

# Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las **PERSONAS**

Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

# 1.- Repsol compra el 70% de la comercializadora ODF Energía

Expansion.com, 11 julio de 2025

- **Repsol vende su participación en el bloque Corridor (Indonesia) y aligera 300 millones de deuda**
- **Naturgy y Repsol luchan con Enel y Engie por el podio eólico en España**



Repsol ha llegado a un acuerdo para adquirir el 70% de la comercializadora de electricidad y gas ODF Energía, que formó parte del grupo EiDF y cuyo dueño. Sergio Palmero, es accionista de la empresa de instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo industrial.

Repsol señala que esta operación, sujeta a las autorizaciones pertinentes, le permitirá fortalecer su posición en el sector de empresas al tener acceso a la plataforma de ODF Energía, con una cartera de 22.000 clientes empresariales y con una amplia trayectoria en este negocio.

**ODF Energía**, con sede en Sevilla, se consolidará como una **nueva plataforma dentro de Repsol**, conservando su identidad, equipo directivo y organización.

El **director ejecutivo de Estrategia de Cliente, Nuevos Negocios y Clientes Digitales de Repsol, Luis Santonja**, señaló que "la incorporación de **ODF Energía** a la familia Repsol nos permitirá fortalecer nuestra presencia en el **segmento de empresas**. Este acuerdo abre nuevas oportunidades de negocio y crecimiento, permitiéndonos consolidar nuestra posición como líderes en el sector energético en España".

**Sergio Palmero, fundador y administrador único de ODF Energía y accionista de EiDF** (tiene el 6,15% de la empresa de plantas solares de autoconsumo industrial a través de Memento Gestión), afirmó que "en ODF Energía siempre hemos defendido un modelo de relación honesto, cercano y profesional. Esa forma de hacer las cosas ha sido clave para atraer la atención de un grupo como Repsol, que comparte nuestra visión y que aporta el impulso necesario para dar un salto cualitativo sin renunciar a nuestra identidad".

Según el **director general de ODF Energía, Manuel Lustres**, "aliarnos con una compañía de la dimensión y el prestigio de Repsol supone un paso decisivo en nuestra trayectoria, que nos impulsa a consolidar nuestro modelo de negocio y afrontar nuevos retos con mayor solidez". "Seremos capaces de crecer y competir mejor, sin perder nuestra esencia: cercanía, transparencia y una atractiva propuesta de valor", añadió Lustres.

# 2.- La patronal IEN pide que no se derribe la chimenea de Endesa en As Pontes

Elperiodicodelaenergía.com, 11 julio de 2025

**El colectivo empresarial ha apuntado que la chimenea es "un símbolo de riqueza que puede ser aprovechado por cualquier proyecto industrial"**

**La patronal Iniciativa Empresarial del Noroeste por Europa ha pedido que se "respete" la chimenea de la central térmica de Endesa en As Pontes (A Coruña)**, en proceso de **desmantelamiento**, ante su "carácter simbólico" y ha descartado que su "demolición pueda aumentar el interés para otros proyectos industriales".

En un comunicado, la entidad, ante la posible declaración de la estructura como Bien de Interés Cultural por parte de la **Xunta de Galicia**, ha negado que mantenerla pueda "obstaculizar el aprovechamiento del suelo", pues podría "funcionar como un atractivo añadido por la identificación del pueblo con este icónico elemento".



Su presidente, **Manuel Pérez**, ha expresado que la superficie del complejo térmico ya es "muy importante sin tener que recurrir a la demolición de la chimenea" y ha opinado que no "afecta de manera significativa al espacio que se ofrece a las empresas; es un referente de la bonanza económica de As Pontes, vinculada a su carácter industrial".

### Endesa y As Pontes

El colectivo empresarial ha apuntado que la chimenea es "un símbolo de riqueza que puede ser aprovechado por cualquier proyecto industrial que quiera instalarse en este espacio como elemento de diseño, incluso a nivel publicitario, vinculado a la continuidad de la prosperidad económica de As Pontes".

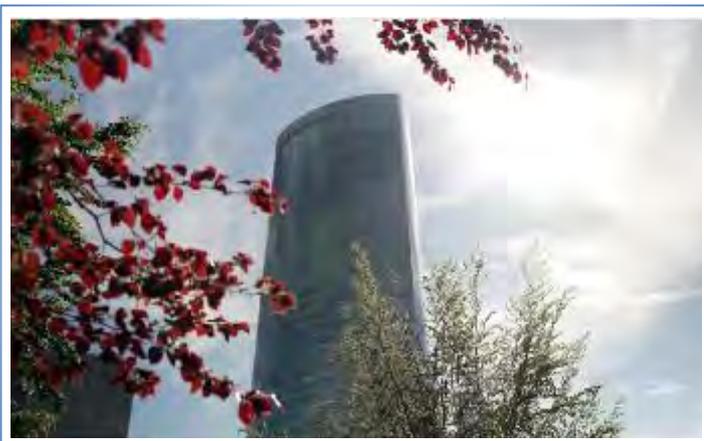
Pérez ha descartado que una eventual "demolición vaya a aumentar el interés de las empresas por este espacio" y ha observado que ya hubo "anuncios, como el de la fábrica de neumáticos de la china Sentury Tire, de los que no se ha colocado ni una piedra".

"Lo importante es conseguir que la pujanza industrial que tuvo As Pontes se recupere y en ello no interfiere el respeto a la chimenea, que con sus 365 metros fue en el momento de su construcción, en 1976, la más alta de Europa; continúa siendo una de las más elevadas del mundo", ha zanjado.

## 3.- Iberdrola alcanza un récord semestral de electricidad distribuida, con 124.201 GWh a junio, un 4,8% más

Elperiodicodelaenregía.com, 12 julio de 2025

**Este crecimiento de la generación fue posible gracias a las inversiones en nueva capacidad, que alcanzó los 57.273 MW tras haber puesto en marcha 1.800 MW**



La electricidad distribuida por **Iberdrola** superó los 124.201 gigavatios hora (GWh) en el primer semestre del año, lo que representa un incremento del 4,8% respecto al mismo periodo del año anterior, según los datos del balance energético del periodo remitido por la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

El crecimiento fue especialmente notable en el **Reino Unido**, donde la energía distribuida aumentó más de un 30%, superando los 20.000 GWh, gracias a la integración de la distribuidora

británica Electricity North West (ENW). En **España**, la electricidad distribuida se incrementó un 2,5%, hasta los 44.871 GWh en el primer semestre del año.

Asimismo, la **generación propia** de la eléctrica alcanzó los 66.300 GWh durante los seis primeros meses del año, un 2,3% más que en el mismo periodo del año anterior.

Por países, destacaron los incrementos de producción renovable en Iberdrola Energía Internacional (+15,7%), gracias al crecimiento del 68% en los parques eólicos marinos de **Francia y Alemania**; en **Brasil** (+11,7%), impulsada por la mayor producción **hidroeléctrica**; y en **España** (+6,4%), con crecimientos tanto en las tecnologías renovables (especialmente la solar) como la **nuclear** y los **ciclos combinados**.

