

# 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.- Varias empresas, entre ellas Endesa, idean una iniciativa para ahorrar energía en comunidades de propietarios de Aragón.

msn.com, 27 de octubre de 2022.

**Bankinter, SmartCommunityService --integrada por OHLA y Endesa X-- e IESA han puesto en marcha una novedosa iniciativa en Aragón para favorecer la aplicación y el acceso a los fondos europeos Next Generation por parte de las comunidades de propietarios.**

Estos fondos están destinados a financiar proyectos de rehabilitación y eficiencia energética en las comunidades de propietarios en un entorno de alta inflación.

"Tú comunidad NextGen" nace para ayudar a los Administradores de Fincas de Aragón a convertirse en actor clave en la dinamización de estos fondos europeos en las comunidades de propietarios.

IESA, empresa líder en aplicaciones y soluciones tecnológicas para administradores de fincas, integra en el software que utilizan el 80 por ciento de los administradores de fincas una solución llave en mano para que estos puedan gestionar todo el proceso de tramitación y obtención de fondos europeos con los que llevar a cabo actuaciones de rehabilitación integral de edificios en las comunidades de propietarios que gestionan.



Este proceso incluye petición de presupuestos a los agentes rehabilitadores, gestión de la subvención y obtención de la financiación correspondiente hasta la llegada de las ayudas o como fórmula para cubrir el total de lo presupuestado. Todo, al alcance de un clic.

SmartCommunityService, nueva marca comercial nacida de la alianza formada por OHLA y Endesa X, es un "Agente Rehabilitador" que ayuda a las comunidades de propietarios en su apuesta por la eficiencia energética y la sostenibilidad, estando a su lado en todas las fases del proyecto de rehabilitación --estudio de viabilidad, elaboración del LEE y el Proyecto Técnico, gestión de las subvenciones y control y gestión de ejecución de obra-- adaptando la solución a la situación de cada edificio.

## **SIN ESPERAR A LOS FONDOS UE**

OHLA y Endesa X son dos empresas con amplia experiencia en el sector de la edificación y de la electrificación eficiente y sostenible, con el objetivo de que las Comunidades de Propietarios sean energéticamente más eficientes y facilitarles el acceso a los

## **Fondos Next Generation UE.**

Además, las comunidades de propietarios no tendrán que esperar a la llegada de los fondos europeos ni reunir una parte o la totalidad del importe presupuestado para realizar las reformas ya que Bankinter adelanta y completa dichas ayudas financiando el cien por cien del proyecto a un plazo de hasta 12 años y con hasta dos años de carencia.

Una financiación cien por cien digital e inmediata que cubre la totalidad del presupuesto de la rehabilitación y que evita el efecto

negativo de acometer las obras vía derramas, reduciendo así notablemente el esfuerzo económico de los propietarios.

Mediante esta iniciativa, se pretende cambiar el modelo energético y de consumo y, al mismo tiempo, mejorar la calidad de vida de las personas, además de renovar, con un enfoque integral, el parque de viviendas, con su consiguiente revaloración inmobiliaria, ventajas fiscales y por lo tanto ciudades más sostenibles, ha informado Endesa en una nota de prensa.

La solución Tú comunidad NextGen 'tucomunidadnextgen.com' se ha presentado durante un acto en Zaragoza con asistencia de administradores de fincas de Aragón y con las ponencias del director general de IESA, Enrique Sánchez; la responsable de Smart Community Service por parte de Endesa X, Aránzazu Gallego; el apoderado de OHLA, Juan Emilio Jiménez; el director de Negocio de Consumo de Bankinter, Javier Ron; y la directora general de Vivienda de Aragón, Verónica Vilagrasa.

## **6.800 MILLONES DE EUROS EN AYUDAS A LA REHABILITACIÓN ENERGÉTICA**

El Componente 2 del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia --Fondos Next Gen Eu-- contempla ayudas por valor de 6.800 millones de euros en los próximos tres años para la Rehabilitación de comunidades de propietarios.

Este importe se divide en 3.800 millones para ayudas a edificios residenciales y el resto destinado a edificios del sector público. El plan también contempla 450 millones de ayudas fiscales a nivel propietario.

El ámbito relacionado con la rehabilitación de edificios, eficiencia energética y accesibilidad contemplado por el Plan con el apoyo de los fondos Next Gen EU incluye: actuaciones en fachadas y envolventes de los edificios; mejoras en los sistemas de calefacción del edificio; sustitución de luminarias por sistemas LED; instalación de placas fotovoltaicas; instalación y sustitución de ascensores; Instalaciones de puntos de recarga para coches eléctricos; Instalación de sistemas de accesibilidad --rampas, elevadores o similares--; Instalación de sistemas IoT --Internet of Things--, entre otros.

## **MEJORA ENERGÉTICA EN LAS VIVIENDAS DE ARAGÓN**

'tucomunidadnextgen.com' ha calculado que la rehabilitación energética con fondos europeos de los edificios residenciales en Aragón supondría el equivalente a 214.000 árboles absorbiendo CO2 durante un año, o a eliminar de la circulación a 13.000 vehículos circulando 50 km diarios.

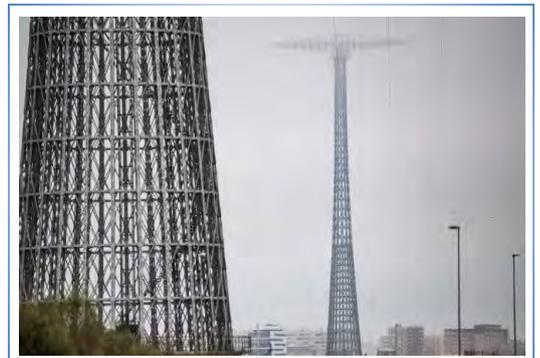
Asimismo, dicha rehabilitación supondría en Madrid un ahorro en consumo de casi 166.000 megavatios/hora.

## **2.- Endesa ejecutará la compleja sustitución de casi 15.000 metros de cableado de las Torres de la bahía de Cádiz.**

okdiario.com, 27 de octubre de 2022.

Las torres de la bahía de Cádiz se elevan desde 1960 a 150 metros del suelo para permitir que seis cables de alta tensión conecten eléctricamente la ciudad de Cádiz con Puerto Real. Endesa es la responsable de estas infraestructuras, las más altas de España en su categoría, y todos los años realiza su mantenimiento y revisión para garantizar su buen funcionamiento.

A estos trabajos rutinarios se une cada 40 años, la sustitución de su cableado, considerando este periodo el final de su vida útil, y ahora se cumple precisamente esta efeméride, después de su última sustitución en 1981.



Por este motivo, Endesa procederá a partir del 2 de noviembre a la sustitución de los 14.928 metros de cableado que permiten conectar las dos torres, y para hacerlo llevará a cabo una inversión de 700.000 euros y contará con un equipo humano de 30 técnicos especializados, maquinaria de gran envergadura, y la colaboración de la Autoridad Portuaria, ya que estos trabajos requerirán del cierre del tráfico marítimo en momentos puntuales.

“La particularidad de estos trabajos no es solo la imponente altura de 150 metros de las torres, sino la tensión que permite tenerlos conectados y que para poder trabajar sobre ellos hay que estar muy preparados”, ha explicado el responsable de Alta Tensión de Endesa en Andalucía y Extremadura, José María Díaz Mancha, quien está coordinando los trabajos.

“Llevamos varios meses realizando los estudios pertinentes, junto con la empresa internacional de origen andaluz AMETEL que ejecutará las obras, para llevar a cabo esta actuación que cada 4 décadas se repite y que requiere de maquinaria capaz de aguantar los 8.000 kilos de tensión que ejercen estos cables, por eso hemos instalado maquinaria capaz de resistir hasta 12.000 kilos de tensión, es decir, como si 9 vehículos se ponen a tirar al mismo tiempo de un cable”, ha detallado Díaz Mancha durante la explicación de los trabajos técnicos hoy en el Club Náutico El Cano de Cádiz.

## Fases de los trabajos

Las torres de la bahía de Cádiz están conectadas por dos circuitos de 132 kilovoltios formados cada uno por tres cables de 2.488 metros, por lo que los trabajos se dividirán en dos fases: una por cada uno de los circuitos, de forma que mientras se sustituyen los tres cables de un circuito, el otro sigue funcionando, garantizando el suministro eléctrico a Cádiz.

Cada torre cuenta con un pórtico, una estructura de cemento que permite tanto mantener la tensión de los cables, como conectarlos con la subestación de la que se abastecen de energía. Precisamente en estos pórticos es donde se instalará la maquinaria que se utilizará para sustituir el cableado.

En la Zona Franca de Cádiz, donde se ubica el llamado Pórtico San José, se colocará el freno o máquina de frenado de 14 toneladas junto con las bobinas de los cables nuevos, de 4,6 toneladas cada una, mientras que el denominado motor de tiro o cabrestante de otras 14 toneladas se colocará en la zona de Puerto Real en el llamado Pórtico Cabezuela, para ir recogiendo el cable antiguo. Las dos maquinarias ubicadas a cada lado de la Bahía contarán con unos anclajes de 8,5 toneladas capaces de resistir la tensión que ejercen los cables.

A 150 metros de altura se colocan las poleas, por donde discurrirá el cable de sustitución y el cable final, tras haber quitado cada una de las cadenas de aisladores y los amortiguadores que tiene cada cable a esa altura.

Cuando los elementos están colocados en su sitio, empieza la fase más delicada, en la que el cable antiguo se engancha al cable guía bajando desde una altura de 50 metros sobre el mar a 15 metros, motivo por el cual se cortará el tráfico marítimo cada vez que se lleve a cabo esta operación que dura como máximo 8 horas. Precisamente un equipo de técnicos estará siguiendo desde una embarcación esta fase del proceso para actuar ante cualquier necesidad que pueda surgir.

Una vez el cable guía ha pasado, se procede a colocar el cable nuevo, formado por una aleación especial y con un alma de acero más robusta que los cables que normalmente se utilizan para las líneas de Alta Tensión, ya que tiene que resistir no solo la tensión excepcional de la distancia de algo más de un kilómetro y medio entre las dos infraestructuras, sino también las condiciones climatológicas de la zona. Motivo por el cual este cable ha sido fabricado de forma exclusiva por una empresa de Navarra, Trefinasa, para Cádiz. Precisamente algunos de los empleados de esta empresa participaron en la fabricación de este cable en 1981, cuando se sustituyó por última vez.

Ya con el cable nuevo colocado, se procede a la instalación de los aisladores y los amortiguadores que permiten superar las vibraciones provocadas por los fuertes vientos en la zona. Estos elementos también son de fabricación española, por un lado, los aisladores de vidrio los fabrica la empresa segoviana Saint Gobain La Granja, mientras que los amortiguadores provienen de la Navarra Saprem.

Esta operación se irá repitiendo con cada uno de los cables, cuya sustitución total está estimada entre 5 y 6 días por cable, por lo que, si las condiciones climatológicas lo permiten, los trabajos quedarán finalizados antes de que acabe el mes de noviembre.

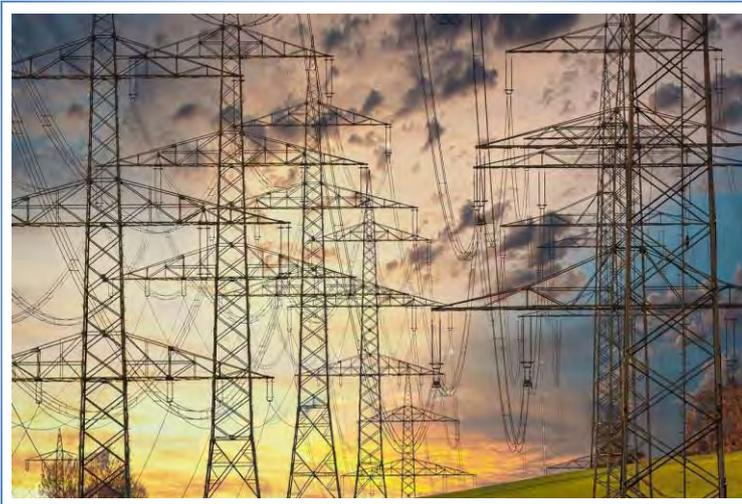
Todos estos trabajos se llevarán a cabo cumpliendo estrictas normas de seguridad, ya que la tensión del cableado, la altura de las torres y la singularidad de la operación hacen que se hayan duplicado las medidas que Endesa normalmente aplica en sus instalaciones.

Una vez hayan finalizado, parte del cable antiguo pasará a ser analizado por un equipo de expertos, ya que la información que se extraiga del mismo no solo servirá a Endesa para el futuro cuando haya que volver a realizar este cambio de conductores, sino que servirá como estudio en universidades de ingeniería donde estas torres, su construcción y su funcionamiento siguen siendo un ejemplo.

### 3.- Iberdrola, Endesa y Naturgy, a contrarreloj para adaptarse a la nueva factura de la luz que el Gobierno les exige en un mes.

elconfidencialdigital.com, 28 de octubre de 2022.

Se quejan de que la explicación sobre la normativa no cabe en el recibo, no saben cada cuánto tiempo deben incluirla, están a la espera de las aclaraciones de la CNMC...



El Ministerio de Transición Ecológica ha forzado a las eléctricas a cambiar las facturas antes del próximo 1 de diciembre. El departamento que dirige Teresa Ribera se anota así otro tanto en esta guerra que Gobierno y compañías llevan librando desde que empezó a hablarse de “excepción ibérica” poco antes de verano.

Hasta este momento las compañías no estaban obligadas a modificar su factura, pero desde el Ejecutivo ya les han marcado fecha en el calendario. El próximo 1 de diciembre todas las eléctricas deberán modificar sus facturas e incluir las indicaciones que desde el Gobierno ya se han anunciado.

El ministerio de Ribera se ha centrado, precisamente, en intentar amainar este temporal obligando a que las eléctricas reflejen en las facturas las modificaciones reguladas por el “Mecanismo de Ajuste del Real Decreto-ley 10/2022”.

#### Las eléctricas, a contrarreloj

**Endesa y Naturgy** coinciden: es mucho volumen de trabajo y en algunos casos cuentan sin apenas indicaciones para formalizar todos estos cambios.

Fuentes internas de **Naturgy** cuentan a **Confidencial Digital** que están trabajando para que todos estos cambios se vean reflejados en las facturas dentro del tiempo estipulado. Desde la compañía indican que, aunque están acostumbrados a hacer muchos cambios en poco tiempo, es mucha carga de trabajo para un periodo tan breve de tiempo.

Desde **Endesa** la situación también es complicada. Apuntan que cuentan con margen de maniobra y esperan introducir todos estos cambios paulatinamente a lo largo del mes de noviembre. Indican que hay **cuestiones muy bien explicadas**, como las modificaciones que introduce el Gobierno en las facturas del **mercado libre**. Pero **otras no tanto**. En el mercado regulado hay indicaciones, dicen, que dejan a la **interpretación de las compañías**.

Esta **ambigüedad** y falta de comunicación entre el Gobierno y las eléctricas la asumirá la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**, que atiende estos días a las compañías que, con dudas, se dirigen a ella para saber cómo interpretar correctamente las medidas del Gobierno.

Desde **Endesa** indican que la **CNMC** “debe hacer algunas adaptaciones porque hay cuestiones que no son claras”. En la misma compañía, reconocen que están siendo unos días muy complicados por el volumen de trabajo y la gran cantidad de cambios que exige el Gobierno.

