

# 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.- Endesa lleva la isla de El Hierro a la quinta esencia de la transición energética.

elperiodicodelaenergia.com, 31 de marzo de 2023.

**La eléctrica Endesa instalará una planta fotovoltaica con baterías a la que sumará electrolizadores para producir hidrógeno renovable y una pila de combustible de 6 MW.**



Si hay un lugar dónde más se necesita descarbonizar la energía ese es una isla. Normalmente se abastecen de combustibles fósiles, por eso se convierten a veces en auténticos laboratorios de tecnologías limpias dónde probar y testar si funcionan.

Es el caso de El Hierro, donde **Endesa** va a llevar a cabo el proyecto de transición energética más puro. Ya no sólo es convertir a la isla en 100% renovable en su suministro eléctrico, sino que quiere ir más allá, hacia una isla cero emisiones.

Este jueves Endesa y el Cabildo de El Hierro han anunciado la puesta en marcha de una nueva planta solar fotovoltaica que se sumará al sistema energético de **Gorona del Viento** para garantizar el autoabastecimiento energético de la isla con fuentes renovables. Las nuevas instalaciones permitirán añadir la energía solar al mix de energías renovables de la Isla que ya dispone de eólica e hidráulica (hidroeólica).

## Primera planta agrovoltaica

De llevarse a cabo con éxito este nuevo proyecto, aún en fase inicial, la energía solar se sumaría a la combinación de eólica e hidráulica ya en funcionamiento en la Central Hidroeólica de El Hierro, lo que podría garantizar, en una primera fase de implantación 5 MW en planta fotovoltaica, así como 5 MW más procedentes del grupo de baterías.

Por lo que El Hierro pasaría de producir un 50 por ciento de energías limpias a un 80 por ciento, convirtiéndose en todo un referente mundial de energías renovables y autoabastecimiento.

Además, este nuevo proyecto podría convertirse en la primera planta agrovoltaica de Canarias, similar otras ya instaladas por Endesa en algunos lugares de la Península como, por ejemplo, la planta solar de Carmona, en Sevilla. Se calcula que la puesta en marcha de la primera fase supondría una inversión entre 10 y 15 millones de euros. Según las previsiones, en dos años la planta fotovoltaica de Gorona del Viento podría ser una realidad.



Gorona del Viento.

## Más fotovoltaica, baterías e hidrógeno

Las placas solares de 5 megavatios y una batería de almacenamiento de otros 5 megavatios estarían en el municipio de Frontera, constituyendo una descarbonización del 80 por ciento de la energía eléctrica.

Contaría con 12.000 paneles solares divididos en 10 módulos independientes, cada uno dotado de un centro de transformación, baterías y zonas comunes para servicios auxiliares. La nueva planta conviviría con las actividades agrícolas y ganaderas tradicionales de la zona.

En una segunda fase se prevé el aumento de esta planta con 7 MW más y del sistema de almacenamiento con una segunda batería de 5 MW, logrando que la descarbonización alcance el 100%.

Mientras que, en una tercera fase, está destinada a absorber el aumento de la demanda que supondrá la utilización del vehículo eléctrico con el fin de reducir el consumo de combustibles fósiles en el transporte rodado, incorporando la producción y almacenamiento de hidrógeno para la generación de electricidad y sumando al 100% anterior un plus de un 30% adicional en cuanto a la demanda de la energía eléctrica actual.

A las fases uno y dos se sumará una electrolizadora de 2 MW, un sistema de almacenamiento de 800 metros cúbicos de hidrógeno y una pila combustible PEM de 6 MW. En total, la isla contará con tres tecnologías de generación renovable (eólica, hidráulica y fotovoltaica), tres sistemas de almacenamiento energético (bombeo, baterías y pila de combustible) más la producción de hidrógeno a través de electrolizadores.

Con todo ello, El Hierro se encamina hacia una isla cero emisiones.

## 2.- De “pueblo del carbón” a ejemplo de la transición justa, Andorra (Teruel) mira al futuro apostando por la formación.

larazon.es, 31 de marzo de 2023.

Tras cuatro décadas ligada a la minería, la localidad turolense está inmersa en un proceso de transformación con el objetivo de convertirse en un polo verde. Para ello, Endesa ha iniciado el plan de acompañamiento socioeconómico más ambicioso de su historia en el que la formación es un pilar fundamental. La Escuela Rural de Energía Sostenible formará a 5.000 personas (colectivos rurales, jóvenes, mujeres o desempleados) a través de más de 300.000 horas de formación en renovables, sector primario y gestión de la biodiversidad.

El destino de Andorra, localidad turolense de poco más de 7.000 habitantes, ha cambiado para siempre. El 16 de febrero de 2023 será recordado como el día en el que cayó la última chimenea de su central térmica, que rindió durante casi 40 años y fue el símbolo de la etapa minera de esta provincia. Un capítulo termina y otro nuevo comienza a escribirse: Andorra va a pasar de ser un "pueblo del carbón" a un **punto estratégico para la producción de electricidad de origen renovable** del país.

La hazaña no será pequeña. Requerirá emprender **uno de los planes de transformación energética y socioeconómica más ambiciosos** que haya tenido lugar en España hasta la fecha, sino el mayor. A los mandos de esta operación se encuentra Endesa, que a través de su filial **Enel Green Power España**, resultó adjudicataria del concurso de transición justa de Andorra convocado por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

"Esta transición significa una gran oportunidad para demostrar que Andorra es un territorio histórico para nosotros, que sentimos muy nuestro", revela **Daniel Romero Moreno**, responsable del plan socioeconómico con el que Endesa quiere revitalizar la zona. Su relación personal con la antigua planta de carbón hunde sus raíces hace 20 años: "Estas instalaciones forman parte de mí", recalca. Tan es así, que Romero afirma que "llevaremos a cabo el proceso de transición justa más potente de la compañía a nivel global. Será difícil encontrar un proyecto acompañado de un **plan socioeconómico de revitalización de esta magnitud**".



En él, la compañía invertirá 1.500 millones de euros. El objetivo es **impulsar a las empresas de la zona** (para ello se han asociado con más de 30 entidades que desarrollarán proyectos innovadores), **fomentar la capacitación** y crear más de 6.300 puestos de trabajo en los próximos cinco años. De ellos, más de 370 serán empleos directos ligados al proyecto renovable y se sumarán, una vez esté desplegado todo el plan de desarrollo socioeconómico, otros empleos estables de largo plazo. Todo ello elevará a 500 los puestos de trabajo fijos que generará este plan en 2028.

Pero, para Romero, el punto fuerte del proyecto es que ha sido "el trabajo de artesanía social que le ha dado lugar", pues para su diseño, que se inició hace casi tres años, "se han recogido opiniones de personas muy involucradas en el terreno a través de un **proceso participativo, de inmersión y escucha activa** con la comunidad local".

### La Escuela Rural de Energía Sostenible, punta de lanza de la transición

La punta de lanza formativa del plan tiene nombre y apellidos: **Escuela Rural de Energía Sostenible del Nudo de Transición Justa de Andorra**. Bajo este paraguas se ampara un programa de más de 300.000 horas de formación en parte relacionada con la actividad que generarán las plantas renovables, si bien hay cursos que se salen de esa esfera para incluir otras actividades que diversifiquen la economía de la zona. Se estima que de este proyecto se beneficiarán **más de 5.000 alumnos** durante los próximos 3 años.

"Los principales receptores serán los **residentes de los 34 municipios** que forman parte del Nudo de Transición Justa Mudéjar\*, como personas directamente más afectadas por el cierre, y en especial, a las personas pertenecientes a la Bolsa de Transición Justa que trabajaban en contratistas que prestaban servicios a la central térmica. Además, se favorecerá a los **colectivos más vulnerables en entornos rurales**, como los jóvenes, las mujeres, los desempleados y las personas con discapacidad", detalla Romero Moreno.

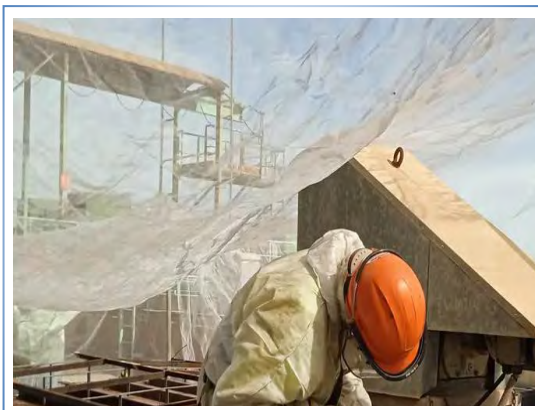
El plan formativo se reparte en tres bloques que **recorrerán los tres sectores (primario, secundario y terciario)**. Un primer eje contará, como no puede ser de otra forma, con cursos de montadores de paneles solares, de operación y mantenimiento de instalaciones renovables y de instalación de autoconsumo.

El segundo bloque será de formación en actividades del sector primario y pondrá el foco en la **agricultura ecológica, la apicultura, el tratamiento sostenible de residuos agrarios, el turismo gastronómico o el emprendimiento**. Para impartirlos, contarán con la colaboración de entidades de la zona como la Asociación de Familias y Mujeres en el Entorno Rural (AFAMMER), Asociación de Jóvenes Agricultores (ASAJA), CFP San Blas y Fundación Juan XXIII y ATADI para personas con discapacidad.

No faltará **formación ambiental y relacionada con la biodiversidad**, como varios cursos relacionados con la coordinación ambiental de proyectos de energías renovables o la identificación de especies de avifauna.

### Otros proyectos pasan por construir una planta de tratamiento de astillas para la calefacción con biomasa Endesa

"Nuestro plan formativo **es un traje a medida de las necesidades de formación de la zona** y que al mismo tiempo también contempla las necesidades propias del proyecto de Andorra. El programa no solo está



dirigido a la construcción de proyectos de energía renovable sino con otras actividades que cubren necesidades de la comarca. Algunas están conectadas con la cadena de valor de las renovables y otras lo están de una manera indirecta, como la vigilancia ambiental, la biodiversidad, la agroganadería, el pastoreo o la jardinería", enumera.

A priori, la relación no parece evidente, reconoce el responsable de Endesa. "Pero si ves cómo es nuestro concepto de plantas, lo entiendes todo. Porque **se puede combinar el pastoreo con el eliminar las hierbas que crecen entre los paneles** y fomentar el cultivo de plantas aromáticas entre ellos, de forma que eliminamos los medios mecánicos de desbroce y los elementos químicos", explica.

De hecho, así lo harán, creando una suerte de "efecto palanca" sobre los diferentes sectores económicos turolenses. Y así, **serán pastores de la zona quienes llevarán su ganado** para que quite la broza de forma natural en las instalaciones. Ya se han firmado preacuerdos con empresas ganaderas de ovino de gran arraigo como Hermanos Gracia Crusella, Luis Artigas Alloza y Jaime Lorenz Obon y Jorge Colomer.

Pero hay más ejemplos de compatibilidad entre la actividad industrial y la rural. Endesa tiene prevista la puesta en marcha de **proyectos de energía agrivoltaica** en los parques, de forma que se compagine la generación renovable con el uso del suelo agrario. En este sentido contarán con la colaboración de empresas para el cultivo de cereales y plantas aromáticas.

Además, la compañía eléctrica ha llegado a acuerdos con **apicultores locales para la producción de miel solar**. Lo harán a través de la instalación de 200 colmenas en las plantas renovables. De ahí los cursos de apicultura y apiturismo que perseguirán fomentar el comercio local y la afluencia de visitantes. Además, las especies polinizadoras ayudan a mejorar los cultivos y revitalizar el hábitat local.