### La inversión de Iberdrola

Por **tecnologías**, sobresalieron la mejora de la producción **eólica marina** en el segundo trimestre (+42%) y el buen comportamiento de la solar, que se incrementó un 57,4% en los tres últimos meses.

Este crecimiento de la generación fue posible gracias a las **inversiones** en nueva capacidad, que alcanzó los 57.273 megavatios (MW) tras haber puesto en marcha 1.800 MW.

En particular, la capacidad renovable del grupo superó por primera vez los 45.000 MW en todo el mundo - en concreto ha cerrado en los 45.082 MW-, con un crecimiento de cerca del 4%, y supone ya el 79% de la capacidad total del grupo.

De esta manera, Iberdrola continuó impulsando la autosuficiencia y seguridad energéticas en todos los países donde desarrolla su actividad, generando un 91% de su producción en España sin emisiones y un 100% en países como el **Reino Unido**, los **Estados Unidos**, **Australia**, **Brasil**, **Francia**, **Italia**, **Alemania**, **Polonia**, **Portugal** o **Grecia**.

## 4.- Redeia nombra a Antonio Gómez consejero coordinador y a Natalia Fabra presidenta de Comisión de Sostenibilidad

Elperiodicodelaenergía.com, 14 julio de 2025

**La Comisión de Auditoría queda conformada por Antonio Gómez Ciria (presidente), Mercedes Real Rodríguez, José Juan Ruiz Gómez y José María Abad Hernández**



El consejo de administración de **Redeia** ha acordado el nombramiento de **Antonio Gómez Ciria** como nuevo consejero independiente coordinador y de **Natalia Fabra** como nueva presidenta de la **Comisión de Sostenibilidad**, informó la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

**Gómez Ciria**, nombrado para el cargo por el plazo de tres años previsto en el reglamento del consejo, sustituye como consejero coordinador a **Marcos Vaquer**, que salió en la renovación del órgano rector de la compañía abordada en la última junta de finales de junio.

Por otra parte, Fabra, que fue designada consejera independiente de Redeia en esa última junta, ha sido de nombrada presidenta de la Comisión de Sostenibilidad por el plazo de cuatro años.

### Cambios en Redeia

Junto a estos dos nombramientos también se ha procedido a la reorganización de las comisiones del consejo de la compañía, con la reelección de **José María Abad** como miembro de la Comisión de Auditoría, la entrada de **Albert Castellanos Maduell** en la de Sostenibilidad y la de Arancha González Laya en la de Nombramientos y Retribuciones.

De esta manera, la Comisión de Auditoría queda conformada por **Antonio Gómez Ciria** (presidente), **Mercedes Real Rodríguez**, **José Juan Ruiz Gómez** y **José María Abad Hernández**.

Mientras, la de Nombramientos y Retribuciones pasa a estar integrada por **Guadalupe de la Mata Muñoz** (presidenta), **Socorro Fernández Larrea** y **Arancha González Laya**.

Por su parte, la de Sostenibilidad la forman **Natalia Fabra Portela** (presidenta), **Esther María Rituerto Martínez** y **Albert Castellanos Maduell**.

## 5.- Iberdrola revienta el precio de la luz con una avalancha de ofertas 'low cost'

Expansion.com, 13 julio de 2025

### ➤ Iberdrola revoluciona el mercado eléctrico con la 'low cost' Niba

**Iberdrola aprovecha el caos del precio de la luz tras el apagón y sitúa por primera vez varias de sus propias ofertas y las de su nueva marca Niba de bajo coste como las más baratas.**



El apagón masivo de luz ocurrido el pasado 28 de abril en España no solo ha provocado una batalla campal entre eléctricas y Gobierno para determinar el culpable del suceso.

También ha desatado un tsunami en los precios de la luz: lanzamiento de ofertas "anti-cabreo", lucha desesperada de algunas comercializadoras por esquivar los sobrecostes del apagón o aparición de nuevas empresas, muy agresivas en tarifas, que prometen "estabilidad", son solo algunos movimientos.

Todo ello ha desembocado en una nueva carrera comercial que, por primera vez, lidera Iberdrola sin paliativos. De las 50 mejores ofertas del mercado en estos momentos, según datos de Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), siete corresponden al grupo Iberdrola (ver información adjunta).

Endesa, la segunda mayor eléctrica en España, tras Iberdrola, tiene cinco ofertas en el escaparate, igual que Repsol, la cuarta eléctrica. Naturgy, la tercera, tiene dos.

De las siete ofertas de Iberdrola, cinco están entre las veinte más baratas. Y de estas cinco, dos se comercializan a través de su nueva marca Niba. Así se desprende del comparador de ofertas de la CNMC tomando como referencia el periodo que va desde el día del apagón hasta el pasado viernes.

### Cambia el ránking

Para un usuario doméstico medio, el recibo eléctrico durante el periodo post-apagón sería de 135 euros con la oferta Plan 3 de Iberdrola. La segunda opción, de 136 euros, sería de Visalia, grupo fundado por el empresario Pablo Abejas y que lleva más de un año en los puestos de cabeza del ránking.

Tras dos ofertas de Imagina (perteneciente al grupo coreano Hanwha), en ese ránking hay ahora dos ofertas de Iberdrola a través de Niba. Esta nueva marca, (escrita niba, comercialmente) se lanzó oficialmente el 28 de junio, es decir, hace apenas dos semanas. Por primera vez en su historia, Iberdrola (que celebra su 125 aniversario el próximo ejercicio) ha creado una marca distinta a la de su propia imagen corporativa para comercializar servicios eléctricos.

### A través de Fastlight

Con sede en Bilbao, lo ha hecho a través de Fastlight, una sociedad de nueva creación. Es una de las veinte empresas de comercialización eléctrica que han obtenido licencia para operar en lo que va de año, todo un récord de nuevos entrantes.

Para los no expertos es difícil deducir que Iberdrola está detrás de Niba, una empresa creada con vocación exclusivamente online y una operativa muy simplificada.

Esto le permite reducir costes y operar como una marca low cost en busca de un público cambiante que se ha vuelto más refractario frente a las grandes energéticas. Esto, a su vez, ha provocado una revolución comercial que se extiende a todo el sector energético. Repsol, además de su propia marca, está manteniendo las de las empresas comercializadoras de luz que compra, como Gana Energía o CHC. El pasado viernes, se hizo con ODF Energía.

El fenómeno low cost multimarca afecta no solo al sector eléctrico. También al sector de hidrocarburos. Moeve (antigua Cepsa), mantiene el emblema de las gasolineras de bajo coste Ballenoil, que compró hace año y medio.

El lanzamiento de Niba ocurre además en un momento de enorme desbarajuste en el sector eléctrico en términos de precios de la luz, a raíz del apagón de abril.

### Modo "reforzado"

Para apuntalar el sistema eléctrico, y evitar sucesos similares, Red Eléctrica (el gestor de las redes de alta tensión) está gestionando los flujos de luz en lo que se conoce como modo "reforzado".