### Modificaciones en la factura de la 'Excepción Ibérica'

El pasado mes de junio, la **Comisión Europea** aprobó la denominada '**excepción ibérica**'. El objetivo de esta medida era poner **tope al precio del gas** y poder enfrentar las consecuencias económicas derivadas del aumento del precio de la energía. La Comisión Europea dio luz verde a esta medida y junto con Portugal, la excepción ibérica entró en la realidad del **mercado eléctrico español**.

Mientras esté vigente las compañías deberán indicar, independientemente de si el mercado es **libre o regulado, información del consumo medio; recomendaciones de ahorro y eficiencia energética**. Además, las compañías también deberán detallar las **rebajas fiscales sobre el IVA** y el **Impuesto Especial de la Electricidad**. Por último, las compañías que quieran detallar el ajuste ibérico deberán también indicar su **beneficio**.

Todos estos cambios deberán verse reflejados en nuestras facturas, a más tardar, el próximo 1 de diciembre “en un sitio visible e identificado claramente de forma precisa”.

En este caso, para que no haya malentendidos, **el Gobierno dicta exactamente la frase** que debe aparecer en la nueva factura: “Importe de la energía asociada al mecanismo ibérico regulado por el Real Decreto-Ley 10/2022, de 13 de mayo”.

Algunas compañías indican que esta frase es **demasiado larga** como para introducirla en la factura, y plantean opciones, como marcarla con un asterisco e indicarla completa a pie de página.

La **CNMC** deberá dar respuesta y adaptar todas estas cuestiones para que muchas de estas compañías puedan comenzar a hacer cambios. Aunque la excepción ibérica es, precisamente una excepción y la medida está prevista de forma **temporal**, el gobierno tampoco ha especificado si estos cambios deben aparecer en las facturas mensualmente, o de forma trimestral.

A la espera de la respuesta y las adaptaciones de la CNMC, **las eléctricas trabajan a contrarreloj para poder cumplir los plazos** y reflejar todos estos cambios en las facturas a partir del próximo 1 de diciembre.

## 4.- El cambio en Iberdrola mete presión a Naturgy y Acciona.

expansion.com, 28 de octubre de 2022.

### Cuando un CEO es CEO....de verdad

Además de en Naturgy y Acciona, el modelo de presidente primer ejecutivo se mantiene en Sacyr, Aena y Mapfre.

El anuncio hecho por **Iberdrola** de que va a desdoblar **el cargo de presidente y consejero delegado mete presión a otras grandes compañías del Ibex** que no han separado estas dos funciones, a pesar del apremio cada vez mayor que ejercen los grandes fondos de inversión. El caso de Iberdrola es paradigmático y puede provocar un efecto arrastre. **Si lo ha hecho Iberdrola, donde ese tema era tabú, ya nadie es inmune al reparto de poderes.**

Durante más de décadas y media, **Ignacio Sánchez Galán** ha concentrado el cargo de presidente y consejero delegado en Iberdrola. Es el caso más relevante de concentración de poder durante más tiempo entre las mayores empresas del Ibex.

Ahora, se ha nombrado a **Armando Martínez** como consejero delegado de la compañía energética. Independientemente de qué funciones concretas asume y de si éstas son o no relativamente importantes, el caso Iberdrola pone bajo lupa, ahora más que nunca, a otras empresas que siguen sin desdoblar esos cargos.

**Veintiocho de los 35 grupos del Ibex han procedido en los últimos años a nombrar un consejero delegado** que ha asumido, en mayor o menor medida, funciones del presidente. Era algo impensable hace una década, cuando las organizaciones tenían un marcado corte presidencialista. En unos casos el presidente y el consejero delegado se reparten las tareas ejecutivas. Es el caso de **Telefónica**, entre el presidente, **José María Álvarez-Pallete**, y el consejero delegado, **Ángel Vilá**; o de **Santander**, entre **Ana Botín** y **José Antonio Álvarez**.

#### La figura de 'chairman'

En otras, el presidente ejerce como *chairman* al estilo anglosajón. Además de encabezar el consejo, tiene un papel más institucional. Sucede así en **Cellnex**, donde **Bertrand Boudewijn** es el presidente, con la categoría de independiente, y **Tobías Martínez**, el CEO. O en **IAG**, el hóliding aéreo de **British Airways** e **Iberia**, con **Javier Ferrán** como presidente y **Javier Gallego** como CEO. **Enagás** es el último ejemplo entre los grupos energéticos en el que el presidente (**Antonio Llardén**), dejó todas sus funciones ejecutivas, que asumió el nuevo CEO, **Arturo Gonzalo Aizpiri**. **Repsol** abordó una transición ordenada, y **Josu Jon Imaz** fue asumiendo poderes de **Antonio Brufau**.

**Acciona** (con **José Manuel Entrecanales** como presidente), **Aena** (**Maurici Lucena**), **Mapfre** (**Antonio Huertas**), **Naturgy** (**Francisco Reynés**), **PharmaMar** (**José María Fernández-Sousa**), **Rovi** (**Juan López-Belmonte**) y **Sacyr** (**Manuel Manrique**) son las únicas del Ibex que no han separado los cargos de presidente y consejero delegado.

#### Qué dice la ley

La **Ley de Sociedades de Capital** establece la división de poder en las cotizadas españolas; en caso de no llevarse a cabo, el consejo debe nombrar un consejero independiente coordinador (CIC). Las **siete cotizadas del Ibex que aún no han separado las funciones** cuentan con esta figura, que sirve de contrapeso a las funciones ejecutivas. Las legislaciones internacionales de gobierno corporativo y **las guías de voto de algunos grandes inversores**, fondos y *proxy advisors* (asesores de voto), como el fondo noruego de pensiones e **ISS**, hablan de la división de funciones. De hecho, en sus recomendaciones de voto en las juntas aconsejan votar a los accionistas en contra de la renovación de aquellos presidentes que acumulan poderes ejecutivos. Otros fondos y *proxies*, como **BlackRock** y **Glass Lewis**, no suelen cuestionar a los presidentes ejecutivos, práctica habitual en **Estados Unidos**.

La última reelección de Galán recibió un 12% de votos en contra, y la de Maurici Lucena, de Aena, un 17%.

## 5.- Naturgy acelera en su férrea apuesta por la transición energética.

eleconomista.es, 28 de noviembre de 2022.

- **También por la eólica marina y el reciclaje de aerogeneradores.**

Francisco Reynés, presidente de Naturgy; José Manuel Entrecanales, presidente de Acciona; Manuel Manrique, presidente de Sacyr, y Maurici Lucena, presidente de Aena.



La compañía está comprometida con el reto que supone el cambio climático para la sociedad y apuesta firmemente por las energías renovables, con proyectos en España y fuera de nuestras fronteras.

Parque Eólico 'Puerto del Rosario', en la isla de Fuerteventura.



Los próximos años van a ser determinantes en la **lucha contra el cambio climático**. Naciones Unidas nos recuerda de manera periódica la necesidad de responder urgentemente a esta amenaza. Según el Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC, en sus siglas en inglés), las actividades humanas son las responsables de un aumento de las temperaturas globales de aproximadamente 1 °C sobre el nivel preindustrial.

Nos enfrentamos a un gran reto. La importancia de las energías renovables es incontestable. Cada vez son más los usuarios que apuestan por su uso.

Consciente de ello, **Naturgy** trabaja para impulsar su papel en la **transición energética** y en la **descarbonización**, con el ambicioso objetivo de alcanzar la **neutralidad de emisiones en 2050** y una **potencia instalada de fuentes renovables cercana al 60%**.

La compañía tiene previsto invertir **14.000 millones de euros** durante la vigencia de su hoja de ruta a 2025. Aproximadamente dos tercios se dedicarán al **impulso de la generación renovable**, para pasar de los 5,2 GW operativos actuales a los más de 14 GW previstos para estar operativos a finales de 2025. Más a corto plazo, espera cerrar este ejercicio con un incremento de su potencia instalada de 500 MW y continuar en 2023 su crecimiento en renovables con 1.500 MW adicionales de potencia instalada a nivel mundial.

*A corto plazo, la compañía prevé cerrar el ejercicio con un incremento de su potencia instalada de 500 MW*

### En España, 683 MW más

La construcción, por parte de Naturgy, de **una treintena de parques eólicos y plantas fotovoltaicas** en España representarán la incorporación de 683 MW de nueva potencia a su parque renovable a lo largo de los próximos meses. Estos proyectos, una decena de los cuales está previsto que entren en operación antes de final de año, suponen una inversión de 528 millones de euros.

Las nuevas plantas renovables de energía eólica y fotovoltaica están ubicadas principalmente en **Extremadura** (310,3 MW), **Andalucía** (150 MW) y **Canarias** (71,9 MW). El resto se distribuyen en **Cataluña** (49,4 MW), **Galicia** (46,2 MW), **Murcia** (34 MW) y **Castilla-La Mancha** (21,7 MW).

Esta nueva potencia de generación renovable generará cerca de 1.600 GWh/año de electricidad, el equivalente al consumo de más de 450.000 viviendas, y evitará la emisión a la atmósfera de más de un millón de toneladas de CO<sub>2</sub>.

**Extremadura es la comunidad autónoma que concentra más nuevos proyectos renovables de Naturgy en España**, con 310,3 MW. En el término municipal de Castuera (Badajoz), está previsto que entre en operación antes de final de año la planta fotovoltaica *Miraflores*, con una potencia instalada de 20 MW. También se ha iniciado la construcción de la planta fotovoltaica *Las Jaras*, ubicada entre los términos de La Albuera y Badajoz, con una potencia de 50 MW. Producirá aproximadamente 122,9 GWh/año de energía, el equivalente al consumo eléctrico anual de más de 35.200 viviendas. Además, contribuirá a reducir en cerca de 78.300 las toneladas de CO<sub>2</sub> al año.

### Crecimiento en Australia y EEUU

En Australia, Naturgy cuenta con varios proyectos en distintas fases de desarrollo que le permitirán aumentar su capacidad instalada total allí en unos 1.000 MW en los próximos años. Acaba de anunciar la construcción de su **primer proyecto híbrido solar y de almacenamiento** a nivel mundial en el país.

Adquirido a Sun Bred Power (SBP) y denominado *Cunderdin*, contará con una capacidad solar fotovoltaica de 125 MW y un sistema de almacenamiento de energía en baterías de hasta 220 MWh. Es la primera infraestructura híbrida en todo el mundo de la compañía.

*La compañía espera aumentar su capacidad instalada en Australia en 1.000 MW*

**También en Estados Unidos Naturgy prosigue con su plan de crecimiento** y ha iniciado la construcción de su primera planta fotovoltaica allí, donde en los próximos años desarrollará 3,2 GW de solar y 2 GW de almacenamiento. La planta fotovoltaica *7V Solar Ranch*, en el estado Texas, tendrá 300 MW de potencia pico. La instalación estará constituida por cerca de 555.600 módulos fotovoltaicos, que generarán 560 GWh anuales de electricidad. Esta primera planta fotovoltaica de Naturgy en Estados Unidos será también la mayor de la compañía con esta tecnología en el mundo.



### Más de 200 MW de eólica marina

En el campo de la eólica marina, Naturgy y Equinor trabajan juntos en el desarrollo del proyecto ***Floating Offshore Wind Canarias (FOWCA)***, con el que quieren optar a la instalación de **más de 200 MW de eólica marina flotante** en el espacio marítimo del este de Gran Canaria.

Este proyecto, que se conectaría a la subestación de Barranco de Tirajana de Red Eléctrica Española, se desarrollará con tecnología de plataforma flotante semisumergible que, entre otras ventajas, posibilita instalar las estructuras más alejadas de la costa. Reduciría las emisiones de CO2 equivalentes a unos 350.000 coches al año.

La primera subasta de eólica marina de España tendrá lugar previsiblemente en Canarias, ya que la región ofrece excelentes condiciones eólicas. Las Islas cuentan con una industria de astilleros que podría transformar su actividad **de plataformas petrolíferas a plataformas para energías renovables marinas**, ya que parte de la fabricación y montaje se podría realizar en astilleros locales. Tanto Naturgy como Equinor consideran que la coexistencia, compatibilidad y cooperación de las energías renovables marinas con la biodiversidad y con otros sectores marinos es imprescindible para implantar un proyecto de estas dimensiones.

### Por la economía circular

La **Asociación de Promotores Eólicos de Castilla y León** apunta que, entre los años 2023 y 2028, sólo en España, está previsto desmantelar 10 GW de proyectos eólicos. Actualmente, los propietarios de parques están obligados a asumir los costes de desmantelamiento y traslado a vertedero. Sin embargo, a partir de 2025, la mayor parte de estos materiales no serán aceptados en estas instalaciones, lo que ofrece una gran oportunidad para reprocesar y reciclar los aerogeneradores desde la fibra de vidrio hasta las turbinas y equipamiento eléctrico.

En un proyecto de economía circular, Naturgy y Ruralia impulsan la **primera empresa de España que se dedicará al desmantelamiento y reciclaje integral de parques eólicos**, GIRA Wind (Gestión Integral de Reciclaje de Aerogeneradores), cuyas instalaciones se ubicarán en el municipio soriano de Almazán.

El objetivo de esta iniciativa pionera es **reacondicionar y valorizar el mayor volumen de equipos posible, así como componentes, materiales y turbinas completas** para su comercialización posterior.

Entre otros procesos, se llevará a cabo la recuperación de la fibra de vidrio en palas, cubre bujes y capotas para reincorporar este material al mercado.

## 6.- Las grandes eléctricas responden a Ribera y aseguran que la transparencia del sector "está fuera de toda duda".

rtve.es, 28 de octubre de 2022.

**Su patronal señala que el sector eléctrico español está "altamente" supervisado por organismos como el Ministerio de Hacienda.**

**La ministra de Transición Ecológica ha pedido que sean más transparentes con respecto a la fijación de precios y beneficios.**

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec), que agrupa a Iberdrola, Endesa y EDP España, ha asegurado que el nivel de transparencia de la información del sector eléctrico español es "uno de los más altos de Europa" y ha subrayado que el compromiso con la transparencia de estas empresas "está fuera de toda duda".

En este sentido, la patronal de las grandes eléctricas ha hecho hincapié en que el sector eléctrico "hace frente a importantes requerimientos de información de los organismos reguladores" sobre la evolución de los negocios y los datos más relevantes sobre todas sus actividades, especialmente la producción y venta de energía, a lo que hay que sumar los informes que, anualmente, publican las empresas.



Además, la patronal ha asegurado que el sector eléctrico español se encuentra "altamente" supervisado por diferentes organismos, incluyendo la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**, la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)** o el **Ministerio de Hacienda y Función Pública**, que se encargan de velar desde el funcionamiento del mercado, la competencia o la fijación de precios hasta de las cuentas de las empresas o de gestionar, inspeccionar y recaudar los tributos.

Asimismo, ha recordado que el mercado eléctrico opera siempre dentro de unas reglas establecidas a nivel europeo y supervisadas por distintos organismos, como la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER).

### Ribera pide transparencia a las grandes eléctricas

De esta manera, Aelec responde a la vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, que el pasado miércoles señaló la importancia de que las cuentas de los grupos "sean transparentes", ante el aluvión de ganancias de las empresas del sector anunciadas esta semana. "Que las cuentas sean transparentes para entender cómo se configuran los precios y donde se configuran los beneficios", indicó.