El proyecto con Apadrina un Olivo pretende la recuperación de más de 60.000 olivos abandonados

Romero Moreno destaca otras actividades ligadas al sector primario y secundario que permitirán el aprovechamiento de los recursos endógenos del territorio. Destaca, por ejemplo, "uno de los proyectos estrella que más empleo generará en la zona" y que se basa en la colaboración con la entidad Apadrina un Olivo. A través de esta asociación se pretende "la **recuperación de más de 60.000 olivos abandonados en las cuencas mineras** y la extracción de su aceite para elaborar conservas de alcachofa y otros productos de la huerta al estilo tradicional". También se abrirá una tienda degustación y se acondicionarán cinco viviendas para facilitar el asentamiento de familias vinculadas a la actividad de este proyecto, fomentando así la fijación de población rural.

### **Los alcaldes y alcaldesas de la zona presencian el lanzamiento de la Escuela Rural de Energía Sostenible Endesa**

Además de la recuperación de los olivos, Endesa también **protegerá los 150 olivos que se encuentran en el entorno de la central de Andorra**. Para hacerlo contará con la colaboración de ATADI, una asociación sin ánimo de lucro declarada de utilidad pública que trabaja con personas con discapacidad en la provincia de Teruel y "uno de los agentes locales más visibles y activos", remata Romero Moreno. Ellos serán los encargados de desarrollar el proyecto "Olivar y Viverismo Inclusivo", mediante el cual recuperarán y aprovecharán los olivos existentes, por ejemplo, para emplearlos en el cultivo de membrilleros.

### **Desarrollo industrial**

Otros proyectos pasan por construir **una planta de almacenamiento, tratamiento y suministro de astillas para la calefacción con biomasa** que se aprovechará como centro logístico. "Esta instalación se ubicará en una de las naves propiedad de Endesa en la central térmica que era utilizada como almacén y que ahora albergará los residuos del desbroce y limpieza forestal de las plantas fotovoltaicas" y que se transformará en energía. La gestión de esta planta la llevará a cabo Forestal del Maestrazgo, con quien Endesa ha firmado ya un acuerdo.

El desarrollo industrial ha sido también una de las claves del proyecto de Endesa. Empresas como Soltec (construcción de una fábrica de seguidores solares), Pretersa (industria de prefabricados de hormigón) o Capillar IT SL (que desarrollará el proyecto de **plataforma digital "Smart Rural Andorra" para optimizar la cadena logística** de empresas del sector agroalimentario), o H2B2 (construcción de electrolizadores) e instituciones como la Fundación del Hidrógeno en Aragón (proyecto de hidrógeno verde) se han unido a la apuesta de la compañía por el futuro de Andorra.

### **Un revulsivo para el turismo y comercio local**

Pero en el entorno de Andorra no solo habrá industria y actividad rural, sino que también se apostará por darle impulso al sector terciario, con el comercio local y el turismo como protagonistas. Así, uno de los acuerdos más relevantes es apoyar **la ampliación del Balneario de Ariño, que permitirá la creación de al menos 27 puestos de trabajo** permanentes en la zona. Asimismo, se ha desarrollado un proyecto de impulso rural, que tiene como protagonistas a Apicultura La Cerrada y su Museo de Apicultura de Andorra,

y contará con la involucración del Hotel Santa Bárbara y la casa rural Arkha, con quienes se impulsarán iniciativas de turismo sostenible.

La ampliación del Balneario de Ariño, que permitirá la creación de al menos 27 puestos de trabajo

Asimismo, Endesa se ha comprometido a **construir un Centro de Investigación y Divulgación de Avifauna** que impulsará una investigación de excelencia y tendrá como principal objetivo el conocimiento y estudio de las especies presentes en el entorno. A esto se une la implantación de la "**Milla verde de la transición energética**", una **ruta senderista** en el perímetro de la central que conectará las instalaciones renovables y las iniciativas de sector primario del plan socioeconómico. Contará con guías locales e incorporará catas de productos de comercio local.

En definitiva, **la Escuela Rural de Energía Sostenible será el brazo formativo de todas estas actividades**, una iniciativa clave "en un entorno complejo y poco digitalizado, muy rural, muy despoblado y que no solo es ambicioso por su magnitud sino porque es un gran reto para nosotros", apunta el responsable del plan socioeconómico. No en vano, la zona de Teruel es "un entorno con un envejecimiento de la población muy acusado, con bajas tasas de inmigración y cuya densidad de población es muy decreciente".

"¿Qué mejor arma para la fijación de la población que la mejora de la empleabilidad y más en un sector al alza?", se pregunta Romero Moreno. De ahí que Endesa haya contado con los institutos públicos de estas localidades y con la asociación de jóvenes agricultores, ASAJA, para **incentivar el interés de la juventud de las áreas rurales y acompañarlos a la hora de labrar su futuro en la zona**. "Es muy importante que sepan que viene una aceleración del despliegue renovable que creará empleo al que se accederá en buen parte a través de programas formativos".

En la actualidad, la Escuela Rural ha iniciado su **primera fase de difusión de la mano de asociaciones, entidades locales y centros educativos**. El objetivo ahora es comenzar con las primeras inscripciones a los cursos, de la mano de las oficinas del INAEM y los ayuntamientos para comenzar la selección de candidatos en mayo o junio.

### Desarrollo renovable

El mismo lugar donde se producía electricidad a partir de carbón albergará ahora 14 plantas renovables híbridas de energía solar y eólica con una potencia instalada total de 1.895 megavatios (MW) de nueva capacidad renovable. A estos proyectos se unen 2 plantas de almacenamiento con baterías (80 MW) y un electrolizador de 15 MW que permitirá gestionar los excedentes de energía renovable para la producción de hidrógeno verde que ayudará a descarbonizar industrias del entorno.

¿El objetivo? "Mirar al futuro desarrollando un proyecto que deje en la zona un empleo mayor que el que había en la central, que implantará una tecnología que no emite CO2 a la atmósfera y que contribuirá a la economía del país". Las nuevas plantas renovables se ubicarán en los municipios turolenses de Albalate del Arzobispo, Híjar, Samper de Calanda, Castelnou, Andorra, Calanda, Alcañiz, La Puebla de Híjar, Jatiel y Alcorisa.

## 3.- i-DE (Iberdrola) mejora un 15% la calidad del suministro eléctrico a sus clientes en los últimos tres años.

elperiodicodelaenergia.com, 31 de marzo de 2023.

**La energética invertirá 27.000 millones de euros para desarrollar su actividad, un 5% del total irá destina a España.**

**i-DE, la distribuidora de Iberdrola, ha mejorado un 15% la calidad del suministro eléctrico que ofrece a sus clientes en los últimos tres años.**

**El índice que mide este servicio, el Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada (Tiepi), acumulado hasta esta fecha de la distribuidora se encuentra por debajo de 45 minutos.** Así, la energética alcanza el mejor valor a cierre de año de la historia.

La compañía destacó que estos datos responden tanto a las inversiones realizadas por i-DE en nuevas infraestructuras eléctricas y en el mantenimiento y renovación de las ya existentes, así como a su ambicioso plan de digitalización. Además, indicó que le permite ofrecer un nivel de calidad de servicio un 20% por encima de la media nacional.

### La inversión de Iberdrola

En los últimos años, la energética ha acometido un plan de digitalización de sus redes eléctricas, que le ha permitido convertir sus más de 11 millones de contadores y la infraestructura que lo soporta inteligentes, incorporando capacidades de telegestión, supervisión y automatización. La distribuidora de Iberdrola ha establecido el objetivo de mejorar su calidad de suministro un 10% para 2025.

A nivel global, Iberdrola **invertirá 27.000 millones de euros para desarrollar su actividad**. En **España**, en concreto, destinará un 5% del total, lo que supondrá un montante de **1.350 millones de euros**.

L distribuidora, aprovechando las sinergias creadas entorno a la automatización y la digitalización de la red, en 2022, ha logrado reponer el suministro eléctrico al 70% de sus clientes en eventos extraordinarios en menos de 30 minutos.



En España, i-DE gestiona más de 260.000 kilómetros de líneas eléctricas. Asimismo, cuenta con más de 97.000 centros de transformación en servicio y más de 1.000 subestaciones para ofrecer el mejor servicio a sus más de 11 millones de clientes.

## 4.- Iberdrola y Mapfre refuerzan su alianza estratégica al alcanzar los casi 450 MW renovables en España.

estrategiasdeinversion.com, 31 de Marzo de 2023.

**Iberdrola y Mapfre refuerzan su alianza estratégica al alcanzar los casi 450 MW renovables en España. Incorporan 150 MW fotovoltaicos operativos a la sociedad, con lo que ya alcanzan los 445 MW y confían en seguir incrementando la cartera con nuevos proyectos verdes.**

Iberdrola y Mapfre refuerzan en su alianza estratégica en el ámbito energético en España. Ambas compañías han incorporado 150 nuevos megavatios (MW) fotovoltaicos a la sociedad creada hace dos años, con lo que ya alcanzan los 445 MW: 295 MW eólicos y 150 MW fotovoltaicos, a través de Energías Renovables Ibermap. Este vehículo pionero de coinversión contempla la incorporación de más activos a futuro.

Los 150 MW nuevos se corresponden con parques fotovoltaicos operativos -Almaraz, Olmedilla y Romeral, con 50 MW cada uno-, situados en Castilla-La Mancha y Extremadura. Estas plantas se suman a los 295 MW eólicos ya incorporados en 2021 repartidos entre Burgos, Almería, Málaga, Sevilla, Soria y Tarragona.

Con esta operación, se incrementa la inversión conjunta en energías renovables entre dos compañías líderes, mientras que se diversifica la cartera con nuevos activos solares fotovoltaicos. Gracias a la inclusión de estos nuevos activos, Iberdrola se convierte en el accionista mayoritario, con un 51% de la sociedad, mientras que MAPFRE se consolida con el 49% restante.

Esta nueva configuración del accionariado aporta una serie de ventajas, entre las que destacan, por ejemplo, que Ibermap pasará a disponer de una cartera mayor y más diversificada incluyendo activos de plantas solares fotovoltaicas, lo que proporciona mayor estabilidad y seguridad en los flujos de caja. Además, se van a aportar activos con mayor vida útil que los existentes al vehículo.

### Iberdrola, compromiso con España

Iberdrola lleva dos décadas liderando la transición energética, actuando como agente tractor clave en la transformación del tejido industrial, la economía y el empleo. Para ello, la compañía ha lanzado un plan de inversión histórico de 47.000 millones de euros entre 2023 y 2025, con el que pretende incrementar su capacidad renovable, sus redes inteligentes y aprovechar las oportunidades de la revolución energética que afrontan las principales economías del mundo.

En España, las inversiones a 2025 ascienden a 6.000 millones de euros, destinadas principalmente al despliegue de renovables y redes eléctricas inteligentes. En la actualidad, Iberdrola reafirma su apuesta con la transición energética en España como líder en energías renovables, con casi 20.000 MW renovables en el país.

Tras inversiones de 140.000 millones de euros en los últimos veinte años, el grupo es líder en energía renovable con casi 40.000 MW instalados en el mundo; un volumen que convierte a su parque de generación en uno de los más limpios del sector energético.



### MAPFRE, apuesta por alternativos ESG

MAPFRE incrementó su apuesta por los activos alternativos en 2018 con los mejores socios del mercado y siempre con un fuerte componente ESG. Además de en el sector de las energías renovables, ha lanzado fondos inmobiliarios, de infraestructuras, capital y deuda privados. En total, cuenta con compromisos que alcanzan los 1.350 millones de euros, que le ayudan a diversificar una cartera de inversión que supera los 41.000 millones de euros.

MAPFRE es una aseguradora global. Compañía de referencia en el mercado español, es la mayor aseguradora española en el mundo, grupo asegurador líder en Latinoamérica y se encuentra en el sexto puesto entre las mayores de Europa en No Vida por volumen de primas. MAPFRE cuenta con más de 31.000 empleados y, en 2022, sus ingresos superaron los 29.500 millones de euros y el beneficio neto se situó en 642 millones de euros.