Técnicamente, está introduciendo más centrales eléctricas de respaldo (de gas y nucleares), para compensar posibles oscilaciones de las renovables. Esas centrales, a cambio de estar disponibles, cobran un plus (recargo por mercado de restricciones), que debe ir a la factura de luz. Algunas comercializadoras pretendían trasladar ese incremento de forma automática al usuario y hacerlo ya, independientemente de las condiciones de los contratos.

La CNMC lo ha prohibido y ha recordado que solo se puede hacer cuando toque revisión de contratos, normalmente anualmente. Hay comercializadoras que tendrán que soportar un estrechamiento de márgenes para seguir operando, o incluso hacerlo a pérdida hasta esa revisión. Y cuando llegue, quizás es demasiado tarde porque el mercado ha cambiado.

### ¿Mejor el PVPC?

Unido a otras causas, los precios están descontrolados. Solo por hacerse una idea: en 2024, para un periodo equivalente al post-apagón de este año, (28 de abril- 11 de julio), el precio más barato en el mercado libre hubiera sido de Visalia: 127 euros (136 ahora).

El precio regulado que fija el Gobierno sería la mejor opción, pero hubiera sido 108 euros hace un año y mientras asciende a 127 euros ahora.

## 6.- El Gobierno da el primer paso para contar con el 'seguro antiapagones' en diciembre

Eleconomista.es, 15 julio de 2025

- **Aprueba los parámetros para decidir si hay riesgos para la seguridad de suministro**

El Ministerio de Transición Ecológica ha dado el primer paso para lanzar los llamados mercados de capacidad, una suerte de '**seguro antiapagones**' que el Ejecutivo comenzó a tramitar en 2021 y que ahora pretende tener listo definitivamente antes de finales de este año.

El Ejecutivo, tras la habilitación incluida en el Real decreto ley 7/ 2025, ha dado luz verde a una resolución que fija dos parámetros clave necesarios para implantar estos **mecanismos de capacidad en el sistema eléctrico** peninsular: el valor de carga perdida (VoLL) y el estándar de fiabilidad.

La normativa europea exige demostrar la existencia de un problema de garantía de suministro eléctrico mediante simulaciones basadas en metodologías armonizadas que comparen los resultados con un estándar de fiabilidad. Este estándar, a su vez, se basa en dos parámetros económicos: el VoLL, que representa



cuánto estaría dispuesto a pagar un consumidor por evitar un corte eléctrico, y el CoNE, que estima el coste de entrada de nueva capacidad productiva.

Tras un proceso de audiencia pública y con informe favorable de la CNMC, la Dirección General de Energía ha decidido fijar el Valor de carga perdida (VoLL) en 22.879 euros/MWh y el estándar de fiabilidad en 1,5 horas de pérdida de carga prevista (LOLE).

De este modo, el estándar de fiabilidad nacional implica que se puede aplicar un mercado de capacidad

en caso de que en el análisis de cobertura que realicen los operadores del sistema eléctrico resulten valores de energía no suministrada (LOLE) para España por encima de dicho estándar.

Esta resolución sienta las bases para implementar un mercado de capacidad en España, que incentive tanto inversiones en tecnologías firmes como el almacenamiento o la respuesta de la demanda, como para que puedan seguir operando las centrales de ciclo combinado de gas que han visto como su retribución y horas de funcionamiento se han reducido notablemente por el fuerte desarrollo de las renovables.

Los mecanismos de capacidad dejan de ser considerados instrumentos de último recurso, tal como establece la reforma del reglamento comunitario (Reglamento UE 2024/1747), y se afianzan como elementos estructurales del sistema.

Por el momento, el Gobierno está a la espera de la aprobación por parte del departamento que dirige Teresa Ribera en la Comisión Europea de la propuesta presentada por España.

Fuentes consultadas indican que posteriormente, tal y como ya indicó este diario el pasado viernes, se tendrán que someter a información pública las normas de las futuras subastas. Con este escenario, el Ejecutivo espera que se puedan celebrar las primeras subastas de este seguro 'anti apagones' antes de que acabe el año.

El mecanismo se espera que permita otorgar una mayor garantía de suministro al sistema tras las advertencias que ya lanzaron los organismos supervisores europeos de riesgos para la garantía de suministro si, finalmente, cerraban los 9.000 MW de centrales de gas que tenían el cierre solicitado.

## 7.- Alcoa reanuda el proceso de re arranque de la planta de San Cibrao tras el apagón, que no se completará hasta 2026

Elperiodicodelaenergía.com, 15 julio de 2025

### La compañía prevé pérdidas de entre 90 y 110 millones en 2025 tras el retraso por el apagón

**Alcoa y su socio en la empresa conjunta, Ignis Equity Holdings, han anunciado la reanudación del re arranque de la planta de aluminio de San Cibrao**, en el municipio de Cervo (Lugo), tras el **apagón** generalizado que afectó a España el pasado 28 de abril. Según sus **previsiones**, el proceso no se completará hasta 2026 con estos retrasos, a pesar de que el acuerdo de viabilidad firmado con los representantes de los trabajadores fijaba una reactivación de la fábrica al 100% para octubre de 2025.

**La interrupción eléctrica producida aquella jornada afectó de forma significativa tanto a la refinería como a la planta de aluminio del complejo industrial**, lo que provocó la suspensión temporal del plan de reinicio que ya estaba en marcha.

"La decisión de paralizar el proceso se tomó a la espera de que el Gobierno español ofreciera explicaciones detalladas sobre el origen del fallo en la red eléctrica y medidas concretas para evitar futuros incidentes



similares. Ahora, tras la revisión del informe oficial y tras varias reuniones con representantes del Ejecutivo central y de la **Xunta de Galicia**, la compañía considera que existen garantías suficientes para retomar el plan", explica la multinacional en un comunicado.

### El futuro de Alcoa

"Hemos analizado el informe del Gobierno de España sobre el apagón, así como las inversiones anunciadas para fortalecer la red eléctrica. Además, las autoridades nos han transmitido su compromiso con el suministro energético fiable y

competitivo. En este contexto, la empresa conjunta ha decidido reanudar el rearranque de la planta de aluminio", ha explicado el vicepresidente de operaciones de Alcoa en España, **Rob Bear**.

## 8.- BlackRock y Goldman suben en Iberdrola, Redeia y Repsol

Expansion.com, 15 julio de 2025

**Los gigantes financieros agitan el accionariado de las grandes energéticas con un aluvión de compras, muchas en nombre de terceros.**



**Goldman Sachs y BlackRock**, dos de los mayores gigantes financieros del mundo, llevan semanas escalando posiciones en las grandes energéticas españolas que cotizan en Bolsa. Entre ellas, **Iberdrola, Redeia, Repsol, Enagás y Solaria**.

En los dos últimos meses, pero especialmente en julio, han protagonizado un sinfín de **movimientos de compras de distintos paquetes accionariales**, hasta alcanzar porcentajes significativos, que en algunos casos son un récord.

En **Iberdrola** -la mayor energética española-, **BlackRock** comunicó hace unos días a la Comisión

Nacional del Mercado de Valores (CNMV) que **tiene un 6,254%, un punto porcentual más de lo que tenía a finales de junio**. Es un porcentaje sin precedentes que consolida a BlackRock como **segundo mayor accionista, tras QIA**, el fondo estatal de Catar. En paralelo, **Goldman Sachs** ha comunicado un **4,303% de Iberdrola**. Ese porcentaje marca un hito. Goldman llegó a tener un máximo del 6% en Iberdrola en 2022, año a partir del cual empezó a bajar hasta un mínimo del 0,8%. En los últimos meses, ha vuelto a escalar posiciones.

En **Redeia**, Goldman Sachs afloró más del 3% este mes, porcentaje que ha ido subiendo hasta el 3,592%, que comunicó ayer. Es un máximo histórico para esta entidad, que no estaba con cifras similares en Redeia desde el año 2008, es decir, hace 16 años. En plena escalada de Goldman en Redeia (hólding del que depende Red Eléctrica), Goldman Sachs ha comunicado que posee el 5,225%, el máximo porcentaje alcanzado hasta ahora por esta entidad en la empresa que gestiona las redes de alta tensión eléctrica en España.

### Con fuerza en verano

Movimientos similares también se han producido en torno a **Repsol**. En este grupo -primera petrolera en España-, Goldman Sachs ha alcanzado un 3,036%. Esta entidad llegó a tener un 5% de Repsol, pero fue

en 2022. Luego se fue diluyendo hasta menos del 1%. No ha sido hasta este verano cuando ha vuelto a invertir con fuerza. En Repsol, BlackRock se consolida como primer accionista, pero ahora con mucha más fuerza.

Hace unos días informó a la CNMV de que en estos momentos posee un 7,176% del capital de la petrolera.

### Núcleos duros

Es un punto porcentual más de lo que tenía en octubre, su última comunicación. BlackRock no está en el consejo de Repsol, como tampoco está en ninguna de las otras participadas españolas en Bolsa. Pero en el caso de Repsol es significativo porque ahora es el primer accionista de esta compañía, que históricamente estuvo blindada con un núcleo duro de accionistas y ahora está a merced del mercado.

### Blindaje estatal

En **Enagás**, el grupo que gestiona las redes de grandes gasoductos en España, BlackRock se consolida como primer accionista, con un 5,979%, casi un punto porcentual más que en mayo. BlackRock supera al 5% que posee Pontegadea (el vehículo inversor de Amancio Ortega, fundador de Inditex), y el 5% que posee el hóliding estatal de la Sepi. Solo el Estado español puede ejercer derechos políticos por más del 5% en Enagás, según la legislación, que tiene blindada a la compañía por considerarla un activo estratégico para la seguridad energética nacional.

### Citi reaparece en Solaria

Un caso muy llamativo es el de **Solaria**. Este grupo español de energías renovables es uno de los que más trasiego de compraventas bursátiles está sufriendo en las últimas semanas. Solo desde mayo, Citi -otro de los gigantes financieros internacionales- ha realizado ocho movimientos, hasta alcanzar un 3,1%. Citi fue muy activo en Solaria en 2024, pero luego desapareció, hasta ahora. Al mismo tiempo, Goldman Sachs ha aflorado un 3,005% de Solaria.

Esta compañía, que cotiza en el Ibex, es motivo de especulación constante en el mercado como potencial objetivo de una oferta pública de adquisición (opa). Es una de las empresas con más capital en manos de fondos oportunistas, o cortoplacistas, los denominados short Sellers.

## 9.- España, cada vez más cerca de tener su ansiado mercado de capacidad

Elperiodicodelaenergía.com, 15 julio de 2025

### El Ministerio ha hecho público el valor de la carga perdida y el estándar de fiabilidad, tras la propuesta realizada por la CNMC



España, cada vez está más cerca de aprobar **los nuevos mecanismos de capacidad** con los que dé más estabilidad al suministro eléctrico y premie a los ciclos combinados y baterías por dar un mejor respaldo al sistema eléctrico.

Y es que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, a través de la Dirección General de Política Energética y Minas ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la resolución que fija el valor de la carga perdida (VOLL) y el estándar de fiabilidad (RS) en España, tras la propuesta realizada por la CNMC.

Esta aprobación es un paso previo necesario para poder establecer un mercado de capacidad y así dotar de una retribución a estas instalaciones.

## Los datos

Se establece la metodología para el cálculo del valor de carga perdida, el coste de nueva entrada y el estándar de fiabilidad, en 22,879 euros/MWh.

El estándar de fiabilidad nacional se fija en 1,5 horas. Esto implica que se pueda aplicar un mercado de capacidad en caso de que en el análisis de cobertura (ERAA) resulten valores de energía no suministrada (LOLE) para España superior al estándar de fiabilidad aprobado de 1,5h.

Según el último informe ERAA que publicó en exclusiva *El Periódico de la Energía*, hasta 9,2 GW de ciclos combinados no serían económicamente viables en el horizonte temporal 2026-2035. Si esta capacidad solicitara el cierre, sería necesario cumplir con los 22 GW de almacenamiento del PNIEC a 2030 para garantizar el suministro.

Según Red Eléctrica, autor del ERAA en España, el LOLE estaría por encima de ese baremos de 1,5 horas al menos hasta 2030.

## El 'ok' de Bruselas

Tras este paso, necesario para poder aprobar el nuevo mecanismo de capacidad, ahora sólo le falta al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el visto bueno por parte de la Comisión Europea.

Un ok de Bruselas que está tardando más de lo previsto porque se creía que iba a ser aprobado antes del verano, pero se ha retrasado. Ahora ya se puede aprobar en cualquier momento aunque todo indica que pueda ser a la vuelta de las vacaciones de agosto cuando se lance la primera subasta de capacidad.

# 10.- Toledo-Ciudad Real-Granada, el eje dónde se llega a perder más de un 30% de la producción renovable en España

Elperiodicodelaenergía.com, 15 julio de 2025

## La subestación de Arenas de San Juan es el nudo donde más generación renovable se pierde con casi uno de cada tres gigavatios que se producen



Los **curtailments** o las pérdidas de energía renovable al no haber suficiente demanda están al orden del día en el sistema eléctrico español, sobre todo en el semestre que va de abril a septiembre con la energía solar fotovoltaica.

Recientemente, Red Eléctrica ha dado a conocer en un informe los nudos donde se producen las mayores pérdidas de energía renovable en España y donde se puede ver que destaca un eje sobre el resto, que es el centro-sur donde las provincias de Toledo, Ciudad Real y Granada se llevan la palma.

La Energía Renovable No Integrable (ERNI) en el sistema peninsular por restricciones técnicas de seguridad durante el mes de junio refleja que existen nudos donde

se pierde más de un 30% de la generación renovable de dicho nudo.

## Los nudos más atascados

Es el caso de **Arenas de San Juan** en la provincia de Ciudad Real, donde se han llegado a perder más de 25 GWh, o lo que es lo mismo, el 30,40% de la producción renovable.

Un nudo de 220 kV en el que están enganchadas sobre todo plantas fotovoltaicas, al igual que en la gran mayoría de los casos.

El siguiente nudo sería el de **Carroyuelas** en la provincia de Toledo, donde se pierde el 28,89% y le sigue **Aceca**, también en Toledo con el 26%, en ambos casos por encima de los 20 GWh.

Tras ellos se da el salto hasta la subestación de **Puerto de la Cruz** en la provincia de Cádiz, muy cerca de Tarifa donde se encuentran numerosos parques eólicos.

Luego estaría el nudo de **Órgiva** en Granada donde se pierde algo más del 20%. En ambos casos, la energía

Top 30 ERNI por restricciones de red (D-1) del 01/06/2025 al 30/06/2025 red eléctrica

Nudo Tensión	Programa PDBF renovable total por nudo (GWh)	ERNI (GWh)	% ERNI c/ PDBF renovable nudo	% ERNI c/ PDBF renovable Peninsular
ARSNUIA 220	82,31	25,02	30,40 %	0,21 %
CARVUELA 220	70,20	20,28	28,89 %	0,17 %
ACECA 220	85,30	22,26	26,10 %	0,19 %
PTO CRUZ 220	10,21	2,39	23,65 %	0,02 %
ORGIVA 220	10,38	2,17	20,86 %	0,02 %
ELCOGAS 220	72,00	14,12	19,61 %	0,12 %
MANZARES 400	87,87	16,49	18,76 %	0,14 %
LASOLANA 220	10,10	1,71	16,96 %	0,01 %
ALARCOS 220	30,66	5,13	16,62 %	0,04 %
MANZARES 220	87,33	13,77	15,77 %	0,12 %
PICÓN 220	44,96	7,00	15,56 %	0,06 %
HUÉNEJA 400	102,36	14,50	14,17 %	0,12 %
TABERNAS 220	42,03	5,42	12,90 %	0,05 %
GABIAS 220	3,47	0,42	11,98 %	0,00 %
PINARREY 220	32,99	2,76	8,36 %	0,02 %
POLIGONO 220	1,99	0,10	6,25 %	0,00 %
EL CERRO 220	3,05	0,13	6,23 %	0,00 %
CILLAMAY 220	2,13	0,09	4,05 %	0,00 %
TAJONCA 220	43,45	3,32	3,98 %	0,03 %
OLIVARES 220	19,80	0,76	3,84 %	0,01 %
CAPARACE 220	12,62	0,48	3,83 %	0,00 %
MAZORRAS 220	4,03	0,15	3,66 %	0,00 %
MÉRIDA 220	76,78	2,11	2,68 %	0,02 %
MADRIDEJ 220	9,51	0,23	2,39 %	0,00 %
ATARFE 220	6,03	0,14	2,37 %	0,00 %
LOS RAMOS 220	21,79	0,45	2,08 %	0,00 %
VAGUADAS 220	121,82	2,39	1,96 %	0,02 %
LAPALOMA 220	26,35	0,50	1,76 %	0,00 %
MEZQUITA 220	24,06	0,32	1,34 %	0,00 %
ILLORA 220	45,79	0,61	1,33 %	0,01 %

perdida es bastante menos al ser unos nudos con poca capacidad conectada.

Regresamos de nuevo a Ciudad Real para llegar a las subestaciones de **Manzanares** y **Elcogas**. La primera es junto a Huéneja (Granada) las únicas que son de 400 kV que salen en el listado.

### Ciudad Real se lleva la palma

Manzanares pierde más de un 18% mientras que Elcogas y **La Solana** en Puertollano (Ciudad Real) se dejan un 19% y un 17% de energía renovable respectivamente.

**Alarcos** y **Picón** en Ciudad Real y **Huéneja**, donde se inició el apagón, rematan el top ten de nudos de la red de transporte donde más energía renovable se pierde por exceso de producción.

Sin duda, en toda esta zona se ha conectado mucha más capacidad de solar fotovoltaica de la que se demanda.

Si está pensando en desarrollar solar elija bien qué nudos sufren menos pérdidas y así podrá obtener una mayor rentabilidad. Y si ya está conectado en estos nudos, lo mejor que puede hacer es hibridarse con baterías.

# 11.- Los operadores de redes europeos planean invertir 834.000 millones de euros en redes eléctricas hasta 2050

Elperiodicodelaenergía.com, 15 julio de 2025

## Según ENTSO-E la integración de los mercados eléctricos europeos ya proporciona beneficios anuales estimados en 34.000 millones de euros

Los operadores de sistemas de transmisión de electricidad (TSOs, por sus siglas en inglés) de Europa planean realizar una inversión sin precedentes de **834.000 millones de euros en redes eléctricas hasta 2050**, según la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (ENTSO-E). Este ambicioso plan tiene como objetivo facilitar la transición energética del continente y alcanzar sus metas climáticas y energéticas para 2030 y 2050.

El último informe de la red de gestores, titulado "Financeability and Affordability for a Secure Energy Transition", subraya que estas inversiones estratégicas no solo permitirán la descarbonización de la economía mediante una mayor electrificación, sino que también **mejorarán la seguridad del suministro, reducirán la dependencia energética externa y generarán beneficios económicos netos** para la sociedad.



### Una inversión con retorno

De acuerdo con los cálculos del Plan Decenal de Desarrollo de la Red (TYNDP 2024), **cada euro invertido en la red eléctrica se traducirá en dos euros de ahorro en costos del sistema para 2040**. Se estima que esta inversión generará un aumento en el bienestar socioeconómico de hasta **14.000 millones de euros anuales entre 2025 y 2040**.

Además, la integración de los mercados eléctricos europeos ya **proporciona beneficios anuales estimados en 34.000 millones de euros**, principalmente a través de precios más competitivos en el mercado diario.

ENTSO-E advierte que posponer estas inversiones incrementaría significativamente los costos futuros, tanto operativos como de mantenimiento, además de poner en riesgo la calidad y fiabilidad del servicio eléctrico. Parte de la inversión proyectada servirá para **cubrir el retraso acumulado en infraestructura**, originado por procesos administrativos complejos, políticas regulatorias a corto plazo y la creciente demanda derivada de objetivos climáticos ambiciosos.

### Claves para garantizar la financiación

Para hacer realidad este plan, ENTSO-E hace un llamado a **revisar y adaptar los marcos regulatorios nacionales y europeos**. Los TSOs compiten por capital con otras industrias, por lo que se requieren esquemas de retorno que hagan atractiva la inversión a largo plazo. La organización propone, entre otras medidas, asegurar una rentabilidad adecuada mediante el Retorno sobre el Capital (RoE) o el Costo Medio Ponderado de Capital (WACC).

Asimismo, se aboga por un **mayor acceso a fondos europeos**, garantías públicas y financiamiento de bancos de desarrollo y del Banco Europeo de Inversiones, con condiciones más flexibles y menos carga administrativa.