Ribera pide a las energéticas ampliar sus servicios para atender las demandas de cambio a la tarifa regulada

En este sentido, señaló que puede haber beneficios asociados a operaciones corporativas y "puede haber beneficios asociados a un incremento muy importante de los precios que no se justifica en relación con los costes que tiene que asumir las compañías".

Asimismo, advirtió de que no puede haber beneficios extraordinarios "muy importantes" para las grandes compañías a cambio de un incremento "muy importante" de costes para los consumidores.

## 7.- Endesa presentará los avales para quedarse con los 1.202 MW del nudo Mudéjar.

lacomarca.net, 29 de octubre de 2022.

**La eléctrica ganó el concurso optando a 953 MW y ahora tiene hasta el día 3 para entregar 227 millones y conseguir todos los MW.**

**Endesa finalmente presentará los avales para quedarse con todos los megavatios del concurso del nudo Mudéjar de Andorra.** La eléctrica es la adjudicataria provisional del concurso consiguiendo el derecho de conexión de los 953 MW que había solicitado y ya ha mostrado ante el Gobierno central su intención de quedarse con los 249 MW adicionales que completarían los 1.202 totales.

La eléctrica disponía de 10 días hábiles desde la adjudicación para adaptar su proyecto o renunciar y **ha conseguido una prórroga hasta el día 3 de noviembre para presentar la nueva propuesta.** Obtener todos los megavatios supone que Endesa tenga que modificar su proyecto adaptándolo de 953 MW a los 1.202 MW finales y también conseguir los avales económicos adicionales. Ya había comprometido 174 millones de euros por los 953 MW y ahora los avales alcanzarán los 227 millones de euros al quedarse con todos los megavatios.

El principal miedo del territorio, **que el concurso se judicialice y se retrase su aplicación; no se sabrá hasta que se realice la adjudicación definitiva.** Una vez se publique en el BOE los otros 10 proyectos que se presentaron tienen un mes para presentar un recurso potestativo de reposición ante el Ministerio y dos meses impugnar directamente el proceso ante la Sala de lo Contencioso-Administrativo de la Audiencia Nacional.

### 300 empleos y dos fábricas

El proyecto con el que Endesa ha ganado el concurso supondrá la **creación de 300 puestos de trabajo directos** una vez estén en marcha todas las iniciativas tras una inversión de más de 1.200 millones. Está dividido en dos ejes, el de la instalación de renovables que generarán los MW que dejó libres la Térmica y el plan de acompañamiento. Durante el pico de la construcción de los proyectos se prevé alcanzar los 3.500 empleos.

Los **principales proyectos del plan de acompañamiento son dos fábricas, una para la producción industrial de electrolizadores**, los aparatos para la fabricación de hidrógeno; y otra para **reacondicionar y dar una segunda vida a los aerogeneradores.** También está previsto poner en marcha proyectos de agricultura y ganadería. Además, la eléctrica quiere apoyar a asociaciones y agentes locales del territorio que ya tienen iniciativas en marcha.

Respecto a los proyectos enteramente de energía, Endesa prevé crear **cinco plantas solares y otras cinco eólicas** en un régimen de hibridación apoyado en un sistema de almacenamiento con baterías que hará posible aprovechar al máximo la producción renovable. Estas plantas se instalarán mayoritariamente en dos términos municipales, Andorra y Samper; por lo que sus ayuntamientos se verán beneficiados de los tributos que abonen. Endesa ya está construyendo en los terrenos de la Central y de forma independiente al nudo la planta solar Sedeis V. Tendrá 49,71 MW de potencia y que generará 280 empleos en el pico de su construcción y ocho puestos de trabajo fijos para la operación y mantenimiento de la instalación que tiene una media de vida de 30 años. Adicionalmente, se ubicará un electrolizador que permitiría gestionar los excedentes para la producción de hidrógeno verde. En este sentido, Endesa está colaborando con empresas locales en industrias de fabricación de componentes de la cadena de valor de renovables en hidrógeno.

Endesa ya está construyendo en los terrenos de la Central y de forma independiente al nudo la planta solar Sedeis V / La Comarca



El nudo Mudéjar también incorpora un compromiso social y de formación en el que Endesa ha diseñado un plan que permitirá el **reciclaje profesional** de los bajoaragoneses en sectores como el renovable y la posibilidad de abrir un futuro laboral para los desempleados. Se prevé impulsar también proyectos para el desarrollo del turismo, fomento del comercio local y apoyo a colectivos de personas con discapacidad.

## 8.- Iberdrola prepara un plan de venta de activos por 2.000 millones en EEUU.

eleconomista.es, 30 de Octubre de 2022.

### La eléctrica ha utilizado el dinero de la ampliación de capital para comprar PNM.

Avangrid, la filial de Iberdrola en Estados Unidos prepara un plan de desinversiones de 2.000 millones. La compañía ha anunciado que **revisará activo por activo** para tratar de maximizar los recursos que tiene para invertir y reforzarse en el área de negocios regulados, principalmente, en redes.

La eléctrica estadounidense ha decidido lanzar este plan de ventas para mantener el músculo necesario para las potenciales inversiones en crecimiento que requerirá en el futuro.

A lo largo de este año, Avangrid ha decidido utilizar parte de **los 4.000 millones de la ampliación de capital** que realizó en mayo de 2021 para la compra de PNM Resources para financiar las inversiones que ha estado llevando a cabo en renovables y redes.

Por ese motivo, la empresa se plantea realizar una nueva ampliación de capital por **cerca de 1.900 millones de euros** si la operación de PNM Resources sale adelante. En caso contrario, el consejero delegado de la compañía, Pedro Azagra, considera que sería innecesario llevarlo a cabo porque la empresa contaría con una capacidad más que suficiente para seguir financiando su crecimiento

### Garantía de Iberdrola

Entretanto, Iberdrola ha otorgado a Avangrid una carta de garantía por 4.300 millones para poder mantener la operación de compra de la compañía de Nuevo México mientras se resuelve la batalla judicial por el rechazo de la operación por parte de la Comisión reguladora del estado.

**PNM requerirá 4.000 millones** para la operación de compra y 2.000 millones adicionales para financiar sus planes de inversión hasta 2025. Estas cantidades se incluyen en el plan de 14.300 millones anunciado a finales de octubre en Estados Unidos, de ahí que la empresa esté dispuesta a poner en marcha este plan de rotación de activos como ha hecho el grupo en el pasado.

Avangrid buscará socios para algunos de los proyectos que está llevando a cabo tanto en eólica y fotovoltaica como en eólica marina. En algún proyecto, asegura su primer ejecutivo en el país, se venderán por completo, otros se mantendrán por completo y en otros casos se buscará alianzas en las que **se puede asumir que la compañía mantendrá un 40%** y se desprenderá del resto o participaciones al 50%.

La eléctrica además da pistas y asegura que con el incremento de capacidad de las turbinas puede desprenderse de parte de los proyectos sin alterar su objetivo inicial de producción de electricidad como podría ser el caso de Kitty Hawk que la compañía ya ha anunciado que incrementará su capacidad desde los 2.500 a los 3.500 MW o simplemente ceder parte del territorio sobre el que tienen firmados los arrendamientos.

La compañía espera instalar renovables a **un ritmo de 1.300 MW** pero con el esquema de asociación al que aspira se apuntaría únicamente 700 MW anuales.

Avangrid tiene en estos momentos 600 MW de renovables en construcción y quiere seguir reforzando el peso del negocio regulado en su cuenta de resultados. **Commonwealth y Park City podrían también incorporar socios.**



## 9.- Endesa reconfigura la red eléctrica de seis barrios de Sabadell y beneficia a 7.000 clientes.

catalunyapress.es, 30 de octubre de 2022.

Los barrios beneficiados son La Cobertera, Torre-Romeu, Can Puiggener, Laietana, Centre y Avinguda.



Endesa ha terminado las obras de reconfiguración de parte de la red eléctrica de media tensión en **seis barrios de Sabadell (Barcelona)**, que tenía como objetivo digitalizar y reforzar la calidad del suministro a más de **7.000 clientes de la ciudad**, según ha anunciado la empresa en un comunicado este lunes.

La acción, en coordinación con el Ayuntamiento de la cocapital del Vallès Occidental, ha implicado una **inversión de 140.000 euros** por parte de la compañía y ha consistido en la **instalación de un nuevo centro de transformación en el cementerio**.

Endesa suministrará energía renovable de proximidad a Fira de Barcelona hasta 2027

El centro cuenta con sistemas de control remoto que posibilitan realizar operaciones a distancia y permite esponjar las cargas de diversas líneas de la población; los **barrios beneficiados** son La Cobertera, Torre-Romeu, Can Puiggener, Laietana, Centre y Avinguda.

## 10.- Iberdrola reúne a más de 500 empleados de su negocio de Redes en Castilla y León.

larazon.es, 31 de octubre de 2022.

El principal foco de atención ha sido la prevención, a través del proyecto ACTiO, para aumentar aún más la cultura preventiva de la compañía.

i-DE, la distribuidora de Iberdrola ha celebrado la XVI edición de su encuentro del **negocio de Redes, en la que ha reunido a cerca de 500 empleados en Castilla y León**. Todas las sesiones han sido en formato 100% presencial y la participación ha sido un éxito.

El principal foco de atención ha sido la prevención, a través del proyecto ACTiO, para aumentar aún más la cultura preventiva de la compañía. Esta nueva edición ha servido para hacer balance de la actividad desarrollada durante los primeros nueve meses del año.

El director de i-DE en Castilla y León, Óscar Villanueva, ha presidido estas jornadas junto a los jefes del negocio de Red en las provincias de Ávila, Burgos, León, Palencia, Salamanca, Soria, Valladolid y Zamora, que han compartido los retos de la compañía que ha reforzado la seguridad de las personas - especialmente a los trabajadores contratistas - para minimizar el riesgo eléctrico y garantizar la protección, así como el cuidado del medioambiente.



Los pilares del negocio de Redes en España -han explicado- son la seguridad y el medioambiente, el cliente, la eficiencia y el crecimiento, basados en la innovación y, especialmente, en las personas. “Nuestro objetivo sigue siendo la transformación de las redes en una infraestructura robusta, flexible e inteligente que permita dar respuesta a los retos de la electrificación del sistema eléctrico, con una mayor integración de renovables, el desarrollo de la movilidad sostenible, las ciudades inteligentes y el consumo descentralizado (autoconsumo) y un consumidor con mayor capacidad de decisión y conectividad” ha subrayado el director de i-DE en Castilla y León.

En cada provincia de la comunidad, la dirección ha compartido el análisis del contexto actual, los retos y oportunidades a los que nos enfrentamos, así como las principales novedades en las que se está trabajando como el Plan Director de Ciberseguridad, el Plan Director del Dato, la incorporación de drones en las operaciones o la utilización de la tecnología Building Information Modeling (BIM). “Es la nueva era para realizar nuestras subestaciones del futuro”, ha reseñado Óscar Villanueva.

El Programa Graduates ha sido también protagonista de estos encuentros ya que ha experimentado un gran éxito y generado “cantera”, con 65 titulados que se están desplazando a otros países. Además, i-DE continúa centrando todos sus esfuerzos en poner al cliente en el centro de sus operaciones. El proyecto Fénix está rediseñando el proceso de nuevos suministros con el fin de ser proactivos y cumplir con las expectativas de sus clientes.

### **Las redes, activos clave para Iberdrola**

En Castilla y León, i-DE gestiona más de 43.707 km de líneas de baja y media tensión y más de 6.410 km de líneas de alta y muy alta tensión. Asimismo, cuenta con 15.658 centros de transformación en servicio y 246 subestaciones primarias y secundarias. La compañía mantiene en la región un nivel de calidad de servicio por encima de la media nacional, con el mejor valor a cierre de año de la historia.

## **11.- Endesa será la primera empresa que ofrecerá servicios de suministro eléctrico a cruceros en el Puerto de Cádiz.**

estrategiasdeinversion.com, 31 de octubre de 2022.

Endesa X, la filial de servicios energéticos de Endesa, será la primera empresa a nivel nacional en ofrecer servicios de suministro eléctrico a cruceros en el Puerto de Cádiz, a través de una Instalación OPS ('On-shore Power Supply') que se ubicará en el Muelle Alfonso XIII, en la dársena comercial de la capital, informó la compañía.

Con la puesta en marcha de este proyecto, para el que Endesa prevé invertir unos 6,8 millones de euros, el Puerto de Cádiz se convertirá en el primer puerto de España en el que los cruceros podrán conectarse a la red eléctrica.

Además, este proyecto de Endesa X para el Puerto de Cádiz ha sido seleccionado para recibir una subvención de 2,7 millones de euros del Programa de Apoyo al Transporte Sostenible y Digital en competencia competitiva, en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia -financiado por la Unión Europea- NextGenerationEU.

Para la construcción y explotación de esta instalación, la Autoridad Portuaria de la Bahía de Cádiz ha iniciado la información pública de la tramitación de una concesión administrativa a la sociedad Endesa X con la publicación en el Boletín Oficial del Estado (BOE).

La energética indicó que el objetivo de este proyecto, en línea con la estrategia de sostenibilidad de la APBC, es la reducción significativa de las emisiones contaminantes y la eliminación completa del ruido asociado al funcionamiento de los motores convencionales de los buques.

El director general de Endesa X, Davide Ciciliato, señaló que la transición energética en el transporte marítimo es "crucial" para alcanzar los retos climáticos.

"Por ello desde Endesa X buscamos ofrecer alternativas viables a este sector tan importante de generación de riqueza en España, para que pueda hacer un uso responsable de los recursos y minimizar su huella ecológica", dijo.

El sistema que desarrollará Endesa X en el Puerto de Cádiz consiste en la conexión de los buques a la red eléctrica terrestre durante su estancia en puerto, de forma que los motores auxiliares que utilizan para mantener el funcionamiento de sus bombas de trasiego, sistemas de refrigeración, iluminación, equipos de emergencia, etc., puedan mantenerse apagados durante todo el tiempo que el buque permanece atracado para la carga y descarga de mercancías o personas.

### REDUCCIÓN DE EMISIONES.

De acuerdo con cálculos elaborados por Puertos del Estado, la reducción de emisiones que se consigue tras sustituir la generación eléctrica a bordo, producida mediante la quema de combustible, por la conexión del propio buque a la red es drástica: un 96% de NOx, un 8% de SOx, un 94% de partículas y un 64% de CO2.

En el caso concreto de este proyecto la reducción se incrementará aún más ya que Endesa X suministrará a los buques energía eléctrica con certificado de origen renovable.

Para ello, la energética instalará una estación OPS modular de 16 megavatios (MW) que transformará la tensión y frecuencia de la red para adaptarla a las necesidades del buque. Estos equipos se montarán en el interior de contenedores lo que permitirá agilizar su instalación y ocupar menos espacio.

Asimismo, la estación OPS contará también con un equipo de conexión al buque, un dispositivo móvil con un brazo articulado, similar a una grúa, que permitirá conectar el cable al barco de forma rápida y segura.

## 12.- Iberdrola, Cepsa y Enagás superan una criba masiva y pugnan por ayudas millonarias para el hidrógeno.

epe.es, 31 de octubre de 2022.

**El Gobierno deja fuera a la mitad de la avalancha de solicitudes que optaban al reparto 150 millones para proyectos pioneros y ahora realizará otra selección para eliminar la mitad de las 63 iniciativas que siguen adelante.**

**También continúan en la carrera por las ayudas europeas proyectos de EDP, Acciona, Redexis, Exolum, Porcelanosa, Sener o Avanza.**

El Gobierno se está encontrando con una **avalancha de proyectos candidatos a recibir fondos europeos** para poner en marcha iniciativas de ligadas a la revolución del **hidrógeno verde** (que no emite gases de efecto invernadero al ser producido con energías renovables) como parte del PERTE de energías renovables del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.