## 5.- Acciona y Nordex buscan alianzas para generar hidrógeno verde con una cartera de 50 GW renovables.

eleconomista.es, 31 de marzo de 2023.

- **Crearán proyectos de hidrógeno verde a partir de la cartera objetivo de renovables de la 'joint venture'.**
- **Ya cuentan con ocho emplazamientos en EEUU, América Latina y África y los primeros proyectos se materializarán en 2027.**

Acciona y Nordex impulsarán su alianza para desarrollar proyectos de hidrógeno verde en el mundo con la firma de acuerdos estratégicos con otras compañías e instituciones de carácter público y privado, interesadas en la producción o en el consumo masivo de hidrógeno verde. Cuenta para el despliegue con un potencial de 50 GW de energías renovables en desarrollo.



Acciona y su participada alemana Nordex han anunciado este viernes la creación de una 'joint venture' a través de la sociedad Nordex H2 para desarrollar proyectos de hidrógeno verde en zonas con abundante recurso eólico disponible, no conectadas a las redes eléctricas convencionales, donde producir a costes competitivos, [como avanzó 'elEconomista.es' el pasado 1 de marzo](#).

La nueva compañía ya cuenta con ocho emplazamientos de estas características localizados en Estados Unidos, América Latina y África y evalúa nuevas oportunidades en otros lugares del mundo. **Chile y Marruecos son dos de los países objetivo**. La sociedad no operará en España y Portugal, donde [Acciona Energía mantiene una alianza con la estadounidense Plug Power](#).

Con la cartera objetivo de 50 GW, el potencial actual alcanzaría los 50 proyectos, con una capacidad de producción de 25 millones de toneladas

Con una cartera objetivo de energías renovables en desarrollo de 50 GW, el plan de la 'joint venture' es desarrollar proyectos que lleguen a producir 0,5 millones de toneladas de hidrógeno verde anuales en el horizonte de los próximos 10 años. **Los primeros estarían 'ready-to-build' en 2027**.

Cada uno de los proyectos, cuyo tamaño mínimo será de **1 GW de potencia renovable instalada**, se desplegará a través de acuerdos estratégicos con entes públicos y privados. Con la cartera objetivo de 50 GW, el potencial actual alcanzaría los 50 proyectos, con una capacidad de producción de 25 millones de toneladas de hidrógeno verde anuales en 10 años.

En esta nueva 'joint venture', el grupo Acciona tendrá un 50% de participación – distribuido a partes iguales entre Acciona y Acciona Energía– y Nordex el 50% restante. La operación se ha articulado mediante la compra de la mitad de la filial de Nordex para el desarrollo de proyectos de hidrógeno verde, Nordex H2, por ambas sociedades de Acciona **por un importe aplazado de 68 millones de euros, a pagar durante los próximos cuatro años**.



"Los socios contribuyen con **una combinación única de experiencia** y conocimientos necesarios en toda la cadena de valor para el desarrollo del proyecto, como la aportación de soluciones tecnológicas renovables en todo tipo de entornos, la gestión eficiente de grandes instalaciones energéticas e industriales, el tratamiento del agua o la construcción de grandes proyectos de infraestructuras", señala la compañía que preside José Manuel Entrecanales en el comunicado.

"Acciona tiene, además, una gran experiencia de carácter global en la ejecución de puertos y en la operación de grandes concesiones. **Ambos socios conocen en profundidad las necesidades logísticas para el desarrollo con éxito de un proyecto de estas características**", añade.

Nordex trabaja desde hace un año en su planta de Barasoain (Navarra) en **el desarrollo de un nuevo prototipo de electrolizador alcalino** presurizado adaptado a la operación variable de fuentes renovables. Esta iniciativa ha sido reconocida como Proyecto Importante de Interés Común Europeo (IPCEI).

La demanda de hidrógeno verde en el mundo crecerá exponencialmente, en torno al 700%, en los próximos 30 años

Actualmente el desarrollo del electrolizador se encuentra en una fase avanzada de I+D+i, con el objetivo de aumentar la flexibilidad operativa de las tecnologías alcalinas. En una fase posterior, **Nordex desarrollará el prototipo modular en sus instalaciones de Navarra**.

Acciona y Plug Power, por su parte, construirán su primera planta de este tipo de hidrógeno en Navarra, [como adelantó elEconomista.es el pasado 14 de febrero](#). Tendrá una capacidad de 25 megavatios y una inversión de 87 millones. **La construcción arrancará este mismo año** y en los próximos meses debería ir acompañada de un segundo centro en la Península Ibérica.

La demanda de hidrógeno verde en el mundo crecerá exponencialmente, en torno al 700%, en los próximos 30 años, impulsada por la descarbonización de la economía, según diversos estudios. En consecuencia, el hidrógeno verde podría contribuir al 20% de las necesidades totales de reducción de emisiones para 2050. Más de 25 países han establecido ya planes de hidrógeno verde.

*"Esta 'joint venture' complementa nuestra alianza con Plug Power para España y Portugal, más enfocada en soluciones de cercanía para nuestros clientes"*

La Comisión Europea publicó en mayo del pasado año su plan REPowerEU, que traza el camino de la Unión Europea (UE) hacia la rápida reducción de la dependencia energética de los combustibles fósiles en 2027. El plan tiene como objetivo la producción de diez millones de toneladas de hidrógeno renovable en la UE y la misma cantidad de importaciones para 2030. Con sus alianzas con Plug Power y Nordex, Acciona y Acciona Energía serán operadores de referencia en ambos mercados.

"El hidrógeno verde será clave para acabar con las emisiones de gases de efecto invernadero en sectores de muy difícil descarbonización, como la industria, la agricultura, o el transporte aéreo y marítimo", afirma José Manuel Entrecanales, presidente y consejero delegado de Acciona. "Esta 'joint venture' complementa nuestra alianza con Plug Power para España y Portugal, más enfocada en soluciones de cercanía para nuestros clientes".

"Gracias a nuestra experiencia en el desarrollo de proyectos eólicos, Nordex ha sido capaz de construir una atractiva cartera de proyectos de hidrógeno verde en zonas geográficas interesantes, así como una estrecha red de excelentes promotores locales y socios experimentados", explica José Luis Blanco, CEO (consejero delegado) del Grupo Nordex. "Estamos muy satisfechos de acelerar ahora estos logros junto con Acciona que cuenta con una amplia experiencia en grandes proyectos de infraestructuras", abunda.

El hidrógeno verde se obtiene mediante el proceso de la electrolisis que, con energías renovables no contaminantes, descompone el agua en sus componentes, hidrógeno y oxígeno. Una vez obtenido, el hidrógeno verde se puede transportar a través de gaseoductos, o sintetizados en amoníaco verde o combustible sostenible.

## 6.- Reynés, cuatro años más al frente de Naturgy: "Será un año convulso, pero mantendremos resultados".

larazon.es, 28 de marzo de 2023.

**El grupo energético prevé repetir, como mínimo, el beneficio operativo de 2022, que fue de 4.954 millones.**

La Junta General de Accionistas de Naturgy ha reelegido hoy como presidente ejecutivo a **Francisco Reynés**, quien ha dicho que este 2023 la compañía **prevé como mínimo igualar el beneficio operativo de 2022, que fue de 4.954 millones. De esta forma, Reynés seguirá cuatro años más al frente de la compañía.**

En su discurso ante los accionistas, Reynés ha comentado que para este año espera un ejercicio en el que se mantendrá "la volatilidad" de precios energéticos, pero que Naturgy está "mejor preparada" para este

contexto convulso. "Nuestro trabajo es hacer que esta **volatilidad de precios** se traduzca en menor volatilidad de resultados", ha dicho Reynés, que ha apuntado que la compañía prevé mantener este año el nivel de beneficio operativo logrado en 2022.

"No será un año ni fácil ni en calma (...). Vemos un **escenario aún convulso**, pero si se mantuvieran las condiciones no tendríamos que ir para atrás (en resultados)", ha apuntado Reynés, que también ha garantizado que Naturgy abonará a sus accionistas al menos la misma cantidad de dividendo que en 2022, es decir, 1,2 euros por acción.

Reynés ha asegurado que además de vivir un 2022 especialmente volátil en materia energética, que la compañía "capeó de forma razonable", ha opinado, Naturgy afrontó un ejercicio "intenso" en materia regulatoria, con más de 20 medidas de este tipo en los mercados donde opera.



Pero más allá de mencionar el impuesto a las energéticas creado en España no ha hecho ningún tipo de valoración sobre esta nueva tasa ni sobre su impacto en Naturgy, estimado en unos 150 millones.

Sí que ha destacado que durante 2022 Naturgy tuvo un papel "clave" en el suministro de gas a España, y ha apuntado que un 30% del gas que consume el país proviene de contratos sellados por Naturgy, que es el primer suministrador español de gas tanto por barco como por gasoducto, según recoge Efe.

La multinacional energética Naturgy **disparó en 2022 su beneficio hasta los 1.649 millones** de euros, un 35,8 % más que en 2021 y un récord histórico para la compañía, unas cuentas que la Junta también ha aprobado hoy.

### Apuesta renovable

Reynés ha recordado que en 2022 Naturgy invirtió 1.906 millones, 800 millones de los cuales para generación renovable, y ha comentado que este año desplegará un "ambicioso plan de inversiones en renovables", especialmente en España, Australia y EE UU.

Reynés indicó el pasado febrero que Naturgy **preveía invertir este año unos 2.700 millones de euros**, de los que unos **1.700 millones para el desarrollo renovable**.

Tampoco ha cerrado la puerta a adquisiciones, como ya hizo en febrero durante la presentación de los resultados anuales. "Estamos preparados para poder seguir invirtiendo y no dejar pasar ninguna oportunidad si hubiera proyectos que meritaban que la compañía se interesara por ellos", ha apuntado.

Pensando más a largo plazo, Reynés ha dicho que el sector energético en su conjunto se enfrenta a retos como garantizar la seguridad del suministro, la sostenibilidad y ofrecer energía "a precios competitivos y asequibles".

## 7.- Enagás prevé que el corredor de hidrógeno H2Med acceda a la lista de financiación europea este año.

eleconomista.es, 30 de marzo de 2023.

### Espera incrementar el ebitda ajustado un 1% anual hasta 2026 y generar crecimiento en el futuro

Enagás prevé que el corredor de hidrógeno verde que conectará España con Francia, el H2Med, se incluya en la lista de Proyectos de Interés Comunitario (PIC) antes de que finalice el año, según adelantó el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri, en la junta general de accionistas celebrada hoy.

Tras el acuerdo alcanzado por los Gobiernos de España, Portugal y Francia, Enagás presentó el primer corredor verde de la Unión Europea, como candidato a los PIC para recibir financiación europea. H2Med

conlleva el desarrollo de los primeros ejes de la **Red Troncal Española** de hidrógeno, que fueron presentados también a la convocatoria de PCIs el 15 de diciembre, y para los que Enagás lanzará las primeras call for interest no vinculantes durante el segundo semestre de este año.

Estas *call for interest* encajan con el anuncio reciente por parte de la Comisión Europea, que prevé que el futuro **Banco Europeo del Hidrógeno** esté operativo antes de finales de 2023. En otoño tendrán lugar las primeras subastas para subvencionar la producción de hidrógeno renovable por un importe de 800 millones de euros.

"Esperamos **finalizar 2023 con la inclusión de H2Med** y de los primeros ejes troncales de la Red Troncal Española de hidrógeno en la lista de PCIs europeos", ha destacado Arturo Gonzalo, que ha avanzado una inversión bruta total estimada hasta 2030 de 2.500 millones de euros para H2Med, sin considerar potencial financiación europea, y de 4.920 millones de euros para los primeros ejes de la Red Troncal Española de Hidrógeno.

### Generar crecimiento

Al ser preguntado por el progresivo recorte de los beneficios en los últimos años, Aizpiri respondió que el marco de retribución de Enagás responde, en gran medida, al hecho de ser una compañía que gestiona **activos regulados** en un sector regulado. "A medida que el sistema gasista español va amortizando sus infraestructuras nuestra remuneración se va reduciendo significativamente", ha explicado.

