejemplo, las empresas del gas reclaman objetivos "más ambiciosos" para la producción de **biogás y biometano**, para llegar al 10-13% de la demanda nacional, aunque el borrador plantea duplicar la producción de 10 a 20 teravatios/hora para 2030. También desde el ámbito del gas, hace unos días la Plataforma Tecnológica del CO2 (PTECO2), de la que son miembros Repsol, Naturgy y Enagás, así como industrias del cemento, metalurgia o minería, reclamó a Ribera que incluya en el PNIEC definitivo "objetivos concretos" para poder

desarrollar en España **tecnologías de transporte, almacenamiento** y uso del CO2 de difícil abatimiento que emite la industria.

En diciembre pasado y como hizo para el resto de países, la Comisión Europea también comunicó al Gobierno **sus propias recomendaciones, que espera que plasme en** el plan que debía haber remitido de vuelta el 30 de junio. Entre ellas, que concrete cómo se movilizarán los casi 300.000 millones que el Gobierno calcula que costará la transición ecológica hasta 2030, que fije un objetivo de producción de biocombustibles, delimite las zonas de aceleración para implantación de renovables y dé más detalles sobre la supresión de los subsidios a los combustibles fósiles y las **consecuencias que esto puede tener en la población más vulnerable**.

Martes, 16 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)



POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO



NET ZERO

Las seis cosas que tiene que hacer España para conseguir 150.000 millones de inversiones en tecnologías limpias

La nueva ley incluye herramientas como la declaración de proyectos estratégicos y la creación de ecosistemas industriales estratégicos

Sandra Acosta
16/07/2024

Compartir

Comentar



[Ningún comentario](#)

España se encuentra en un momento crucial para su futuro industrial y ecológico. La futura [Ley de Industria y Autonomía Estratégica](#), cuya consulta pública cerró la semana pasada, es vista como la herramienta clave para impulsar la reindustrialización verde del país. Según Cleantech for Iberia, esta legislación puede convertir a España en el principal hub europeo de tecnologías limpias, atrayendo **150.000 millones de euros en inversiones para 2030**.

En un contexto donde la autonomía estratégica es una prioridad política, la necesidad de desarrollar capacidades industriales en tecnologías limpias se ha vuelto imperativa. La nueva ley incluye herramientas como la **declaración de proyectos estratégicos** y la **creación de ecosistemas industriales estratégicos**, considerados mejores prácticas en política industrial a nivel europeo.

Bianca Dragomir, Directora de Cleantech for Iberia, ha declarado a El Periódico de la Energía que "en el anteproyecto vemos herramientas que supondrían un gran avance hacia la transformación verde de la industria española, convirtiendo a España en el hub europeo de fabricación de las tecnologías limpias. **Queremos compartir el conocimiento de nuestra coalición y las mejores prácticas europeas para atraer inversiones y fortalecer las capacidades industriales**".

Acciones clave

«-- Volver al índice

Así, Cleantech for Iberia, ha propuesto **seis acciones clave** que consideran que España debe llevar a cabo para lograr los ambiciosos objetivos que pretende alcanzar.

La industria española, que consume grandes cantidades de energía, necesita una transformación urgente para reducir su impacto ambiental. La nueva ley propone soluciones tecnológicas avanzadas, como la electrificación mediante bombas de calor y almacenamiento térmico, así como el uso de hidrógeno verde y combustibles renovables. Cleantech for Iberia destaca la importancia de **implementar estas tecnologías de manera rápida y efectiva** para liderar en sostenibilidad industrial.



Nace 'Cleantech for Iberia', una coalición promovida por Bill Gates para invertir 1.000 millones en tecnologías limpias en España y Portugal

Para maximizar el impacto de la nueva ley, es esencial que España designe ecosistemas industriales estratégicos en su Plan Estatal de Industria y Autonomía Estratégica. Estos ecosistemas servirán como centros de innovación y producción de tecnologías limpias, siguiendo el ejemplo de países europeos que ya han adoptado estas prácticas para atraer inversiones significativas. Cleantech for Iberia sugiere que esta designación se haga en un **plazo de seis meses** para no perder competitividad.