El Ministerio para la Transición Ecológica, comandado por la vicepresidenta Teresa Ribera, ha puesto en marcha dos programas de ayudas públicas millonarias para proyectos de hidrógeno renovable. El programa de subvenciones a proyectos de I+D, dotado con 250 millones de euros, ha recibido 92 candidaturas por valor de 525 millones, más del doble de lo presupuestado. Y el plan de ayudas a proyectos pioneros de hidrógeno, con 150 millones, ha recibido un alud de solicitudes de ayudas por 746 millones, cinco veces la dotación prevista.

En este último programa para subvencionar proyectos pioneros de hidrógeno verde el Gobierno, a través del **Instituto para la Diversificación y el Ahorro de Energía (IDAE)**, ha realizado ya una **primera criba masiva** de solicitudes. Del total de 127 proyectos presentados, el Ejecutivo ya ha dejado fuera del proceso a la mitad por no cumplir los requisitos o no justificar suficientemente las condiciones de las iniciativas.

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

### España entra en la carrera por liderar en la UE la revolución de los gases renovables

En la pugna de por obtener las ayudas públicas millonarias **siguen adelante un total de 63 proyectos repartidos en 13 comunidades autónomas y que solicitan ayudas por 343 millones**, que aún sigue siendo más del doble del presupuesto de 150 millones contemplado. Varios de los mayores grupos energéticos españoles han pasado esa primera selección y se disputan directamente las ayudas millonarias (con un máximo de subvención de 15 millones por cada proyecto, que sólo cubre una parte de la inversión del proyecto y que obliga a inversiones privadas).

La carrera por acceder al reparto de fondos europeos anticipa una pugna directa entre varios proyectos impulsados por grandes energéticas como **Iberdrola, Cepsa, EDP, Enagás, Acciona, Exolum** (la antigua CLH), **Redexis, Reganosa o Elawan**; grupos industriales como **Porcelanosa, Ercros o Sener**; y compañías de transporte como **Avanza**, según el análisis de la documentación pública del proceso de reparto de ayudas realizado por **EL PERIÓDICO DE ESPAÑA**.

El **Gobierno tiene que realizar ahora una nueva criba masiva entre los más de sesenta proyectos** que aún siguen siendo candidatos, mediante un sistema de puntuación que valorará las características tecnológicas de cada proyecto, su viabilidad económica, la generación de empleo en la zona en que está la instalación o su capacidad de aportar el proceso de transición justa en zonas que pierden otras instalaciones energéticas. De hecho, varios de los proyectos que siguen pugnando por los fondos europeos son los ligados a zonas con antiguas centrales de carbón, como As Pontes (en A Coruña) o Aboño (en Asturias).

## PERTE DE LAS ENERGÍAS VERDES

### España acelera para quedarse con un 10% de todo el negocio del hidrógeno de la UE

El Gobierno lanzó hace un año el proyecto estratégico de recuperación y transformación económica (PERTE) vinculado a las energías renovables y el hidrógeno verde dotado con 6.900 millones de euros de fondos europeos (ahora acaba de ampliarse hasta los 7.900 millones) y que busca movilizar otros 16.000 millones de inversión privada. Como parte del plan, se destinan **1.555 millones de fondos públicos al hidrógeno renovable para movilizar otros 2.800 millones de capital privado**, para que España tenga un papel relevante en la revolución del hidrógeno verde.

## 13.- Naturgy colabora con bomberos de Valladolid para formarlos en materia de seguridad en parques eólicos.

[naturgy.com](http://naturgy.com), 31 de octubre de 2022.

**El objetivo de la formación es que conozcan con detalle este tipo de instalaciones de generación eléctrica y los protocolos de seguridad de la compañía energética.**

Naturgy ha colaborado con la Diputación de Valladolid para formar a cerca de 150 bomberos de Tordesillas en la evacuación y rescate de personas en los parques eólicos. La formación se ha realizado junto al fabricante de aerogeneradores Vestas y las prácticas se han llevado a cabo en el parque eólico de Torozos.

Naturgy ha puesto a disposición de estos bomberos de Valladolid toda la información necesaria para realizar un rescate con total seguridad en un parque eólico.

La formación teórica se ha complementado con un ejercicio práctico en un aerogenerador del parque de Torozos, que la compañía energética opera en la provincia desde este verano.

El objetivo principal de esta acción es que los bomberos de la Diputación de Valladolid conozcan con detalle las partes de un aerogenerador y los protocolos que se siguen por parte de la propia compañía en este tipo de instalaciones, así como las diferentes medidas de seguridad que manejan los expertos de Naturgy.

## Más de 780 MW de potencia instalada en Castilla y León

Naturgy supera ya los 780 MW de potencia renovable instalada en la Comunidad, distribuida en 24 parques eólicos, 9 centrales hidráulicas y 1 fotovoltaica.

En 2021, la compañía generó 1.565 GWh de energía renovable en Castilla y León, equivalente al consumo eléctrico anual de más de 448.000 hogares, o lo que es lo mismo, el doble de los hogares de la provincia de Valladolid.

Gracias a la energía producida el pasado año, se logró desplazar el uso de otras fuentes de generación eléctrica convencional, contribuyendo a reducir en 896.000 toneladas las emisiones de gases contaminantes y de efecto invernadero. Estas emisiones reducidas equivalen a retirar 373.000 coches de la circulación en un año.

Los 7 parques eólicos situados en la provincia de Valladolid fueron los que más energía generaron en 2021. En total, Mirabel, San Blas, Teso Pardo, Torozos A, B y C, y Carratorres produjeron más de 680 GWh. Estas siete infraestructuras evitaron más de 389.000 toneladas de gases de efecto invernadero a la atmósfera y crearon la energía equivalente al consumo eléctrico anual de más de 195.000 hogares.

## 14.- Brihuega estrena nueva sala de cardio en el gimnasio, gracias a la colaboración de Enagás.

nuevaalcarria.com, 31 de octubre de 2022.

El alcalde Luis Viejo, en representación del Ayuntamiento de Brihuega, y el jefe del Almacenamiento Yela, Julio Fernández Gallastegui, en representación de Enagás, inauguraron ayer junto al concejal de Deportes, David Millano, la nueva sala de cardio del gimnasio municipal. Una sala equipada con cintas de correr, bicicletas estáticas, elípticas, una máquina de remo y una stepmill, que simula subir escaleras.

Luis Viejo, que agradeció la nueva colaboración de Enagás, recordó las inversiones que “el Ayuntamiento ha venido realizando para mejorar las infraestructuras con las que contamos, como los 40.000 euros que invertimos el año pasado en la sala de musculación o la mejora de los vestuarios y los lavabos que se realizó hace dos años, que supusieron una inversión de 120.000 euros”; destacando también el importante trabajo que ha realizado la concejalía de Deportes en estos tres años de mandato.

Julio Fernández, por su parte, destacó que esta iniciativa, que se enmarca en la estrategia de acción social de Enagás, “responde al compromiso de la compañía con el desarrollo socioeconómico de los territorios en los que desarrollamos nuestras actividades, promoviendo acciones como esta que mejoren la salud y el bienestar de los ciudadanos y contribuyendo a una transición energética justa”.

A su vez, David Millano puso en valor “la importancia de unas instalaciones con esta calidad, que permiten a los vecinos entrenar y cuidar su salud sin necesidad de desplazarse fuera del municipio, mejorando así su calidad de vida”.



A la nueva sala de cardio, se sumará en 2023 una mejora en la sala polivalente para clases dirigidas y la instalación de un rocódromo.

## 15.- Endesa parará la producción de electricidad en la central de Mequinenza por la sequía.

lavanguardia.com, 31 de octubre de 2022.

### MEDIO AMBIENTE

**El embalse se encuentra ya por debajo del 23% de su capacidad, el segundo peor registro en casi 60 años.**



La sequía y la falta de reservas en los embalses obligará a la compañía a Endesa a detener la producción de electricidad en la central hidroeléctrica de Mequinenza (Bajo Cinca), una de las mayores de España, que no ha parado nunca desde que se inauguró.

El paro se hará a mediados de noviembre, ya que el embalse se encuentra por debajo del 23% de su capacidad, el segundo peor registro de la historia de este pantano inaugurado en 1966.

### Medidas drásticas

#### Otras centrales como la de Tarn también podrían detener su actividad

Además, si no llueve, también se podrían parar las centrales de Tarn y Gavet de la Conca, en el Pallars Jussà, y las de Pont de Montanyana y Escalles, en la Ribagorça.

Este año se ha generado un 32% menos de energía que en la media de los últimos 10 años y habría que remontarse en 1989 para encontrar una producción tanto baja.

La sequía de este 2022 ha provocado una caída en picado de la producción hidroeléctrica en las centrales de Endesa. La cabeza del centro de producción de la compañía al conjunto de la península, Ángel García, ha explicado en una entrevista de ACN que la situación parte del año pasado, que ya fue seco, pero gracias a las reservas de los embalses se pudo concluir de forma "correcta".

### Lee también

#### Posibles restricciones parciales de agua en Barcelona en noviembre

Este año no ha llovido, con un invierno especialmente seco, y eso ha derivado en la caída de reservas y ha motivado que haya sido uno de los peores años de la serie histórica. Según García, habría que remontarse a 1989 para encontrar una situación tan delicada, con una producción del -32% en relación en la media de los últimos 10 años.

Si la comparativa se hace con el año pasado, el descenso también es acentuado, con cerca de un 15% menos de energía generada en las centrales que la compañía tiene en la demarcación de Lleida y un 13,2% con todas las que gestiona en Catalunya, que son una sesentena.

Las centrales de las cuencas internas de Catalunya que gestiona Endesa han sufrido una caída de la producción del 51,8% respecto de la media.

En la demarcación de Lleida, las que más han bajado producción han sido las de la cuenca del Segre, con un 53,5% menos en relación con los últimos 10 años, y un 41,9% menos que el año 2021.

Por todo ello, según Ángel García, si en los próximos días o semanas no se revierte la situación de sequía con la llegada de lluvias abundantes, se verán obligados a detener la actividad en algunas de las centrales donde se llegue al mínimo de capacidad de utilización de los embalses donde se encuentran.

[Lee también](#)

## Catalunya amplía las restricciones por la sequía

Endesa estudia tomar esa medida en las centrales de Talarn, Gavet de la Conca, Escales y Pont de Muntanyana, pero donde ya está claro que la actividad se detendrá es en Mequinenza. La situación de este embalse de la cuenca del Ebro es crítica, por debajo del 23% de su capacidad, con 344 hectómetros del total de 1.533 que tiene.

A pesar de la situación que ha provocado esta caída de la producción hidroeléctrica es "tensa y compleja", la compañía trabaja de forma coordinada con los diferentes reguladores – la Confederación Hidrográfica del Ebro (CHE) y la Agència Catalana de l'Aigua (ACA) – así como también administraciones locales para dar respuesta a las necesidades puntuales relacionadas con la reserva de agua.

[La ley del agua](#)

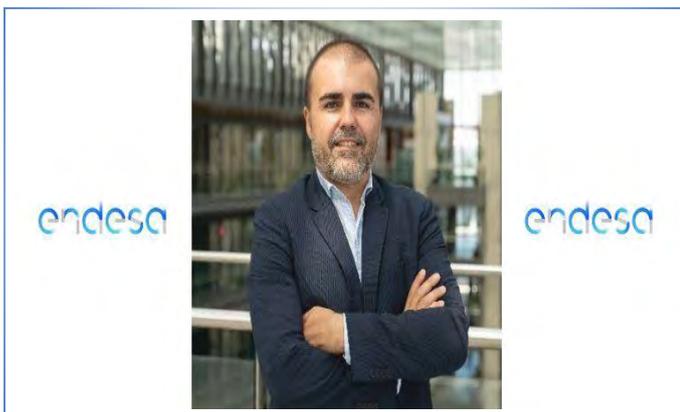
## El uso humano como prioridad

La ley de agua establece un orden claro de prioridades en el uso del agua de manera que se fija en primer término el uso humano, seguido del riego, el industrial y posteriormente la producción hidráulica. Al mismo tiempo sin embargo, hay que seguir cumpliendo con los criterios medioambientales de los caudales ecológicos o el mantenimiento de cotas en determinados embalses.

## 16.- Endesa: NEWSletter, good NEWS.

extradigital.es, 31 de octubre de 2022.

Para combatir la desinformación un aliado estratégico es el rigor informativo. También ayuda mucho tener acceso a fuentes creíbles y de confianza, que sabes no te van a fallar ante el *Tribunal* implacable del verbo contrastar. Si a todo ello le sumamos una manera atractiva de presentar datos, argumentos sólidos para situar el contexto y un buen uso de la pedagogía; los integrantes de las falsas noticias lo tendrán difícil, muy complicado, crudo.



Esa lacra del ruido informativo tiene al sector energético como diana. Son muchos los intereses en juego y en Endesa son conscientes de los peligros a los que se enfrenta los consumidores ante una errónea información. Por eso ha decidido 'ocupar espacio' con noticias de interés para «todos sus públicos»; y ha renovado de contenidos y diseño su [newsletter «La Voz de Endesa»](#). Sin duda, una buena noticia.

Una actualización para proporcionar información útil con novedades del sector energético, de la mano de expertos, técnicos y directivos de la compañía.

También dando a conocer los hitos clave de Endesa tanto en España como Portugal, o de su matriz Enel, el mayor grupo eléctrico de Europa.

Igualmente, profundizando en las actividades de la Fundación Endesa. [Todo ello cada quince días en tu correo electrónico con tan solo proporcionar, únicamente, tu correo electrónico.](#)

«El objetivo es abarcar de manera objetiva la actualidad rabiosa y tremenda que estamos viviendo en torno a la energía y la electricidad», tal como nos comenta **Carlos Pizá**, jefe de prensa y contenidos de Endesa. Pero evitando la tentación de acabar hablando solo «de nosotros mismos». Todo lo contrario, el propósito es «apostar por la divulgación identificando aquello del sector energético que le preocupa a la ciudadanía y ofrecerle soluciones, respuestas».



### Extender el uso de la energía limpia.

Como se observa, la newsletter sigue un ejercicio de escucha activa pero a la vez también es proactiva. A su vez, persigue incorporar a los públicos de interés en la agenda de los objetivos sostenibles. Crear un ecosistema de aprendizaje en torno a conceptos fundamentales como son la descarbonización de la economía y la electrificación. «Hacerlos asequible para que que la gente lo visualicen y puedan entender qué significan y lo asuman. Queremos extender el uso de energía y tecnología limpia, que llegue al último usuario», nos comenta Carlos Pizá.

Todo ello a través de una herramienta óptima para la canalización de contenidos de valor, como es la newsletter. Otro nodo de interacción con los diferentes públicos como ya lo son la **cara E**, los perfiles en redes sociales o la sala de prensa. Una nueva oportunidad para seguir haciendo camino en la senda de la transparencia, aumentar las distancias al *fenómeno fake*.