Este año el operador del sistema gasista espera una reducción de los ingresos regulados de 49 millones de euros, tal y como se establece en el marco retributivo de este periodo regulatorio. "Entre 2022 y 2026 nuestros **ingresos regulados se van a reducir de 950 a 757 millones** por la reducción de la retribución de la continuidad de suministro (RCS), que se reducirá de 193 a 38 millones", ha detallado.

Según el consejero delegado de la compañía el nuevo plan estratégico es lo que le permitirá a Enagás transitar de operador gasista con ingresos en declive a un operador gasista y de hidrógeno que pueda generar crecimiento en los años futuros. "Esta propuesta estratégica nos va a permitir ya en este periodo 2022-26 incrementar en promedio anual el **ebitda ajustado por dividendos un 1%**", ha adelantado.

En el periodo 2027-2030 la compañía espera acelerar el **ritmo de crecimiento al 4%**, de modo que "Enagás se vea en un robusto proyecto de crecimiento pese al declive de los ingresos regulados", ha sentenciado el CEO de la compañía en la junta de accionistas.

En este encuentro se ha aprobado la renovación de **Patricia Úrbez** como Consejera Independiente y de **Santiago Ferrer Costa** como Consejero Dominical en representación de la SEPI.

Además, se ha fijado el número de miembros del **Consejo de Administración de Enagás en 15**, cumpliendo así con la recomendación actual del Código de Buen Gobierno de la CNMV.

Tanto el presidente de Enagás como el consejero delegado han expresado su agradecimiento a los accionistas por su respaldo y apoyo, así como a los profesionales de Enagás, destacando la "utilidad y el valor de todo el esfuerzo que hemos hecho", en un año "muy retante y exigente".

## 8.- Enagás confía en ganar el arbitraje contra Perú y recuperar 200 millones en 2024. Tras casi 5 años.

lainformacion.com, 31 de marzo de 2023.

**Los asesores legales del operador gasista español esperan un resultado positivo. El laudo está previsto para el primer semestre, aunque la compañía no rescataría el total de la inversión hasta más allá del ejercicio 2030.**

- **Brufau seguirá como presidente de Repsol pese a anunciar su retirada para este año.**
- **Reynés: "Naturgy tiene liquidez suficiente para no dejar pasar ninguna oportunidad".**
- **Ignacio Sánchez Galán enfila un nuevo mandato como presidente de Iberdrola.**

En **Enagás** están de enhorabuena. Tras lanzar en 2018 un **arbitraje contra el Estado de Perú por la paralización del Gasoducto Sur Peruano (GPS)**, la compañía espera el laudo dentro del primer semestre de este año y confía en ganarlo. No obstante, el operador gasista español no verá un euro hasta el año que viene, cuando prevé recuperar la mitad de la inversión (unos 200 millones de euros). Y no será hasta más allá de 2030 cuando reciba el resto.

Así lo aseguró este jueves el consejero delegado de la compañía, Arturo Gonzalo Aizpiri, en la **Junta General de Accionistas**. El proyecto de **gasoducto de más de 1.000 kilómetros fue paralizado en 2017** y Enagás se personó ante el Centro Internacional de Arreglos para la Disputa sobre Inversiones (Ciadi), el organismo de arbitraje del Banco Mundial. Casi cinco años después, los asesores legales del grupo han trasladado a la dirección de la empresa que esperan un resultado positivo, según el propio Gonzalo Aizpiri. "Hemos estimado la recuperación del 50% de nuestra inversión en 2024 y el resto más allá de 2030". Enagás ha descartado abonar un dividendo extra por esta cuestión.



La empresa **posee un 25% del GSP y reclama la recuperación de la inversión que realizó**. Su demanda se eleva a 1.800 millones de euros, aunque dicha cantidad no le corresponde en su totalidad porque compartía proyecto con la brasileña Odebrecht (50%) y la peruana Graña y Montero (25%). El Gobierno de Perú rescindió el 23 de enero de 2017 la concesión del gasoducto debido a los escándalos de corrupción en los que se vio envuelta Odebrecht. Ante tal caso los bancos se negaron a proveer de fondos al consorcio.

De este modo, **el operador de gas en España estima de vuelta unos 400 millones de euros**. La cuantía corresponde al cobro de la inversión financiera en el gasoducto y a los derechos de crédito asociados a la recuperación de las garantías ejecutadas a Enagás como consecuencia de la terminación del citado contrato de concesión. En concreto, abonó 213 millones en concepto de garantías financieras como accionista del proyecto y otros 275,3 millones de capital social. El presidente de la empresa, Antonio Llardén, dijo en 2020 que esperaba que el arbitraje se resolviese el año pasado.

### 'Pelea' por los dividendos

Por otro lado, la compañía que preside Antonio Llardén también presentó a finales de 2021 una **segunda demanda contra el ejecutivo peruano** ante el Ciadi, como ya publicó La Información. En esta ocasión con la intención de sacar del país más de 160 millones de euros en dividendos. Enagás recibe aportaciones por su participación del 28,9% en Transportadora de Gas del Perú (TgP), compañía encargada del transporte de la mayor parte del gas natural del país, y por el 51% que posee en la Compañía Operadora de Gas (COGA), entidad responsable de la operación y mantenimiento del sistema de transporte de TgP. Sin embargo, el Estado peruano obliga a la empresa española a que dichos beneficios permanezcan allí.

Enagás defiende que ambas participaciones están protegidas por un contrato que tiene validez de ley conforme a la Constitución peruana.

En su opinión, **Perú está incumpliendo dicho acuerdo legal al forzar que los dividendos de Enagás permanezcan en su territorio**. El tribunal de arbitraje del Banco Mundial admitió a trámite la demanda.

Los dos mayores accionistas del grupo son la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), que ostenta un 5% de la compañía, y el fundador de Inditex, **Amancio Ortega**, con idéntica participación. BlackRock, la mayor gestora de fondos de inversión del mundo, **elevó recientemente su participación hasta el 5,56%**, alcanzando así su máximo nivel desde que entró en la compañía hace ya casi seis años y consolidándose como el principal accionista. Por su parte, Bank of America y Mubadala Investment son otros de los accionistas de Enagás, con un 3,6% y un 3,1%, respectivamente.

Enagás estima un **beneficio después de impuesto para 2023 de alrededor de 320 millones de euros**, lo que supondrá un 15% menos que los **resultados del ejercicio precedente**, debido a la reducción de ingresos

establecida en el marco regulatorio, y un resultado bruto de explotación (Ebitda) de unos 770 millones de euros. Las filiales previsiblemente aportarán unos dividendos de entre 190 y 200 millones de euros. Como parte del cumplimiento de su plan de eficiencia, mantendrá este curso un "estricto control de gastos operativos".

La junta general de accionistas de Enagás aprobó todos los puntos que recogía su orden del día. Los accionistas del grupo dieron su **visto bueno al pago de un dividendo total por acción de 1,72 euros** con cargo al pasado ejercicio y a la renovación de Patricia Úrbez como consejera independiente. También a la de Santiago Ferrer Costa como consejero dominical en representación de la SEPI. Además, fijó el número de miembros del consejo de administración en 15, un 40% mujeres, cumpliendo con la recomendación actual del Código de Buen Gobierno de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

## 9.- ENGIE España, a la vanguardia para construir un futuro más sostenible.

eleconomista.es, 31 de marzo de 2023.

**La compañía energética cuenta con una capacidad en operación de más de 3.700 MW, incluyendo 1.700 MW de activos renovables, y más de 2.000 MW de activos de generación térmica flexible y baja en carbono.**

ENGIE España es un actor clave del ecosistema energético que busca transformar el mundo a través de una energía más limpia, más verde y sostenible. Su firme propósito como compañía, que une a empleados, clientes y accionistas, es acelerar y hacer realidad la descarbonización y la transición energética, dando respuestas concretas al reto más grande que tenemos como sociedad: generar alternativas para un mundo neutro en carbono a corto, medio y largo plazo.

Como el sexto agente generador del país, son conscientes del impacto de su actividad en las personas y en el planeta.



La compañía energética cuenta **con una capacidad en operación de más de 3.700 MW**, incluyendo 1.700 MW de activos renovables -eólicos, solares y minihidráulicos-, y más de 2.000 MW de activos de generación térmica flexible y baja en carbono. Además, junto a sus clientes, **ENGIE España desarrolla, opera y gestiona más de 250 MW de activos que hacen realidad la transición energética** (redes de calor y frío, plantas industriales de autoconsumo fotovoltaico o termosolar, calderas de biomasa, cogeneraciones, etc.).

La energética es agente de referencia en la estructuración y puesta en marcha de contratos a largo plazo de compraventa de energía renovable (PPAs) y en la concepción, diseño, puesta en marcha y operación de soluciones industriales integrales para ayudar a sus clientes a cumplir con sus compromisos de sostenibilidad, siendo un buen ejemplo el actual proyecto de autoconsumo termosolar en construcción para Heineken en Sevilla.

Su valor diferencial clave es que **están presentes en toda la cadena de valor industrial de la energía**, desde la ingeniería y la construcción hasta la financiación, la producción hasta el suministro.

Todo esto no tendría sentido sin su razón de ser como compañía, que no es otra que acelerar la transición energética y construir un futuro más sostenible. Y en base a este objetivo han definido **dos palancas para avanzar de manera firme y decidida hacia la neutralidad en emisiones**: por un lado, actuar sobre sus propios activos, mediante el desarrollo, promoción, construcción y producción de electricidad de origen renovable; y, por otro, ofrecer soluciones a sus clientes que permitan reducir sus costes, su consumo de energía y sus emisiones de CO2.

En ENGIE entienden que el beneficio y los resultados económicos solo pueden ser consecuencia de múltiples impactos positivos y duraderos en las personas, en las regiones donde está presente y en el planeta en su conjunto. Por ello, la compañía ha establecido unos muy ambiciosos objetivos para continuar creciendo y afianzar así su posición de agente clave ante los grandes retos energéticos que España afronta en la actualidad:

- Un objetivo muy definido de **crecimiento en activos renovables, pasando de 1600 MW en 2022 a 2600 MW en 2025 y más de 3000 MW en 2026, lo que supone doblar su cartera actual.**

- Además, quieren convertirse en **líderes en soluciones energéticas sostenibles en el mercado español, desarrollando, por ejemplo, nuevas redes de calor y frío en varias ciudades como Pamplona, Palencia o Madrid.**

- **Y por supuesto, trabajar para acompañar a sus clientes hacia una economía más sostenible y respetuosa con el medio ambiente,** suministrando progresivamente energía con menor contenido en carbono, así como ofreciendo productos y servicios descarbonizados.

Además, cuentan con políticas muy estrictas de Ética y Cumplimiento y de Salud y Seguridad en el trabajo, y con objetivos muy retadores en materia de ESG y diversidad.

Toda esta estrategia está asentada en los valores de la transparencia, la excelencia y el talento de un equipo comprometido formado por **más de 1.700 personas que trabajan cada día para hacer frente y estar a la vanguardia de la revolución industrial y energética** que estamos viviendo. La excelencia operativa, la cultura interna y el compromiso de cada uno de los miembros de ENGIE con un objetivo mayor que la propia compañía son la base que les guía y que les permite desarrollar con éxito nuevos proyectos. Proyectos que, sin duda alguna, los llevarán a hacer realidad **la transición energética hacia una economía más sostenible y en la que las personas y el planeta puedan convivir en equilibrio.**

#### REALIZADO POR ECOBRANDS

Este contenido ha sido elaborado por EcoBrands, unidad de Branded Content de *elEconomista.es* para ENGIE España.

## 10.- Galán (Iberdrola) pide a la UE que se doble la inversión en renovables, pero sin contar con el hidrógeno verde.

elnacional.cat, 31 de marzo de 2023.