### Precios justos y sostenibles

Aunque las inversiones podrían suponer un **aumento temporal de las tarifas**, ENTSO-E insiste en que los operadores ya aplican medidas para contener los costes, como la optimización del uso de infraestructuras

existentes, el uso de tecnologías digitales (como redes inteligentes y gestión de congestiones) y la implementación de soluciones innovadoras.

La organización también **rechaza la idea de armonizar las tarifas a nivel europeo**, argumentando que las diferencias nacionales en generación, geografía y demanda requieren enfoques tarifarios adaptados a cada país. En su lugar, propone principios tarifarios transparentes, no discriminatorios y basados en los costes reales.

“Estamos preparados para asumir el reto de un sistema energético neutro en carbono. Pero necesitamos las herramientas adecuadas y el respaldo político y financiero para lograrlo”, concluye el documento.

## 12.- Endesa actualiza su Plan de Sostenibilidad con 65 medidas para lograr ser compañía cero emisiones en 2040

Elperiodicodelaenergia.com, 16 julio de 2025

**Las medidas se distribuyen en cuatro ejes: ambiental, social, gobernanza y aceleradores de crecimiento**

**Endesa** ha actualizado su Plan de Sostenibilidad, correspondiente al periodo comprendido entre 2025 y 2027, en el que hace públicos sus objetivos y su grado de cumplimiento en aspectos ambientales, sociales, gobernanza y aceleradores de crecimiento. En concreto, el documento se compone de 65 medidas, alineadas con la estrategia de lucha contra el cambio climático de Endesa y su objetivo de convertirse en compañía cero emisiones en 2040.



El Plan, que se actualiza anualmente y ha sido aprobado por el Consejo de Administración de la compañía, ha sido elaborado con la participación de todas las áreas de la empresa y su seguimiento y evaluación se realizará por el Comité de Sostenibilidad y Gobierno Corporativo, comité delegado del consejo de administración.

En concreto, el ámbito ambiental --que encuadra buena parte de las medidas del plan con el fin de impulsar un desarrollo ambiental y social sostenible-- recoge que, en materia de **descarbonización**, se mantiene el **objetivo de cero emisiones netas en 2040**, alineado con el escenario marcado por los Acuerdos de París de evitar el incremento de la temperatura media del planeta en 1,5 grados respecto a los niveles preindustriales.

### Endesa, hacia las cero emisiones

Para ello, se marca un aumento de capacidad renovable del 32% en 2027 respecto a 2024 y una meta de no pérdida neta de biodiversidad en nuevos proyectos que se inicia desde el año 2025 hasta alcanzar el objetivo del 100% en 2030, así como **objetivos de reducción de emisiones contaminantes y residuos y una mejora en eficiencia hídrica y energética**.

En el ámbito social --que recoge las necesidades y prioridades de los grupos de interés para garantizar que la transición sea justa e inclusiva para todos-- destacan los compromisos de alcanzar la cifra de al menos 310.000 beneficiarios en proyectos de creación de valor compartido en las comunidades a través de iniciativas para el crecimiento socioeconómico, la educación y el acceso a la energía y de extender el compromiso con la sostenibilidad a los proveedores con un 100% de los contratistas evaluados en **sostenibilidad** en el proceso de certificación.

Además, se concretan metas de incremento de mujeres en posiciones de responsabilidad, iniciativas de inclusión de colectivos sensibles, el fomento de la formación de los empleados y la salud y la seguridad de las personas trabajadoras como ejes fundamentales de la compañía.

En Gobernanza, el documento incorpora objetivos como el cumplimiento al 100% del **Plan de Acción en Derechos Humanos 2024-2026** o la evaluación del Consejo de Administración con apoyo de un tercero independiente. El plan establece asimismo metas de diversidad en la composición del Consejo, en el que debe haber al menos un 40% de mujeres, cifra alcanzada en 2024.

Mientras, en aceleradores de crecimiento --ciberseguridad, digitalización y finanzas sostenibles-- se contempla una inversión de 1.600 millones de euros en el periodo 2025-2027 en calidad, resiliencia y digitalización en los activos de distribución, así como al menos 50 ciber ejercicios anuales destinados a la gestión y reducción de riesgos cibernéticos.

"Todas las medidas están alineadas con la estrategia de la compañía: contribuir a la **lucha contra el cambio climático** a través del liderazgo en la **transición** energética justa, el desarrollo sostenible, la conservación de la **biodiversidad** y la creación de valor para toda la sociedad, desde los accionistas e inversores hasta los territorios en los que operamos y nuestros propios trabajadores", ha asegurado sobre este plan la directora general de Sostenibilidad de Endesa y Fundación Endesa, **María Malaxechevarría**.

### Tendencias globales en ESG

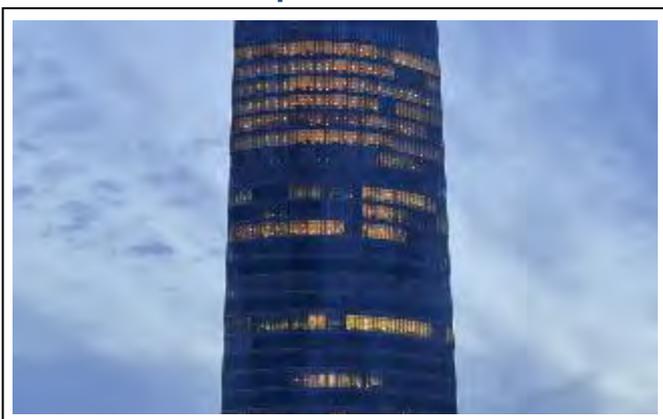
El documento parte de la identificación y análisis de las tendencias globales en **ESG**: la adaptación al cambio climático, la incertidumbre geopolítica y la polarización, el cambiante entorno normativo, la situación de los **ecosistemas** naturales y la **biodiversidad**, las cadenas de suministro y los derechos humanos, el escepticismo ESG como freno a la financiación sostenible y la IA y los avances tecnológicos.

Los objetivos del plan responden a un análisis de doble materialidad según marca la normativa de la **Unión Europea**, la Corporate Sustainability Reporting Directive. Asimismo, tienen en cuenta los intereses y expectativas de inversores e índices de sostenibilidad

## 13.- Iberdrola firma con el BEI un préstamo de 300 millones para el desarrollo de redes eléctricas en Brasil

Elperiodico delaenergía.com, 16 julio de 2025

**El préstamo cuenta con una garantía de la agencia italiana SACE, lo que permite reducir el coste total de la operación**



El grupo **Iberdrola** ha suscrito con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) un préstamo de 300 millones de euros para financiar el desarrollo de redes eléctricas en Brasil, informó la compañía.

En concreto, el préstamo, con un plazo de 10 años y dos de carencia para el pago del principal, ha sido firmado entre el BEI y **Neoenergía Coelba**, distribuidora brasileña de la energética.