## 17.- Transición Ecológica avanza en el lanzamiento de ayudas para proyectos geotérmicos.

energias-renovables.com, 31 de octubre de 2022

**El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha sacado a información pública el proyecto de orden por el que se aprueban las bases reguladoras para la concesión de ayudas a estudios de viabilidad de proyectos, de carácter innovador, de energía geotérmica de media y alta temperatura, así como el proyecto de resolución para una primera convocatoria, disponibles aquí.**

Los incentivos económicos -informa el Ministerio- se destinarán a la evaluación técnica, análisis y cuantificación del recurso geotérmico en un área determinada, incluyendo la realización de las actuaciones exploratorias y de investigación necesarias para dicha evaluación, así como la valoración económica y recursos necesarios para llevar a cabo un proyecto de geotermia profunda, sus oportunidades y riesgos y, en última instancia, sus perspectivas de éxito.

Según Transición Ecológica, el impulso de estos estudios será la base para acometer el desarrollo de los primeros proyectos de geotermia de media y alta temperatura para generación de electricidad.



"La materialización de estas instalaciones - adelanta el Ministerio- aumentará el suministro de energía renovable y reducirá la dependencia energética de los combustibles fósiles en España, especialmente en las islas Canarias, territorio con importantes recursos geotérmicos, según los estudios realizados hasta la fecha".

Entre los criterios a valorar, además de criterios técnicos y económicos, Transición Ecológica incluirá los relativos al grado de madurez de las propuestas y la participación de entidades públicas en las entidades solicitantes, "valorando positivamente la colaboración entre el sector empresarial, las Administraciones Públicas y centros tecnológicos u otros organismos".

El Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente del Ministerio, será el encargado de gestionar estas ayudas, que se otorgarán en régimen de concurrencia competitiva y se instrumentarán como una subvención a percibir por el beneficiario, con carácter definitivo, una vez se verifique la ejecución del estudio y se acrediten los costes subvencionables incurridos.

El importe de la ayudas a conceder -advierte Transición Ecológica- se determina en la convocatoria cumpliendo, en cualquier caso, con los límites establecidos por el Reglamento (UE) 651/2014 de la Comisión, de 17 de junio de 2014 (RGEC).

Los fondos, que se encuentran incluidos en el Componente 7 (C7), "Despliegue e integración de energías renovables" del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), contemplan presupuesto para actuaciones de la inversión 1 (C7.11), así como presupuesto para actuaciones específicas en la Comunidad Autónoma de Canarias correspondientes a la línea de inversión 2 (C7.12) "energía sostenible en las islas".

Los comentarios al proyecto de orden ministerial y al proyecto de resolución para la convocatoria deben remitirse hasta el 23 de noviembre a la dirección [bnz-geotermia@miteco.es](mailto:bnz-geotermia@miteco.es) indicando en el asunto Información pública incentivos para estudios de viabilidad de geotermia profunda.

## 18.- ACIE advierte de que la intervención de la tarifa regulada del gas pone en peligro la competencia.

elperiodicodelaenergia.com, 31 de octubre de 2022.

**Esta tarifa regulada de gas, que solo puede ser vendida por determinadas comercializadoras, esté muy por debajo del precio de mercado, hace "imposible competir con ella".**

La **Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE)** ha mostrado su desacuerdo con la ampliación de nuevo de la medida de **limitar artificialmente** el valor de la **Tarifa de Último Recurso (TUR)** de **gas natural** y ha alertado "sobre sus graves consecuencias para la competencia y el libre mercado".

En un comunicado, la asociación, de la que forman parte compañías como **Acciona, Engie España, Factorenergía, Fenie Energía, Repsol o TotalEnergies**, entre otras, señaló que el hecho de que esta tarifa regulada de gas, que solo puede ser vendida por determinadas comercializadoras, esté muy por debajo del precio de mercado, hace "imposible competir con ella".



Así, la asociación consideró que la solución no pasa por poner un valor “anticompetitivo y discriminatorio” a la tarifa regulada, sino por hacer “una rebaja en los peajes y cargos, concepto que se aplica en las facturas de todos los consumidores”.

### La tarifa del gas

ACIE estimó que la limitación de la TUR aprobada por el Gobierno, en lugar de una rebaja de peajes, lo que hace es “dilapidar la libre comercialización y traerá graves consecuencias en el medio plazo para el sector y los consumidores”.

Además, defendió que la aprobación de subvenciones, como el vigente bono social térmico, sería lo apropiado “en caso de querer solo beneficiar a unos consumidores específicos por su mayor vulnerabilidad”, ya que, en otro caso, subrayó que la rebaja debería aplicarse a todos por igual.

### Sin respuesta del Ministerio

Igualmente, ACIE destacó que el pasado 3 de agosto emitió una comunicación al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, en la que transmitía la situación “extremadamente difícil” de las comercializadoras independientes y las propuestas que podían compartir con ellos para mejorar tanto la factura de los clientes, como su situación particular.

Sin embargo, y pese a haber comunicado reiteradamente su preocupación este mismo mes, añadió que por el momento el ministerio dirigido por **Teresa Ribera** no ha fijado una reunión con ellos.

## 19.- Surge una nueva potencia energética europea: Iberia.

elperiodicodelaenergia.com, 1 de Noviembre de 2022.



**España y Portugal tienen abundancia de sol, fuertes vientos, infraestructuras de gas maduras, gran experiencia industrial y de gestión.**

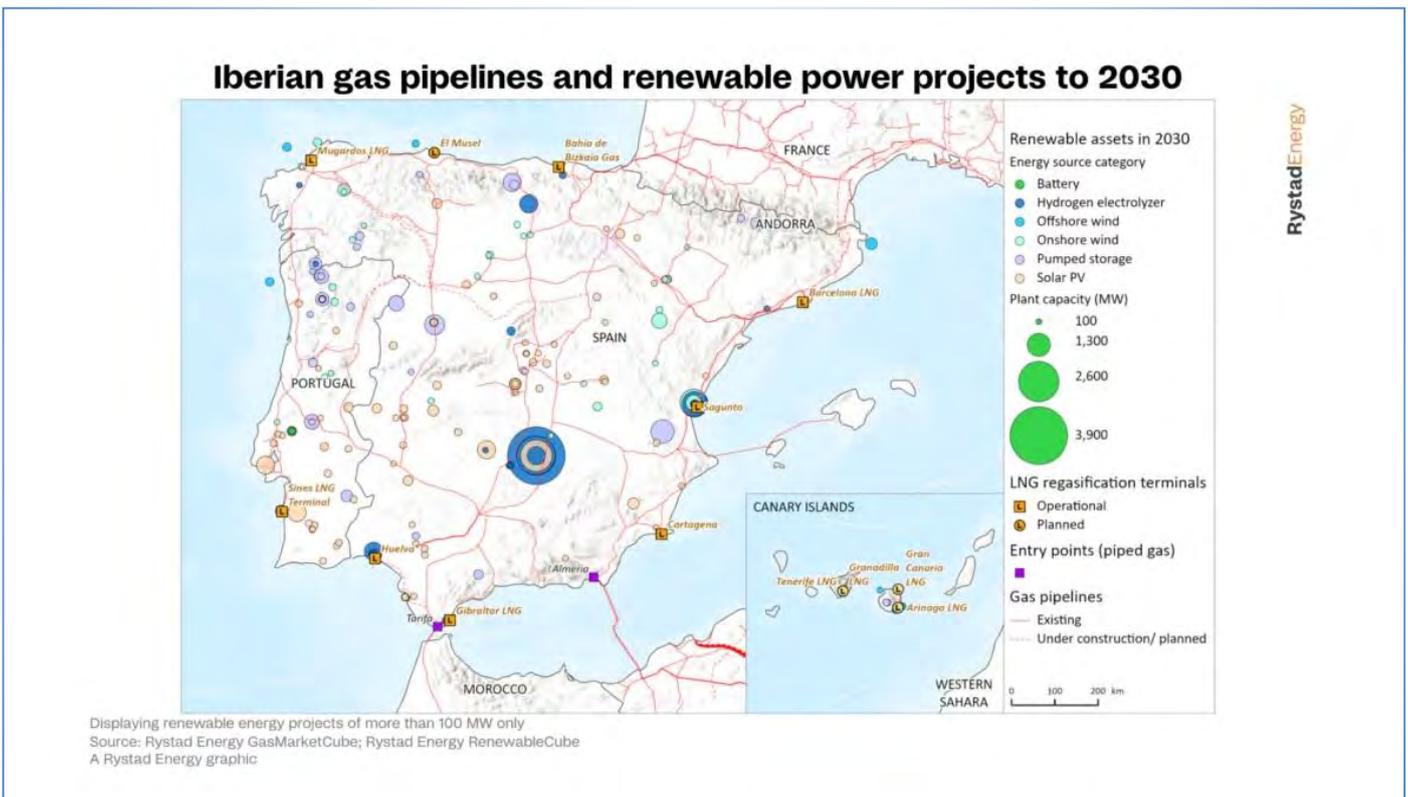
La Península Ibérica está bien posicionada para competir -o incluso sustituir- al actual polo industrial energético del norte de Europa, ya que los sectores de España y Portugal pueden recurrir a la abundancia de sol, los fuertes vientos y la madurez de las infraestructuras de gas, así como a una gran experiencia industrial y de gestión. Con un suministro de gas fiable desde el norte de África, unos precios de la electricidad más bajos en comparación con el resto de Europa y una cartera de energías renovables que destaca en el continente, **España y Portugal tienen el potencial de convertirse en una nueva potencia energética europea**, según el estudio de **Rystad Energy**.

España se convirtió en el tercer mayor exportador de energía de Europa en los tres primeros trimestres de 2022, sólo por detrás de Suecia y Alemania. Las razones principales para ello fueron un gran déficit de generación de energía en Francia, de donde España normalmente importa energía, además del límite de precios ibérico para la generación de energía a partir de gas. Esto redujo los precios de la electricidad en España y Portugal en comparación con Francia durante gran parte de este año y, a su vez, hizo que las exportaciones de energía fueran aún más competitivas.

El mercado ibérico ha demostrado ser resistente durante la crisis energética, ya que no depende del gas ruso. Con un suministro interno de gas limitado, Iberia recibe la mayor parte de su gas a través de gasoductos desde Argelia y mediante contratos de importación a largo plazo de gas natural licuado (GNL). Se calcula que las exportaciones de gas argelino a España alcanzarán los 14.600 millones de metros cúbicos (14,6 Bcm) en 2022 y que la capacidad de regasificación de España y Portugal representa en conjunto unos 68 Bcm anuales, lo que supone un tercio de la capacidad total de regasificación de Europa.

**Crecimiento de la producción**

Una capacidad de regasificación suficiente permite que más fuentes de gas lleguen al mercado ibérico del gas. La región importó unos 28 Bcm durante los primeros nueve meses de 2022, superando las importaciones totales del año pasado, lo que nos lleva a esperar que las importaciones totales de GNL a la Península Ibérica suban a unos 39 Bcm este año.

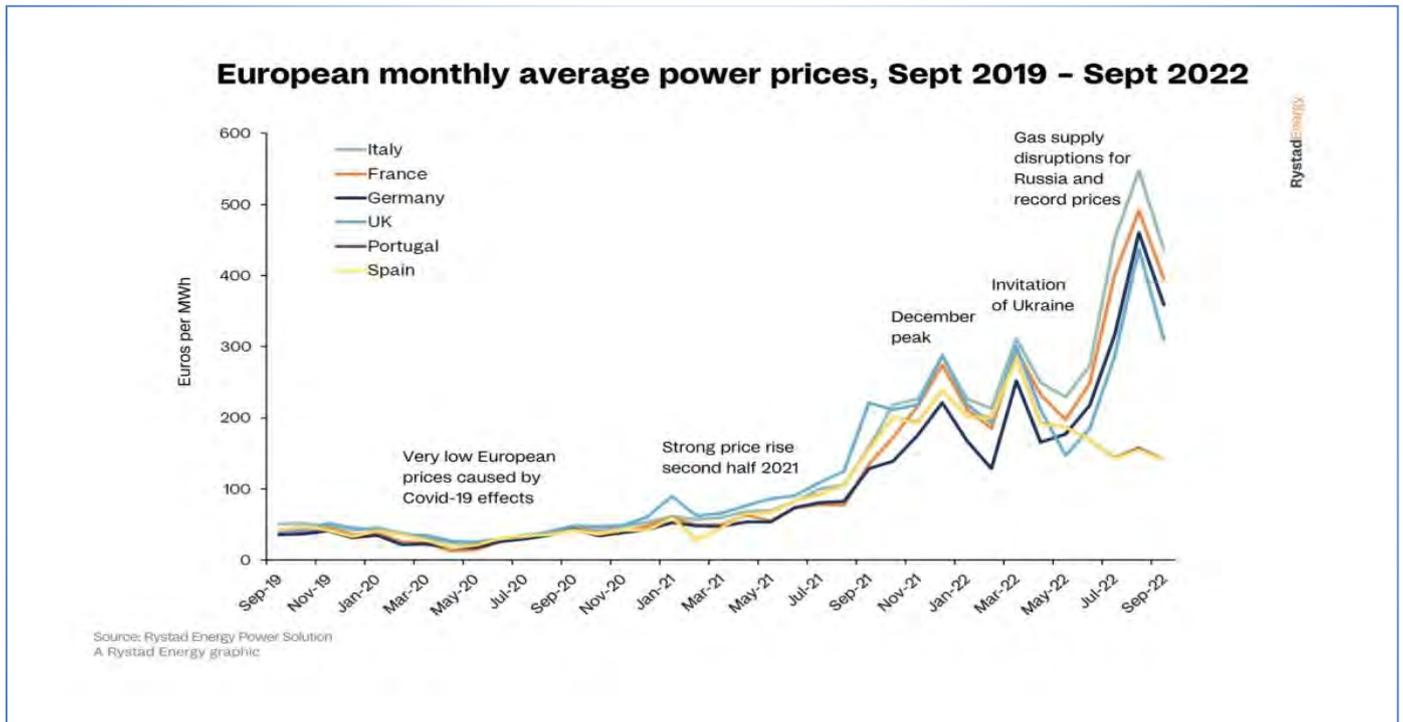


RystadEnergy

Se espera que la región experimente un fuerte crecimiento en la generación global de energía este año, así como un crecimiento sostenido en los próximos años, impulsado principalmente por la expansión masiva de las energías renovables. Se espera que la cuota de las energías renovables en el mix energético ibérico aumente del 48% en 2021 al 64% en 2025 y al 79% en 2030, situando a la región a la cabeza de la transición energética europea.

“Gracias a una combinación de inversión, geografía y política, España y Portugal han conseguido evitar o reducir el impacto de la crisis energética europea. Rystad Energy se centra en el mercado ibérico porque los fundamentos apuntan a que se convertirá en un centro energético-industrial de importancia regional afirma **Carlos Torres Díaz**, responsable de energía de Rystad Energy.

El siguiente gráfico muestra la evolución de los precios europeos de la electricidad en los últimos tres años. Hasta 2021, los precios ibéricos de la electricidad estaban estrechamente ligados a los de otros países europeos. Tanto la subida como la volatilidad de los precios de la energía han sido extremas desde la segunda mitad de 2021, y hasta junio de 2022 los precios ibéricos seguían estando cerca de los demás países. Sin embargo, tras la introducción del límite de precios en junio de 2022, el efecto ha sido claro: en agosto, los precios de la electricidad en España tenían una media de 155 euros (152 dólares) por megavatio-hora (MWh), mientras que el resto de los países seleccionados tenían precios dos o tres veces superiores.