### Galán pide a la UE que cuente con todas las tecnologías.

El hidrógeno verde está llamado a ser una de las principales fuentes energéticas de todos los países. Así lo han confirmado varias e importantes empresas españolas que **ven en esta nueva tecnología una alternativa para sustituir a los combustibles fósiles.** Cepsa, BP o Iberdrola son algunas de las energéticas que apuestan por un futuro verde, con el hidrógeno renovable como principal protagonista.

Pese a ello, llama la atención que, este jueves, el presidente ejecutivo de Iberdrola, Ignacio Galán, haya solicitado a la Unión Europea una mayor apuesta **por las renovables**, pero haya dejado “aparte” al hidrógeno verde.

El máximo mandatario de la compañía con sede en Bilbao ha insistido en la Cumbre de Energía Limpia celebrada en Bruselas en la necesidad de que la UE apueste por la energía ‘limpia’. La comunidad europea **tiene “que doblar las inversiones en renovables, sin contar a hidrógeno verde, que eso va aparte”**, ha comentado el presidente de la energética española. Pese a que la que es **la tecnología llamada a liderar el sector energético** renovable sigue siendo el objetivo de empresas y Gobiernos, el líder de

Iberdrola ha pedido que no se meta en la misma terna al hidrógeno verde con el resto de renovables a la hora de invertir en estas.

## España, una de las instigadoras del hidrógeno verde

Esta alternativa energética, pese a estar haciendo mucho ruido, por el momento, no es una realidad. Varios expertos creen que puede **ser la tecnología que lleve a España a liderar el mercado energético**. De hecho, el país ibérico es uno de los más involucrados en la apuesta por esta energía, llegando a planificar la creación del corredor que partirá desde Barcelona hasta Marsella y llevará el hidrógeno verde a todo el continente europeo. Por el momento, entran en dicho **proyecto Portugal, España, Francia y Alemania**. Pese a esto, aún existen dudas sobre el calado y la importancia que va a tener esta fuente energética en la generación eléctrica. Uno de los principales problemas que surgen alrededor del hidrógeno verde es lo caro que puede llegar a ser la generación de este.



Pese a que para España es una prioridad, el propio Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico afirmó que **“en su fase inicial, es una energía cara de producir”**, tal y como informó ON ECONOMIA. Aun esto, son varias las empresas, entre ellas Iberdrola, que se han subido a este barco a sabiendas de que puede ser una buena oportunidad, tanto a nivel energético como a nivel comercial. Pese a ello, ha sido el propio Galán el que ha pedido que no se cuente al hidrógeno verde en las inversiones en renovables, ya que “va aparte”.

## Galán pide a la UE que se cuente con todas las tecnologías, incluida la nuclear

En línea con la necesidad de apostar por la energía verde, el máximo mandatario de Iberdrola ha recordado a la Unión Europea que “si hubiéramos invertido más en renovables, el problema habría sido menor”. Y es que, la crisis energética surgida a raíz del conflicto armado en Ucrania ha desnudado a Europa en el plano energético, dejando ver las carencias del Viejo Continente, el cual depende enormemente del gas para satisfacer la elevada demanda energética existente.

En esas, Ignacio Galán ha defendido este jueves que Europa **debe recurrir “a todas las tecnologías” que ayuden al bloque comunitario a ser autosuficiente** y acerque al continente a la descarbonización, sin renunciar a la energía nuclear. El debate sobre esta tecnología también ha sido uno de los puntos relevantes en el discurso del presidente de Iberdrola, ya que cree que se debe contar con todas las tecnologías para fomentar la descarbonización de Europa.

En la misma Cumbre, **la CE se ha declarado “agnóstica” sobre el debate de la nuclear**, aunque Frans Timmermans ha recalcado que es una tecnología baja en emisiones de CO<sub>2</sub>. Esto se da en un momento en el que existen dos bloques diferenciados con opiniones opuestas sobre la inclusión, o no, de esta energía entre las renovables. España y Francia son dos de los líderes de estos bloques, siendo el estado español contrario a incluir a la nuclear en la terna de las renovables, mientras que el país gallo cree que debe incluir en la legislación energética de Europa.

Luc Remont, presidente de la compañía energética EDF ha defendido la idea de “mezclar renovables y otras formas de electricidad descarbonizada, como la nuclear”.

Pese a ello, no todo el mundo está a favor ni tan siquiera del mantenimiento de esta tecnología en algunos territorios nacionales. Sea como fuere, Galán cuenta con ella, puesto que cree que Europa debe utilizar todas las tecnologías para lograr ser una comunidad autosuficiente y descarbonizada.

Hidrógeno verde y energía nuclear, dos temas tendencia que, sin duda, seguirán en el primer plano en el debate energético comunitario. La primera parece ser la alternativa clave al gas y el petróleo, aunque aún hay dudas sobre su producción y lo rentable que puede llegar a ser. La segunda mantiene dividida a Europa entre los que valoran su estabilidad y aportación a la generación eléctrica y los que creen que es una energía peligrosa. Como fuere, Galán pide una mayor inversión en renovables, sin contar al hidrógeno verde, y el uso de todas las tecnologías para hacer de Europa una región independiente energéticamente hablando.



## 11.- Enagás avanza en la ejecución de su Plan Estratégico y el Sistema Gasista afronta 2023 con la máxima robustez y confianza.

enagas.es, 30 de marzo de 2023.

- La Junta General de Accionistas, celebrada de forma presencial y telemática, ha aprobado todos los puntos del Orden del Día
- Por cuarto año consecutivo, la Junta General de Accionistas de Enagás ha sido certificada como evento sostenible
- Enagás ha cumplido todos sus objetivos en 2022, un año histórico con las infraestructuras disponibles al 100%, en un contexto de máxima actividad
- La compañía está ejecutando de su Plan Estratégico 2022-2030 a mayor velocidad de lo previsto, contribuyendo así a la seguridad de suministro de España y Europa, y a la descarbonización
- El Presidente de Enagás, Antonio Llardén, ha destacado el comportamiento positivo de la compañía en el contexto actual, en el que “es imprescindible reforzar el multilateralismo”, y en un entorno macroeconómico con “fuertes turbulencias en los mercados mundiales”.
- Antonio Llardén ha recordado las inversiones pasadas en infraestructuras gasistas requeridas por las Planificaciones obligatorias, y ha avanzado que “tenemos por delante inversiones de esa magnitud, con foco en la transición energética y, en concreto, en el hidrógeno renovable”
- El Consejero Delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, ha explicado que “en el hidrógeno renovable está la clave del crecimiento futuro y creación del valor que Enagás ofrecerá en los próximos años”, y ha añadido que “estamos plenamente preparados para ser Hydrogen Network Operator”.
- También ha destacado que “el Plan Estratégico a 2030, en el que hemos integrado las prioridades europeas, es muy sólido y coherente y lo estamos ejecutando según lo previsto”
- “Esperamos finalizar 2023 con la inclusión de H2Med y de los primeros ejes de la Red Troncal Española de hidrógeno en la lista de PCIs europeos”, ha apostillado Arturo Gonzalo.
- La Junta General de Accionistas ha aprobado un dividendo total por acción de 1,72 euros con cargo al ejercicio 2022.
- Enagás fija el número de miembros del Consejo de Administración en 15, un 40% de los cuales son mujeres, cumpliendo con la recomendación actual del Código de Buen Gobierno de la CNMV.

La Junta General de Accionistas de Enagás, celebrada hoy en Madrid de forma presencial y también telemática, ha aprobado las cuentas de 2022, el informe de gestión y todos los puntos incluidos en el Orden del Día.

El Presidente de Enagás, Antonio Llardén, ha destacado el buen comportamiento de la compañía en un contexto en el que “es imprescindible reforzar el multilateralismo”, y en un entorno macroeconómico con “fuertes turbulencias en los mercados mundiales”.

Antonio Llardén ha recordado durante su intervención que “en los años siguientes a mi incorporación como Presidente de Enagás, nuestro reto principal fue sacar adelante un plan de inversiones de casi 5.000

millones de euros”, requeridas por las Planificaciones obligatorias, y ha avanzado que “tenemos por delante inversiones de esa magnitud, con foco en la transición energética y, en concreto, en el hidrógeno renovable”.

El Consejero Delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, ha destacado que Enagás lleva 16 años consecutivos cumpliendo con todos sus objetivos, “y lo hemos vuelto a hacer en 2022, un año muy complicado en Europa y para el sector energético”. En esta coyuntura compleja, ha apuntado que “hemos reforzado nuestro compromiso con la transición energética”, ya que “el riesgo en el suministro ha puesto de manifiesto la necesidad de avanzar hacia una mayor soberanía energética europea”. En España, ha destacado que “el Sistema Gasista afronta 2023 con la máxima robustez y confianza”.



“Las fuentes renovables son la clave” —ha explicado— “y 2023 va a ser, y ya está siendo, el año del hidrógeno”. En este sentido, ha argumentado en su intervención que “en el hidrógeno renovable está la clave del crecimiento futuro y creación del valor que Enagás ofrecerá en los próximos años”

ya que “los corredores europeos de hidrógeno y las redes troncales nacionales van a ser una realidad”, y “sin ellos no podríamos cumplir los objetivos europeos”.

En este ámbito, el Consejero Delegado de Enagás ha apuntado que “estamos plenamente preparados para ser *Hydrogen Network Operator*”, y ha explicado que “tenemos un Plan Estratégico a 2030 muy sólido y coherente, en el que hemos integrado las prioridades europeas”, y que se está ejecutando en los meses transcurridos desde su presentación en julio de 2022, “incluso a mayor velocidad de lo previsto”.

## 2022: un año histórico para Enagás

El año 2022, marcado por la guerra de Ucrania y muy complejo para el sector energético, ha sido histórico para Enagás. La compañía ha activado todas sus capacidades, con una disponibilidad de las infraestructuras del 100% en un contexto de máxima actividad, reforzando la seguridad de suministro de España y contribuyendo de forma diferencial a la del resto de Europa.

Los almacenamientos subterráneos españoles alcanzaron el 93% de llenado al principio del invierno —y siguen en niveles históricos de en torno al 78% a un día de que finalice la temporada invernal—, y las plantas de regasificación, que en 2022 recibieron gas natural licuado (GNL) de 19 orígenes diferentes, han tenido un nivel de llenado medio de alrededor del 70%.

Según ha explicado Arturo Gonzalo, gracias a las plantas de regasificación, “los precios del gas natural en España estuvieron en 2022 entre los más bajos de toda la Unión Europea desde que estalló la guerra de Ucrania, permitiendo un ahorro en la factura energética nacional de unos 10.000 millones de euros”, comparando los precios en 2022 del TTF y los de MIGBAS, más del doble de lo que costaron las seis terminales del Sistema Gasista español en operación.

España exportó a Europa un 90% más de gas natural que en 2021. Las exportaciones a través de las interconexiones con Francia batieron el récord histórico anual y la recarga de buques de GNL en las plantas españolas aumentó un 45%.

La suma de la demanda nacional de gas natural y de las exportaciones a Europa aumentó un 4,4% en 2022. La demanda de gas para generación de electricidad se incrementó más de un 50%.

## Objetivos cumplidos

En 2022, el beneficio después de impuestos (BDI) de la compañía alcanzó los 375,8 millones de euros, por encima del objetivo marcado. Gracias a su Plan de Eficiencia, los gastos operativos recurrentes se incrementaron muy por debajo de las cifras de inflación.

Además, Enagás redujo su deuda neta un 19% en el ejercicio, hasta los 3.469 millones de euros. Más del 80% de su deuda es a tipo fijo, lo que permite mitigar el impacto de los actuales tipos de interés.

En España, la filial Enagás Renovable —en la que Enagás mantiene el 60%— está impulsando la creación de un mercado de gases renovables a través de más de 50 proyectos de hidrógeno renovable y biometano.

Entre las participadas internacionales destaca *Trans Adriatic Pipeline* (TAP), que desde su puesta en marcha ha entregado a Europa alrededor de 22 bcm de gas azerí, y la estadounidense Tallgrass Energy, que ha adquirido en 2023 el gasoducto Ruby, una extensión natural del *Rockies Express Pipeline* que conecta con el mercado de California y que respaldará futuros proyectos de energía descarbonizada.

### Hitos del Plan Estratégico



Arturo Gonzalo en la Junta General de Accionistas 2023 de Enagás.

La compañía está ejecutando su Plan Estratégico 2022-2030 a mayor velocidad de lo previsto, con dos objetivos claros: contribuir a la seguridad de suministro de España y Europa, y acelerar la descarbonización.

La ejecución de este Plan, que es acorde a la estrategia europea RPowerEU, ha permitido alcanzar importantes hitos, algunos de ellos incluidos en el Plan Más Seguridad Energética del Gobierno de España:

- Desde el pasado martes, los productores de hidrógeno y biometano de España pueden certificar su origen renovable gracias a que Enagás

GTS (Gestor Técnico del Sistema) ha puesto en funcionamiento el nuevo sistema de garantías de origen, tras ser designada entidad transitoria responsable para ello.

- La terminal de El Musel está lista para entrar en operación como planta logística de GNL en cuanto terminen los últimos trámites administrativos, lo que permitirá reforzar la seguridad de suministro en Europa. Esta misma semana, Enagás ha finalizado la primera fase de la *open season* no vinculante de la planta que se lanzó el pasado 6 de marzo “y el interés ha sido máximo”, ha señalado Arturo Gonzalo.
- En noviembre de 2022 se puso en marcha la ampliación de la interconexión con Francia por Irún, que permite exportar 1,5 bcm adicionales de gas al año, y la ampliación del pantalán de la planta de Barcelona para la recarga de buques de menor tamaño que transportan gas a Europa.

Además, en el Puerto de Barcelona ha iniciado sus operaciones este trimestre el primer barco de bunkering de GNL en el que participa Enagás, a través de su filial Scale Gas.

### Rotación de activos

La compañía también está avanzando en su estrategia de rotación de activos, lo que está permitiendo aprovechar nuevas oportunidades en Europa como foco estratégico de su plan inversor.

En 2022, Enagás vendió su participación del 45,4% en GNL Quintero en Chile, y dio entrada a tres socios (Hy24, Pontegadea y Navantia) en Enagás Renovable.

En enero de este año, Enagás ha comprado una participación adicional del 4% en TAP a AXPO por 168 millones de euros, con lo que ha aumentado su participación al 20%. En febrero ha llegado a un acuerdo para adquirir la red de gasoductos de Reganosa, que ha entrado a su vez en el accionariado de la Planta de Regasificación de El Musel con un 25%, y ha cedido a Enagás su papel como promotor en el hidroducto Guitiriz-Zamora.

### Liderazgo en gases renovables

Tras el acuerdo alcanzado por los Gobiernos de España, Portugal y Francia, y junto con los *Transmission System Operators* (TSOs) de estos dos últimos países, Enagás presentó el primer corredor verde de la UE, H2Med, como candidato para Proyecto de Interés Común (PCI) para recibir financiación europea.

H2Med conlleva el desarrollo de los primeros ejes de la Red Troncal Española de hidrógeno, que fueron presentados también a la convocatoria de PCIs el 15 de diciembre, y para los que Enagás lanzará las primeras *call for interest* no vinculantes durante el segundo semestre de este año.

Estas *call for interest* encajan perfectamente con el anuncio reciente por parte de la Comisión Europea, que prevé que el futuro Banco Europeo del Hidrógeno esté operativo antes de finales de 2023. En otoño tendrán lugar las primeras subastas para subvencionar la producción de hidrógeno renovable por un importe de 800 millones de euros.

“Esperamos finalizar 2023 con la inclusión de H2Med y de los primeros ejes troncales de la Red Troncal Española de hidrógeno en la lista de PCIs europeos”, ha destacado Arturo Gonzalo, que ha avanzado una inversión bruta total estimada hasta 2030 de 2.500 millones de euros para H2Med, sin considerar potencial financiación europea, y de 4.920 millones de euros para los primeros ejes de la Red Troncal Española de Hidrógeno.

### **Reconocimiento a los accionistas**

Entre los puntos del día, la Junta General de Accionistas ha aprobado un dividendo total por acción de 1,72 euros con cargo al ejercicio 2022.

El Presidente de Enagás, Antonio Llardén, ha destacado que “el porcentaje de accionistas minoritarios ya representa un 27% del capital social de la compañía”, y ha agradecido su respaldo y confianza en Enagás, “algo más importante que nunca en estos tiempos tremendamente volátiles e inciertos”.

### **Compromiso ESG**

Enagás ha alineado su Estrategia de Sostenibilidad y Descarbonización con el nuevo Plan Estratégico en los ámbitos Ambiental, Social y de Gobierno Corporativo.

La compañía se ha marcado como prioridad contribuir al proceso de descarbonización global y a ser neutra en carbono en 2040.

En el aspecto social, destaca que Enagás ha conseguido el máximo nivel de excelencia, A+, en su certificación como Empresa Familiarmente Responsable EFR, es la compañía líder mundial de su sector en el *Gender Equality Index* de Bloomberg y se sitúa en el top 20 del ranking mundial de las 100 compañías líderes en igualdad de género de Equileap.

Un 40% de los miembros del Consejo de Administración de Enagás son mujeres, cumpliendo tanto la recomendación de Buen Gobierno de la CNMV como el objetivo que la Comisión Europea y el Gobierno español han marcado para 2026 y 2024 respectivamente.

La Junta General de Accionistas de Enagás ha aprobado la renovación de Patricia Úrbez como Consejera Independiente y de Santiago Ferrer Costa como Consejero Dominical en representación de la SEPI.

Además, se ha fijado el número de miembros del Consejo de Administración de Enagás en 15, cumpliendo así con la recomendación actual del Código de Buen Gobierno de la CNMV.

Tanto el Presidente de Enagás como el Consejero Delegado han expresado su agradecimiento a los accionistas por su respaldo y apoyo, así como a los profesionales de Enagás, destacando la “utilidad y el valor de todo el esfuerzo que hemos hecho”, en un año “muy retante y exigente”.

La Junta General de Accionistas de Enagás ha sido certificada por cuarto año consecutivo como evento sostenible por AENOR.

## **12.- Endesa se adhiere al primero Circular Innovation Hackathon para acelerar la transición circular de Baleares.**

economiademallorca.com, 3 de abril de 2023.

**Endesa, Hotelbeds y otras empresas del Patronato de la Fundación Impulsa Baleares se unen para movilizar el mejor talento joven.**

Con motivo del Job Day UIB, acontecimiento organizado para acercar los estudiantes de la UIB al tejido empresarial, La **Fundación Impulsa Baleares** lanza, junto a **7 empresas de su patronato**, la **primera edición** del Circular Innovation Hackathon.

Se trata de una competición de innovación en formato 24 horas, del 21 al 22 de abril, que busca dar soluciones en retos reales a los cuales se enfrentan las compañías participantes relacionados con la economía circular **y con un gran desafío en el centro: contribuir a la transición** circular del sistema turístico balear.

También participan, en calidad de Innovation partner, además de Endesa, otras empresas del patronato de la Fundación Impulsa Baleares, todas ellas, compañías referentes en sus sectores que apuestan firmemente por la economía circular, la innovación y el talento.

El Circular Innovation Hackathon se presenta, así, como una oportunidad inigualable para conectar los actores del sistema turístico regional: empresas, talento joven y entidades educativas. Tal como indica Antoni Riera, director técnico de Impulsa Baleares «es altamente relevante involucrar al talento joven, innovador, con muchas ideas disruptivas, en la apuesta de futuro que desde Impulsa Baleares, forjamos para las islas».



Los participantes tendrán la posibilidad de conversar con altos ejecutivos de compañías de gran renombre nacional e internacional, crear lazos profesionales, ponerse al límite como individuos y como equipo y vivir una experiencia muy enriquecedora, tanto personal como académica; aprovechando, además, el escaparate que supone el acontecimiento para su futuro laboral.

Ocho retos circulares para 200 estudiantes de formación profesional superior, grado, posgrado de cualquier perfil.

En conjunto, las empresas participantes formularán 8 retos en torno a los ámbitos prioritarios de acción que contempla reno · Movimiento regenerativo para el futuro de Baleares: agua, energía, alimentos, materiales, movilidad y territorio y mar. En la resolución de cada reto se enfocarán 5 equipos formados por 5 estudiantes cada uno.

El proceso de selección para cubrir las 200 plazas disponibles con los mejores alumnos de las diferentes instituciones educativas de las Islas Baleares ya ha empezado y se puede realizar en la web de HUNGER4INNOVATION, compañía dedicada al desarrollo de estrategias, planes y programas de innovación abierta que ha sido seleccionada para llevar a cabo la organización y la gestión de esta competición.

Aunque el alcance de Circular Innovation Hackathon es regional, se propiciará también la atracción de talento nacional e internacional, hecho que aporta un valor añadido incalculable, puesto que «los participantes podrán desarrollarse y coordinarse con gente de muy diversa formación y experiencia muy diferente», destaca Antoni Riera.

Desde el momento en el cual los participantes formalicen su inscripción no estarán solo, puesto que contarán con un equipo de apoyo que los asesorará. Además, recibirán previamente formación en materia de metodologías de innovación. Los participantes elaborarán sus propuestas el próximo 21 de abril. Este mismo día, compartirán con las empresas los últimos consejos para el diseño de su solución. El día 22 de abril tendrá lugar la deliberación del jurado y se elegirán las mejores ideas para cada uno de los ocho retos. Posteriormente, el equipo ganador, visitará las oficinas de la compañía con la cual ha trabajado para conocer de forma más próxima a sus responsables y valorar las posibilidades de implementación y continuidad de la solución aportada.

## 13.- Endesa adecuó 4.200 apoyos de los tendidos aéreos en 2022 para proteger a la avifauna.

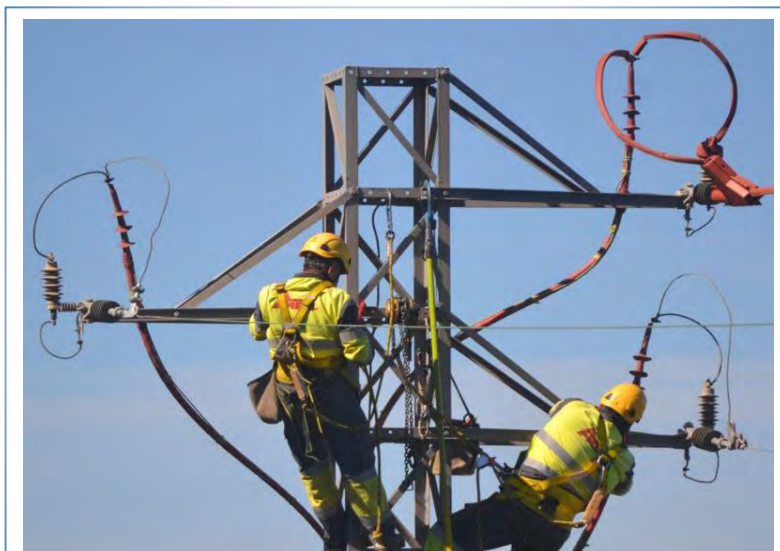
elperiodicodelaenergia.com, 3 de abril de 2023.

**La compañía avanza en la reducción del riesgo de la red eléctrica sobre las aves en Andalucía, Extremadura, Cataluña, Aragón, Baleares y Canarias.**

**Endesa**, a través de su filial de redes e-distribución, realizó el pasado año actuaciones de reforma o aislamiento de más de 4.200 apoyos de los tendidos aéreos para **minimizar el riesgo de electrocución de las aves e instaló balizas salva pájaros** en 35 kilómetros de líneas para reducir el riesgo de colisión de la avifauna.

La energética destacó que avanza en la reducción del riesgo de la red eléctrica sobre las aves en **Andalucía, Extremadura, Cataluña, Aragón, Baleares y Canarias**, zonas donde opera como compañía distribuidora.

Estas actuaciones de protección de la avifauna incluyen tanto medidas preventivas como correctoras, pasando por nuevos trazados de líneas que se diseñan teniendo en cuenta los corredores de vuelo de las aves, minimizando el riesgo de colisiones en los cables y eliminando el riesgo de electrocución en las torres donde van sujetos dichos cables.



Trabajadores de Endesa modifican un apoyo para proteger a las aves. FOTO: Endesa

### El tendido de Endesa

Respecto a la red existente, cada año se analizan las líneas en las que es **prioritario realizar correcciones** teniendo en cuenta las actuaciones preferentes marcadas por cada comunidad autónoma.

Estas adecuaciones consisten, por un lado, en la instalación de balizas anticolidión que se colocan en las líneas para que sean más visibles y permitan a las aves modificar su vuelo para evitar el choque con los tendidos.

Endesa ha puesto en marcha un sistema innovador de colocación de balizas en las líneas eléctricas mediante el uso de drones, que permite realizar la **operación con total seguridad** y evita además el corte de suministro durante la instalación de los dispositivos en la mayor parte de los casos.

Además de las medidas para evitar el choque de las aves con los tendidos durante el vuelo, las actuaciones de protección buscan minimizar el riesgo de electrocución cuando se posan en los apoyos de las líneas eléctricas.

Endesa tiene firmados convenios de protección de la avifauna con los Gobiernos de **Aragón, Baleares, Canarias, Andalucía y Cataluña** para reducir el riesgo de electrocución y colisión de las aves con los tendidos eléctricos.

## 14.- Navantia y Windar firman su mayor contrato en cimentación de eólica marina para Iberdrola.

cincodias.elpais.com, 3 abril de 2023.

## El pedido supondrá 900.000 horas de trabajo y generará alrededor de 450 empleos.

Navantia Seanergies y Windar fabricarán para Iberdrola 45 monopiles, unas estructuras que sirven a modo de cimentación, para el parque eólico marino East Anglia 3. Se trata del mayor contrato de este tipo de cimentaciones para Navantia-Windar hasta la fecha. La producción tendrá lugar en la fábrica de monopiles de Navantia y Windar ubicada en el astillero de Fene (A Coruña).

El pedido supondrá 900.000 horas durante 15 meses y dará comienzo en junio de 2023, generando alrededor de 450 empleos entre Navantia, Windar e industria auxiliar colaboradora. Cuando se ponga en marcha en 2026, el parque en el que se instalarán los monopiles contará con una capacidad de generación de 1.400 MW, suficientes para abastecer de energía limpia a 1,3 millones de hogares.

“Con este nuevo pedido, Navantia Seanergies-Windar refuerza su posición en esta línea de producto y afianza una relación de más de nueve años con Iberdrola, que suma contratos por un valor superior a los 1.000 millones de euros, con encargos para los parques eólicos marinos de Iberdrola en Reino Unido, Alemania, Francia y Estados Unidos”, explica la empresa a través de una nota de prensa.

Los monopiles tendrán unas dimensiones máximas de 84 metros de longitud, 1800 toneladas de peso y 10,6 metros de diámetro. Estas cimentaciones corresponden al parque eólico East Anglia 3, que se encuentra dentro del complejo de East Anglia, en aguas británicas y del cual ya construyeron una subestación y 42 jackets.

Se trata del mayor pedido para la fábrica ubicada en Fene, una instalación en la que Navantia y Windar han invertido 36 millones de euros. Las actuaciones en esta fábrica han supuesto la adaptación de una nave para curvar chapa de gran espesor y de hasta 16 metros de diámetro, nuevas cabinas de pintado y zonas de almacenamiento para producto terminado, así como equipos de última tecnología necesarios para la fabricación.

“Este contrato supone un importante paso para la fábrica de Fene y para nuestra participación en el mercado de la energía eólica offshore, consolidándonos como fabricante que puede construir los tres tipos de cimentaciones de un parque eólico marino.



Nuestra apuesta por las energías verdes es una apuesta por un crecimiento más sostenible y, a la vez, por la industria de nuestro país” ha declarado el presidente de Navantia, Ricardo Domínguez.

Para Orlando Alonso, presidente ejecutivo de Windar Renovables, “la nueva fábrica en la que se producirá este pedido permite a nuestra alianza empresarial prestar un servicio de referencia mundial, del que Iberdrola será el primer beneficiado. Somos actores globales destacados, incorporamos innovaciones propias a nuestras plantas y contamos con capacidad más que suficiente para satisfacer la demanda de los promotores de parques”.

## 15.- Iberdrola firma PPA con Amazon para suministro de energía eólica y solar.

datacenterdynamics.com, 4 de abril de 2023.

### Se trata de un contrato de suministro de un total de 1,1 teravattios hora (TWh).

La compañía energética Iberdrola anunció la semana pasada que ella y el gigante del comercio electrónico **Amazon** habían firmado PPA para nueva capacidad eólica y solar en Europa, Estados Unidos y la región de Asia - **Pacífico**.

Las compañías no han dado a conocer todos los detalles, pero en **Europa**, dos de los parques eólicos marinos de Iberdrola en Alemania (Baltic Eagle y Windanker) suministrarán a Amazon **1,1 teravatios hora (TWh) al año**.

Tanto Baltic Eagle como Windanker se encuentran en el Mar Báltico; el primero está al norte de la isla de Rügen y tendrá una capacidad total de 476 MW cuando esté terminado en 2024; Windanker tendrá una capacidad de 300 MW y se completará en 2026.

En el mismo anuncio, **Iberdrola anunció que ha seleccionado Amazon Web Services (AWS) como su proveedor de nube preferido y se ubicará principalmente en la nueva región de nube española de AWS.**

Las empresas están colaborando en "**múltiples proyectos centrados en la sostenibilidad**", incluida una "aplicación de asistente inteligente avanzada" para conectar y administrar dispositivos como cargadores de vehículos eléctricos (EV) y paneles solares. El servicio utiliza el servicio Lambda sin servidor de AWS y el entrenador de aprendizaje automático de SageMaker.

"El reto de electrificar nuestro sistema energético para aumentar nuestra autonomía y reducir las emisiones requiere alianzas entre líderes como Iberdrola y Amazon", afirma **Aitor Moso, Director de Negocio Minorista de Iberdrola**. "El acuerdo de hoy, que combina el sol, el viento y la nube, habilitará una nueva capacidad de generación de energía renovable en todo el mundo y acelerará la revolución digital en el sector energético".

**Matt Garman, vicepresidente senior de ventas globales, marketing y servicios de AWS**, agregó: "Iberdrola y AWS creen que la innovación es clave para lograr nuestros objetivos de sostenibilidad y **acelerar la transición energética mundial**, escalable y rentable que permitirá a Iberdrola optimizar la producción de energía renovable, modernizar la red eléctrica para integrar fuentes de energía renovable y aumentar la visibilidad en todas sus operaciones".

Iberdrola ya ha firmado PPA en **Estados Unidos** con Amazon para un proyecto en Carolina del Norte y con **Meta** en Texas a través de su filial energética **Avangrid**.



## 16.- CDP reconoce el liderazgo de ACCIONA y ACCIONA Energía en la descarbonización de sus proveedores.

acciona.com, 3 de abril de 2023.

**ACCIONA y ACCIONA Energía destacan tanto por su modelo de reporte como por el alcance de los objetivos marcados para la reducción de emisiones.**

CDP, organización de referencia global en la divulgación de información climática para la comunidad inversora, ha reconocido el liderazgo de ACCIONA y ACCIONA Energía a la hora de implicar a sus proveedores en la lucha contra el cambio climático. Ambas compañías forman parte del podio de líderes del *Supplier Engagement Rating* (rating de compromiso con proveedores) de CDP al encontrarse dentro del 8% de las compañías con mejor desempeño en su estrategia climática en relación con su cadena de suministro.



ACCIONA y ACCIONA Energía destacan tanto por su modelo de reporte como por el alcance de los objetivos marcados para la reducción de emisiones, así como por su política de compras, sus iniciativas para reducir el consumo de agua y su compromiso con los principios éticos.

Además, según reconoce CDP, ACCIONA y ACCIONA Energía se implican en la descarbonización estratégica de sus proveedores con programas de formación, de compras de materiales y de suministros bajos en emisiones de carbono –como, por ejemplo, cemento y acero verde– y de adquisición de maquinaria y flota eléctrica.

CDP ha analizado la información reportada por más de 18.500 compañías y ha seleccionado a las 270 empresas del mundo con mejores resultados, que entran a formar parte del grupo de liderazgo del *Supplier Engagement Rating*, entre ellas a ACCIONA y ACCIONA Energía.



## CASI 65.000 PROVEEDORES

ACCIONA ha comprometido la reducción del 47% emisiones de alcance 3 para 2030, aquellas que en su mayoría provienen de sus compras a proveedores. Para ello monitoriza a más del 92% de las 64.800 empresas que le suministran a través de un sistema de gestión que incluye evaluaciones, auditorías y planes de mejora. Un completo sistema que supervisa un total de once variables: desde las emisiones de CO2 hasta su integridad y transparencia como proveedor.

La compañía integra estas variables a través de *Minerva*, una herramienta que facilita la información granular proyecto a proyecto, cuya implantación comenzó en 2022 e incluye el seguimiento de un innovador presupuesto mensual de variables no financieras.

Durante este año ACCIONA está implantando un nuevo sistema de Control de Riesgos y Oportunidades ESG para sus proveedores que facilitará una evaluación de las ofertas que recibe, más allá de los clásicos criterios económicos de segmentación.

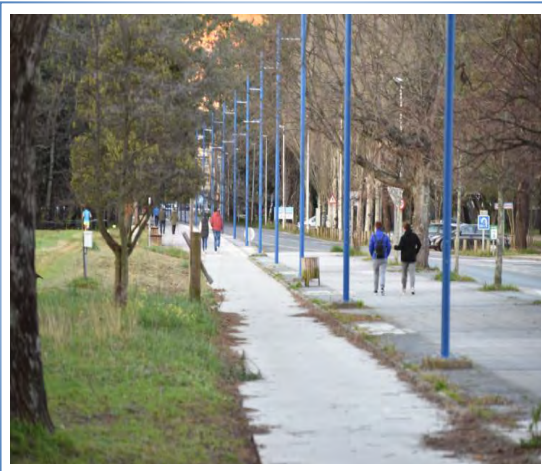
Además de la evaluación en profundidad de aquellos proveedores con alto riesgo que se ha venido realizando en aplicación de los compromisos de debida diligencia – y que excluyó en 2022 a 193 proveedores por incumplimiento de criterios mínimos o mejoras propuestas - se han unido nuevas políticas de identificación de incentivos y partenariatado con proveedores avanzados.

Entre las iniciativas abordadas en el marco de estas políticas destacan alianzas y acuerdos con proveedores que aportan impulso al cumplimiento de los objetivos de ACCIONA, como son los fabricantes de maquinaria eléctrica o combustibles sintéticos; consultoría gratuita para la elaboración de planes de net-zero que aceleran la descarbonización de las empresas de suministro; o líneas de financiación preferentes para proveedores con compromisos climáticos y que consuman energía renovable, entre otros.

## 17. - Naturgy crea en Cabanas su primer “bosque corporativo”.

enfoques.gal, 3 de abril de 2023.