Esta financiación se enmarca dentro de la iniciativa Global Gateway de la Unión Europea, que busca movilizar inversiones sostenibles en sectores clave

como energía, transporte y digitalización. Es el primer préstamo del BEI bajo esta iniciativa para el sector eléctrico brasileño. El préstamo cuenta con una garantía de la agencia italiana SACE, lo que permite reducir el coste total de la operación.

Coelba es una empresa brasileña de distribución eléctrica perteneciente a la filial de Iberdrola en Brasil, Neoenergía. Coelba es la tercera mayor distribuidora de electricidad del país sudamericano en número de

clientes, atendiendo a más de seis millones de usuarios -más de 15 millones de personas- principalmente en el estado de Bahía. Su área de concesión abarca 563.000 kilómetros cuadrados, cubriendo casi todos los municipios de Bahía, además de algunas ciudades en Alagoas y Tocantín.

## 14.- Iberdrola levanta una línea de crédito por 2.500 millones con 32 bancos internacionales

Elperiodicodelaenergia.com, 16 julio de 2025

### La firma refuerza su liquidez y diversificando sus fuentes de financiación en un contexto de oportunidades crecientes de inversión



**Iberdrola** ha firmado una línea de crédito por 2.500 millones de euros con un total de 32 bancos internacionales, con la que continúa reforzando su liquidez y diversificando sus fuentes de financiación en un contexto de oportunidades crecientes de inversión, informó la compañía.

En concreto, la operación ha sido sobresuscrita en un 45%, "lo que refleja la **confianza de la banca en la solvencia y estrategia de Iberdrola, la mayor eléctrica de Europa** y una de las dos mayores del mundo por **capitalización bursátil**", destacó la energética.

Esta línea de crédito tiene una duración de **cinco años**, con **opción de extensión por dos años más**, y **carácter multidivisa**, y su coste es el más competitivo de todas las que Iberdrola tiene disponibles.

**BBVA** ha actuado como co-coordinador y banco agente y **Bank of America** como co-coordinador. Los coordinadores en materia de sostenibilidad han sido BBVA, **BNP Paribas** y **Credit Agricole**.

Asimismo, **Avangrid**, la filial estadounidense, se ha incorporado a la operación, dadas las grandes oportunidades de crecimiento en el país, convertido ya en el principal destino de las inversiones del grupo.

El presidente de Iberdrola, **Ignacio Sánchez Galán**, señaló que esta operación refuerza la capacidad del grupo "para seguir incrementando las **inversiones en redes, renovables y almacenamiento** para dar respuesta al fuerte crecimiento de la demanda fruto de la electrificación en países como los Estados Unidos y el Reino Unido".

"Esta línea de crédito demuestra una vez más la confianza total de la comunidad financiera internacional en nuestra estrategia de crecimiento, con la que **promovemos la autosuficiencia y seguridad energéticas**, el crecimiento económico y el bienestar de la sociedad", dijo.

#### La operación para Iberdrola

Con esta operación la compañía refuerza su liquidez, que ascendía a cierre del primer trimestre a 20.900 millones de euros y afianza su liderazgo en financiación sostenible, al vincular su coste al cumplimiento de objetivos de descarbonización y al alineamiento de sus inversiones en redes, renovables y almacenamiento con la taxonomía de la Unión Europea. Con el acuerdo suscrito hoy, más del 97% de las líneas de crédito de la compañía tienen carácter sostenible.

En los últimos días, Iberdrola ha cerrado dos operaciones financieras que demuestran su capacidad para movilizar grandes cantidades de capital y el interés que despierta entre las principales entidades bancarias internacionales.

La semana pasada la energética cerró una de las mayores operaciones de financiación verde en Europa por 4.100 millones de euros para su parque eólico marino East Anglia 3, con la participación de 24 bancos.

# 15.- Los expertos europeos encuentran las razones del apagón de abril en un fenómeno inédito: una ola de desconexiones por aumentos de tensión

Eleconomista.es, 16 julio de 2025

- **Analiza la posibilidad de cortes por sobretensión en cascada**
- **Puede ser necesario revisar los protocolos de control de tensión**
- **Así como los mecanismos de defensa automática**



El Grupo de Expertos de Entso-E creado para investigar el apagón eléctrico que afectó el pasado 28 de abril a España y Portugal ha identificado un fenómeno sin precedentes en la red eléctrica europea: una ola de desconexiones de generación provocadas por aumentos de tensión en cascada. Esta es la principal conclusión provisional extraída durante la cuarta reunión del Panel de Expertos, celebrada el 15 de julio, en el marco de la investigación coordinada por la organización que agrupa a los operadores de sistemas eléctricos del continente.

Según los datos analizados hasta la fecha, los expertos apuntan a que una secuencia de **desconexiones de centrales eléctricas, seguida de un incremento anómalo de tensión en varias zonas del sur de España alrededor de las 12:05**, constituyó el detonante más probable del fallo generalizado. Este tipo de colapso de la red, basado en una dinámica de alta tensión, no tiene precedentes conocidos en Europa y abre una nueva línea de **estudio sobre la vulnerabilidad de los sistemas eléctricos altamente interconectados**.

El grupo de Expertos reconoce que, pese a las dificultades iniciales para acceder a los datos de los operadores de distribución y de generación en España, ya dispone de toda la información necesaria y está evaluando la calidad de los últimos registros recibidos. Parte de este material ha sido publicado en la página web dedicada de Entso-E, con el fin de facilitar la transparencia y el seguimiento por parte de las partes interesadas.

El carácter excepcional del incidente ha activado las alertas dentro de la comunidad técnica europea. Si se confirma que los aumentos de tensión en cascada fueron el factor desencadenante del apagón, será necesario revisar en profundidad tanto los protocolos actuales de control de tensión como los mecanismos de defensa automática del sistema eléctrico.

El Panel de Expertos está examinando si el aumento de la tensión está relacionado con las siguientes causas posibles (lista no exhaustiva) y en qué medida:

- La reducción de la absorción de potencia reactiva por parte de los generadores, que disminuyeron su potencia activa operando con un factor de potencia fijo
- **La reducción de la absorción de potencia reactiva por parte de las líneas de transmisión**, asociada a su carga
- El aumento de la inyección de potencia reactiva desde los sistemas de distribución.

Esta posible correlación podría haberse visto agravada por el hecho de que la reducción de la potencia activa (y, por tanto, de la absorción de potencia reactiva) se produjo principalmente en la parte sur del sistema, lo que dio lugar a una ruta de transmisión con menor carga hacia Francia.

Entso-E ya ha esbozado dos líneas de acción prioritarias. Por un lado, propone reforzar las capacidades de gestión del control de tensión entre todos los actores del sistema eléctrico, incluidas distribuidoras,

transportistas y generadores. Por otro, plantea una revisión de los planes de defensa existentes para evaluar su eficacia ante fenómenos de alta tensión que hasta ahora no se consideraban amenazas primarias.

La organización celebrará el próximo 18 de julio un **taller técnico específico con operadores, expertos del sector y organismos reguladores**, con el objetivo de analizar en detalle lo ocurrido y consensuar medidas preventivas. Este encuentro se plantea como una oportunidad clave para definir una estrategia común frente a un nuevo tipo de riesgo sistémico.

