

# 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.- Interxion-Digital Realty compensa sus emisiones de carbono con un nuevo bosque en Palencia.

energetica21.com, 20 de Diciembre de 2022.

**Interxion, una compañía Digital Realty, proveedor europeo especializado en la gestión de centros de datos neutrales, ha cerrado un acuerdo para compensar un año más sus emisiones de carbono de alcance 1 y 3 a través de la forestación de una hectárea de terreno gestionado por la empresa Reforestum.** Con esta plantación en Quintanilla de las Torres (Palencia), Interxion compensará 373 tCO<sub>2</sub>eq (350 tCO<sub>2</sub>eq corresponden a 2021 y 23 tCO<sub>2</sub>eq a un ajuste sobre lo compensado en 2020). La iniciativa está inscrita como proyecto de absorción de CO<sub>2</sub> en el MITERD (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico).

**Esta compensación es la tercera que realiza la empresa en España dentro de las iniciativas de responsabilidad corporativa y sostenibilidad para reducir el impacto de su actividad** específica en la gestión de infraestructuras críticas como son los centros de datos. Entre esas iniciativas destaca además la adquisición de energía de origen 100% renovable para alimentar sus instalaciones. Este suministro, **gestionado a través de un PPA con Acciona**, es clave para evitar las emisiones de CO<sub>2</sub> de alcance 2 (generadas por la electricidad consumida y comprada).



Para **medir las emisiones de actividades o elementos que sí generan CO<sub>2</sub>**, desde los gases de los equipos de climatización o el combustible de los grupos electrógenos (alcance 1), hasta la gestión de residuos o los viajes de trabajo (alcance 3), la compañía utiliza la herramienta de gestión ambiental de GreeMKo.

El nuevo bosque forma parte del Plan Forestal del “Proyecto de repoblación en fincas patrimoniales de la Junta Vecinal de Quintanilla de las Torres (Palencia)”. Este proyecto ha sido **diseñado, planificado y auditado por un estudio de ingeniería forestal**. Reforestum se encargará del mantenimiento durante los primeros cuatro años de la plantación y el ayuntamiento del municipio en adelante.

Este nuevo bosque de una hectárea se suma a los anteriores proyectos de forestación en Picos de Europa y en Calahorra de Boedo, también en Palencia. Interxion mantiene además una iniciativa en la que participan sus empleados para la repoblación forestal en la Comunidad de Madrid, a través de la ONG Reforesta, en el área de la Cañada Real Galiana.

## 2.- Endesa pone en marcha cuatro nuevas plantas solares en Badajoz.

energias-renovables.com, Viernes, 23 de diciembre de 2022.

**Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España (EGPE), ha puesto en servicio cuatro nuevas plantas solares en Badajoz. Se trata de Tierra de Badajoz en el municipio de Badajoz y Agripa, Gémina y Alaudae en el municipio pacense de Lobón, con una capacidad total de casi 185 megavatios (MW) de energía limpia. La energética ha invertido 126 millones de euros en la construcción de estas nuevas infraestructuras renovables.**



**Endesa**, una de las tres grandes compañías del sector eléctrico en España, ha puesto en funcionamiento cuatro nuevas plantas solares en Badajoz (Extremadura). La inversión para la construcción de estas instalaciones ha ascendido a 126 millones de euros, aplicando la última tecnología y primando la contratación de mano de obra local a la hora de construir las instalaciones, afirma la compañía en un **comunicado**. Más de 1.000 personas -según datos de Endesa- han estado trabajando en la construcción de estos proyectos con una media del 30% de mano de obra local contratada gracias al plan de Creación de Valor Compartido de la filial renovable de Endesa, **Enel Green Power España (EGPE)**.

**Luca Capuozzo, director de ingeniería y construcción de Enel Green Power España:** "contar con la involucración de las personas del entorno ha sido una premisa importante para nosotros a la hora de construir nuestras instalaciones donde también se han aplicado elevados estándares de seguridad, protección medioambiental y calidad para asegurar su funcionamiento óptimo y buscando la integración con el entorno"

### **Casi 185 MW más de energía solar en Badajoz**

La planta solar Tierra de Badajoz cuenta con 48,8 megavatios (MW) de potencia por lo que tendrá una producción anual de 102 gigavatios hora (GWh), lo que evitará la emisión a la atmósfera de 83.848 toneladas de CO2 al año. Por su parte, las plantas solares de Agripa, Gémina y Alaudae de 136 megavatios (MW) de potencia total tendrán una producción anual de 294 gigavatios hora (GWh), lo que evitará la emisión a la atmósfera de 240.939 toneladas de CO2 al año.

### **"Sitio de Construcción Sostenible"**

La construcción de estos proyectos se ha basado en el modelo de **"Sitio de Construcción Sostenible"** de Enel Green Power España. Este sistema -afirma la compañía- permite aunar los objetivos de la empresa con las prioridades de los grupos de interés locales, utilizando la última tecnología y aplicando sistemas innovadores que permiten reducir el impacto ambiental durante la ejecución de la obra.

Endesa afirma que el caso de la E-House (subestación eléctrica) utilizada para albergar los equipos electrónicos en las plantas solares puestas en marcha en Lobón. Esta instalación prefabricada ha reducido el uso de materiales en un 60%. Además en todas las instalaciones se han colocado paneles solares fotovoltaicos para cubrir parte de las necesidades energéticas durante la obra, depósitos de agua como medida de ahorro de este recurso y desfibriladores. Todos estos elementos serán donados a la comunidad local.

### **Sobre Endesa**

Endesa es la primera compañía eléctrica de España, la segunda en Portugal y forma parte del Grupo Enel. Es, además, el segundo operador gasista del mercado español. Desarrolla un negocio integrado de generación, distribución y comercialización, y ofrece también, a través de Endesa X, servicios de valor añadido orientados a la electrificación de los usos energéticos en hogares, empresas, industrias y Administraciones Públicas. Ha creado la nueva línea de negocio, Endesa X Way dedicada íntegramente a la movilidad eléctrica. Endesa impulsa el desarrollo de energías renovables a través de Enel Green Power España. Suma alrededor de 9.260 empleados.

### 3.- El Enagás italiano ficha al director financiero de Endesa.

elconfidencial.com, 22 de Diciembre de 2022.

**SUSTITUIDO POR MARCO PALERMO EN ENDESA.**



**Luca Passa, uno de los directivos más destacados con el CEO, José Bogas, ha decidido poner rumbo a Milán, donde será el nuevo CFO de Snam, el operador del sistema gasista italiano.**

Movimiento en la alta dirección de **Endesa**. El director financiero de la eléctrica, **Luca Passa**, ha fichado por la empresa gasista italiana **Snam**, según señalan diversas fuentes a El Confidencial. Snam, participaba por el estado, opera la infraestructura de gas en Italia, una función homologable a la que ejerce en España Enagas.

### 4.- Enel cierra la venta del 50% de Gridspertise a CVC por 300 millones.

forbes.es, 22 de Diciembre de 2022.

La energética italiana Enel, principal accionista de Endesa, ha cerrado este jueves la venta del 50% de Gridspertise al fondo CVC por un importe de 300 millones de euros, según ha informado en un comunicado.

Tal y como ya comunicó Enel el pasado octubre, el valor de empresa del 100% de Gridspertise se ha situado a 625 millones de euros, cifra que podría alcanzar hasta los 1.000 millones de euros mediante posibles pagos diferidos contemplados en el acuerdo.

La transacción ha generado un impacto positivo en su resultado bruto de explotación (Ebitda) de aproximadamente 500 millones de euros, junto con un efecto positivo esperado en la deuda neta consolidada del grupo de alrededor de 300 millones de euros.

Gridspertise, creada en 2021, proporciona a los operadores de redes de distribución acceso a soluciones sostenibles de vanguardia para la transformación digital de las redes de distribución de electricidad. Tiene su sede en Italia y presencia en España, Brasil, India y Estados Unidos.

### 5.- Enel firma una línea de crédito revolvente de 12 mil millones de euros garantizada por SACE.

enel.comenel.com, 23 de Diciembre de 2022.

**La línea de crédito revolvente es parte de un curso de acción estructurado para proteger el sistema energético de Italia, destinado a proporcionar a los operadores del sector una herramienta adicional para gestionar los riesgos asociados con el gran tamaño alcanzado por los contratos estipulados para cubrir posiciones industriales (los llamados margen) debido a la continua volatilidad de los mercados energéticos como resultado de la crisis**

## - La línea de crédito no tiene impacto en la deuda financiera neta del Grupo Enel

Roma, 23 de diciembre de 2022 – Enel S.p.A. (“Enel” o la “Sociedad”) y un grupo de instituciones financieras compuesto por Banco BPM S.p.A., BPER Banca S.p.A., Cassa Depositi e Prestiti S.p.A. (“CDP”), Intesa Sanpaolo S.p.A. y UniCredit S.p.A., con este último también actuando como banco agente, firmó hoy una línea de crédito renovable de 12 mil millones de euros (la “Línea de crédito”) para financiar los requisitos de garantía de las actividades comerciales de Enel y Enel Global Trading S.p.A. en los mercados de energía.

La Línea de Crédito, que está garantizada por la agencia italiana de crédito a la exportación SACE S.p.A. (“SACE”) hasta el 70% de su monto nominal (la “Garantía”) y tiene un plazo de alrededor de 18 meses, se finalizó en línea, entre otras cosas, con lo dispuesto en (i) la Comunicación C(2022) 7945 final de la Comisión Europea relativa al “Marco Temporal de Crisis para las medidas de Ayuda Estatal de apoyo a la economía tras la agresión contra Ucrania por parte de Rusia” (“Comunicación de la Comisión Europea”) y la Decisión SA.104722 de la Comisión Europea, de 20 de diciembre de 2022, relativa a “Ayuda estatal: enmiendas al régimen italiano, incluido un aumento presupuestario de hasta 23 000 millones de euros, para apoyar a las empresas en el contexto de la guerra de Rusia contra Ucrania”, así como (ii) la Decreto Ley 50 de 17 de mayo de 2022 (el “Decreto de Ayuda”), convertido en Ley 91 de 15 de julio de 2022, modificado por el Decreto Ley 144 de 23 de septiembre de 2022, convertido en Ley 175 de 17 de noviembre de 2022.

La Línea de Crédito es parte de un curso de acción estructurado para proteger el sistema energético de Italia, destinado a proporcionar a los operadores del sector una herramienta adicional para gestionar los riesgos asociados con el gran tamaño alcanzado por los contratos estipulados para cubrir posiciones industriales (los llamados márgenes) debido a la continua volatilidad de los mercados de la energía como consecuencia de la crisis. Por tanto, la operación se enmarca en las medidas que la legislación vigente pone a disposición de todas las empresas radicadas en Italia que reúnan unas características específicas, para hacer frente a los efectos negativos derivados de la crisis Rusia-Ucrania. La transacción está en línea con instrumentos similares disponibles en otros países europeos.

La Línea de Crédito tiene un margen de 50 puntos básicos sobre el Euribor y una comisión por no uso equivalente al 35% del margen. De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto de Ayudas, la prima de garantía anual se fija, en relación con el importe garantizado, en 50 puntos básicos para el primer año y 100 puntos básicos para el segundo año. El desembolso del primer giro de la Facilidad de Crédito y la efectividad de la Garantía están sujetos a la adopción de un decreto específico del Ministro de Economía y Finanzas de Italia, de acuerdo con el Ministro de Empresas y Made in Italy.

La Línea de Crédito no tiene ningún impacto en la deuda financiera neta del Grupo Enel. El Grupo tiene una sólida posición de liquidez, que asciende a alrededor de 24.700 millones de euros (excluyendo la Línea de Crédito) a finales de septiembre de 2022.