**La compañía ha plantado alcornoques, robles, castaños, tejos y encinas como parte de su plan de lucha contra el cambio climático.**



Naturgy ha finalizado su iniciativa de reforestación ‘Bosque Naturgy’, su primer bosque corporativo, con la plantación de cinco tipos de árboles, -alcornoques, robles, castaños, tejos y encinas-, en una extensión de una hectárea en la zona de Cabanas, en A Coruña. Su objetivo con este proyecto es contribuir a la creación de capital natural, generando ecosistemas autóctonos, para luchar contra el cambio climático.

El ‘Bosque Naturgy’ está compuesto por árboles de especies autóctonas seleccionadas mediante un estudio de silvicultura previo basado en las especies idóneas para este entorno y plantados mediante alveolos. Este tipo de plantación asegura que los árboles arraiguen y crezcan con las mismas garantías que lo harían en el medio natural y recuperando así el ecosistema.

## 18.- Iberdrola, Enagás y Cepsa, entre las más beneficiadas con las ayudas del cuestionado hidrógeno verde.

economiadigital.es, 4 de abril de 2023.

**El Miteco acaba de otorgar 200 M€ de ayudas directas al H2; y todavía se prevén muchas más.**

La relación de la industria energética con el **hidrógeno verde renovable** es extraña. Todos señalan que hay ecos de ‘burbuja’ en su desarrollo, pero nadie quiere quedarse rezagado. Lo mismo sucede con el propio Gobierno de España, que apenas hace dos años consideraba que le quedaba un largo recorrido y, sin embargo, acaba de ejecutar 200 M€ en ayudas.

En concreto, **el Ministerio para la Transición Ecológica ha resuelto la concesión definitiva de 200 millones en ayudas** para impulsar iniciativas innovadoras y generadoras de cadena de valor en hidrógeno renovable en el marco el Proyecto Estratégico para la Recuperación y la Recuperación Económica de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (PERTE ERHA).

Leer más: [Ribera anuncia una nueva convocatoria de ayudas de 150 millones para proyectos de hidrógeno](#)



Los beneficiarios son 19 proyectos presentados a la convocatoria de 'H2 Pioneros', para iniciativas integrales de consumo local de hidrógeno en sectores de difícil descarbonización, y otros 18 proyectos presentados a las convocatorias 1 y 2 del programa 'H2 Cadena de Valor', para mejorar la capacidad en instalaciones de ensayo y fabricación, y el diseño de vehículos propulsados por hidrógeno, respectivamente.

Algunas de las empresas que aparecen en la lista de beneficiarios de las ayudas son **Iberdrola (23 M€); Cepsa; (30 M€); o la filial renovable de Enagás (7,5 M€)**. Se trata de compañías que, de una u otra manera, quieren sumarse a la fiebre renovable a través del hidrógeno.

### ¿Debería ser tan grande la apuesta?

Como ha contado ECONOMÍA DIGITAL, [las dudas sobre el hidrógeno son muchas y están fundamentadas](#). Tanto por el elevado coste actual para su transformación; la baja demanda real que se espera, y la propia incertidumbre que genera todo eso.

**Estas circunstancias deberían ser suficientes para reevaluar todo el paquete de ayudas públicas al hidrógeno, que se estima en más de 1.500 M€.** De hecho, el propio Gobierno, en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la primera versión que se hizo hace un par de años, estimaba que había otras tecnologías como el propio biogás que, en estos momentos, estaba más desarrollada.

Es más, en este PNIEC, y a falta de la nueva revisión que deberá estar lista para antes de verano, se trataba al H2 como una tecnología a largo plazo. Se asumía que faltaban muchos aspectos regulatorios por cerrar, así como la complicada gestión del suministro. Algo que, en estos momentos, sigue sin estar solucionado.

De hecho, algunas empresas de gran tamaño, como Endesa, han manifestado por boca de su máximo responsable que todo lo relacionado con el hidrógeno representa una cierta «burbuja». Es decir, que hasta los propios implicados restan importancia al actual momento de esta tecnología. Y, lo más importante, tampoco transmiten que sea una prioridad para las ayudas económicas en estos momentos.

### A la espera de actualizar

Por si fueran pocos los condicionantes, también tiene mucho la opinión de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). En este caso, y a falta de un pronunciamiento más actualizado, el regulador emitió hace un par de años un informe donde dejaba constancia, también, de la inmadurez de esta tecnología.

Asumía en un informe público que «se valora positivamente el establecimiento de planes específicos para la penetración de gases renovables [entre los que se incluye el H2], si bien convendría hacer referencia a la consideración de criterios de eficiencia desde el punto de vista de un análisis coste beneficio, en los casos en los que se prevea una regulación por incentivos a su producción o a su inyección en la red de distribución».

Por ello, esgrimía el regulador en su informe, se debe tener en cuenta que el coste en el tratamiento del biogás y del hidrógeno es todavía elevado. De este modo, **la CNMC «recomienda acompañar los objetivos anuales de penetración en la venta o consumo de gases renovables en la red de gas natural a la evolución tecnológica».**

Leer más: [Enagás media entre España y Francia por la polémica del hidrógeno rosa](#)

Para terminar de poner en jaque la llegada masiva de esta tecnología, el informe añadía que **el objetivo es «evitar el encarecimiento del coste del gas para los consumidores o que -de igual modo- la medida se tradujese en la importación de estos gases desde las instalaciones de producción de otros países europeos al objeto de cumplir dichos objetivos».**

Por último, la CNMC recordaba que en relación con las potenciales medidas de apoyo que se tomen con respecto al gas renovable, éstas debían «ampliar su alcance para que contemple todo el biogás producido y convertido en energía renovable, ya sea por su utilización ‘in situ’ en la producción de calor o electricidad o por su conversión e inyección en la red de gas natural para su posterior consumo».

## 19.-Gobierno de México anuncia nacionalización de Iberdrola por 6,000 mdd.

Investing.com, 4 de abril de 2023

**Hoy el Gobierno de México firmó un convenio para comprar a Iberdrola 13 plantas de generación de energía eléctrica que formarán parte del patrimonio público y serán operadas por la CFE. Es una nueva nacionalización.**

Investing.com - El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, anunció este martes una “nueva nacionalización de la industria eléctrica” al adquirir 13 plantas de generación de energía eléctrica a la empresa española Iberdrola (BME:IBE).

“El Gobierno de la República, a través de la Secretaría de Hacienda y de la Comisión Federal de Electricidad, adquiere 13 plantas de generación de energía eléctrica a la empresa Iberdrola”, dijo en un mensaje difundido a través de un video en su cuenta Twitter (NYSE:TWTR).



Durante el mensaje, López Obrador estuvo acompañado del presidente y consejero delegado de Iberdrola, José Ignacio Sánchez Galán, y de Enrique Alba, gerente de Iberdrola en México, así como de Secretario de Hacienda y Crédito Público (SHCP), Rogelio Ramírez de la O, y del titular de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Manuel Bartlett, entre otros.

“Estamos consumando una operación muy importante en beneficio del pueblo de México y agradecemos mucho a Iberdrola, a su director general, su presidente global, por la voluntad de llegar a un acuerdo. Hemos tenido algunas discrepancias pero el diálogo lo puede todo”, dijo López Obrador.

El titular de la SHCP dijo que este martes se formalizó un memorándum de entendimiento que permitirá concretar esta “operación histórica” de adquisición de las plantas de generación de energía eléctrica.

“El Fondo Nacional de Infraestructura quien tendrá la mayoría del capital de esta transacción y será el vehículo especial para refinanciar la operación que puede llegar alrededor de 6,000 millones de dólares, sujeta a los refinamientos que tenemos que hacer en las próximas semanas, pero no va a agregar a la deuda pública presupuestal de México”, informó el funcionario.

“En los próximos cinco meses, la transacción va a ser completada y llevada a un aterrizaje en donde a partir de ese momento, seguramente la CFE será la operadora de esta masa nueva para la Comisión, que le incrementa su capacidad de generación total del 39% al 55% y por ejemplo en la región noreste la incrementa del 7% al 45%”, agregó.

En su oportunidad, el consejero delegado de Iberdrola se dijo respetuoso de la política energética de México, por lo que se buscó llegar a un acuerdo favorecedor para el país, así como para los accionistas de la principal compañía energética de Europa.

“Hemos entendido cuál es la política energética de su gobierno y esa política nos ha llevado a buscar una situación que era buena para el pueblo de México y cumpla con los intereses de nuestros accionistas”, dijo.

Por su parte, Iberdrola informó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) que la operación comprende el traspaso de 8.436 MW de ciclos combinados de gas y un parque eólico de 103 MW.

El anuncio ocurrió cuando después del cierre de los mercados europeos. Las acciones de Iberdrola concluyeron la jornada del martes con un alza de 0.57% al cotizar en 11.42 euros por acción.

## 20.- El ‘boom’ del autoconsumo sitúa la demanda eléctrica por debajo del confinamiento

elperiodicodelaenergia.com, 4 de abril de 2023

### La producción fotovoltaica ha crecido un 108,6% respecto al tercer mes del año pasado

El crecimiento de las instalaciones de autoconsumo en España durante el último año, el calor de marzo y la escasez de lluvias ha reducido el consumo eléctrico a valores mínimos, incluso un 2,3% por debajo de su nivel en marzo de 2020, cuando se produjo el confinamiento, según el Grupo ASE.

En marzo y en las horas de máxima radiación, la demanda de electricidad cayó más del 10% y, en su conjunto, descendió un 4,6% en comparación con el mismo mes del año pasado

La producción fotovoltaica, añade el informe, ha crecido un 108,6% respecto a marzo del año pasado.

### El empuje del autoconsumo

En las horas de máxima radiación (entre las 12.00 y las 16.00 horas) la producción de este tipo de energía ha establecido récords, con picos de 12.000 MWh que han cubierto el 50% de la demanda. Y ha desplazado a los ciclos combinados de gas, provocando la caída de los precios, explica el estudio.

Incluso, precisa que algunos días coincidiendo con la elevada producción eólica, los precios se han acercado a cero.

Las inversiones en nueva potencia fotovoltaica han permitido, destaca el análisis, superar este mes la barrera de los 20.000 MW instalados (actualmente, 20.203 MW), con lo que se convierte en la tercera tecnología con más potencia instalada, después de la eólica (30.061 MW) y de los ciclos combinados de gas (26.250 MW).

## 21.- Iberdrola: broche de oro de cara a la junta y renovación de Galán en la presidencia

Expansion, 5 de abril de 2023

- **Iberdrola vende casi todo su negocio en México al Gobierno de López Obrador por 5.500 millones**
- **Iberdrola responde a Grenergy con otro megacontrato con Amazon**
- **Galán reordena la cúpula directiva de Iberdrola**

La operación anunciada ayer es el broche de oro de un ejercicio histórico para Iberdrola y con el que Ignacio Galán, presidente de la compañía, se presentará ante los accionistas en la junta convocada para el día 28 de abril.

Es una junta clave. Contempla la renovación de Galán por otro mandato de cuatro años. También se ratificará al nuevo consejero delegado, Armando Martínez. Galán mantendrá el poder ejecutivo. Martínez se encargará de la parte más operativa dentro de un nuevo esquema directivo que ha supuesto un giro en la compañía.

Además de Armando Martínez, el grupo ha ido nombrando consejeros delegados en aquellas filiales clave, como la de EEUU (Avangrid) y Reino Unido (Scottish Power). La junta volverá a celebrarse con un formato híbrido, presencial y telemático, desde Bilbao. El objetivo de Galán es reunir al mayor número posible de accionistas. El grupo va a realizar sorteos de bicicletas eléctricas, dará obsequios a los participantes y, sobre todo, volverá a entregar la prima de asistencia.



Obrador, e Ignacio Sánchez Galán. Presidencia de México

Es lo que ha bautizado como "dividendo de involucración". Si el quórum llega al 70%, Iberdrola dará medio céntimo de euro (0,005 euros) por acción a los accionistas (32,2 millones de euros en total). La junta también dará vía libre a un nuevo megabonus para su máxima cúpula directiva si el grupo sigue logrando beneficios récord año tras año.

**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**