### Precios más bajos

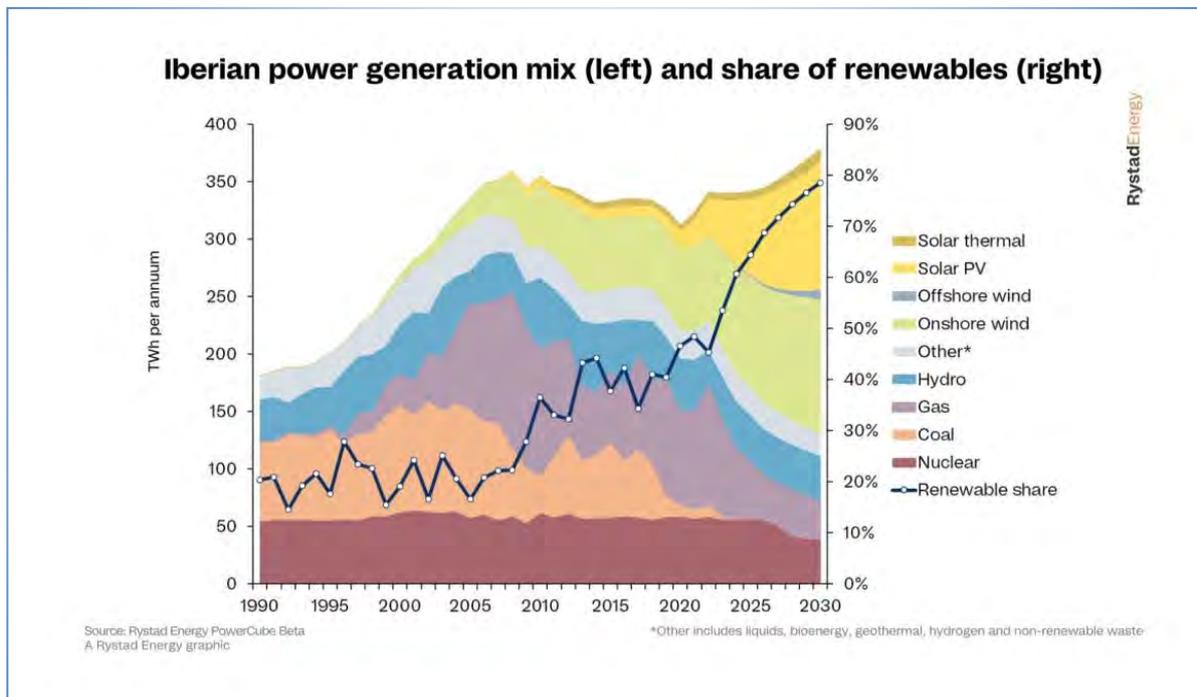
Cabe esperar que la crisis energética sea menos dolorosa en Iberia que en sus pares europeos, ya que el mercado ibérico espera que los precios de la electricidad se mantengan muy por debajo de los niveles de, por ejemplo, Francia y Alemania. La energía comercializada para los próximos meses y años se sitúa en un nivel mucho más bajo en España.

A corto plazo, los precios seguirán estando reprimidos por el tope de precios de la electricidad de gas, por lo que para el próximo invierno los precios no son directamente comparables. Pero incluso con contratos a largo plazo, como los anuales para 2024 y 2025, se espera que la energía española sea mucho más barata que en Francia y Alemania.

El contrato anual español de 2024 se negocia actualmente a 113 euros por MWh, más de la mitad del precio del equivalente francés de 270 euros por MWh. Esto apunta a una ventaja estructural en Iberia, tal como la ve el mercado actualmente, y a un futuro brillante para la generación de energía en la región.

Los precios relativamente baratos de la energía a futuro se apoyan en sólidos fundamentos subyacentes. Francia tiene grandes retos con su gran parque nuclear y pocas alternativas para la generación de energía, mientras que Alemania luchará en los próximos años para reducir su dependencia del gas ruso, recortar su cuota de carbón en el mix energético y hacer frente a los cierres nucleares completos. Iberia no tiene ninguno de estos problemas. España no depende del gas ruso y la Península Ibérica tiene, con diferencia, la mayor capacidad de regasificación de Europa, además de las importaciones del norte de África, lo que podría convertir a la región en un centro europeo del gas.

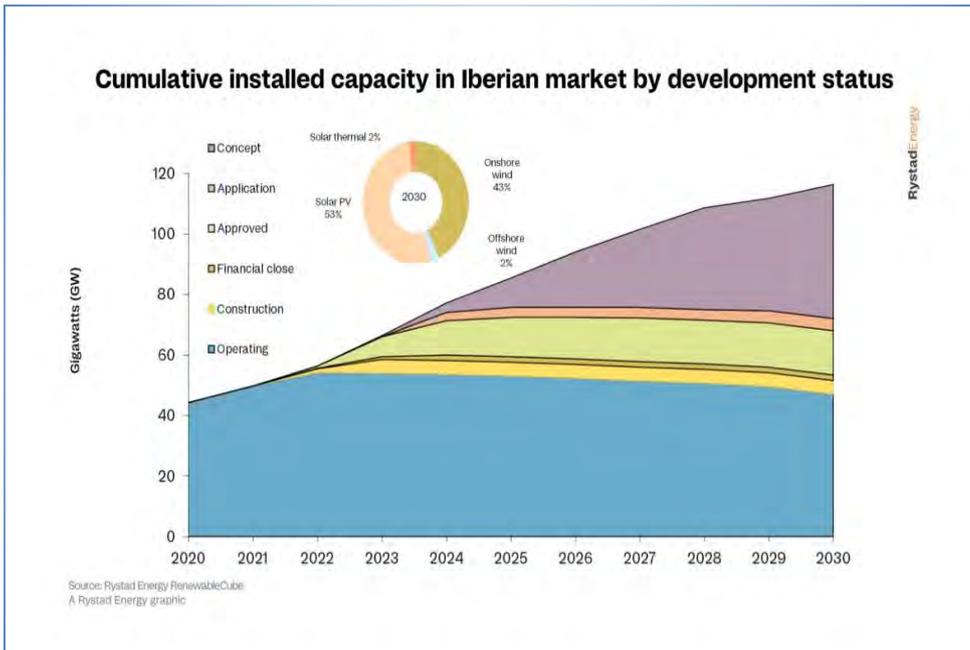
La energía nuclear seguirá suministrando electricidad limpia y barata durante otra década, y tanto España como Portugal están a punto de completar, o ya han completado, sus planes de eliminación del carbón. Además, los fundamentos de las energías renovables son positivos y se espera un fuerte crecimiento. La generación total de energía en la Península Ibérica desde 1990 hasta hoy, así como la previsión de Rystad Energy para el mix energético, se muestran en el siguiente gráfico.



### Líder de las energías renovables en Europa en 2030

Como pionero en la industria eólica europea, España es actualmente el segundo mayor generador de energía renovable en Europa. La Península Ibérica cuenta en la actualidad con más de 50 gigavatios (GW) de capacidad instalada, de los cuales más del 60% proceden de la energía eólica terrestre, y la cosa no acabará ahí.

La región tiene planes ambiciosos y, con el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, España aspira a que el 74% de su energía proceda de fuentes renovables en 2030. Las instalaciones de energía solar fotovoltaica han aumentado rápidamente en los últimos años, y se espera que esto se acelere aún más. Si todo va como está previsto, las instalaciones solares fotovoltaicas alcanzarán a las eólicas terrestres y representarán más de la mitad de la energía renovable de la región en 2030.



En Portugal, la energía eólica marina se encamina hacia un futuro brillante, ya que el gobierno anunció el mes pasado que aumentará el objetivo de energía eólica marina del país de 6 GW a 10 GW para 2030, que probablemente se adjudicará mediante subastas. Portugal también está en camino de acoger el primer proyecto comercial de energía eólica marina flotante sin subvenciones del mundo, con la solicitud de permiso de BayWa para un proyecto de energía eólica marina flotante de 600 megavatios (MW) frente a la costa portuguesa.

### Iberia al rescate de los consumidores europeos de gas

La Península Ibérica consume unos 40.000 millones de metros cúbicos de gas al año y está equipada con infraestructuras para recibir tanto gas por gasoducto africano como cargamentos internacionales de GNL.

Iberia no ha sido ajena a la crisis energética y al aumento de los precios que han afectado a los centros europeos de gas y al mercado mundial de GNL. Sin embargo, la península no ha tenido la misma necesidad que muchos otros países europeos de sustituir el gas ruso, encontrar nuevos suministros y luchar por aumentar la capacidad de importación de GNL. De hecho, la capacidad de regasificación española no utilizada ha supuesto un valioso apoyo, ya que España ha podido enviar más gas para aliviar el déficit de gas de Europa continental.

España ya ha transportado unos 1,7 Bcm de gas natural durante los primeros 10 meses de 2022 a través de los dos gasoductos existentes -el gasoducto Irún-Biriattou y el gasoducto Larrau-Villar de Arnedo- en la frontera de España y Francia. Se trata de un volumen cuatro veces superior al exportado en el mismo periodo del año pasado. Para aprovechar más su exceso de capacidad de importación de GNL y exportar más gas al noroeste de Europa, España podría entregar técnicamente más gas a través de la capacidad del gasoducto existente en Francia, que conecta la Península Ibérica con el mercado de Europa continental.

### Nuevo corredor ibérico de hidrógeno

Mientras tanto, a finales de la semana pasada se reveló que el proyecto de gasoducto MidCat, que habría ido desde Iberia hasta Europa Central y que se esperaba que tuviera una capacidad de exportación anual de 8 Bcm, ha sido oficialmente abandonado y será sustituido por un nuevo proyecto llamado BarMar. El nuevo proyecto es un gasoducto submarino desde Barcelona (España) hasta Marsella (Francia) que sustituirá gradualmente el combustible fósil en el sistema por gases renovables como el hidrógeno verde.

Los primeros ministros de Portugal, España y Francia se reunirán en diciembre para discutir la financiación del proyecto. No es la primera vez que el hidrógeno se incluye en la agenda para exportar el potencial renovable de Iberia para ayudar a Europa a desprenderse del gas natural. **Cepsa** está planeando otro corredor para el comercio de hidrógeno verde entre Algeciras (España) y Rotterdam (Países Bajos), mientras que **Shell** planea una cadena de suministro de hidrógeno entre Sines (Portugal) y Rotterdam, por nombrar sólo dos proyectos potenciales.

Iberia está bien posicionada para competir con el actual centro industrial energético del norte de Europa, o incluso sustituirlo, ya que los sectores de España y Portugal pueden recurrir a la abundante luz solar, los fuertes vientos y la madura infraestructura de gas, así como a una gran experiencia industrial y de gestión.

Con un suministro de gas fiable desde el norte de África, unos precios de la electricidad más bajos en comparación con el resto de Europa y un gasoducto de energías renovables que destaca en el continente, España y Portugal tienen el potencial de convertirse en una nueva potencia energética europea, según el estudio de Rystad Energy.

## Resistente

Durante los tres primeros trimestres de 2022, el país se convirtió en el tercer mayor exportador de energía de Europa, sólo por detrás de Suecia y Alemania. Los factores clave que impulsan esta situación incluyen un gran déficit en la generación de energía en Francia, de donde España normalmente importa energía, además del límite de precio ibérico en la generación de energía a partir de gas. Esto redujo los precios de la electricidad en España y Portugal en comparación con Francia durante gran parte de este año y, a su vez, hizo que las exportaciones de energía fueran aún más competitivas.

El mercado ibérico ha demostrado ser resistente durante la crisis energética, ya que no depende del gas ruso. Aunque el suministro de gas nacional es limitado, Iberia recibe la mayor parte de su gas a través de gasoductos desde Argelia y mediante contratos de importación de GNL a largo plazo.

Se calcula que las exportaciones de gas argelino a España alcanzarán los 14,6 Bcm en 2022 y que la capacidad de regasificación de España y Portugal representa en conjunto unos 68 Bcma, lo que supone un tercio de la capacidad total de regasificación europea. Una capacidad de regasificación suficiente permite que más fuentes de gas lleguen al mercado ibérico del gas. La región importó unos 28 Bcma durante los primeros nueve meses de 2022, superando las importaciones totales de 2021, lo que nos lleva a esperar que las importaciones totales de GNL a la Península Ibérica aumenten hasta unos 39 Bcma en 2022.

Se espera que la región experimente un fuerte crecimiento en la generación global de energía en 2022, pero también un crecimiento sostenido en el futuro, impulsado principalmente por la expansión masiva de las energías renovables. Se espera que la cuota de renovables pase del 48% en 2021 al 64% en 2025 y al 79% en 2030, lo que sitúa a la región a la cabeza de la transición energética europea.

## 20.- Acciona se adjudica un contrato en Nueva Zelanda por 400 millones.

forbes.es, 1 de noviembre de 2022.

**La compañía española se hace con un contrato para desarrollar el sistema de transportes de Auckland.**



Un consorcio participado por Acciona se ha adjudicado un contrato en Nueva Zelanda **para desarrollar el sistema de transportes de Auckland**, un proyecto que contaba inicialmente con un presupuesto estimado de 700 millones de dólares neozelandeses (410 millones de euros).

La obra supone, entre otras actuaciones, la construcción de nuevos carriles exclusivos para autobuses y bicicletas, **que contribuirán a acortar los tiempos de desplazamiento en la ciudad en torno a 20 minutos y a limitar el tráfico a motor**, permitiendo así la reducción de emisiones contaminantes.

Además, el contrato también incluye la investigación previa, el diseño y la construcción de una nueva estación de autobuses en Pakuranga, un distrito situado al este de Auckland. Por el momento, **el Gobierno de Nueva Zelanda ha anunciado una contribución económica de 281 millones de dólares** (165 millones de euros) al proyecto.

Según ha informado la empresa pública encargada del transporte de Auckland, además de por Acciona, el consorcio designado para diseñar y planificar este nuevo sistema de transporte **estará conformado también por Fletcher, Aecom y Jacobs.**

De esta forma, la compañía española repite alianza con Fletcher después de que en 2016 ambas se adjudicaran el contrato de construcción y gestión durante 25 años bajo la fórmula de colaboración público-privada (PPP) de la autopista entre Puhoi y Warkworth, al norte de Auckland, lo que supuso el primer proyecto de Acciona en Nueva Zelanda.

**Acciona desembarcó en Australia en 2002** y ya es actualmente uno de los principales protagonistas del mercado de infraestructuras de Oceanía, donde Acciona Energía, su división de negocio independiente enfocada a las renovables, también ha cerrado ya contratos de venta de energía a largo plazo.

## 21.- Iberdrola busca un socio para invertir hasta 15.000 millones en Taiwán.

eleconomista.es, 2 de noviembre de 2022.

- **Lanza Yuza, su cuarto proyecto de eólica marina, para la subasta de Japón.**

Iberdrola refuerza sus planes de crecimiento en eólica marina en Asia. La compañía que preside **Ignacio Galán** busca un socio para crecer en Taiwán, donde espera desarrollar alrededor de 6 GW, lo que supondría una inversión del orden de 15.000 millones de euros. Al mismo tiempo, la empresa trabaja ya en su cuarto proyecto de eólica marina en Japón, lo que llevará su cartera por encima de los 4 GW.

Iberdrola ha aumentado el ritmo de desarrollo en **Taiwán** con la intención de acudir a la subasta del 2023, y en este último trimestre ha montado un equipo local para la fase final, lo que permitirá aumentar la presencia y la relación con proveedores y grupos de interés.

Según indicó la compañía en su presentación de resultados, se sigue avanzando en las conversaciones para la incorporación de un socio que aporte conocimiento local y complemente la experiencia y liderazgo de Iberdrola en **tecnología eólica marina.**



## 22.- Tercer encuentro presencial de expertos, impulsada por Fundación Enel.

dca.gob.gt, 02 de noviembre de 2022.