La operación de transacción en general califica como una con partes relacionadas debido al hecho de que Enel, CDP y SACE son empresas bajo el control común del Ministerio de Economía y Finanzas de Italia. Específicamente, para Enel la transacción representa, bajo esta perspectiva, una transacción de “mayor importancia” que tiene carácter regular y se completa en términos estándar o equivalentes al mercado. Como tal, la transacción está exenta de la obligación de publicar un documento de información ad-hoc y los procedimientos de aprobación establecidos en las normas de Consob pertinentes, de conformidad con este último y con el Procedimiento de Enel para transacciones con partes relacionadas.

<https://www.enel.com/content/dam/enel-common/press/en/2022-december/PR%20Enel%20Credit%20Facility.pdf>

## 6.- Iberdrola recibirá 70 millones en un préstamo del BEI para construir cinco plantas solares en Portugal.

energias-renovables.com, Viernes, 23 de diciembre de 2022.

Con una capacidad total de unos 188 megavatios (MW), las nuevas plantas estarán situadas en las regiones portuguesas de Algarve, Centro, Alentejo y Lisboa, es decir, la financiación del Banco Europeo de Inversiones se destinará a los proyectos Montechoro I y II (37 MWp), Alcochete I y II (46 MWp), Algeruz II (27 MWp), Conde (14 MWp) y Carregado (64 MWp). Esta es la segunda vez que el BEI aporta financiación a los proyectos que Iberdrola desarrolla en Portugal, como ya ocurrió con el Tâmega, con un préstamo de 650 millones de euros. Estas nuevas instalaciones, obtenidas en subasta durante 2019, producirán la energía verde y competitiva equivalente al consumo medio de más de 65.000 hogares, y supondrán una inversión total de más de 150 millones de euros.

El Banco Europeo de Inversiones (BEI) e **Iberdrola** han firmado un nuevo acuerdo por el que la energética recibirá un préstamo verde de 70 millones de euros para la construcción de cinco plantas solares fotovoltaicas con una capacidad total de unos 188 megavatios (MW), situadas en las regiones portuguesas de Algarve, Centro, Alentejo y Lisboa, es decir, la financiación se destinará a los proyectos Montechoro I y II (37 MWp), Alcochete I y II (46 MWp), Algeruz II (27 MWp), Conde (14 MWp) y Carregado (64 MWp). Esta es la segunda vez que el **BEI** aporta financiación a los proyectos que Iberdrola desarrolla en Portugal, como ya ocurrió con el Tâmega, con un préstamo de 650 millones de euros.



Estas nuevas instalaciones, obtenidas en subasta durante 2019, producirán la energía verde y competitiva equivalente al consumo medio de más de 65.000 hogares, y supondrán una inversión total de más de 150 millones de euros. La financiación también incluirá infraestructuras auxiliares como carreteras de acceso, subestaciones e interconexiones. En su conjunto, las nuevas infraestructuras permitirán crear cerca de 1.000 puestos de trabajo directos durante la fase de construcción, además de los que se generarán en otros sectores relacionados, según informa Iberdrola.

**El vicepresidente del BEI, Ricardo Mourinho Félix:** "el acuerdo firmado hoy demuestra el compromiso del Banco de apoyar a Europa en la consecución de sus objetivos climáticos. Nos complace colaborar con Iberdrola en el desarrollo de sus primeras plantas de energía solar en Portugal, que generarán crecimiento económico y puestos de trabajo en regiones de cohesión. Este proyecto es un excelente ejemplo de la cooperación estratégica entre el BEI -el Banco del Clima de la Unión Europea- e Iberdrola -líder mundial en renovables- unidos en el apoyo a la recuperación económica verde, la transición ecológica y la seguridad energética de Europa"

**José Sainz, director financiero de Iberdrola:** "esta colaboración con el BEI supone un nuevo impulso para los proyectos de Iberdrola en el país, en un momento como el actual, en el que la transición energética es más necesaria que nunca y es el único camino para reducir la dependencia de los combustibles fósiles. La financiación suscrita con el BEI está en línea, además, con la apuesta de Iberdrola por apoyar la transición energética en el país, donde pretendemos triplicar nuestra capacidad fotovoltaica en 2023".

## 7.- Multa de cinco millones a Total y RWE por cancelar dos descargas de gas licuado hace casi dos años.

lavozdegalicia.es, 23 de Diciembre de 2022.

**Las empresas no avisaron con antelación suficiente de los desvíos de los barcos y pusieron en peligro la seguridad del suministro en un momento de aumento de la demanda por una ola de frío, según Competencia.**



La **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** ha multado con 4,8 millones de euros a las comercializadoras mayoristas de gas natural de la empresa eléctrica francesa Total y de la alemana RWE por cancelar las descargas previstas de dos barcos llenos de gas natural licuado (GNL) en las terminales regasificadoras de los puertos de Barcelona y Bilbao, respectivamente, en enero y febrero del 2021. En ese momento, Europa y el centro de España eran azotadas por la tormenta Filomena, que disparó la demanda de gas y también los precios del hidrocarburo. Los desvíos imprevistos de esos barcos pusieron en peligro la seguridad del suministro en España, subraya la CNMC.

Según detalló el regulador, las empresas no comunicaron con la antelación suficiente al gestor técnico del sistema (GTS) gasista español y operador de ambas plantas, Enagás, estas «importantes variaciones en sus programas de aprovisionamiento» de GNL. La normativa permite al comercializador modificar, hasta en dos ocasiones, la fecha de la descarga del buque, la planta de destino y el tamaño del barco, siempre que lo comunique con una antelación mínima de cinco días. Total y RWE incumplieron este plazo e incurrieron en infracciones graves tipificadas en la ley de hidrocarburos

La comercializadora alemana (RWE Supply & Trading GMBH) es la que recibe la multa más elevada: 3,6 millones de euros. El regulador califica su actuación en aquel momento como negligente en el cumplimiento de sus obligaciones, pues antes de confirmar la cancelación de la descarga de GNL en Bilbao, tres días antes de la fecha prevista, el 7 de enero, no respondió a varios requerimientos previos de información solicitados por Enagás para confirmar esa operación. La CNMC recalca que la cantidad de gas que RWE iba a descargar y luego canceló supone aproximadamente un día de consumo de todo el sistema gasista español y supuso una reducción sobrevenida de un 37 % de las existencias previstas en la regasificadora vasca, lo que «pone de manifiesto el elevado grado de incidencia sobre la operativa de la planta» en un momento, además, de «elevada vulnerabilidad del sistema por las bajas temperaturas».

El importe máximo de la multa por cometer una infracción grave es de seis millones de euros y no puede sobrepasar el 5 % del volumen de negocio anual de la compañía. Para determinar la cifra final, la CNMC tiene en cuenta las consecuencias de la actuación. En el caso de RWE, la sanción, de 3,6 millones, representa el 0,019 % de la facturación.

Total Gas & Power Limited, por su parte, retiró una descarga de GNL prevista para el 5 de febrero en Barcelona avisando al gestor cuatro días antes y alegando problemas con el suministrador y «sin aportar ninguna evidencia de lo expuesto».

A raíz de la cancelación y para garantizar la seguridad de suministro de gas de la zona (con una elevada demanda del sector convencional y de generación de electricidad), Enagás se vio obligada a desviar a Barcelona un buque con GNL que tenía como destino la planta valenciana de Sagunto. De hecho, esa terminal catalana se «considera una infraestructura crítica para garantizar la cobertura de la demanda en su área de influencia antes escenarios de demanda de punta invernal».

Total fue sancionada con una multa de 1,2 millones de euros, el 0,055 % del volumen de negocio de la empresa en el 2020. Como la firma accedió a no recurrir el expediente y a abonar voluntariamente la sanción, esta quedó rebajada en un 20 %, con lo que finalmente quedó en 960.000 euros.

## 8.- Greencoat puja por las renovables de Iberdrola con Norges como favorito.

cincodias.elpais.com, 23 de Diciembre de 2022.

### La eléctrica negocia el traspaso del 49% de su cartera en España, valorada en 1.200 millones.

La puja por la macrocartera de renovables de Iberdrola en España tiene un nuevo postor. El fondo de infraestructuras Greencoat, en manos de Schroders, ha irrumpido en la puja y se enfrenta con Norges y la alianza formada por Arcelor Mittal y el fondo Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), según indican fuentes financieras. El fondo de Noruega emerge como gran favorito.

Iberdrola encomendó tras el verano a Barclays la búsqueda de un socio para aliarse en el desarrollo de su cartera verde en España. El llamado Proyecto Romeo supone la venta de un 49% en una macrocartera compuesta por 150 MW de eólica y otros 1.100 MW en fotovoltaica. Todo ello está valorado en 1.200 millones de euros.

La compañía recibirá las ofertas finales durante esta semana. Pero ya cuenta con tres inversores que se disputarán el trono de aliarse a la gran eléctrica española. Se trata del fondo de Noruega, Norges, y una alianza formada por la siderúrgica Arcelor Mittal y el fondo CIP, a los que se ha sumado Greencoat.

Este fondo está en manos de Schroders, una de las mayores gestoras de activos del mundo. Es su vehículo especializado en energía, dotado con 9.000 millones de libras (10.200 millones de euros). Fundado en 2009, está orientado a invertir en bioenergía, calor renovable y energía solar y eólica en Reino Unido, Europa y EE UU. En España cuenta con un parque fotovoltaico, en desarrollo y pactado su venta a BP Lightsource, de 50 MW. Y uno eólico de 20 MW.

Todo apunta, sin embargo, a que Norges es el favorito para alzarse ganador de la puja. Con esta operación realizaría su primera transacción de renovables en España, si bien hasta ahora ha apostado con el mercado nacional con la toma de participaciones en empresas cotizadas. Está previsto que el acuerdo de venta se firme tras las Navidades.

La operación no es, en puridad, una venta, sino una vía para que Iberdrola financie su crecimiento en renovables. Busca traspasar el 49% de esta cartera, por lo que ingresará unos 600 millones, ya que está valorada en 1.200 millones de euros. La compañía espera recibir las ofertas finales esta semana, elegir la próxima al ganador y cerrar la transacción durante el primer trimestre de 2023, una vez obtenga el visto bueno regulatorio.



Se tratará de su primer movimiento tras la presentación de su nuevo plan estratégico. Este prevé invertir 47.000 millones hasta 2025, de los cuales, dedicará 17.000 millones a renovables y 36.000 millones a redes. A estos se suman otros 11.000 millones que dedicará a la integración de su operación estrella de los últimos años, la toma de la compañía estadounidense PNM Resources.

Uno de los países donde el grupo ha puesto el foco para crecer en renovables es Portugal. La compañía cuenta con una hoja de ruta para invertir 3.000 millones en este mercado, con el objetivo de triplicar su capacidad fotovoltaica para 2023. Para el mercado español la compañía dedicará 6.000 millones, según este nuevo plan estratégico. Sitúa el pay out entre el 65% y el 75% del beneficio neto.

## 9.- Los dividendos de Iberdrola y CIE Automotive con los que ganar un 2% en enero.

eleconomista.es, 24 de Diciembre de 2022.

### El fabricante de piezas del automóvil ha incrementado un 64% su retribución.



Nuevo año, nuevos dividendos. Es necesario rotar la cartera para arrancar el ejercicio de cara a cazar las rentabilidades más atractivas y hay dos que destacan sobre el resto y que han sido elegidas para encarar las próximas semanas. Se trata de los dividendos de CIE

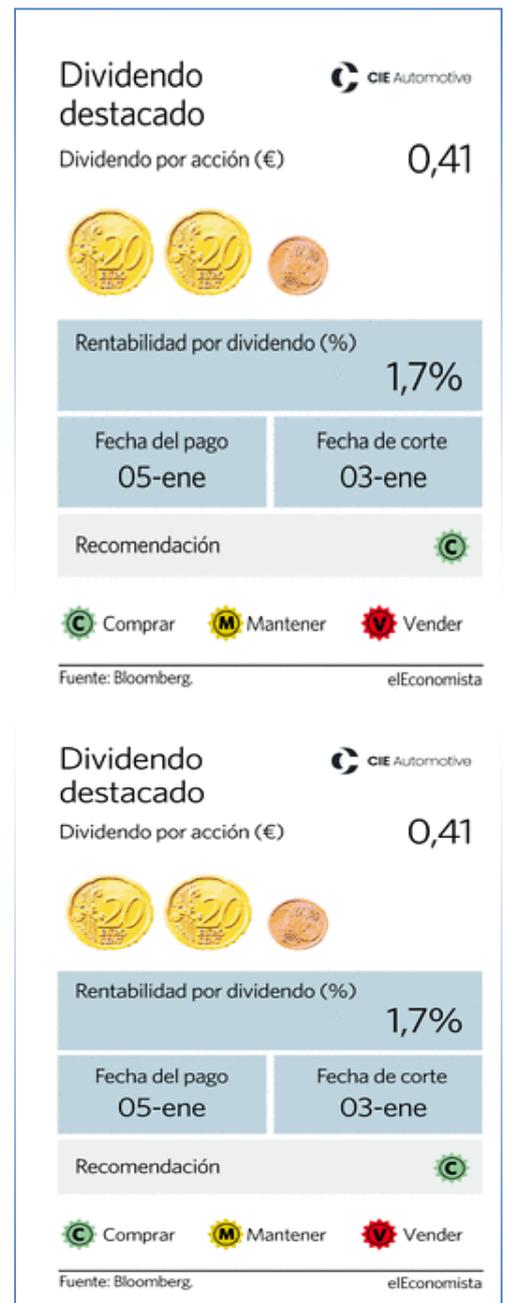
Automotive, que llegará en la víspera de Reyes en España, y del pago flexible de Iberdrola, el último día de enero. Sustituirán a Viscofan y Enagás, cuyos pagos se han producido en la semana que queda ya atrás. [Consulte aquí El calendario de próximos dividendos de la bolsa española](#)

Por orden de calendario, la primera compañía en retribuir a sus accionistas es CIE Automotive. Lo hará el próximo 5 de enero, previo regalo de Reyes, con un dividendo de 0,41 euros brutos por acción. Para poder acceder al pago es necesario tener acciones del fabricante antes del día 3, cuando cotizarán ya sin derecho a percibirlo.

La firma que preside Antón Pradera cuenta con una rentabilidad por dividendo del 1,7% a los precios actuales, que bordean los 23,5 euros. No obstante, no se ha recuperado todavía del golpe sufrido a raíz de la guerra en Ucrania y cotiza con pérdidas del 14% en lo que va de año. Su comparable directa, Gestamp, se deja un 21% a falta de cuatro sesiones para finalizar 2022.

Esta semana anunció el pago de 0,061 euros brutos por título para el próximo 12 de enero, con un retorno muy similar al de CIE, en el 1,7%. El corte se ha fijado el día 10.

Uno de los aspectos más destacables de CIE en los últimos años es su capacidad para aumentar el dividendo a pesar de las dificultades por las que atraviesa el sector de la automoción desde hace años. Pagó 0,50 euros con cargo a 2020; otros 0,72 euros por título en 2021 y, ahora, la previsión es que sean 0,82 con cargo al ejercicio actual y pagadero el próximo año. Se trata de un crecimiento del 64% en el acumulado de tres años.



Por su parte, Iberdrola ya ha hecho públicas las fechas de su próximo scrip, que se corresponde con el primer abono a cargo a 2022, en el que distribuirá un mínimo de 0,18 euros por acción, que renta un 2%.

El calendario del primer *scrip* del año arranca ya la próxima semana cuando se fijará el número de derechos a percibir por cada acción y el importe concreto del dividendo.

El 4 de enero se comunicará a los accionistas y el 5 será el último día para poder acceder a este pago, ya que se ha fijado el corte para el día 6, cuando comenzarán a cotizar los derechos por quince días. El 31 de enero Iberdrola efectuará el pago en efectivo a los accionistas que así lo hayan decidido.

Las previsiones apuntan a un dividendo por acción de 0,467 euros brutos por título con cargo a 2022, lo que genera una rentabilidad del 4,3%.

Otros dividendos para tener en cuenta en las próximas semanas son los de Bankinter, Elecnor y Prosegur el día 28, Metrovacesa el 29 y Banco Sabadell, el último del año, en la sesión del 30. Ya en enero, junto a CIE, retribuirán a sus accionistas Faes Farma y Redeia el día 9; Repsol el 11, Gestamp el 12 y Acerinox el 27 de enero.

## 10.- Condonan la deuda energética a 2.421 familias de Lleida.

segre.com, 25 de Diciembre de 2022.

**El 50% lo financia Endesa y el resto, Govern y ayuntamientos.**



Un total de 2.421 familias de Lleida en situación de pobreza energética han visto condonada su deuda en facturas de electricidad y gas correspondientes a 2021, según datos de la compañía Endesa. Precisó que estas familias tienen en vigor 3.351 contratos, puesto que además de con Endesa pueden tener otros con diferentes empresas, cuya deuda queda también condonada. Ni la comercializadora ni el departamento de Derechos Sociales cuantificaron el importe de la deuda energética condonada en Lleida.

En toda Catalunya, la condonación beneficia a 31.770 clientes de Endesa que tienen 41.400 contratos y la deuda global es de 17.948.517,13 euros.

Esta comercializadora fue la única que firmó el acuerdo con la Generalitat para la condonación de la deuda energética de familias vulnerables, que comporta asumir la mitad del importe impagado mientras el resto lo aportan el Govern y los ayuntamientos. Por tanto, las cifras de familias beneficiarias corresponden solo a las que son clientes de Endesa. Esta semana, el Govern aprobó el pago de 8.974.258,57 euros a Endesa para sufragar la mitad de la deuda acumulada de las 41.400 familias catalanas en situación de pobreza energética.

Con el resto de aportaciones, se enjugará la deuda total de 2021. La Generalitat y Endesa firmaron en el primer trimestre de 2021 un convenio para la concertación de medidas de apoyo a las familias en situación de pobreza energética relacionada con suministros de gas y electricidad. El acuerdo establecía la creación de un Fondo de Atención Solidaria para financiar las ayudas destinadas a todos los clientes protegidos por la ley 24/2015 y la normativa estatal.

## 11.- Luz verde al parque eólico de Iberdrola en Burgos con las turbinas 5.X de Siemens Gamesa.

elperiodicodelaenergia.com, 27 de Diciembre de 2022.

Se trata de los aerogeneradores más potentes del mundo en la actualidad.



La compañía **Iberdrola** acaba de recibir la autorización ambiental para seguir adelante con su proyecto de **parque eólico Iglesias**, en la provincia de **Burgos**, donde pretende instalar los primeros aerogeneradores terrestres de **la plataforma 5.X** en España, fabricados por **Siemens Gamesa** y que son considerados como los más potentes del mundo en la actualidad.

En un comunicado, la energética ha detallado que este parque eólico implicará la inversión de 72 millones de euros, tendrá una potencia instalada de 70 megavatios y ha sido adaptado a las exigencias ambientales de las administraciones.

La previsión de la empresa es que esta instalación pueda generar energía suficiente para abastecer a más de 66.000 hogares al año y evitar así la emisión a la atmósfera de 32.000 toneladas de CO2 anuales.

Iberdrola calcula que habrá momentos puntuales en que la construcción de este parque eólico implique la vinculación con hasta 260 profesionales de la zona en la que se implantará, entre ellos la encargada de desarrollar la obra civil, la burgalesa Copsa.

La empresa ha añadido que otros centros productivos de la Comunidad se involucrarán en el proyecto, ya que parte de los molinos se ensamblarán en la planta que Siemens Gamesa tiene en Ágreda (Soria) y las multiplicadoras de los aerogeneradores se fabricarán en Lerma (Burgos).

## 12.- Las energéticas piden al Gobierno más de 20.000 millones en ayudas.

expansion.com, 27 de Diciembre de 2022.

- **Así se gastarán los 30.000 millones de la UE destinados a los Perte.**
- **El Gobierno dispara en mil millones más las subvenciones para energía.**
- **El Senado aprueba definitivamente los impuestos a energéticas, banca y fortunas.**

Los grandes grupos, como Endesa, Iberdrola, Repsol, Naturgy, Cepsa, Acciona y ACS abren una lucha encarnizada por las subvenciones estatales y piden el triple de dinero del previsto.

Las grandes energéticas, como **Endesa, Iberdrola, Repsol, Cepsa, Naturgy y EDP**, y otras grandes empresas, como **Acciona y ACS**, han abierto una lucha despiadada para conseguir las ayudas estatales del denominado **Perte energético**.

Las compañías se agolpan en la ventanilla del Ministerio de Transición Ecológica, que es el organismo que tramita esas ayudas, con cientos de proyectos en una carrera desenfadada por lograr subsidios. **Las primeras estimaciones apuntan a que las solicitudes superarán ampliamente los 20.000 millones.**

Los Perte (**Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica**) son el mecanismo ideado por el Gobierno para conceder, vía concurso, los **enormes recursos financieros** puestos a disposición de España por parte de la Unión Europea para reactivar la economía.



El Perte energético se denomina técnicamente **Perte de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (Perte ERHA)**, y está dotado con **6.900 millones de euros**. De la docena de Perte diseñados por el Gobierno, el ERHA es el segundo más cuantioso, tras el de los chips (microelectrónica y semiconductores), de 12.250 millones de euros.

Pero el ERHA está causando más revuelo que ningún otro. **El volumen de petición de ayudas, como media, está triplicando las que van saliendo a concurso.** En algunos apartados energéticos, como el del **hidrógeno verde**, se están registrando **peticiones que quintuplican el dinero previsto.** Así se desprende de los datos que maneja Transición Ecológica, y a los que ha tenido acceso EXPANSIÓN.

## Aluvión de proyectos

La petición multimillonaria de ayudas, con un aluvión de proyectos, está obligando al Ministerio, a cuyo frente está **Teresa Ribera**, a hacer una **criba masiva, dejando en la cuneta decenas de peticiones**. Esto dilata la adjudicación y crea enormes tensiones. Cada concurso se está saldando con una serie de ganadores, pero también con una larga lista de perdedores.

### Primera tanda

La carrera no ha hecho más que empezar. **El Perte energético se aprobó hace un año, pero ha sido ahora cuando han empezado a adjudicarse los primeros concursos**. En una primera tanda de ayudas, se han adjudicado, total o provisionalmente, más de **400 millones en distintas convocatorias**, aunque en estos concursos **se han recibido peticiones por más de 1.100 millones**. En algunos concursos, **el exceso de peticiones no tiene precedentes**. En una convocatoria para hidrógeno verde salieron a concurso **150 millones y se presentaron 126 proyectos que pedían 700 millones**. Tal como adelantó EXPANSIÓN el pasado 16 de diciembre, y a la vista de la avalancha de proyectos, el Gobierno quiere **ampliar el ERHA en mil millones hasta casi 8.000 millones**. De seguir al ritmo con el que han empezado -algo que todas las fuentes consultadas dan por seguro- las empresas alcanzarán fácilmente **solicitudes de más de 20.000 millones de euros**.

### DOS AÑOS DE CARRERA EN UN LABERINTO

El Perte de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (ERHA) o Perte energético se aprobó hace un año, pero es ahora cuando han empezado a adjudicarse las primeras ayudas. El cronograma que maneja el Gobierno es que todas las ayudas estén concedidas entre este año y 2023. El Perte ERHA contempla casi una treintena de áreas, con otros tantos concursos, lo que crea todo un laberinto burocrático. Unos aun no tienen definidas las bases, otros están en marcha, otros en fase de consulta. Algunos se han adjudicado ya y están en fase de alegaciones.

El denominador común es que el interés que están mostrando las empresas ha desbordado todas las expectativas. En I+D de almacenamiento energético hubo una convocatoria para 50 millones y se presentaron 23 solicitudes que sumaban 87 millones. Por ahora se han seleccionado 11 proyectos por 36 millones. En I+D en fabricación para hidrógeno hubo una primera convocatoria de 250 millones, que atrajo 92 proyectos que pedían 525 millones. En I+D+i para pequeños equipos y componentes de hidrógeno se convocaron 30 millones, que han atraído a 10 proyectos que pedían 42 millones. Para grandes equipos se han convocado 100 millones de euros, que han atraído 17 proyectos por 240 millones.

### Hidrógeno, biogás, eólica

En el concurso de "proyectos pioneros de hidrógeno renovable", la dotación era de 150 millones de euros, pero se han recibido 126 proyectos que han pedido 700 millones. Se han seleccionado sólo 22 proyectos.

Dos de los concursos más jugosos que se acaban de poner en marcha son el de repotenciación de parques eólicos con reciclaje de palas, con un total de ayudas de 222,5 millones, y el de proyectos para biogás, con una dotación de 150 millones. Está previsto que, cuando concluya la audiencia pública para fijar las bases del concurso, se lance en las próximas semanas el de "proyectos piloto en eólica marina", de 200 millones.

## 13.- Endesa invierte 9 millones en reforzar instalaciones de barrios sevillanos.

andaluciainformacion.es, 27 de Diciembre de 2022.

### Refuerzo de las infraestructuras eléctricas, el aumento de la potencia y la digitalización de las redes de distribución.

Endesa, a través de su filial Redes e-distribución, ha invertido más de nueve millones de euros en acciones llevadas a cabo durante este año en los barrios sevillanos afectados por la sobrecarga de la red.

Se trata de unas actuaciones especialmente dedicadas al refuerzo de las infraestructuras eléctricas, el aumento de la potencia y la digitalización de las redes de distribución con el fin de mejorar el suministro de los clientes con contrato en vigor en Torreblanca, Palmete, Padre Pío, La Plata, Polígono Sur, Su Eminencia y el Polígono Industrial El Pino.

Estas inversiones contemplan también la instalación de ocho centros de transformación en estas zonas afectadas por el fraude eléctrico y que comenzaron a instalarse este verano. Para hacer posible que los centros instalados estén operativos, la compañía eléctrica ha tendido cerca de 40.000 metros de conductor de baja tensión a lo largo de las diferentes canalizaciones que se han realizado en estas zonas de la capital, destaca en una nota de prensa.

La instalación de cada uno de estos centros de transformación ha supuesto el tendido de la red eléctrica subterránea de media tensión que los alimentan, así como los trabajos de instalación de la red de baja tensión, que parte de los centros de transformación hacia los puntos de consumos y que posibilitan el reparto de cargas. Estas actuaciones se realizan en colaboración con el Ayuntamiento para la apertura de las calles y con la Junta para su legalización y puesta en servicio.

En materia de digitalización, la compañía eléctrica ha invertido 2,7 millones en la instalación de telemandos en los centros de transformación de Sevilla capital, estos aparatos permiten controlar remotamente la red a través del empleo de inteligencia artificial y big data, facilitando una actuación inmediata ante cualquier incidencia.

De estas actuaciones, una gran partida presupuestaria se ha destinado al refuerzo del suministro y a paliar la situación que se genera en algunos barrios por la saturación de las redes de distribución a causa del fraude eléctrico.

### **Acciones contra el fraude eléctrico**

Para hacer frente a esta problemática, además de las inversiones en las líneas eléctricas, la compañía colabora con las entidades que persiguen el cultivo de marihuana 'indoor' en la provincia de Sevilla, principal causa del fraude eléctrico masivo. Endesa está presente en todas las iniciativas y mesas de trabajo convocadas por la Junta de Andalucía, la Subdelegación del Gobierno, y el Ayuntamiento de Sevilla.

Junto a ello, sobre el terreno, los técnicos de Endesa han colaborado con las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado que han realizado durante este año un total de 64 cortes de suministros por enganches ilegales en las zonas de Bellavista, Padre Pío y Polígono Sur.

### **Actuaciones en los distritos**

En el Distrito Este-Alcosa-Torreblanca se han llevado a cabo 30 obras, en las que se han reforzado cerca de 25 kilómetros de circuito de media y baja tensión y se han instalado cinco nuevos centros de transformación y mejorado otros cuatro de esta zona. Estas actuaciones han supuesto una inversión de más de 2,8 millones de euros.

Con 1,7 millones de euros de inversión, Endesa ha llevado a cabo once obras en Cerro-Amate, actuando en cerca de 12 kilómetros de circuito de media y baja tensión y se han instalado tres nuevos centros de transformación.

En el Distrito Palmera-Bellavista, Endesa ha planteado doce obras encaminadas a reforzar la calidad de suministro de los clientes. En concreto la compañía ha llevado a cabo una inversión de más 1,7 millones de euros para reforzar cerca de diez kilómetros de circuito de media y baja tensión, la reforma de dos centros de transformación y la instalación de uno nuevo.

Por otro lado, en el Distrito Sur se han realizado inversiones por importe de 2,5 millones de euros. Así, Endesa ha actuado en esta zona a través de 21 obras que han permitido el refuerzo de 23,3 kilómetros de circuito de media y baja tensión. Esta longitud se debe al refuerzo de las infraestructuras en esta zona afectada por el fraude masivo derivado de las plantaciones de marihuana, lo que provoca graves daños a las infraestructuras eléctricas con el consiguiente malestar para los vecinos de esta zona. A esta actuación se une la mejora de 9 centros de transformación y la instalación de uno nuevo en la Ronda Nuestra Señora La Oliva.

## 14.- Iberdrola amplía su capacidad verde en España tras el visado medioambiental.

lainformacion.com, 26 de Diciembre de 2022

La compañía eléctrica logra el visto bueno a un proyecto en Castilla y León. El sector está preocupado por la paralización de proyectos de renovables, justo por este tipo de autorizaciones de impacto.

- España no solo vivirá del hidrógeno: cuarta potencia europea en biometano.
- Las renovables ayudan a la UE a recortar un 7% su consumo de gas ruso en 2022.
- La eólica registra un nuevo récord en la generación de electricidad durante 2022.

Iberdrola consigue luz verde ambiental, en un contexto complicado para los visados de renovables, para desarrollar en Castilla y León el parque eólico Iglesias, en Burgos, y contará con una potencia de 70 MW, ya que dispondrá de los aerogeneradores más potentes en eólica terrestre del mundo que fabrica Siemens Gamesa, los primeros equipos de la plataforma 5.X en España.

La compañía adapta esta nueva instalación de producción de energía eólica para cumplir con todas las exigencias medioambientales. Asimismo, generará energía limpia suficiente para abastecer a más de 66.000 hogares al año y evitará la emisión a la atmósfera de 32.000 toneladas de CO2 anuales.



Con una inversión aproximada de 72 millones de euros, la construcción de este parque eólico contará con un importante componente local, ya que empleará empresas de obra civil, como la burgalesa Copsa, mano de obra, transportistas, suministradores de materias primas (áridos, hormigón, acero, prefabricados, etc.), grúas, medios auxiliares, etc., así como la promoción de proveedores industriales. Se prevé que en periodos punta de trabajo se vinculen al proyecto hasta 260 profesionales.

También tendrá una visión autonómica, las nacelles se ensamblarán en la planta de Siemens Gamesa en Ágreda (Soria) y las multiplicadoras de los aerogeneradores, de 6 MW y 170 metros de rotor, se fabricarán en Lerma (Burgos). Asimismo, distintos proveedores regionales y nacionales se encargarán de producir diferentes componentes, como las torres de los aerogeneradores en Avilés y Linares.

### Energía competitiva y equilibrio medioambiental

Iberdrola tiene plenamente integrada en su estrategia la conservación de la diversidad biológica de los ecosistemas, demostrando que el suministro de energía competitiva limpia y sostenible puede convivir de manera eficaz con el equilibrio del medio ambiente.

De esta manera, la compañía continúa implantando soluciones para promover la convivencia de las instalaciones renovables y los hábitats en los que se desarrollan. Iberdrola pondrá en marcha en este parque eólico distintas iniciativas para mejorar la visibilidad de sus aerogeneradores y disuadir de la presencia a determinadas especies de aves de la zona, instalando equipos de detección de avifauna con el fin de evitar cualquier colisión.

## Compromiso con Castilla y León

Con este nuevo parque eólico, Iberdrola **reforzará su compromiso con Castilla y León**, que se consolida como un centro relevante de desarrollos renovables en el ciclo inversor de la compañía a 2025, donde **ya gestiona más de 5.100 MW**, situándola como la comunidad autónoma con más megavatios 'verdes' instalados por la compañía.

Iberdrola promueve las energías renovables como motor de desarrollo rural y de esta manera los pueblos emergen como **garantía de futuro**, es el caso de los pueblos castellanos y leoneses, rodeados por parques eólicos y plantas fotovoltaicas que Iberdrola está impulsando y que contribuirán a una recuperación sostenible, permitiendo crear empleo local.

Solo en la provincia de Burgos, Iberdrola ha construido recientemente o desarrolla **más de 550 megavatios entre siete parques eólicos**. La compañía se encuentra inmersa en la construcción de los parques eólicos Valdemoro y Buniel, y ha puesto en marcha recientemente su primera planta fotovoltaica en Castilla y León -Revilla-Vallejera-.

## 15.- Iberdrola adjudica a la leonesa Talartos por 7,5 millones la gestión de la vegetación de sus instalaciones de distribución en Castilla y León.

lainformacion.com, 27 de Diciembre de 2022.



La compañía leonesa será la responsable del desarrollo de los trabajos de limpieza de los pasillos por donde discurren las líneas de i-DE para garantizar la calidad y seguridad del suministro

La empresa leonesa Talartos resultó la principal adjudicataria del nuevo contrato para el desarrollo de los trabajos de limpieza de los pasillos por donde discurren las líneas eléctricas de i-DE, la distribuidora de Iberdrola, en Castilla y León con el fin de eliminar el riesgo de incendio y garantizar la calidad y seguridad del suministro de energía. La adjudicación asciende a 7,5 millones de euros para los próximos tres ejercicios y movilizará a una media anual de más 50 empleos de alta cualificación.

i-DE pone especial énfasis en la revisión de las líneas aéreas para comprobar que se encuentran en perfecto estado de mantenimiento, para lo que utiliza la tecnología LIDAR en aras de garantizar la fiabilidad del suministro eléctrico y su funcionamiento en las mejores condiciones de servicio. Así, mediante un helicóptero que incluye una cámara dotada con este sistema, se efectúa un barrido del terreno mediante un láser que, junto con las imágenes tomadas durante el vuelo, aporta una información precisa de las instalaciones, de las distancias a cualquier objeto próximo al terreno, así como de la vegetación existente en el entorno.

### Gestión de más de 43.1000 kilómetros de líneas

La compañía gestiona digitalmente desde hace años sus activos de generación eléctrica y ha transformado sus redes en inteligentes con herramientas digitales e inteligencia artificial, mediante robots y drones para dar soporte en actuaciones de riesgo o en ubicaciones de difícil acceso para la inspección de líneas eléctricas o subestaciones, así como palas en parques eólicos, y realidad virtual y realidad aumentada en actividades de formación y actuaciones sobre el terreno, en líneas eléctricas e infraestructuras.

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

## 16.- Endesa lanza junto a BBVA, CaixaBank y Santander una solución de confirming circular.

elperiodicodelaenergia.com, 27 de Diciembre de 2022.

**Para mejorar la competitividad de las empresas proveedoras de la eléctrica, al tiempo que se premia las buenas prácticas sostenibles.**



Endesa ha lanzado junto a **BBVA, CaixaBank y Santander** una **solución de confirming circular** con el objetivo de **mejorar la competitividad de las empresas proveedoras de la eléctrica, al tiempo que se premia las buenas prácticas sostenibles**, según ha informado a través de un comunicado.

Endesa explica que esta solución ofrece a las **empresas bonificaciones** en función de las prácticas circulares que lleven a cabo, permitiendo **reducir los costes** del anticipo de sus facturas desde un 35% hasta más de un 50%.

Los ámbitos en los que se pueden acreditar acciones en economía circular son **gestión energética, reducción de emisiones, valorización de residuos, gestión del agua y desarrollo de estrategias empresariales de gestión ambiental y economía circular.**

### Las líneas de Endesa

Endesa ha lanzado la propuesta a todos los bancos con los que mantiene líneas de confirming sostenible (BBVA, CaixaBank y Santander) con el objetivo de ofrecer al tejido empresarial español esta herramienta, que aúna sostenibilidad, competitividad y utilidad para sus empresas proveedoras.

Las compañías que se adhieran a esta iniciativa obtienen una línea de financiación alternativa que no consume las líneas bancarias, que mejora el equilibrio de su circulante y que reduce el riesgo de impago. Además, esta tipología de confirming ofrece apoyo al plan de gestión de cadenas de suministro de las compañías.

Esta solución se enmarca en el Programa de Desarrollo de Proveedores de Iberia que Endesa ha diseñado para ayudar a empresas, en particular a las pymes, en la transición hacia la sostenibilidad.

## 17.- Iberdrola: Pontegadea podría entrar en la negociación de compra de una participación de las renovables del Proyecto Romeo junto a Norges Bank.

consensodelmercado.com, 22 de Diciembre de 2022.

Bankinter | Norges Bank Investment Management, la sociedad que gestiona el fondo soberano de Noruega, está negociando en exclusiva con Iberdrola la **adquisición de una participación de hasta el 49% en una megacartera de activos renovables de Iberdrola valorada en 1.200M€ y conocida como Proyecto Romeo**. La cartera incluye un conjunto de proyectos eólicos y solares en distintas fases de desarrollo que suman una potencia total de 1.266MW. Del total de la cartera, tan solo 167MW están en funcionamiento e Iberdrola asume el riesgo sobre el desarrollo del resto. Antes de finales de 2024 está previsto que entren en operación 1.049MW y los 50MW restantes en 2025. Norges Bank ha presentado una oferta vinculante, sujeta a ciertos condicionantes, solicitando la exclusividad en el proceso de negociación.



Iberdrola le ha concedido esta exclusividad durante el plazo de un mes. En los últimos días, Pontegadea ha planteado a Iberdrola la posibilidad de analizar el proyecto para entrar en la transacción. Pero la negociación en exclusiva con Norges ya estaba en marcha, por lo que su entrada dependerá en última instancia de la disposición de Norges. Si Norges decide continuar en solitario, siempre cabría la posibilidad de explorar la entrada de Pontegadea en otros proyectos de renovables de Iberdrola, una vez que el holding del fundador de Inditex ha demostrado interés por los activos de la eléctrica.

**Opinión del equipo de análisis:** Buenas noticias. Iberdrola ingresaría cerca de 600M€ por el 49% de esta cartera. Este tipo de operaciones están incluidas en el Plan Estratégico 2022-25 del grupo. El Plan contempla obtener hasta 2.600M€ con la venta de participaciones minoritarias en sus proyectos, especialmente en renovables. Este tipo de acuerdos son favorables para las dos partes. Por un lado, Iberdrola consigue amortiguar el peso de la financiación y con el capital obtenido puede seguir el desarrollo de nuevos proyectos y alcanzar su objetivo de llegar a 90.000MW para 2030. Por su parte los socios financieros tienen la oportunidad de invertir en activos que generan una rentabilidad atractiva y estable de la mano de un socio industrial de primer nivel. En esta línea el pasado mes de septiembre, Iberdrola vendió el 49% de Wikinger, un proyecto de eólica marina en Alemania, a EIP (Energy Infrastructure Partners) por 700M€. En 2019, IBE cerró la venta del 40% de su parque eólico marino de East Anglia One a GIG por 1.750M€.

## 18.- ACCIONA, premiada en los PFI Awards por el contrato de tres depuradoras en Arabia Saudi.

iagua.es, 27 de Diciembre de 2022.

**ACCIONA es una empresa líder con capacidad para diseñar, construir y operar plantas de tratamiento de agua potable, depuradoras de aguas residuales, tratamientos terciarios para reutilización y plantas desalinizadoras por ósmosis inversa.**



Un año más, **ACCIONA ha sido reconocida en los PFI Awards**, uno de los premios más prestigioso del sector, otorgados por la revista Project Finance International.

ACCIONA ha resultado ganadora en la categoría “*PPP Deal* del año en Oriente Medio y África” por el contrato para financiar, construir y operar durante 25 años tres plantas depuradoras en Arabia Saudí. El proyecto fue adjudicado a ACCIONA en 2021 por la empresa pública Saudi Water Partnership Company (SWPC). Las tres plantas incluidas en este proyecto son Madinah-3, Tabuk-2 y Buraydah-2.

Tras el periodo de construcción, que tendrá una duración de unos 2-3 años, **las plantas asumirán una capacidad combinada de tratamiento de 440.000 m<sup>3</sup>/día y con potencial de expansión hasta 615.000 m<sup>3</sup> para servir en las ciudades de Madinah, Buraydah y Tabuk.** El contrato ha sido el primer Green Loan de una planta de tratamiento de aguas residuales en MENA, el primer Project Finance en base SOFR en Arabia Saudí y la primera financiación islámica para ACCIONA.

Este premio reconoce las principales características medioambientales del proyecto, como el reciclaje de las aguas residuales para actividades agrícolas; el uso de electricidad renovable para suministrar energía a las depuradoras; y la contribución a las iniciativas nacionales de conservación y reutilización del agua de *Vision 2030* de Arabia Saudí.

El acto de entrega oficial de los premios tendrá lugar en Londres el miércoles 22 de febrero.

### El proyecto

Una vez terminada la construcción de estas plantas, Madinah 3 dará servicio a hasta 1,5 millones de habitantes de las zonas residenciales existentes y futuras cercanas a la ciudad de Madinah y tendrá una capacidad de tratamiento inicial de 200.000 m<sup>3</sup>/día, que podrá ampliarse hasta 375.000 m<sup>3</sup>/día. Buraydah 2 dará servicio a 600.000 personas y apoyará el crecimiento previsto de la ciudad y de la cercana localidad de Ash Shimasiya. Tendrá una capacidad de 150.000 m<sup>3</sup>/día. Tabuk 2, que dará servicio a 350.000 personas, **tendrá una capacidad de 90.000 m<sup>3</sup>/día.** Dará servicio a la mayoría de las zonas residenciales existentes y futuras junto con la EDAR Tabuk 1, que ya está en explotación.

El agua depurada sustituirá el uso de recursos de agua bruta para la agricultura, ahorrando este recurso tan escaso y contribuyendo directamente a la seguridad hídrica de la nación. Se espera que el ahorro diario de agua ascienda a 190.000 m<sup>3</sup>/día en Madinah 3, 142.500 m<sup>3</sup>/día en Buraydah 2 y 85.500 m<sup>3</sup>/día en Tabuk 2. Alrededor del 95% de las aguas residuales tratadas estarán disponibles para su uso agrícola, y el 5% restante se utilizará en las estaciones depuradoras. Tan solo se perderá una pequeña cantidad durante el proceso de secado de los lodos.

## 19.- Naturgy obtiene luz verde ambiental para su primer parque eólico en A Mariña. Tendrá siete aerogeneradores.

economiaengalicia.com, 27 de Diciembre de 2022.

**Naturgy ha obtenido la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable para el parque eólico Piago (Cervo, Lugo), paso previo al otorgamiento de la resolución de autorización administrativa y de construcción que permitirán, junto con la obtención de las licencias de obra municipales, comenzar los trabajos de construcción de esta instalación.**

Con un total de siete aerogeneradores y una inversión de cerca de 28 millones de euros, el **parque eólico Piago** tendrá una potencia de 27,6 MW. **Producirá anualmente 103 GWh**, lo que equivale a un consumo energético equivalente a más de 29.500 hogares al año, y evitará la emisión anual de cerca de 59.000 toneladas de CO<sub>2</sub> a la atmósfera.



Naturgy ha realizado esfuerzos significativos en este proyecto para **minimizar el impacto ambiental** y priorizar la protección del entorno. En ese sentido, se retiró un aerogenerador y se modificó el trazado de los viales de acceso para limitar la afección a los hábitats de interés medioambiental y se adquirieron compromisos para la preservación medioambiental del entorno del proyecto. Asimismo, en el proyecto se incluye la revegetación de terrenos y el seguimiento ambiental periódico de los mismos durante la vida del parque.

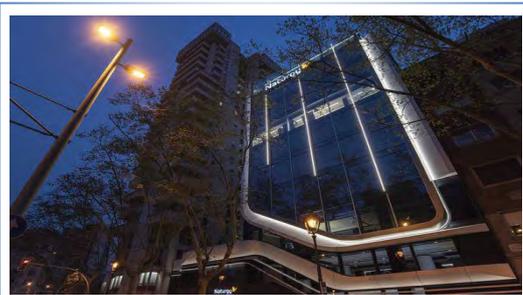
La construcción, operación y mantenimiento del parque generarán **más de 360 empleos directos e indirectos** durante toda la vida del proyecto y los equipos técnicos de Naturgy se apoyarán en empresas con base y personal en Galicia.

La compañía cuenta actualmente con **17 parques eólicos en funcionamiento en Galicia**, que el año pasado generaron 1.128 GWh y prosigue con su estrategia de desarrollo de una cartera de proyectos de generación renovable en Galicia con propuestas de proyectos planteados de forma respetuosa con los valores de las zonas en las que se implanta.

## 20.- Naturgy se une a TikTok: nuevas formas de divulgar sobre energía.

larazon.es, 27 de Diciembre de 2022.

**La energética genera contenido relevante y útil en la red social que más usan los jóvenes menores de 18 años.**



**La compañía colabora con tres creadores que suman más de 1,3 millones de seguidores.**

Naturgy ya cuenta con perfil de compañía en la red social TikTok ([@naturgy](https://www.tiktok.com/@naturgy)). ¿El objetivo? Construir un canal de conexión con las generaciones más jóvenes a través de la generación de contenido relevante y útil. No es de extrañar: TikTok es la plataforma preferida de los jóvenes y un 67% la usa en algún momento de su rutina digital, según la última encuesta de Pew Research Center.

Por ello, el carácter de la plataforma permitirá a la compañía conectar con nuevas audiencias y trazar una hoja de ruta de producción de contenidos de interés y de valor para el usuario. La misión de Naturgy es «ayudarles a entender el mercado energético para empoderarles y hacerles conscientes de cómo pueden ahorrar en su factura, conocer qué opciones existen en el mercado, cómo se está trabajando para descarbonizar la economía y cuáles son los pasos que está dando Naturgy para llevar a cabo la transición energética hacia un 2050 neutro en emisiones», explica la multinacional energética.

Por su parte, Jordi García Tabernero, director general de Sostenibilidad, Reputación y Relaciones Institucionales de Naturgy, afirma que «para nosotros TikTok es una plataforma esencial para explicar de manera cercana y transparente el posicionamiento de Naturgy y trabajar el acercamiento con públicos más jóvenes a través de la didáctica, los consejos y curiosidades del sector, y el entretenimiento, siempre como parte de la estrategia de las redes sociales corporativas».

El interés de la compañía es el de profundizar en temas relacionados con la sostenibilidad, sociales, relativos a clientes o corporativos, haciendo uso de los códigos de comunicación de la plataforma. Para ello, contará con la colaboración de tres destacados creadores de TikTok que explicarán conceptos energéticos de manera clara y entretenida en el perfil de Naturgy.

Rocío Vidal (@lagatadeschrodinger), divulgadora científica y con un perfil muy popular en todas sus redes sociales –casi 50.000 seguidores en TikTok–, se encargará de explicar los conceptos más técnicos sobre la energía de manera didáctica. Álex Neza (@yosoynenza) será el encargado de tratar temas de consumo y consejos prácticos –tiene 1,3 millones de followers– y Cintia Guich Nonis (@mundosinresiduos) explicará a la audiencia (más de 20.000 personas siguen su perfil) cómo llevar una vida más sostenible para ser más respetuosos con el planeta.

En total, Naturgy cuenta con más de 243.000 seguidores en distintas redes sociales como Facebook, Instagram, LinkedIn, Twitter y, ahora, TikTok.

### **Compromiso con ampliar el conocimiento sobre el sector energético en redes sociales**

Naturgy ha confiado en Samanta Villar para dar respuesta a las principales cuestiones sobre la energía que, en este momento, preocupan al consumidor. «Preguntas frecuentes sobre energía con Samanta Villar» es una serie de cápsulas protagonizadas por la periodista con las que la compañía quiere convertir la energía y sus conceptos clave en algo fácil y entendible.

La popular periodista, escritora y presentadora de programas como «21 días» o «Conexión Samanta», pone el foco esta vez en la energía, para lo que contará con nueve expertos que la ayudarán a encontrar las respuestas a las diferentes cuestiones planteadas.

¿Qué es la transición energética y por qué se lleva a cabo? ¿Quién decide el precio de la luz? ¿Qué diferencia hay entre el mercado libre o el mercado regulado? ¿Cómo o qué puedo hacer para ahorrar en mi factura de la luz...? Estas son solo algunas de las preguntas a las que la multinacional energética ayudará a dar respuesta en este nuevo formato.

Con este proyecto, Naturgy «quiere dar un paso adelante y demostrar su compromiso con la sociedad, ofreciendo información independiente a los consumidores para que puedan despejar sus dudas sobre el sector energético y entender las cuestiones de actualidad relacionadas con él de una forma sencilla y didáctica», argumenta la compañía.

Las diferentes cápsulas de este proyecto, llamado «Preguntas frecuentes sobre energía», están disponibles en el canal de YouTube de la compañía ([www.youtube.com/channel/UCRR6SlijHoWKxIs1EFAy8-Q](http://www.youtube.com/channel/UCRR6SlijHoWKxIs1EFAy8-Q)).

## **21.- ENGIE Chile anuncia inversiones cercanas a los US\$ 650 millones en desarrollo de renovables.**

energiaestrategica.com, 23 de Diciembre.

## La compañía francesa alcanzó dos acuerdos comerciales para continuar avanzando en su plan de transformación.

En línea con su propósito de actuar para acelerar la transición hacia una economía neutra en carbono, ENGIE Energía Chile S.A. envió hoy un Hecho Esencial a la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), en el cual comunica la inversión aproximada de US\$ 650 millones para continuar desarrollando energía renovable en el país.

En particular, se trata de dos anuncios. El primero corresponde a un contrato con sociedades del grupo Goldwind para el suministro y adquisición de los aerogeneradores necesarios para la construcción del Parque Eólico Lomas de Taltal, ubicado en la comuna de Taltal, región de Antofagasta. Este proyecto tendrá una capacidad total de hasta 342 MW y estará conformado por 57 aerogeneradores de una capacidad individual de 6 MW.

La energía renovable que inyectará dicha iniciativa al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) será mediante una línea de transmisión, de aproximadamente 20 kilómetros, que se interconectará en la Subestación Parinas.



El presupuesto del Parque Eólico Lomas de Taltal considera la ejecución de sus contratos principales, tales como suministro de equipos principales, operación y mantención de los aerogeneradores, la ejecución de la ingeniería y obras civiles, la construcción y puesta en servicio de línea de transmisión, construcción y operación del campamento e instalación de faena, y la conexión eléctrica de sus equipos principales. En total, el presupuesto asciende a un monto total aproximado de US\$ 450.000.000.

El segundo anuncio se trata del acuerdo comercial alcanzado con Sungrow Power Supply para el suministro y adquisición de un sistema de almacenamiento de energía por medio de baterías (Battery Energy Storage System o "BESS") para el proyecto BESS Coya.

Esta iniciativa tendrá una capacidad de almacenamiento de 638 MWh y se construirá asociado a la Planta Solar PV Coya -también propiedad de ENGIE Chile-, ubicada en la comuna de María Elena, región de Antofagasta.

El presupuesto de BESS COYA considerado para el suministro de los equipos principales del proyecto junto a la ejecución de las obras civiles del proyecto e instalación, ensamblaje y conexión eléctrica de sus equipos principales; asciende a un monto total aproximado de US\$ 200.000.000.

Conforme a la regulación vigente, junto al correspondiente reconocimiento de la potencia de suficiencia, BESS COYA permitirá a ENGIE el almacenamiento de energía proveniente desde fuentes renovables propias para su posterior inyección al SEN durante las horas del día en que los costos marginales son determinantes.

## 22.- Red Eléctrica y Enagás percibirán en 2023 un total de 110,54 millones como operadores del sistema.

cincodias.elpais.com, 27 de Diciembre de 2022.

### Los peajes se reducen, en términos medios, el 1,05% respecto de los aplicados el 1 de enero.

Red Eléctrica de España (REE) percibirá 82,6 millones de euros en 2023 por operar el sistema eléctrico, mientras que Enagás recibirá 27,94 millones por operar el sistema gasista el año entrante, según sendas resoluciones de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) publicadas en el Boletín Oficial del Estado (BOE).

La resolución sobre la retribución al operador eléctrico publicada el lunes incluye los precios a repercutir a los agentes en 2022 para la financiación del operador del sistema.

El precio variable de aplicación a los programas de energía asociados al periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2023 a partir del cual se establece la cuota variable en 2023 ascenderá a 0,15971 euros/MWh.

En cuanto a la retribución del gestor técnico del sistema gasista para 2023, la CNMC la fija en 27,94 millones de euros, prorrogando así la del ejercicio anterior, según la resolución aprobada este martes en el BOE. Además, esta segunda resolución recoge la cuota para la financiación de la retribución del gestor técnico del sistema en 2022, que se mantendrá en el 1,093%.



Este porcentaje se aplica sobre la facturación de los peajes y cánones de los servicios básicos de acceso a las instalaciones de transporte, distribución y plantas de gas natural licuado (GNL), así como sobre la de los cánones de los servicios básicos de acceso a los almacenamientos subterráneos, que deberán recaudar las empresas transportistas, distribuidoras y el gestor técnico del sistema.

La CNMC también ha aprobado la Resolución por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad para 2023. Los mismos se reducen, en términos medios, el 1,05% respecto de los aplicados el 1 de enero.

### Prórrogas

La CNMC aprobó con fecha 9 de enero de 2020 la Circular 1/2020, por la que se establece la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista. En ese momento, la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista se determinó para años naturales.

Para permitir la coordinación temporal de la retribución del gestor técnico del sistema gasista con las demás retribuciones de actividades reguladas del sector gasista, la CNMC está tramitando una modificación de la circular para determinar la retribución para cada 'año de gas', que comprende desde el 1 de octubre del año anterior al 30 de septiembre de ese año.

La retribución del gestor técnico del sistema es la única que aún no ha pasado al año de gas, mientras que la retribución del resto de actividades reguladas del sector gasista, así como las liquidaciones, se realiza por 'año de gas', a efectos de la coordinación con la metodología de peajes y cánones.

Con fecha 16 de diciembre de 2021, el organismo que preside Cani Fernández comunicó al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico una previsión de las circulares de carácter normativo para tramitar y aprobar en 2022, señalando dentro de dicha previsión la modificación de la Circular 1/2020, de 9 de enero, de la CNMC, por la que se establece la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista.

Así, a través de esta modificación, la retribución del gestor técnico del sistema gasista pasaría a determinarse para cada 'año de gas'.

Adicionalmente, se añadiría un término transitorio a la fórmula de la retribución del gestor técnico del sistema gasista destinado a retribuir el coste del gestor en relación con el sistema de garantías de origen del gas procedente de fuentes renovables. La primera retribución por 'año de gas' será la correspondiente al 'año de gas' 2024, que se establecería para el periodo temporal del 1 de octubre de 2023 al 30 de septiembre de 2024.

No obstante, la circular que modifica la Circular 1/2020, de 9 de enero, por la que se establece la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista, aún no ha podido ser aprobada.

Tras sustanciarse el trámite de audiencia, con fecha 28 de octubre de 2022 la propuesta de circular se envió al Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital para su remisión al Consejo de Estado, por trámite de urgencia. Pero a fecha actual, no se ha recibido el dictamen del Consejo de Estado.

Al no haberse aprobado aún la circular, tampoco es posible que la CNMC apruebe la propuesta de resolución por la que se establece la cuantía de retribución del gestor técnico del sistema gasista para 2023 y para el 'año de gas' 2024, así como la cuota para la financiación del año 2023.

Con arreglo a dicha propuesta, la retribución y la cuota del año 2023 se establecerían para el periodo temporal del 1 de enero al 30 de septiembre, al ser este el año de transición entre años naturales y años de gas.

Por ello, estando próximo el comienzo del año 2023, la CNMC considera que resulta necesario establecer una retribución provisional del gestor técnico del sistema y una cuota provisional para su financiación, desde el 1 de enero hasta que surta efectos la citada resolución.

Por lo cual, se procede a prorrogar la retribución del gestor técnico del sistema y la cuota para su financiación establecida en la resolución de 16 de diciembre de 2021, de la CNMC, por la que se establece la cuantía de retribución para 2022 y la cuota para su financiación.

## 23.- Iberdrola se alía con Woza para blindar sus líneas eléctricas del cambio climático.

bolsamanía.com, 28 de Diciembre de 2022.

**El objetivo es predecir, planificar y cuantificar los riesgos que puedan causar daños a la red.**

Iberdrola ha firmado una alianza con la **compañía con sede en Bilbao (Vizcaya) Woza Labs** para proteger sus líneas eléctricas del cambio climático. El startup empleará su conocimiento en el desarrollo de soluciones digitales, como sistemas de información geográfica y de análisis de imágenes por satélite, que permitirán al negocio de redes de Iberdrola **predecir, planificar y cuantificar los riesgos climáticos que puedan causar daños en los activos de red.**

Woza Labs es la **ganadora del reto lanzado en octubre** por Iberdrola de la mano de su programa de startups, PERSEO. La compañía vasca diseñará un programa para determinar cómo el cambio climático y sus derivadas –vientos fuertes, lluvias torrenciales, filomenas– pueden afectar a las redes de Iberdrola. Esto permitirá a la compañía que preside Ignacio Galán **priorizar las inversiones o reformas en la red para mitigar estos riesgos.** El objetivo es escalar este tipo de soluciones a las geografías donde opera el grupo.

Las líneas de distribución son uno de los pilares del sistema eléctrico en todo el mundo, y más aún con la integración de la producción renovable, el impulso la eficiencia energética y la mejora de la calidad de suministro. Iberdrola, con **1,1 millones de líneas eléctricas**, quiere reducir los fallos en las redes distribución en entornos forestales, que en su mayoría se deben a caídas de árboles y ramas por fenómenos meteorológicos provocados por el cambio climático.

El negocio de redes es crucial para Iberdrola, que anunció en su Capital Markets & ESG Day celebrado el pasado 9 de noviembre que destinará el 57% del total de 47.000 millones de euros en inversiones previstas entre 2023 y 2025 a esa área –en torno a 27.000 millones de euros–.



## 24.- La gran transformación de Naturgy: más ágil, dinámica y diversa.

larazon.es, 28 de Diciembre de 2022.

**De la remodelación de sedes a promover una estructura de trabajo más horizontal y flexible.**



**La compañía energética culmina un cambio de cultura y firma un nuevo convenio con sus trabajadores FOTO: DAVID CAMPOS**

Es bien sabido que Naturgy ha acometido en los últimos años un proceso de transformación para convertirse en una empresa más moderna, ágil y dinámica. Este cambio ha afectado a la columna vertebral del grupo, a su cultura corporativa y tiene ya un claro reflejo hasta en sus principales edificios, reconvertidos en espacios que «favorecen el intercambio de opiniones, la conexión del talento y la digitalización de los procesos», según explica la compañía.

Estos cambios han sido recogidos de manera reciente en el propio convenio colectivo firmado por el grupo y por los representantes de los trabajadores, que reconoce a los empleados nuevos derechos como el teletrabajo y la desconexión digital. Las principales claves que ilustran el giro dado por el grupo comprenden desde la remodelación de sus sedes hasta la implantación de una estructura de trabajo más horizontal, enfocada en el desarrollo del talento y la digitalización de los procesos.

Así, la compañía ha acometido recientemente la mudanza de sus principales edificios corporativos de Madrid y Barcelona a la Avenida de América y Avenida Diagonal, respectivamente. Ahora son entornos más flexibles y digitalizados: «Se ha buscado un espacio más colaborativo, flexible y moderno. La distribución de los puestos de trabajo está organizada en función del modelo “open space”, con entornos conectados y paperless, en línea con la sostenibilidad que la compañía está implantando en todas sus líneas de negocio».

Por dentro, las sedes disponen de salas polivalentes de gran tamaño y modulables para atender las diferentes necesidades del día a día. En esta línea, los edificios cumplen con todos los estándares de calidad Leed Gold, utilizaron en su reforma materiales de estricto respeto ambiental y han sido galardonados con premios de arquitectura por su concepto de rehabilitación sostenible.

Pero la transformación no solo se ha dado en los espacios: Naturgy ha rediseñado su cultura empresarial. Ahora, afirman, es una empresa «más ágil, inclusiva y diversa». Su foco está en las personas (People oriented) y está basada en un liderazgo inclusivo, una formación y aprendizaje experiencial, el impulso al perfil digital de sus profesionales, la integración de nuevos roles y la movilidad interna.

Todos estos ejes apalancan la propuesta del grupo por dar valor al empleado, orientar su desarrollo y que sea protagonista de la transformación de la compañía. Naturgy cuenta con un modelo de gestión de talento que integra un proceso de evaluación de competencias 360 y programas de formación de liderazgo. A su vez, prevé contratar y desarrollar talento joven, impulsando programas de aceleración del talento interno.

### **Nueva oficina de Naturgy en Avenida de América, Madrid**

Este cambio está apoyado en una reorganización del modelo de competencias y unas estructuras más ligeras y adaptativas, que favorecen el intercambio de ideas y logran una mejor sincronía con el proyecto empresarial y la nueva identidad de Naturgy. Además, aspira a ser una empresa más diversa en género, edad y capacidades. Para ello se ha fijado objetivos en el medio y largo plazo que buscan acelerar la presencia de mujeres en puestos de responsabilidad, y alcanzar la paridad en 2030.

Cabe destacar que la compañía está por delante de la media del sector energético y aspira a que en 2025 un 40% de los puestos de responsabilidad estén desempeñados por mujeres. A fecha de hoy, el porcentaje se sitúa en el 33%.

Además, Naturgy materializó en 2021 uno de los hitos de mayor impacto en la experiencia de sus empleados: estrenó un nuevo modelo de medición de satisfacción y clima laboral que pone el foco en la motivación. A través de una plataforma, se obtiene y analiza la percepción diaria de más de 5.000 empleados de forma 100% online, transparente y anónima. Así, se fomentan los reconocimientos públicos, la propuesta de ideas y la adopción de acciones.

En cuanto a la organización interna, la multinacional energética afirma que está realizando «un viaje diferencial» a través del programa Flex&Lead, dirigido a la contratación externa de jóvenes talentos con diversidad de perfiles, con el objetivo de incorporar a 300 jóvenes a 2025. Ya lo han hecho más de 150 personas, de las que 78% son mujeres. Asimismo, Flex&Lead considera acciones formativas para las nuevas contrataciones y para el actual talento Naturgy, acelerando el desarrollo de sus perfiles y motivándoles hacia una carrera dentro de la compañía.

Por otro lado, el grupo ha firmado un convenio colectivo a la vanguardia, que supone un paso adelante en la mejora de la conciliación de los empleados. Este establece la posibilidad de que los empleados trabajen desde su vivienda dos días por semana. También reconoce el derecho a la desconexión digital de los trabajadores y el respeto al descanso fuera del tiempo de trabajo. De la misma forma, se fomenta la racionalización de los horarios de las reuniones, evitando (salvo excepciones) que se extiendan hasta más tarde de la finalización de la jornada. La flexibilidad de entrada y salida de la oficina también ha mejorado con el nuevo convenio.

### ***Una apuesta firme por la sostenibilidad***

La apuesta de Naturgy por la sostenibilidad y el cuidado por el medio ambiente es uno de los ejes vertebrales de su Plan Estratégico 2021-2025. El compromiso afecta a toda la compañía, desde los directivos que han vinculado parte de su retribución al cumplimiento de los objetivos ESG hasta el conjunto de los trabajadores. Por eso, junto al cumplimiento de indicadores, la formación juega un rol fundamental. A través de la «Transformational Leadership Academy» de la Universidad Corporativa de Naturgy, se despliegan acciones formativas y de sensibilización en sostenibilidad, con itinerarios y retos, grupos de debate, programas especializados y gamificación.

El propio plan estratégico de Naturgy es el mejor ejemplo del esfuerzo que la compañía realiza por el desarrollo de las energías renovables, con un objetivo de alcanzar los 14 GW de potencia instalada en 2025. La compañía tiene previsto invertir 14.000 millones de euros durante su vigencia, de los que aproximadamente dos tercios se dedicarán al impulso de la generación renovable, para pasar de los 5,4 GW operativos actuales a los más de 14 GW previstos para diciembre de 2025. Estas inversiones confirman el giro estratégico de la compañía hacia un mix energético más sostenible.

## **25.- SBTi valida la hoja de ruta de descarbonización de Enel.**

compromisorse.com, 28 de Diciembre de 2022.

### **Hoja de ruta a la descarbonización**

**El compromiso de Enel en la lucha contra el cambio climático ha alcanzado un nuevo hito histórico, ya que su completa hoja de ruta para la descarbonización ha sido validada por la iniciativa Science Based Targets Initiative (SBTi) como coherente con la limitación del calentamiento global por debajo de 1,5 °C, por tanto, alineada con el objetivo de temperatura más ambicioso del Acuerdo de París adoptado por Naciones Unidas en 2015.**

“Estamos descarbonizando toda nuestra cadena de valor, fijando objetivos ambiciosos y cuantificables que implican no sólo a nuestras operaciones directas, sino también a nuestros proveedores y clientes. Abordar el cambio climático es una prioridad fundamental para todo nuestro negocio, lo que representa un gran desafío, pero también una enorme oportunidad”, afirmó **Francesco Starace, CEO y director general de Enel**. “Nuestra estrategia se centra en la aceleración de las renovables, la digitalización de nuestras redes, la difusión de la electrificación limpia y la integración de servicios innovadores, promoviendo un modelo de cero emisiones que pueda contribuir a aumentar la asequibilidad, la sostenibilidad y la independencia energética de los países que lo adopten”.

Los nuevos objetivos certificados de Enel siguen la ambición establecida por la compañía hace más de un año, cuando adelantó diez años su compromiso de cero emisiones, de 2050 a 2040. Además, cubren todas las emisiones del Grupo a lo largo de su cadena de valor, incluidas las emisiones directas de sus instalaciones, así como las emisiones indirectas “aguas arriba” y “aguas abajo” de sus proveedores y clientes. En concreto, SBTi ha validado los siguientes compromisos para 2030 y 2040:

- Reducir el 100% de las emisiones directas de GEI (Alcance 1) procedentes de la generación de energía por kWh para 2040 a partir del año base 2017 (365 gCO<sub>2e</sub>/kWh), con un objetivo a medio plazo del 80% para 2030 (72 gCO<sub>2e</sub>/kWh).
- Reducir el 100% de las emisiones directas de GEI (Alcance 1) procedentes de la generación de electricidad y las emisiones indirectas de GEI (Alcance 3) procedentes de las actividades relacionadas con los combustibles y la energía, abarcando toda la electricidad vendida por kWh para 2040 a partir del año base 2017 (332 gCO<sub>2e</sub>/kWh), con un objetivo a medio plazo de reducción del 78% para 2030 (73 gCO<sub>2e</sub>/kWh).
- Reducir el 100% de las emisiones indirectas absolutas de GEI (Alcance 3) derivadas del uso de los productos vendidos para 2040 a partir del año base 2017 (25,3 MtCO<sub>2e</sub>), con un objetivo a medio plazo del 55% para 2030 (11,4 MtCO<sub>2e</sub>).
- Reducir el 90% de las emisiones absolutas de Alcance 1 y 2 no relacionadas con la generación de energía y las emisiones de GEI de Alcance 3 que abarcan bienes y servicios adquiridos, bienes de capital y el resto de actividades relacionadas con los combustibles y la energía para 2040 a partir del año base de 2017, con un objetivo a medio plazo del 55% para 2030.

La hoja de ruta de descarbonización de Enel se llevará a cabo promoviendo un modelo de negocio sostenible en toda su cadena de valor. En este contexto, el Grupo está reforzando constantemente su huella renovable, aumentando su producción eólica y solar en un factor de 2,5 desde 2015, al tiempo que reduce drásticamente la producción de energía a partir del carbón en más de un 75%. Se espera que la capacidad instalada renovable de Enel represente el 67% de la capacidad total instalada en 2022, y aproximadamente el 79% en 2030. Al mismo tiempo, Enel contribuye a la descarbonización de otros sectores promoviendo soluciones de eficiencia energética y electrificación para sus clientes empresariales y residenciales. Además, el Grupo está realizando importantes inversiones en la digitalización de sus redes para hacerlas más fiables, resistentes y sostenibles. Asimismo, Enel busca trabajar solo con proveedores comprometidos con la reducción drástica de sus emisiones de GEI, apoyándoles también en sus esfuerzos de descarbonización mediante el fomento de la innovación.

SBTi es una colaboración entre CDP, el Pacto Mundial de las Naciones Unidas, el Instituto de Recursos Mundiales (WRI) y el Fondo Mundial para la Naturaleza (WWF). Proporciona a las empresas una vía para identificar cuánto y con qué rapidez deben reducir sus emisiones de gases de efecto invernadero con el objetivo de frenar el aumento de la temperatura global. Enel fue una de las primeras empresas del mundo en certificar objetivos con la certificación SBTi cuando esta se lanzó en 2015. Hoy, más de 2.000 empresas tienen objetivos aprobados por la SBTi, aunque solo 125 empresas, incluida Enel, tienen objetivos validados de acuerdo con el Corporate Net-Zero Standard lanzado por SBTi en 2021, que es el primer marco del mundo para el establecimiento de objetivos corporativos de cero emisiones netas en línea con la ciencia climática.

## 26.- Naturgy pone en servicio sus primeras plantas fotovoltaicas en Andalucía.

sevilla.abc.es, 28 de Diciembre de 2022.

**Localizadas en el municipio almeriense de Tabernas, cuentan con una potencia instalada de 50 megavatios cada una y representan una inversión de más de 52 millones de euros.**

**La compañía supera los 131 megavatios de potencia instalada renovable en Andalucía.**

**Naturgy compra a Ence cinco plantas fotovoltaicas en Andalucía por 62 millones de euros.**

Naturgy ha iniciado la operación de sus dos primeras plantas fotovoltaicas en Andalucía. Se trata de **Tabernas I**, que empezó a verter energía a la red la semana pasada, y **Tabernas II**, que lo hará en los próximos días. Ambas instalaciones, ubicadas en el municipio almeriense del mismo nombre, cuentan con una potencia de 50 MWp (megavatios de potencia instalada) cada una y una inversión asociada que ha superado los 52 millones de euros informa la compañía.

Las dos plantas fotovoltaicas producirán más de 228 GWh/año (gigavatios) de energía, lo que equivale al **consumo eléctrico anual de 65.400 viviendas**, y permitirán desplazar el uso de otras fuentes de generación eléctrica convencional y reducir más de 145.200 toneladas de CO2 al año, adicionalmente a otras emisiones contaminantes.

Estas nuevas infraestructuras, cuya construcción se ha desarrollado a lo largo de un año, han supuesto la creación de más de **700 puestos de trabajo**, tanto directos como indirectos, durante las fases de construcción, operación y, en adelante, mantenimiento.



Según destaca Naturgy, las plantas fotovoltaicas Tabernas I y II se han diseñado «teniendo en cuenta su adecuada integración ambiental y paisajística». Para ello, en su desarrollo se han llevado a cabo medidas ambientales preventivas y compensatorias como **reforestaciones** en parcelas con escasa cubierta vegetal natural; medidas agroambientales para favorecer el hábitat de las **aves esteparias**, con siembra anual de cereal; la construcción de comederos y bebederos para la fauna; majanos para repoblación con conejo de monte y cajas nido, colmenas y refugios para insectos, entre otras acciones.

Naturgy ha subcontratado para la construcción de estas dos plantas a cerca de una decena de empresas de Tabernas y la provincia de Almería.

### Generación renovable en Andalucía

Junto a las dos nuevas plantas fotovoltaicas de Almería, Naturgy tiene actualmente **tres parques eólicos** en funcionamiento en Andalucía, con una potencia total que supera los 81 MW: Los Llanos, de 33,4 MW de potencia y situado en el término municipal de Casares (Málaga); El Tesorillo, situado en San Martín del Tesorillo (Cádiz) y con una potencia instalada de 26 MW; y la Rabia, de 21,7 MW y ubicado en Jerez de la Frontera (Cádiz).

Además, la multinacional energética tiene en desarrollo y construcción 6 **proyectos fotovoltaicos**, que suman un total de 240 MW de nueva potencia, lo que confirma el firme compromiso de la compañía por Andalucía. Estos proyectos son las plantas Villanueva del Rey (Sevilla), Huelva 10 y Lepe 40 (Huelva) y Andújar I, Andújar II y Jaén III (Jaén).

Naturgy señala que cuenta con una hoja de ruta estratégica con la que la compañía impulsará su papel en la transición energética y en la descarbonización, con el objetivo de **alcanzar la neutralidad de emisiones** en 2050 y una potencia instalada de fuentes renovables cercana al 60%.

En el marco del su **Plan Estratégico 2021-2025**, la compañía tiene previsto invertir 14.000 millones de euros, de los que aproximadamente dos tercios se dedicarán al impulso de la generación renovable, para pasar de los más de 5,4 GW operativos actuales a los más de 14 GW previstos para estar operativos al final del periodo.

«Estas inversiones confirman el giro estratégico de la compañía hacia un mix energético más sostenible, sin abandonar los objetivos fundamentales de creación de valor y crecimiento para cada uno de los negocios, así como los objetivos en materia de ESG», subraya.

## 27.- Endesa invierte un millón de euros en reparar los daños por el fraude en la red eléctrica de Almería.

ideal.es, 28 de Diciembre de 2022.

**En los últimos tres años, la compañía eléctrica ha desarrollado un ambicioso plan de actuaciones en materia de automatización, digitalización de redes y desarrollo de nuevas infraestructuras para el refuerzo de todas las redes de distribución en las zonas afectadas por los enganches ilegales.**

Endesa, a través de su filial Redes e-distribución, ha invertido este año un millón de euros en reparaciones de daños ocasionados a las redes de distribución en las zonas de Almería afectadas por la sobrecarga de la red como consecuencia de los enganches ilegales.

Las actuaciones llevadas a cabo se han centrado sobre todo en la reparación de fusibles fundidos, daños en elementos de los centros de transformación de Pescadería, El Puche, Los Almendros, Piedras Redondas, Quemadero o San Cristóbal, y sustitución de cableado de Baja Tensión afectado por la sobrecarga de la red.

Además de la reparación de los elementos dañados, Endesa ha impulsado la renovación de los equipos de protección y telecontrol de las máquinas transformadoras y la adecuación de los elementos de la red de distribución con el fin de garantizar el suministro a los clientes con contrato en vigor que se ven afectados por la sobrecarga que genera el fraude en estas zonas de Almería.

En particular Endesa ha llevado a cabo este año actuaciones de renovación y mejora de la red de media tensión de los barrios de Pescadería, Los Molinos y Nueva Andalucía, sustituyendo 5.000 metros de cable de media tensión subterráneo por uno de mayor sección reforzando el suministro. Así mismo se han sustituido 3.500 metros de cableado y el aislamiento de la red aérea de media tensión del entorno de la Vega de Aca y Acebuche lo que redundará en la mejora de la calidad de suministro y minimizará el impacto de incidencias en el entorno.

En materia de digitalización, la compañía eléctrica ha instalado telemandos y sensores en los centros de transformación de las zonas más sensibles. Los telemandos permiten controlar remotamente la red a través del empleo de inteligencia artificial y big data, facilitando una actuación inmediata ante cualquier incidencia, mientras que los sensores recogen información de lo que ocurre en cada punto de la red y posibilitan conocer en todo momento algunos parámetros como la tensión, intensidad o temperatura.

Todas estas medidas han contribuido a un refuerzo íntegro de la red de baja y media tensión los barrios de Pescadería, El Puche, Los Almendros, Piedras Redondas, Quemadero o San Cristóbal que gracias a estas actuaciones se encuentra sobredimensionada y cuenta con el doble de potencia de la necesaria en función al número de habitantes.

Con todos estos trabajos y la atención técnica especial brindada, se quiere intentar paliar la problemática que generan los enganches ilegales en estas zonas donde más del 50% de la energía la consumen suministros sin contrato en vigor.

Además, Endesa mantiene la estrecha colaboración que ya tenía con la Subdelegación de Gobierno, el Ayuntamiento y con AVRA (Agencia de la Vivienda y Rehabilitación de Andalucía) y trabaja de manera estrecha con las entidades que persiguen el cultivo de marihuana indoor en la provincia, principal causa del fraude eléctrico masivo.

Junto a ello, sobre el terreno, los técnicos de Endesa han colaborado con las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado que han propiciado el corte de 2.900 suministros por fraude y el desmantelamiento de más de 40 plantaciones de marihuana solo en estas zonas, una actividad que demanda energía constante y de forma ininterrumpida las 24 horas del día.

## 28.- Predicciones sobre el sector energético en España.

elespanol.com, 29 de Diciembre de 2022.

### La transición energética es una de las prioridades de la agenda desde hace tiempo y el avance hacia nuevos modelos de generación aumentará en 2023.

El año 2022 permanecerá en la memoria de quienes trabajamos en el sector de los servicios eléctricos. Las fluctuaciones de los precios de la energía ocuparon los titulares en los medios de comunicación de todo el mundo, dando **un nuevo impulso a la introducción de más energías renovables en el sistema.**

La transición energética es una de las prioridades de la agenda desde hace tiempo y el avance hacia nuevos modelos de generación de energía aumentará en 2023. Los operadores de transporte y distribución deben adoptar la descarbonización, la descentralización y la digitalización para modernizar la red, a la vez que adoptan un enfoque necesariamente sólido en materia de ciberseguridad y sostenibilidad. Los retos abundan, y estas son las tendencias que creo que marcarán el año que viene.

**1. Generación de energía descentralizada.** La transición energética está difuminando el límite de la red. Los que tradicionalmente se describen como "detrás del contador", es decir, los hogares, las empresas y las industrias que consumen energía, se sitúan cada vez más "delante del contador" para generar parte de su propia energía a partir de activos como los paneles solares, así como para gestionar su propio suministro y demanda con sistemas de almacenamiento de energía.

Conocidos como prosumidores, su creciente participación en los mercados energéticos se reconoce como el camino a seguir en un sector que **debe alejarse de la fuerte dependencia de los combustibles fósiles para mitigar el cambio climático.**

Sin embargo, esta descentralización plantea retos a las distribuidoras y comercializadoras eléctricas que se centran en cómo equilibrar la entrada de energía variable procedente de los prosumidores y de las energías renovables comerciales, manteniendo al mismo tiempo un suministro constante, sobre todo en los momentos de máxima demanda en la red. Lo que no cabe duda es que la descentralización será una tendencia creciente en 2023.

**2. Desplegando la flexibilidad de la demanda.** Es de esperar que los operadores de redes de distribución (DNO) pidan con más insistencia que se faciliten mayores niveles de flexibilidad de la demanda en 2023. A medida que los prosumidores se familiaricen con la generación de energía, verán cómo pueden ganar dinero comerciando con ella a través de la red y poniendo a la venta su capacidad de almacenamiento de energía.

Sin embargo, a estos operadores les resulta difícil adaptarse a la nueva realidad de gestionar flujos de energía bidireccionales en redes desarrolladas para un flujo unidireccional desde unos pocos generadores a muchos consumidores. Los operadores de redes de distribución (DNO) tendrán que parecerse a los operadores de sistemas de distribución (DSO) para ayudar a gestionar problemas como la congestión de la red que pueden causar los grandes flujos de generación de energía descentralizada.

A lo largo de 2023, el debate sobre la forma de los DNOs y DSOs se cristalizará. Esto se debe, entre otras cosas, a que liberar la plena activación de la flexibilidad de los edificios, los vehículos eléctricos y la industria en el año 2030 reduciría el gasto en inversiones en la red de distribución en hasta 29.100 millones de euros anuales.

También podría **ahorrar a los consumidores hasta 71.000 millones de euros al año**, evitar 15,5 teravatios-hora de restricciones a las energías renovables y evitar 37,5 millones de toneladas de emisiones anuales de gases de efecto invernadero.

**3. El debate entre avanzar o no en la digitalización.** Un modelo energético complejo que abarca muchos puntos variables de suministro y consumo debe gestionarse digitalmente, pero las empresas de servicios públicos se debaten entre avanzar en la digitalización de sus redes y actualizar su infraestructura actual.

La distribución y comercialización eléctrica se encuentra en un punto de transición crítico. Se enfrenta al reto de mantener la red y los niveles de servicio existentes, a pesar del aumento de la demanda y el envejecimiento de la infraestructura heredada, a la vez que se enfrenta a la necesidad de cambiar los modelos de servicio y aplicar los conocimientos de los datos para optimizar las operaciones.

La digitalización puede ser vista por las empresas de servicios públicos como la clave del éxito o como un competidor de lo que consideran retos más urgentes: en 2023 la presión para elegir será mayor que nunca.

**4. Más datos, mayor compromiso por la ciberseguridad.** La descentralización y la digitalización implican el procesamiento de grandes cantidades de datos, lo que a su vez plantea problemas de ciberseguridad porque la incorporación de más datos a un sistema aumenta su vulnerabilidad.

En 2023 se espera que los sectores de la energía y la ciberseguridad colaboren estrechamente para salvaguardar la red y garantizar que las ambiciones de la red cero no se vean frustradas por ciberataques. Los gobiernos, a su vez, también deben colaborar estrechamente con la industria para garantizar la solidez de la estrategia, implicando la aceptación de inversión privada y de nuevas tecnologías innovadoras que allanan el camino hacia mejores procesos y estructuras de gestión de riesgos.

**5. Un futuro más limpio sin el gas SF6.** La UE y otros países europeos van a prohibir el uso del SF6, el gas implicado de provocar el calentamiento global. Las empresas de servicios públicos junto con otros muchos sectores tendrán que seleccionar alternativas para futuros proyectos. Si esto ocurre, habrá un efecto probable de que los precios de las recargas de los equipos de conmutación con SF6 aumenten, y **el desmantelamiento y el reciclaje al final de su vida útil también se vuelvan más costosos.**

Dado que una red descentralizada y altamente renovable requerirá una conmutación más frecuente, el mercado europeo para nuevos equipos eléctricos, así como sustituciones, crecerá. Afortunadamente, la tecnología de celdas de media tensión sin SF6 es madura y ampliamente disponible en el rango de hasta 24kV, por lo que la decisión de no utilizar este gas es fácil de tomar en 2023 y en los años siguientes.

**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**