La investigación sobre el apagón de abril sigue abierta y continuará ofreciendo actualizaciones conforme avance el análisis técnico. No obstante, las primeras conclusiones subrayan la necesidad urgente de **adaptar la arquitectura de resiliencia del sistema eléctrico europeo a nuevas amenazas** emergentes derivadas de su creciente complejidad.

## 16.- Iberdrola vende a Nexus una participación del gigante eólico brasileño de Chafariz

Elperiodicodelaenergía.es, 16 julio de 2025

- **La eléctrica se desprende del 6,87% del parque Canoas 3**

Neoenergía, filial brasileña de **Iberdrola**, ha anunciado un nuevo paso en su estrategia de valorización de activos renovables con la venta de una participación económica del 6,87% en la sociedad Canoas 3 Energia Renovável a Nexus Manganês. La operación forma parte de un acuerdo más amplio para impulsar un modelo de autoproducción energética a partir de fuentes eólicas.

La transacción se concreta a través de su filial Neoenergía Renováveis y comprende dos contratos principales. Por un lado, un Contrato de Compra y Venta de Acciones (CCVA) que transfiere a Nexus una participación minoritaria en Canoas 3, sociedad propietaria de uno de los activos que integran el complejo eólico Chafariz, situado en el estado de Paraíba. Por otro, un Contrato de Compra y Venta de Energía Eléctrica (PPA, por sus siglas en inglés) con una duración de diez años, que permitirá a Nexus abastecerse directamente con 15 MW de energía generada en dicho parque a partir de enero de 2026.



El complejo eólico Chafariz, uno de los más importantes desarrollados por Neoenergía en Brasil, está formado por un total de 15 parques con una capacidad instalada conjunta de 471 MW. La participación adquirida por Nexus se vincula exclusivamente a la sociedad Canoas 3, propietaria de una fracción de esa capacidad.

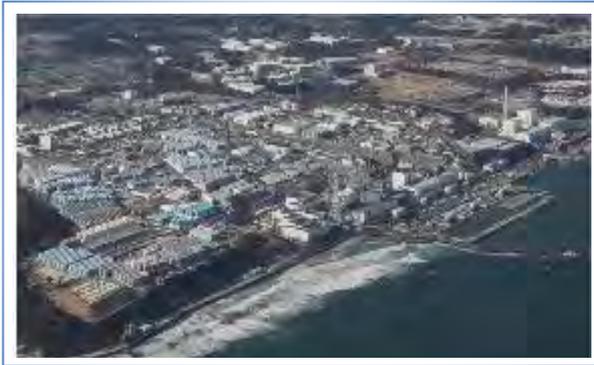
La operación ya ha recibido la autorización sin restricciones por parte del Consejo Administrativo de Defensa Económica (CADE), el organismo brasileño de competencia, que dio luz verde a la operación el pasado 3 de junio, con resolución firme desde el 23 de junio de 2025. No obstante, la culminación definitiva de la transacción está aún sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes habituales en este tipo de acuerdos.

Este movimiento se enmarca en la creciente tendencia entre empresas industriales brasileñas a buscar esquemas de autoproducción para asegurar su suministro eléctrico a largo plazo con energía limpia y a precios competitivos. Además, refleja la estrategia de Neoenergía de monetizar parcialmente sus activos renovables sin perder el control de los mismos, optimizando así el retorno de su cartera y atrayendo nuevos socios estratégicos.

## 17.- Ensa y Naturgy, finalistas para trabajar en el desmantelamiento de Fukushima

Eleconomista.es, 17 julio de 2025

- **La japonesa Tepco selecciona a 7 consorcios para el tratamiento de las aguas tritiadas**
- **El consorcio español es el único europeo que queda en liza para el contrato de Tepco**



Un consorcio español compuesto por Ensa, Enwesa, Seys, Nucleantech y Naturgy ha logrado un hito significativo al posicionarse entre los siete finalistas seleccionados por la eléctrica japonesa Tepco para el desarrollo de soluciones tecnológicas destinadas al tratamiento de aguas tritiadas procedentes de la central nuclear de Fukushima Daiichi.

Este proceso forma parte de un ambicioso desafío internacional en el que han participado un total de 140 propuestas procedentes de distintos países, y en el que el consorcio español representa al único grupo europeo que continúa en liza, lo que pone en valor la capacidad

tecnológica y la experiencia acumulada por las empresas del sector nuclear y energético en España.

El reto planteado por Tepco responde a una de las problemáticas más delicadas de la posgestión del accidente nuclear de 2011: el tratamiento de las aguas contaminadas con tritio, un isótopo radiactivo del hidrógeno que, debido a sus propiedades físico-químicas, es especialmente difícil de separar del agua.

Durante más de una década, Tepco ha acumulado grandes volúmenes de agua utilizada para la refrigeración de los reactores dañados, que ha sido sometida a procesos de descontaminación, el cual elimina la mayoría de los radionúclidos, excepto el tritio.

Ante la complejidad de esta situación, Tepco lanzó un concurso internacional con el objetivo de identificar tecnologías innovadoras que permitan abordar el tratamiento o gestión alternativa de estas aguas tritiadas.

El proceso de selección contempla varias fases progresivas: en primer lugar, la realización de estudios de viabilidad técnica y conceptual; posteriormente, la construcción de una planta piloto a escala reducida, para la que solo dos de los siete consorcios finalistas serán seleccionados. Esta planta deberá someterse a pruebas rigurosas de operación, cualificación técnica y licenciamiento regulatorio. En última instancia, el proyecto contempla la construcción y operación de una planta definitiva a gran escala, capaz de gestionar eficazmente los residuos líquidos radiactivos que aún persisten en el emplazamiento.

El papel de Naturgy dentro del consorcio resulta estratégico, ya que la compañía se encargará de la caracterización de los residuos que se generen durante el proceso, así como del diseño y la propuesta de soluciones para su gestión y eventual valorización.

Desde 2011, el Organismo Internacional de Energía Atómica (OIEA) ha jugado un papel clave en el seguimiento y validación de las actividades relacionadas con la gestión de los residuos de Fukushima.

A petición del Gobierno japonés, el OIEA ha realizado análisis independientes sobre la calidad del agua marina en la zona, y ha emitido recomendaciones en diversos informes técnicos, entre ellos el publicado en 2013 sobre la monitorización marina tras el accidente. Estas recomendaciones se han traducido en prácticas de control más estrictas, incluida la supervisión internacional de la descarga al mar del agua tratada.

En 2023, antes del inicio de la descarga gradual del agua tritiada al océano Pacífico, el OIEA llevó a cabo una evaluación exhaustiva del plan japonés. El organismo concluyó que tanto el enfoque técnico como las medidas previstas por el Ejecutivo nipón y Tepco son coherentes con los estándares internacionales de seguridad nuclear. Según este análisis, las descargas controladas y progresivas del agua tratada, tendría un impacto ínfimo.