**Universidad del Desarrollo.**



Chile Territorio Futuro, la iniciativa coordinada por el Centro de Innovación en Ciudades de la Facultad de Arquitectura y Arte de la Universidad del Desarrollo e impulsada por Fundación Enel, se encuentra en su octavo mes de desarrollo. Dentro de este contexto, se realizó el tercer encuentro de expertos que contó con la presencia de Carlo Papa, director ejecutivo de Fundación Enel, quien destacó la importancia de la iniciativa en cuanto a la potencialidad de detonar acciones públicas y privadas para enfrentar los desafíos futuros con anticipación.

Además, Papa celebró la alianza entre Fundación Enel como knowledge partner de la Universidad del Desarrollo, la que se suma a la red de universidades y centros de estudio que crean conocimiento e innovan en colaboración con la fundación. La metodología desarrollada para Chile Territorio Futuro espera convertirse en un modelo para la imaginación y exploración de escenarios futuros en otros contextos. Los temas que tuvieron mayor relevancia en el encuentro, que se realizó en el Mercado Urbano Tobaraba, que pronto abrirá al público, fueron la urgencia de cambios institucionales para enfrentar tanto el cambio climático como nuevas formas de vida que implican la realidad virtual. Asimismo, se visualizaron oportunidades en el país para la innovación en materia energética y la descentralización.

### **Cabe destacar que el trabajo ha seguido un camino sistemático.**

Cabe destacar que el trabajo ha seguido un camino sistemático y enmarcado en las metodologías de análisis prospectivo que se inició con la identificación de señales de cambio para el futuro por parte del grupo experto. A partir de ellas y mediante un análisis de la información recolectada los integrantes imaginaron escenarios futuros sobre temas de bienestar y calidad de vida, nueva normalidad financiera en tiempos de crisis climática, transformación energética y alimentaria, modelos productivos y economía circular, y nuevos modelos de gobernanza y participación ciudadana.

La información recolectada hasta ahora se basa en entrevistas realizadas a 50 expertos, documentación especializada referente a señales de cambio para el futuro identificadas por el grupo y los tres encuentros presenciales. Los resultados de la jornada se publicarán prontamente junto a los demás resultados intermedios de Chile Territorio Futuro en [www.chileterritoriofuturo.cl](http://www.chileterritoriofuturo.cl). El producto final de la iniciativa se entregará en enero 2023 y se publicará en marzo.

## **23.- La Fundación Endesa recibe, por tercera vez, el sello de transparencia y buenas prácticas de Lealtad Instituciones.**

[servimedia.es](http://servimedia.es), 2 de noviembre de 2022.

La Fundación Endesa ha renovado la acreditación en Transparencia y Buenas prácticas otorgada por Lealtad Instituciones, que reconoce el rigor y buen hacer en su gestión.

La entidad recibió por primera vez este sello en 2018, convirtiéndose, desde ese momento, en la primera fundación de una corporación del Ibex-35 en obtenerlo. Este reconocimiento, que se renueva cada dos años, lo ha vuelto a obtener en 2020 y este mismo año.

La renovación de este sello se produce después de un profundo y detallado proceso de análisis que Lealtad Instituciones empezó en el mes de junio, tras el cual ha emitido un informe que pone de manifiesto el cumplimiento íntegro por parte de la Fundación Endesa de los siete principios de Transparencia y Buenas Prácticas definidos por un comité de expertos.

Estos criterios son los que todas las fundaciones corporativas deben cumplir si desean obtener esta acreditación: funcionamiento y regulación del Patronato, claridad y publicidad del fin social, planificación y seguimiento de la actividad, rendición de cuentas e imagen fiel en la información, transparencia en la financiación, control en la utilización de los fondos y cumplimiento de las obligaciones legales.

La Fundación Endesa destacó este miércoles que ha apostado “desde siempre por la transparencia y el rigor en el desarrollo de sus actividades, y tiene el compromiso de seguir avanzando hacia la máxima transparencia para estar lo más cerca posible de la sociedad”.



La renovación de esta acreditación responde a su interés por cumplir con su buen gobierno, la gestión eficiente de sus fondos y el cumplimiento de sus fines sociales, demostrando así a sus grupos de interés y al público en general su buen funcionamiento como institución corporativa, rigurosa e independiente. Además, permite identificar sus principales fortalezas y debilidades y establecer medidas de mejora.

Lealtad Instituciones, por su parte, es la primera organización profesional en España que analiza y proporciona a fundaciones empresariales y patrimoniales una acreditación en función del cumplimiento de los 7 Principios de Transparencia y Buenas Prácticas, que han sido definidos por un comité de expertos de reconocido prestigio con el objetivo de mejorar y acreditar la transparencia en la gestión y buen gobierno de estas.

## 24.- Iberdrola finaliza la construcción de la planta Conde, su segundo proyecto fotovoltaico en Portugal.

estrategiasdeinversion.com, 2 de noviembre de 2022.

Iberdrola ha finalizado la construcción de la planta Conde, ubicada en el término municipal de Palmela, en el distrito de Setúbal, que cuenta con 13,5 megavatios (MW) de potencia instalada y que evitará la emisión a la atmósfera de 6.000 toneladas de CO<sub>2</sub> al año y es la segunda instalación fotovoltaica del grupo en el país, informó la compañía.

En concreto, la instalación cuenta con 25.000 módulos solares que producirán energía limpia, barata y autóctona suficiente para cubrir el consumo anual de 5.000 hogares. El proyecto, que ha supuesto una inversión cercana a los 11 millones de euros, ha generado hasta 100 empleos, en su mayoría locales.

Esta es la segunda instalación fotovoltaica de la energética en el país luso, tras la de Algeruz II, de 27 MW de potencia, que ya se encuentra en operación tras su puesta en marcha el pasado mes de agosto en el distrito de Setúbal.

### DE LA SUBASTA DE 2019.

Ambos parques fotovoltaicos pertenecen al lote obtenido por Iberdrola en la subasta pública celebrada en 2019 por el Ministerio de Medio Ambiente y Transición Energética de Portugal, a través de la Dirección General de Energía y Geología, y organizada por el Operador do Mercado Ibérico de Energía (OMIP), en la que la compañía resultó la mayor adjudicataria con un total de siete proyectos.

También corresponden a este lote las plantas solares Alcochete I y II, que se encuentran actualmente en fase de construcción en la localidad de mismo nombre. Los trabajos, que concluirán este mismo año, van a suponer la creación de hasta 180 empleos. Con 45,6 MW de potencia conjunta, ambos proyectos implican una inversión de 38 millones de euros.

Estos parques contarán con módulos solares bifaciales, que incrementan la producción de energía hasta un 30% en comparación a las placas tradicionales gracias a que ambas caras del panel logran absorber la energía del sol. Además, las células bifaciales reducen el coste medio de la electricidad en un 16%.

Cuando entren en operación, Alcochete I y II podrán suministrar energía verde suficiente para atender las necesidades durante un año de 26.400 hogares, mayor a la población total del municipio de Alcochete.

El lote obtenido por Iberdrola se completa con los proyectos Montechoro I y II, de 36,5 MW, en Paderne (Albufeira), y Carregado, de 64 MW, en Alenquer (Lisboa), en proceso de obtención de la licencia de construcción. Cuando todas estas instalaciones entren en funcionamiento, la energética contará ya con 187 MW fotovoltaicos en Portugal.

### CARTERA DE 2.000 MW FOTOVOLTAICOS EN EL PAÍS.

Además, Iberdrola cuenta con una amplia cartera para desarrollar en los próximos años 2.000 MW fotovoltaicos en diferentes puntos de Portugal.

Asimismo, tiene previsto construir un complejo eólico vinculado al mega central hidroeléctrica de bombeo que la empresa ha inaugurado en Alto Tâmega, al norte de Portugal. Estas instalaciones convertirán al complejo en una planta de generación híbrida y constituyen, con sus 400 MW de potencia instalada, uno de los mayores proyectos eólicos de Portugal.

## 25.- Naturgy impulsa obras por medio millón de euros para mejorar el suministro eléctrico en Barro.

farodevigo.es, 02 de noviembre de 2022.

**La compañía energética construirá una línea de media tensión subterránea para aumentar la calidad del servicio.**



UFD, la distribuidora eléctrica de Naturgy, anunció este miércoles varias actuaciones de mejora de las instalaciones eléctricas situadas en el municipio de Barro, con una **inversión total que supera los 500.000 euros**.

Un presupuesto que se divide en dos grandes proyectos: la construcción de una **nueva línea eléctrica de media tensión subterránea**, para la que se destinaron **270.000 euros**, y una nueva salida de media tensión desde la subestación de Barro para apoyar el **suministro eléctrico de la zona de Curro y Meis**, que contó con **250.000 euros de presupuesto**.

La instalación de la línea de media tensión, que abarca dos kilómetros de una nueva red subterránea, soterró el tramo desde A Porriña hasta Piñeiro, en A Portela, y parte de las líneas que circundan el núcleo urbano, **"eliminando el impacto visual del cableado aéreo"**, explican desde la empresa.

"Estas actuaciones son muy beneficiosas porque, además de eliminar una gran parte del cableado aéreo en el entorno de San Antoniño, con la mejora visual que conlleva, esta nueva conexión con la subestación del Polígono de Curro **garantiza un mejor servicio a los usuarios**", valoró tras las actuaciones el alcalde de Barro, Xosé Manuel Fernández Abralades.

## 26.- Endesa X Way participará en el Congreso Europeo de Movilidad Eléctrica CEVE 2022.

auto-revista.com, 2 de noviembre de 2022.

La **VI edición del Congreso Europeo de Movilidad Eléctrica (CEVE)** se celebrará del 3 al 4 de noviembre en el Pabellón de la Navegación - Sevilla y Endesa X Way tendrá presencia como patrocinador principal y con la participación de Elena Bernárdez, directora general de Endesa X Way, en la mesa redonda sobre infraestructuras de recarga.

Endesa X Way es uno de los patrocinadores principales del VI Congreso Europeo de Movilidad Eléctrica (CEVE), organizado por la Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica (AEDIVE), de la que Endesa X Way es socia desde abril del 2015 y forma parte de su Junta Directiva. La nueva edición del congreso se celebrará en el Pabellón de la Navegación de Sevilla entre los días 3 y 4 de noviembre.



El congreso será inaugurado por Marifrán Carazo, consejera de fomento de la Junta de Andalucía; Antonio Muñoz, alcalde de Sevilla; y Joan Groizard, director general de AEDIVE. Por parte de Endesa X Way se contará con Elena Bernárdez, directora general de Endesa X Way, quien participará como ponente en la mesa redonda sobre Infraestructuras de recarga. Cómo estamos y hacia dónde vamos, y acercará a los asistentes las diferentes soluciones de recarga, los planes y el rumbo en los próximos años que tiene la nueva línea de negocio de Endesa enfocada exclusivamente en movilidad eléctrica.

Actualmente, uno de los pilares del plan estratégico de Endesa y muestra de su compromiso con la movilidad eléctrica es el Plan de despliegue de infraestructura de recarga pública de Endesa X Way, el proyecto insignia más reconocido de la nueva línea de negocio, que cuenta ya con más de 3.800 puntos de recarga de acceso público instalados en ciudades, entornos rurales y carreteras. De ellos más de 2.400 están ubicados en unas 150 ciudades de todas las provincias españolas. **El objetivo de Endesa X Way para los próximos años es continuar instalando puntos de carga de todas las potencias, y con mayor foco en la recarga ultrarrápida, un plan de despliegue que busca tener en cuenta todos los hábitos de uso de los clientes.**

El Congreso CEVE2022 analizará la situación actual del sector de la movilidad eléctrica a nivel nacional y europeo a través de cuatro puntos de vistas: **desarrollo industrial, autoconsumo, infraestructuras y modelos de negocio.** A través de este amplio análisis, pretende que España se posicione como líder en el eje de movilidad sostenible y eficiencia energética con la propulsión de las energías renovables y el almacenamiento energético. Endesa X Way, como patrocinador principal, participa en el objetivo de la transformación global de la movilidad y la electrificación del transporte, que supone más de una cuarta parte de las emisiones totales de efecto invernadero en España y se consolida como uno de los principales retos de la sociedad.

AEDIVE mediante los premios AEDIVE – Santiago Losada, en cuatro categorías diferentes, tiene como objetivo visibilizar y poner en valor el desarrollo de las empresas e instituciones en el ámbito de la movilidad eléctrica. En la última edición, celebrada en 2021 premió la innovación en baterías de vehículos eléctricos y a la mujer por su papel fundamental en la toma de decisiones y la educación de nuevas generaciones.

## 27.- Proyectan una línea de alta tensión que atraviesa 32 municipios navarros.

diariodenavarra.es, 3 de noviembre de 2022.

**Su promotor, el Grupo Forestalia, asegura que el 80% del recorrido navarro seguirá pasillos de infraestructuras existentes como las líneas Orkoien-Tafalla y Orkoien-Itxaso.**

La **línea de alta tensión** que ha proyectado la empresa aragonesa **Forestalia** para llevar energía renovable desde **Zaragoza** a la localidad vizcaína de **Gatika** atravesará una buena parte de la **Comunidad Foral**. Hasta 32 municipios navarros se incluyen en el trazado diseñado que entra en **Navarra** al norte de **Carcastillo** y sube hacia la parte oeste de **Tafalla** y **Pamplona** para a continuación girar hacia **Alsasua**.

Con la nueva autopista de **400 kilovoltios** se busca salvar los 270 kilómetros que separan la comarca zaragozana de **Cinco Villas** y la vizcaína **Gatika** y su finalidad es la de evacuar la producción de una treintena de instalaciones eólicas y fotovoltaicas proyectadas en la provincia de Zaragoza. Aunque el proyecto conllevará la construcción de un nuevo trazado, según explicaron ayer desde **Forestalia**, “su recorrido se ha proyectado siguiendo en su mayor parte corredores ya antropizados, por pasillos de infraestructuras existentes, bien sean eléctricas o de carreteras”, en línea con las recomendaciones que realizó la consultora ambiental que colaboró con los proyectos. De hecho, a su paso por **Navarra**, la línea ha sido diseñada dentro de los corredores eléctricos que originan dos líneas eléctricas que ya existen: la **Orkoien-Tafalla** y la **Orkoien-Itxaso**. “En torno al 80% del recorrido en Navarra de la línea proyectada discurre en los pasillos ya antropizados, como estas líneas eléctricas”, explican desde la empresa promotora.



### Línea proyectada de Alta Tensión Zaragoza-Gatika

El proyecto, que dio sus primeros pasos el año pasado, se encuentra actualmente en fase de evaluación ambiental por parte del Ministerio. Al afectar a tres comunidades autónomas, la iniciativa tiene que ser tramitada por el Gobierno central. La finalidad de la nueva línea es poder descargar la producción de la treintena de instalaciones proyectadas y mencionadas con anterioridad. Una evacuación que se realizará en **Gatika**, estratégico para la distribución eléctrica en el **País Vasco** y que en el futuro será también vital a nivel europeo ya que desde ese enclave está previsto que parta el cable submarino que permitirá el envío de fluido a Francia.