Despliegue de tecnologías limpias

El Plan Estatal de Industria debe tener como **eje central el despliegue de tecnologías limpias**, dado que España ya cuenta con una ventaja competitiva en áreas como **bombas de calor y almacenamiento térmico**. La promoción de estas tecnologías en industrias intensivas en energía permitirá que España se convierta en un referente en sostenibilidad, al tiempo que impulsa su economía y genera empleos.

Para agilizar el desarrollo de proyectos de tecnología limpia, "es fundamental simplificar los trámites administrativos mediante la creación de ventanillas únicas" declaran desde la formación. Además, "la introducción de **contratos por diferencias de carbono (CCfD)** proporcionará estabilidad y atraerá inversión al garantizar precios de carbono predecibles. Estas medidas reducirán los riesgos asociados a las inversiones y acelerarán la descarbonización industrial" prosiguen.

Fabricación local

Garantizar la producción local de tecnologías necesarias para la descarbonización es crucial. La nueva ley contempla la creación de la Reserva Estratégica basada en las Capacidades Nacionales de Producción Industrial (RECAPI), que impulsará un ecosistema empresarial de tecnologías limpias. Según la coalición, este ecosistema reforzará las capacidades industriales de España y acelerará el **crecimiento de startups** de tecnologías limpias.

España tiene una posición estratégica para liderar en tecnologías como almacenamiento energético, bombas de calor, y hidrógeno. Cleantech for Iberia propone [fortalecer estas cadenas de valor en regiones industriales clave como Andalucía, País Vasco y Cataluña](#). "Esto no solo consolidará la autonomía industrial del país, sino que también atraerá inversiones y fomentará la creación de empleos" añaden.

El redactor recomienda





Transformar la industria: una necesidad ausente en el PNIEC

El desarrollo de nuevas tecnologías limpias requiere una financiación robusta y coordinada. Cleantech for Iberia recomienda la creación de estrategias de financiación combinada que unan **fondos públicos y privados**. "Mecanismos como el *blended finance*, junto con subvenciones y préstamos, serán esenciales para cerrar las brechas de inversión y asegurar el éxito de los proyectos de innovación industrial" explican.

La transformación industrial de España debe ser un proyecto de país, con una colaboración transversal entre partidos políticos. La **estabilidad** y el **consenso** político son fundamentales para el desarrollo sostenible y la atracción de inversiones a largo plazo. Es por esto por lo que Cleantech for Iberia pide al Congreso y a los responsables políticos que trabajen juntos para garantizar la continuidad de las políticas de tecnologías limpias.

"Nos alegramos de ver que **las necesidades del sector han sido escuchadas**. Y abrimos la mano a seguir colaborando para aterrizar y concretar los instrumentos del anteproyecto" concluye Dragomir.

Noticias relacionadas

España y Portugal fijan ya una de cada cuatro horas precio cero o negativo en el mercado eléctrico

Ramón Roca 16/07/2024

MG valora instalar en España su primera fábrica de coches eléctricos en Europa

Redacción 12/07/2024

Pteco2 urge a España a desarrollar la captura de CO2 o "no podrá descarbonizar su industria"

Redacción 11/07/2024

Iberdrola firma un megacontrato para suministrar energía 'verde' a los restaurantes de Burger King en España

Redacción 11/07/2024

La justicia belga embarga 32 millones a España por los impagos de las renovables

Ramón Roca 11/07/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

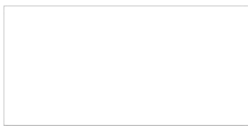
Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Nombre

« — Volver al índice

Correo electrónico

Síguenos en redes sociales



SECCIONES
OPINIÓN
POLÍTICA ENERGÉTICA
RENOVABLES
MERCADOS
ELÉCTRICAS
PETRÓLEO & GAS
VIDEOPODCAST
NET ZERO
MOVILIDAD
ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO
TOP 10
TECH
BIOENERGÍA
LATAM
EFICIENCIA
DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES
EVENTOS
LA NOCHE DE LA ENERGÍA
FOROS
FORO DE ALMACENAMIENTO
FORO DE AUTOCONSUMO
FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA
ESPECIALES
COP 28

SERVICIOS
NEWSLETTER
MEDIA KIT
ON | PODCAST

[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.

El Gobierno otorgará 829 MW para renovables y almacenamiento en los concursos de Meirama y Narcea

El concurso ofrece 408 MW de capacidad de acceso a instalaciones en los municipios de Meirama: Carral, Cerceda, A Laracha, Ordes y Tordoia.

original

El Ministerio para la Transición Ecológica, por medio del Instituto para la Transición Justa (ITJ), ha lanzado los **concursos de transición justa de Meirama**, en el municipio coruñés de **Cerceda (Galicia)** y de **Narcea y La Pereda (Asturias)**, que permitirán otorgar 829 megavatios (MW) de capacidad para nuevas instalaciones de generación renovable y de almacenamiento en estas zonas vinculadas al cierre de centrales térmicas de carbón.

Estos concursos priorizarán los proyectos que minimicen la afección ambiental y maximicen los **beneficios socioeconómicos locales para mitigar el impacto del cierre de las centrales**, según informó el gabinete dirigido por Teresa Ribera. En la comunidad gallega se inicia la **fase de información pública** de las bases reguladoras del concurso del nudo de transición justa de Meirama 220 kV, vinculado al cierre de la central de Cerceda.

El concurso ofrecerá **408 MW de capacidad de acceso a instalaciones** en los cinco municipios incluidos en el Convenio de Transición Justa de Meirama: Carral, Cerceda, A Laracha, Ordes y Tordoia. Por su parte, en la vecina Asturias se ha iniciado la fase de información pública de la propuesta de bases reguladoras del concurso del nudo de transición justa de Narcea 400 kV, vinculado al cierre de la central térmica homónima.

El proyecto permitirá otorgar los **362 MW de capacidad disponible** en el nudo y su red de distribución subyacente a instalaciones ubicadas en los seis municipios de la zona del Convenio de Transición Justa del Suroccidente Asturiano: Allande, Cangas del Narcea, Degaña, Ibias, Salas y Tineo.

También en Asturias se ha iniciado la fase de información pública de las bases reguladoras del concurso del nudo de transición justa de La Pereda 220 kV, relacionado con el proceso de transformación y cierre de las instalaciones de residuos de carbón de la **central de Mieres**.

Este concurso ofrecerá **59 MW** de capacidad a instalaciones en los municipios de la zona del Convenio de Transición Justa del Valle del Caudal: Aller, Lena, Mieres, Morcín, Ribera de Arriba y Riosa.

Beneficios socioeconómicos

Entre los criterios para la adjudicación de estos concursos, además de priorizar aquellos proyectos que minimicen la afección ambiental, se invertirá en actuaciones de **economía circular o de mejora de la biodiversidad**, además de valorar los beneficios socioeconómicos para el territorio.

Entre estos beneficios figuran el **fomento del empleo, especialmente para trabajadores excedentes de las centrales y mujeres**; el apoyo a proyectos industriales, agrarios o sociales locales; la formación para residentes en la zona; el desarrollo de autoconsumo; las inversiones en la cadena de valor provincial o la participación de inversores locales.

Estos concursos en Asturias y Galicia forman parte de una nueva oleada de concursos en nudos de transición justa, tras la experiencia previa del **nudo Mudéjar 400 kV** (Teruel), donde la instalación de renovables se acompaña de múltiples proyectos industriales, agroalimentarios y del sector servicios, con una creación de empleo superior al afectado por el cierre de la central térmica de carbón.

Igualmente en abril se incluyó la **construcción de la subestación de Maciñeira 400 kV**, que se concursará como nudo de transición justa en la zona del Convenio de Transición Justa de As Pontes (A Coruña), en las Modificaciones Puntuales de la Planificación 2021-2026.



Renovables Galicia



Derribo de instalaciones de la central térmica de carbón Narcea, en Tineo, el pasado diciembre. | Demelsa Álvarez

Desbloqueados los nudos de La Pereda y Narcea, claves para conectar renovables

Transición Ecológica activa los concursos para adjudicar capacidad de acceso a la red que han dejado libre las centrales de carbón

Pablo Castaño
Oviedo

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha dado un paso importante para desbloquear los nudos de conexión de Narcea y La Pereda, claves para ampliar la potencia instalada de generación de renovables en Asturias y poner en marcha sistemas de almacenamiento de energía. El Instituto de Transición Justa sacó ayer a información pública las bases de los concursos con los que se adjudicará la capacidad de acceso a la red eléctrica que dejan libre las centrales térmicas de carbón.

La semana pasada, la Asociación Eólica del Principado de Asturias (AEPA) calificó de vital que se liberara capacidad de acceso a la red para poder desarrollar en la región nuevos proyectos de parques eólicos que contribuyan a cumplir los objetivos de despliegue de renovables. Reclamaban la eliminación de cuellos de botella.

El Ministerio para la Transición Ecológica tiene bloqueada capacidad de acceso a la red en Asturias porque decidió que en los denominados nudos de transición justa –los vinculados a las centrales térmicas de carbón que han cerrado o tienen programado su cierre– se convoquen concursos en los que para elegir a los proyectos beneficia-

rios se tengan en cuenta criterios como la menor afección ambiental, pero también beneficios socioeconómicos para el territorio como el fomento del empleo –especialmente para trabajadores excedentes de las centrales y mujeres–; el apoyo a proyectos industriales, agrarios o sociales locales; la formación para residentes en la zona; el desarrollo de autoconsumo; las inversiones en la cadena de valor de las renovables en Asturias o la participación de inversores locales.

Ayer salió a información pública las bases reguladoras del concurso del nudo de transición justa de Narcea, vinculado al cierre de la central de Naturgy en Soto de la Barca. Permitirá otorgar 362 megavatios (MW) de capacidad a instalaciones ubicadas en los seis municipios de la zona del Convenio de Transición Justa del Suroccidente Asturiano: Allande, Cangas del Narcea, Degaña, Ibias, Salas y Tineo.

También se ha iniciado la fase de información pública de las bases reguladoras del concurso del nudo de transición justa de La Pereda, relacionado con el proceso de transformación y cierre de la central de Hunosa en Mieres. El concurso ofrecerá 59 MW de capacidad a instalaciones en los municipios de la zona del Convenio de Transición Justa del Valle del Caudal: Aller, Lena, Mieres, Morcín, Ribera de Arriba y Riosa.

Tramitan otros dos parques de baterías

La compañía alicantina Inversiones en Transición Energética ha solicitado autorización administrativa para instalar dos nuevos almacenes con baterías de ión-litio en Asturias. Se ubicarán en Villaviciosa y Grado con una inversión conjunta de más de 6,5 millones de euros.



AYUNTAMIENTO DE VILLAVICIOSA

APROBACIÓN INICIAL DEL PLAN ESPECIAL Y ESTUDIO DE IMPLANTACIÓN PARA CLÍNICA EQUINA, PARROQUIA DE AMANDI, VILLAVICIOSA

En sesión extraordinaria celebrada por el Pleno del Ayuntamiento el día 4 de julio de 2024, se acordó:

Primero.- Aprobar inicialmente el Plan Especial y Estudio de Implantación para Clínica Equina, de febrero de 2024, sin visar, y redactado por el ingeniero técnico agrícola Faustino Medio Zorrilla con número de colegiación 574 en el Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos Agrícolas y Graduados en Ingeniería Agrícola de Asturias, y por la arquitecta Carmen Penche Somolinos con número de colegiación 1.022 en el Colegio Oficial de Arquitectos de Asturias. Identificado en el expediente –a los efectos de la diligencia de Secretaría– con el código de documento: REG18E0332 y código seguro de verificación 6F421D506D1Y5S2B0135, y el Documento Ambiental Estratégico, Plan Especial y Estudio de Implantación de las instalaciones de una Clínica Equina en Casquita, Villaviciosa de mayo de 2023, sin visar, y redactado por el geólogo Avelino Suárez Sánchez con número de colegiación 5.923 sin especificar en qué Colegio Oficial, y por la bióloga Elena Martínez del Val no colegiada, con Código de documento: REG17E08C y Código Seguro de verificación 1J105405R1V265Y0E58.

Segundo.- Someter el Plan Especial y Estudio de Implantación para clínica equina, con la documentación completa, acompañada de los resúmenes sintéticos, al trámite de información pública, por el plazo de 2 meses, en cumplimiento de lo establecido en el art. 135.3 del RDTU, y simultáneamente solicitar los informes sectoriales señalados en el informe del Arquitecto municipal de fecha 04 de julio de 2024.

Lo que se hace público en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 86 del Decreto Legislativo 1/2004, de 22 de abril, por el que se aprueba el Texto Refundido de las Disposiciones Legales Vigentes en Materia de Ordenación del Territorio y Urbanismo, tras la inserción del anuncio en el Boletín Oficial del Principado de Asturias, prensa, Tablón de edictos, sede electrónica municipal y portal de transparencia.

Se recomienda la presentación de alegaciones o sugerencias a través de la sede electrónica municipal, sin perjuicio de poder presentarlas en cualquiera de los registros previstos en el artículo 16.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, incluido de manera presencial, caso de que se trate de personas no obligadas a relacionarse electrónicamente con las Administraciones públicas.

En Villaviciosa, 10 de julio de 2024. -I. Alcalde, Alejandro Vega Riego

La Bolsa

renta4banco
900 92 44 54 - www.r4.com

El comentario

Páginas elaboradas por RENTA 4 BANCO, S.A., el 15-07-2024 a las 18:03h.

El Ibx 35 baja un 0,96% y se sitúa en los 11.143 puntos

El selectivo español caía un 0,96% y alcanzaba los 11.143 puntos. Las bolsas europeas cerraron el lunes en rojo. A nivel político, y a la espera de conocer novedades sobre la formación de gobierno en Francia, esta semana en China se celebrará el tercer pleno del Partido Comunista (15-18 julio) en el que veremos si se aprueban nuevos estímulos necesarios para impulsar un debilitado crecimiento que sigue dependiendo de las exportaciones. Por otra parte, el intento de asesinato de Donald Trump este fin de semana podría reforzar sus probabilidades de victoria en las elecciones presidenciales de noviembre. Además, el viernes comenzó la temporada de resultados 2T 24 en Estados Unidos, con la banca como protagonista. De cara al conjunto de la semana, destacamos la reunión del Banco Central Europeo, que se celebrará el jueves 18 y esperamos que mantenga tipos. En EE. UU. estaremos pendientes a la publicación del Libro Beige, que servirá para preparar la reunión de la Fed de los días 30/31 de julio. También tendremos referencias como el indicador líder de junio o informes regionales como el de la Fed de Filadelfia o el de la Fed de Nueva York. En el plano empresarial, Bankinter iniciará la temporada en España con la presentación de sus cifras.

Contenidos Renta 4

IBEX 35	Precio	Min.	Máx.	Var.	Var.%	Var.% Año
▼ ACCIONA	111.400	111.40	113.80	-3.10	-2.71	-16.43
▼ ACCIONA RENO	18.700	18.66	19.45	-0.75	-3.86	-33.40
▼ ACERINOX	9.960	9.96	10.06	-0.04	-0.40	-6.52
▼ ACS CONST.	39.220	39.08	39.30	-0.14	-0.36	-2.34
▲ AENA	193.700	193.30	195.40	0.50	0.26	18.04
▲ AMADEUS IT	63.080	62.60	63.52	-0.04	-0.06	-2.77
▲ ARCEL MITTAL	21.650	21.53	21.91	0.07	0.32	-15.64
▼ B. SABADELL	1.902	1.88	1.92	-0.01	-0.26	70.89
▼ BANKINTER	7.660	7.59	7.73	-0.04	-0.52	32.16
▲ BBVA	9.814	9.68	9.85	0.03	0.29	19.30
▲ CAIXABANK	5.234	5.16	5.26	0.01	0.23	40.47
▼ CELLNEX TELECOM	32.790	32.71	33.30	-0.57	-1.71	-8.00
▼ ENAGAS	13.380	13.34	13.63	-0.20	-1.47	-12.35
▼ ENDESA	17.980	17.98	18.35	-0.37	-2.02	-2.60
▲ FERROVIAL	38.300	38.22	38.50	0.08	0.21	15.99
▼ FLUIDRA	20.220	20.02	20.28	-0.20	-0.98	7.27
▼ GRIFOLS	9.210	9.21	9.72	-0.62	-6.35	-40.41
▼ IBERDROLA	11.830	11.82	12.04	-0.22	-1.83	-0.30
▼ INDITEX	46.420	46.42	47.24	-0.87	-1.84	17.73
▼ INDRRA	19.060	18.97	19.24	-0.18	-0.94	36.14
▼ INM.COLONIAL	5.510	5.46	5.58	-0.07	-1.34	-15.88
▲ INT.AIRL.GRP	2.083	2.05	2.09	0.01	0.63	16.96
▼ LABORAT.ROVI	86.000	85.65	87.70	-0.30	-0.35	42.86
▲ LOGISTA	27.500	27.34	27.60	0.06	0.22	12.34
▼ MAPFRE	2.148	2.13	2.17	-0.02	-0.83	10.55
▲ MELIA HOTELS	7.450	7.38	7.49	0.04	0.47	25.00
▼ MERLIN PROP.	10.740	10.66	10.76	-0.01	-0.09	9.01
▼ NATURGY	21.480	21.48	21.84	-0.28	-1.29	-20.44
▼ RED ELE. COR	16.160	16.16	16.44	-0.30	-1.82	8.38
▼ REPSOL	13.660	13.59	13.80	-0.14	-0.98	1.56
▼ SACYR	3.352	3.35	3.38	-0.04	-1.06	7.23
▼ SANTANDER	4.451	4.43	4.50	-0.06	-1.29	17.77
▼ SOLARIA	11.090	11.08	11.70	-0.63	-5.38	-40.41
▼ TELEFONICA	3.991	3.97	4.04	-0.04	-1.07	12.93
▲ UNICAJA	1.314	1.28	1.32	0.01	1.00	47.64

Valores vinculados a Asturias	Precio	Min.	Máx.	Var.	Var.%	Var.% Año
▲ ARCEL MITTAL	21.650	21.53	21.91	0.07	0.32	-15.64
▼ B. SABADELL	1.902	1.88	1.92	-0.01	-0.26	70.89
▼ D. FELGUERA	0.539	0.53	0.54	-0.00	-0.19	-17.33
▼ ENCE	3.326	3.32	3.36	-0.03	-0.95	17.44
▼ GRAL.ALQ.MAQ	1.350	1.35	1.35	-0.01	-0.37	14.41

Tipos de interés	Precio	Var.%
▼ Euribor 1 año	3,564	
Petróleo	Precio	Var.%
▲ Brent 21 días	85,06	
Metales	Precio	Var.%
▲ Oro	2.433,8	
Divisas	Precio	Var.%
▲ \$ EEUU	1,091	0,03
▼ Yen	172,270	-0,06
▼ Libra	0,841	-0,09
▼ Franco Suizo	0,977	-0,11
▼ Corona Sueca	11,544	-0,50
▼ \$ Canadá	1,491	-0,25
▼ \$ Australia	1,610	-0,15

El Gobierno pacta con el Cabildo de Lanzarote definir las zonas para renovables

Redacción • original



La planta fotovoltaica Bocabarranco de Ecoener en Gran Canaria. FOTO: Ecoener

La Consejería de Transición Ecológica del Gobierno de Canarias ha llegado a un acuerdo con el Cabildo de Lanzarote para delimitar las zonas de la isla donde podrán implantarse parques de energía renovable, "siempre con máximo respeto al medio ambiente"

En un comunicado, el consejero de Transición Ecológica, **Mariano Hernández Zapata** (PP), apunta de delimitar las zonas de aceleración renovable (ZAR) de Lanzarote representa "un paso significativo hacia la consolidación de un **futuro energético** sostenible para la isla y una constatación de que la nueva Ley (de Cambio Climático) es fruto del consenso".

El consejero recuerda "la confrontación clara que existía entre las administraciones y la anterior ley, que estaban totalmente en contra del conocido como PTCan", mientras que ahora asegura que se ha trabajado para "agilizar procesos y ser transparentes".

Las renovables en Lanzarote

La viceconsejera, Julieta Shallenberg, explica que "las ZAR son una herramienta novedosa dentro de la ley, que aporta seguridad jurídica para implantar renovables y facilitarlas".

•





En el acuerdo con el Cabildo de Lanzarote, añade, se ha logrado "definir los criterios para elegir esas zonas, contribuyendo con ello a avanzar en el objetivo de descarbonización de manera consensuada con los verdaderos conocedores del territorio".

Por su parte, el presidente del Cabildo insular, Oswaldo Betancort (CC), señala que se congratulan de haber llegado a este acuerdo y subraya que están "comprometidos en avanzar hacia un modelo energético más sostenible".

"Siguiendo el trabajo conjunto con el Gobierno de Canarias, hemos focalizado nuestros esfuerzos en la selección de los lugares idóneos para la instalación de energías renovables, priorizando siempre la minimización de la afección medioambiental y paisajística, como ha señalado nuestro consejero de Ordenación del Territorio y Política Territorial, Jesús Machín", afirma.

KKR, posible socio de Iberdrola en el negocio de redes en Reino Unido

Ramón Roca • [original](#)



El primer ministro Sunak junto al presidente de Iberdrola, Ignacio Galán. FOTO: Iberdrola.

Nueva alianza a la vista en el sector eléctrico europeo. Esta vez en el mercado británico pero con dos protagonistas de altos vuelos como son la española **Iberdrola** y el fondo de infraestructuras **KKR**.

La operación de la compraventa de **Electricity North West (ENWL)** está aflorando distintas alianzas. Si la francesa **Engie** se unió al fondo canadiense **CDPQ**, ahora es el fondo KKR el que se ha ofrecido a Iberdrola, para en el caso de ganar la puja por Electricity Northwest ser su socio en el negocio de redes en Reino Unido.

El próximo 24 de julio es la fecha en la que tanto Iberdrola como el tándem Engie-CDPQ tienen que entregar su oferta definitiva. Unas dos o tres semanas después se dará a conocer la oferta ganadora.

Según fuentes cercanas, si la española Iberdrola consigue ganar esta operación valorada en unos 5.000 millones de euros, creará un gigante del sector eléctrico británico junto a Scottish Power y es ahí donde entraría KKR.

La unión de ambas, ENWL y Scottish, crearía la segunda mayor empresa de distribución y transporte de electricidad en Reino Unido tras National Grid.

•





Una operación clave

La compra de Electricity North West (ENWL) se ha convertido en una operación de vital importancia para Iberdrola por su carácter estratégico. Tras la venta de los ciclos en México donde ha ingresado cerca de 6.000 millones de euros, ahora la eléctrica española quiere poner el foco en aquellos mercados donde es referencia.

La adquisición de ENWL colocaría a Iberdrola entre las empresas energéticas de mayor tamaño, y a la vez abre la puerta a futuras inversiones en el país si se llevase a cabo la alianza con KKR.

Cabe recordar, que además de esta operación, Iberdrola tiene en Reino Unido, sobre todo en el negocio de redes y en eólica marina uno de sus mercados estratégicos donde prevé invertir 14.000 millones de euros hasta 2028.

¿Quién es ENWL?

ENWL es uno de los 14 operadores de redes de distribución en Reino Unido regulados por Ofgem.

Lleva el mantenimiento y la modernización de 13.000 km de líneas eléctricas aéreas y más de 44.000 km de cables eléctricos subterráneos en ciudades como Manchester, Blackburn, Barron o Carlisle, entre otras muchas.

La eléctrica británica tiene más de cinco millones de clientes.