**Forestalia** ya ha obtenido autorización de **Red Eléctrica de España**, encargada de la planificación de la red de transporte de energía eléctrica, para la conexión de la futura línea, que ya ha empezado a despertar rechazo social en las zonas que previsiblemente se verían afectadas por el trazado. La **Fundación Sustrai Erakuntza** presentó alegaciones en la fase de exposición pública contra esta nueva línea que, aseguran, “en gran parte de su recorrido iría paralela y a escasa distancia (menos de 200 metros) de la actualmente existente línea de REE **Castejón – Muruarte**, y de la prevista **Muruarte – Itxaso**”. Cuestionan, entre otros aspectos que en el estudio de impacto ambiental presentado “apenas se han estudiado los efectos acumulativos y sinérgicos que pueden aparecer al coincidir el nuevo tendido eléctrico con otras infraestructuras” lo que, en su opinión, hace necesario que se paralice la tramitación de ambos proyectos y se vuelvan a analizar los impactos conjuntos en los Estudios de Impacto Ambiental de ambos proyectos.

#### Claves:

**1 El proyecto.** Una línea de alta tensión de 270 kilómetros, los que separan la comarca zaragozana de las Cinco Villas de la localidad vizcaína de Gatika.

**2 La promotora.** El grupo Forestalia.

**3 Objetivo.** Evacuar la producción de una treintena de instalaciones eólicas y fotovoltaicas proyectadas en la provincia de Zaragoza.

**4 Impacto en Navarra.** La línea atravesaría 32 municipios. Entraría en la comunidad al norte de Carcastillo, subiría hacia la parte oeste de Tafalla y Pamplina y giraría hacia Alsasua.

## 28.- La italiana Enel Green Power y la australiana Fortescue Future Industries se asocian para desarrollar hidrógeno verde en América Latina y Australia.

pv-magazine-latam.com, 3 de noviembre de 2022.

La energética Enel Green Power (EGP) y el desarrollador de energía verde Fortescue Future Industries (FFI) han anunciado una asociación para explorar conjuntamente el desarrollo de la cadena de valor del hidrógeno verde en América Latina y Australia.



La colaboración entre ambas empresas busca impulsar la presencia del hidrógeno verde en sectores en los que la descarbonización es difícil de implementar, como la producción química y de fertilizantes, la fabricación de acero, y el transporte marítimo y aéreo.

En estas, industrias, se precisa un comunicado, “el hidrógeno se utiliza como materia prima o para generar calor a alta temperatura, y donde la reducción de las emisiones de CO2 a través de la electrificación no es posible o es más compleja”.

“Las empresas -continúa la información-, también a través de esta colaboración, pretenden que el hidrógeno verde sea competitivo en costes con las alternativas basadas en combustibles fósiles durante esta década”.

Con el fin de establecer otros centros de producción a gran escala de hidrógeno verde y amoníaco en América Latina y Australia, EGP y FFI tienen la intención de establecer un marco para identificar y evaluar posibles proyectos en ambas regiones.

En Chile, Enel participa junto Siemens y Porsche en **el proyecto Haru Oni**, que promueve el consorcio Highly Innovative Fuels (HIF), para el desarrollo de una planta demostrativa que producirá combustibles neutros en carbono gracias a los fuertes vientos de la Patagonia, hidrógeno y tecnología de punta, y cuya construcción comenzó en septiembre del año pasado.

Por su parte, Fortescue ha firmado un precontrato con el estado brasileño de Ceará, en el marco del **hub de hidrógeno verde que se está desarrollando en el puerto de Pecém**, para estudios para tratar de identificar oportunidades viables para la producción de hidrógeno verde; colaborar con las universidades locales para desarrollar programas de investigación que promuevan las tecnologías relacionadas; y formar y contratar mano de obra local, además de contratar servicios y productos de empresas y proveedores locales, en todos los casos de manera preferente.

En Argentina, la empresa australiana anunció en noviembre de 2021 una inversión de 8,4 mil millones de dólares destinada a producir hidrógeno verde en Sierra Grande, en la provincia de Río Negro, y en septiembre pasado se conoció la presentación de un proyecto para el desarrollo de hidrógeno verde con base en Puerto Madryn, provincia de Chubut.

## 29.- Naturgy pone en marcha su primera fotovoltaica en Extremadura por más de 15 millones de euros.

estrategiasdeinversion.com, 3 de noviembre de 2022.

La planta fotovoltaica, ubicada en Castuera (Badajoz), tiene una potencia de 22 MWp y producirá alrededor de 47 GWh de energía al año, lo que equivale al consumo de 13.500 viviendas. Asimismo, la instalación permitirá desplazar el uso de otras fuentes de generación eléctrica convencional y contribuirá a reducir en torno a 30.000 toneladas de CO2 al año y 750.000 durante la vida útil del proyecto.

Naturgy ha puesto en servicio su primera planta fotovoltaica de la compañía en Extremadura. Se trata de Miraflores, localizada en el término municipal de Castuera, con una potencia de 22 MWp y una producción anual estimada de 47 GWh, que equivale al consumo eléctrico anual de más de 13.500 viviendas.



Esta nueva infraestructura, formada por más de 41.000 módulos, permitirá desplazar el uso de otras fuentes de generación eléctrica convencional y contribuirá a reducir en torno a 30.000 toneladas de CO2 al año y 750.000 durante la vida útil del proyecto, estimada en 25 años, adicionalmente a otras emisiones contaminantes.

La planta ha sido diseñada teniendo en cuenta su adecuada integración ambiental y paisajística. Prueba de ello es la gran variedad de medidas ambientales preventivas y compensatorias que integra, tales como la construcción de una charca abrevadero para especies de fauna silvestre de la zona, la plantación de plantas autóctonas en la ribera del Arroyo de Fuente Lengua o la creación de una zona de reserva destinada a la conservación de aves esteparias, entre otras.

Naturgy ha destinado una inversión total de más de 15 millones de euros en este proyecto.

Dentro de su filosofía de potenciar el desarrollo económico y social de todas aquellas zonas en las que está presente con su actividad, Naturgy ha subcontratado para la construcción de este proyecto a más de 60 empresas de Castuera y de las provincias de Badajoz y Cáceres.

### Generación renovable en Extremadura

Naturgy gestiona el único parque eólico de Extremadura, Merengue, situado en el término municipal de Plasencia. El parque, que tiene una potencia instalada de 40 MW, lleva en funcionamiento desde febrero de 2019.

La compañía está desarrollando otros proyectos en Extremadura cuya construcción ya está en marcha, como la planta fotovoltaica Las Jaras de Badajoz, ubicada entre La Albuera y Badajoz, con una potencia de 50 MW; el parque eólico Merengue II, con una potencia de 50 MW; y la planta fotovoltaica Puerta del Jerte, que tendrá una potencia de 30 MWp.

Naturgy tiene también en tramitación administrativa otros proyectos de plantas solares en la región, como El Encinar I, Los Naipes y Los Naipes II, en el término municipal de Badajoz y de 50 MWp cada uno; y Campo de Arañuelo, en Aldea centenera y Torrecillas de la Tiesa, de 300 MWp, con autorización administrativa previa concedida por el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico y que será el mayor proyecto renovable de Naturgy en España.

### Apuesta por la transición energética

Naturgy presentó en 2021 su **nuevo Plan Estratégico 2021-2025**, con el que la compañía está impulsando su papel en la transición energética y en la descarbonización, con el ambicioso objetivo de alcanzar la neutralidad de emisiones en 2050 y una potencia instalada de fuentes renovables cercana al 60%.

La compañía tiene previsto invertir 14.000 millones de euros durante la vigencia del Plan, de los que aproximadamente dos tercios se dedicarán al impulso de la generación renovable, para pasar de los 5,2 GW operativos actuales a los más de 14 GW previstos para estar operativos en diciembre de 2025.

En el ámbito ambiental, la compañía prosiguió con su política de incrementar la producción libre de emisiones en un 13,8% durante 2021. Asimismo, redujo de forma significativa las emisiones directas de Gases de Efecto Invernadero (GEI), un 9,1% menos que el año anterior, como consecuencia de la nueva capacidad renovable instalada y el cierre de las plantas de generación con carbón.

## 30.- Los últimos latidos de la central térmica de As Pontes.

elperiodicodelaenergia.com, 3 de noviembre de 2022.

**Ribera asegura que hubiera preferido no reabrirla pero que lo ha pedido REE por necesidades del sistema.**

**Endesa** ha reactivado a primera hora de la mañana de este miércoles su **central térmica de As Pontes** (A Coruña), con la puesta en marcha de uno de sus dos grupos disponibles, tras autorizar a mediados de septiembre el Ministerio de Transición Ecológica el cierre de los otros dos.

Según ha asegurado el director de esta central, **Ignacio Sáinz**, “el grupo uno ya ha entrado en explotación y el grupo dos está en proceso de revisión para poder reactivarlo a primeros de 2023”, lo que ha motivado que “la empresa ha aumentado la plantilla media de la planta hasta llevarla a unas 60 personas y se ha prorrogado los contratos de las auxiliares hasta junio de 2023”.

En cuanto al carbón, Sáinz ha detallado que el primer buque con carbón almacenado en el puerto exterior de Ferrol ya se ha trasladado por carretera hacia As Pontes y que “vendrán nuevas remesas en función del consumo de los grupos”, estando prevista la llegada de otro barco con otras 160.000 toneladas, con carbón de Indonesia, teniendo previsto su atraque para este miércoles.

Desde Endesa se apunta que “ante una situación de crisis energética como la actual” la empresa eléctrica “pone en explotación dos de sus unidades de producción”, a pesar de que “nuestra estrategia no ha variado, ya que Endesa mantiene su compromiso de descarbonización para el año 2040 y sigue apostando por las energías renovables”.



Por último, Ignacio Sáinz ha detallado que “Endesa agradece la profesionalidad de su plantilla propia en estos momentos de incertidumbre, sobre todos aquellos que han tenido que retornar, lo mismo que los empleados de las empresas contratistas”.

## Ribera prefería no haberlo hecho

Sobre la reactivación de la central de As Pontes (A Coruña), que este miércoles ha vuelto a quemar carbón para generar electricidad, la vicepresidenta Teresa Ribera ha encuadrado esta reanudación en la solicitud de Red Eléctrica para contar con una garantía en el sistema eléctrico mientras se produce una parada programada por cambio de combustible en el parque nuclear.

“Entiendo que es puntual y no cambia la estrategia. Hubiéramos preferido que no entrara a funcionar”, ha reconocido Ribera, explicando que también había una serie de condicionantes de mercado que se daban este miércoles “y no podían negarse a ofertar”.

## 31.- Iberdrola avanza con una nueva planta su despliegue fotovoltaico en Portugal.

solarnews.es, 3 de noviembre de 2022.



Iberdrola avanza en su despliegue fotovoltaico en Portugal con la finalización de la construcción de la planta Conde, ubicada en el término municipal de Palmela, en el distrito de Setúbal (región de Lisboa). Con 13,5 megavatios (MW) de potencia instalada, la planta evitará la emisión a la atmósfera de 6.000 toneladas de CO<sub>2</sub> al año.

La instalación cuenta con 25.000 módulos solares que producirá energía limpia, barata y autóctona suficiente para cubrir el consumo anual de 5.000 hogares. El proyecto, que ha supuesto una inversión cercana a los 11 millones de euros, ha generado hasta 100 empleos, en su mayoría locales.

Esta es la segunda instalación fotovoltaica de la compañía en Portugal, tras la planta de **Algeruz II**, de 27 MW de potencia, que ya se encuentra en operación tras su puesta en marcha el pasado mes de agosto en el distrito de Setúbal.

Ambos parques fotovoltaicos pertenecen al lote obtenido por Iberdrola en la subasta pública celebrada en 2019 por el Ministerio de Medio Ambiente y Transición Energética de Portugal, a través de la Dirección General de Energía y Geología, y organizada por el Operador do Mercado Ibérico de Energía (OMIP), en la que la compañía resultó la mayor adjudicataria con un total de siete proyectos.

Corresponden también a este lote las plantas solares Alcochete I y II, que se encuentran actualmente en fase de construcción en la localidad de mismo nombre. Los trabajos, que concluirán este mismo año, van a suponer la creación de hasta 180 empleos. Con 45,6 MW de potencia conjunta, ambos proyectos implican una inversión de 38 millones de euros.

Estos parques contarán con módulos solares bifaciales, que incrementan la producción de energía hasta un 30% en comparación a las placas tradicionales gracias a que ambas caras del panel logran absorber la energía del sol. Además, las células bifaciales reducen el coste medio de la electricidad en un 16%.

Las plantas dispondrán también de un sistema de seguidores que permite el movimiento de los módulos en función de la trayectoria del sol, maximizando así la captación de energía y alargando la vida útil de la planta, al sufrir una menor degradación. Así, cuando entren en operación, Alcochete I y II podrán suministrar energía verde suficiente para atender las necesidades durante un año de 26.400 hogares, mayor a la población total del municipio de Alcochete.

El lote obtenido por Iberdrola se completa con los proyectos Montechoro I y II, de 36, 5 MW, en Paderne (Albufeira), y Carregado, de 64 MW, en Alenquer (Lisboa), en proceso de obtención de la licencia de construcción. Cuando todas estas instalaciones entren en funcionamiento, Iberdrola contará ya con 187 MW fotovoltaicos en Portugal.

### Más de 2.000 MW fotovoltaicos

La compañía apuesta por convertirse en uno de los principales promotores de energía solar fotovoltaica en Portugal, una de las tecnologías más eficientes en la lucha contra el cambio climático, capaz de adaptarse a los ciclos naturales y las condiciones meteorológicas para producir energía renovable, inagotable y competitiva. Así, Iberdrola cuenta con una amplia cartera para desarrollar en los próximos años 2.000 MW fotovoltaicos en diferentes puntos del país.

Además, el grupo tiene previsto construir un complejo eólico vinculado a la megacentral hidroeléctrica de bombeo que la empresa ha inaugurado en Alto Tâmega, al norte de Portugal. Estas instalaciones convertirán al complejo en una planta de generación híbrida y constituyen, con sus 400 MW de potencia instalada, uno de los mayores proyectos eólicos de Portugal.

La **gigabatería de Tâmega**, la mayor iniciativa de energías limpias de la historia del país, cuenta con tres presas y tres centrales (Gouvães, Daivões y Alto Tâmega) con una capacidad conjunta de 1.158 MW y será capaz de almacenar la energía que consumen once millones de personas al día en sus hogares.

Iberdrola opera ya en Portugal 92 MW eólicos, repartidos en tres parques: Catefica, en el municipio de Torres Vedras, de 18 MW; Alto do Monção, en Mortágua y Tondela, de 32 MW; y Serra do Alvão, en Ribeira de Pena, de 42 MW. En conjunto, estas plantas producen 200 GWh al año, el equivalente a la energía eléctrica utilizada por 35.000 hogares.

El grupo Iberdrola empezó a apostar por las energías renovables hace más de dos décadas como un pilar fundamental sobre el que construir su modelo de negocio limpio, fiable e inteligente. Gracias a esta visión, la compañía abanderó la transición energética hacia una economía baja en emisiones y es hoy en día un líder mundial en energías renovables, con más de 39.000 MW de capacidad renovable instalada en todo el mundo.

**Nos importan las PERSONAS,**  
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

**Creemos en la NEGOCIACIÓN,**  
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

**Trabajamos por un FUTURO mejor.**  
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE\_Iberdrola + SIE\_Endesa + SIE\_Naturgy + SIE\_REE + SIE\_Viesgo + SIE\_CNAT + SIE\_Engie + SIE\_Nuclenor + SIE\_Acciona Energía

**SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO**  
**SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS**