

# 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.- Iberdrola estudia un plus a su plantilla si el nuevo Gobierno baja la tasa a las eléctricas.

theobjective.com, 30 de junio de 2023.

**La energética soporta un impuesto a los 'beneficios caídos del cielo' y también tiene una limitación en los ingresos de sus centrales.**



Iberdrola trata de conseguir «paz social» entre sus trabajadores en España. Durante varios meses, los principales sindicatos del grupo han exigido, de una u otra forma, mejoras en sus condiciones en pleno fenómeno de subida de precios. No hay *quorum* entre los principales sindicatos para trasladar una propuesta conjunta que permita negociar un aumento salarial. Mientras, el CEO de la compañía, Mario Ruiz-Tagle, y el área de Recursos Humanos de la firma mantienen ya una oferta, que, en principio, según cuentan fuentes internas a **THE OBJECTIVE**, será la definitiva: **rechazan vincular los salarios a la inflación y estudian una paga 'extra' para finales de año.**

Sin embargo, esto último lo condicionan, según comentan las mismas fuentes, a una rebaja fiscal por parte del nuevo gobierno salido de las urnas. Hoy la energética tiene **dos frentes abiertos** que impactan de forma directa contra el balance de sus cuentas. Por un lado, el **Real Decreto-ley 17/2021** obliga a aminorar los ingresos extraordinarios de las **hidroeléctricas, renovables** -cuya vida útil haya concluido- y **nucleares** a un precio de **67 euros el megavatio hora** por el alto precio del gas. Un límite que en Europa se sitúa en los **180 euros el megavatio hora.**

Por otro lado, el pasado verano, el presidente del Gobierno anunció un impuesto contra las eléctricas incidiendo en «los beneficios caídos del cielo» de estas compañías. El Ejecutivo confía en **recaudar unos 2.000 millones de euros** en los próximos dos años (2023 y 2024). Las dos medidas están siendo estudiadas por los equipos jurídicos de las eléctricas, porque el primero se ejecutó un año antes de que la Unión Europea lo aprobara y el segundo se basa en un argumento con dudosa base legal.

La reunión de la dirección de Iberdrola con los sindicatos estaba prevista para el pasado miércoles 28 de junio. Pero esta se adelantó al **lunes 26 de junio**. Cada sindicato recitó sus propias propuestas sin armonía ni consonancia. Una realidad que ha obligado a que estos -solo los sindicatos- se citen de nuevo el próximo lunes para tratar de converger sus peticiones. Un objetivo que no parece fácil, ya que las estrategias difieren mucho. Unos abogan por exigir una indexación de sus salarios al Índice de Precios al Consumo (IPC) mientras que otros apuestan por medidas más conservadoras.

Lo propuesto por el presidente de Iberdrola el pasado lunes a los sindicatos, y que ha tenido acceso este periódico, ha sido lo siguiente: «No habrá incremento salarial ligado al IPC, ni consolidable ni no consolidable. **Habrà una posible paga 'extra' a final de año si el nuevo Gobierno reduce los impuestos a las eléctricas.** Por otro lado, la empresa se abre a negociar un sistema retributivo para los próximos años, pero sin abrir el convenio firmado en 2021”.

A principios del pasado mes de diciembre, la energética anunció una paga extra de **1.000 euros correspondiente a 2022 a todos sus empleados en España.** También aseguró una ayuda de 50 euros al mes para pagar las guarderías hasta que el niño cumpla tres años, subvenciones para la compra de vehículos eléctricos y, por último, el pago del 100% de las tasas de exámenes oficiales de idiomas para hijos.

## Reunión entre el CEO de Iberdrola en España y los sindicatos para negociar una subida salarial

Javier Leal



Fuentes internas de la empresa aseguran que llevan ya año y medio con esta situación (la subida de los salarios), y creen que se no puede aguantar así **hasta la próxima negociación del convenio** (acaba el actual a finales de 2024). Son conscientes de que ahora llega el verano y la plantilla se encuentra desmovilizada, pero advierten: «En otoño nos volveremos a manifestar si no hay un aumento en nuestro salario».

En las últimas presentaciones de resultados, la energética española redujo sus beneficios en nuestro país. Sin embargo, el pasado 26 de abril, Iberdrola, hizo público los resultados del primer trimestre del año 2023, mostrando un beneficio neto de **1.485 millones de euros**, un 40% más con respecto al mismo trimestre de 2022. Una subida que se debió, principalmente, a la mejora de resultados en **España** y Reino Unido.

## 2.- Endesa arrebatada a Naturgy el suministro eléctrico del Puerto de Valencia.

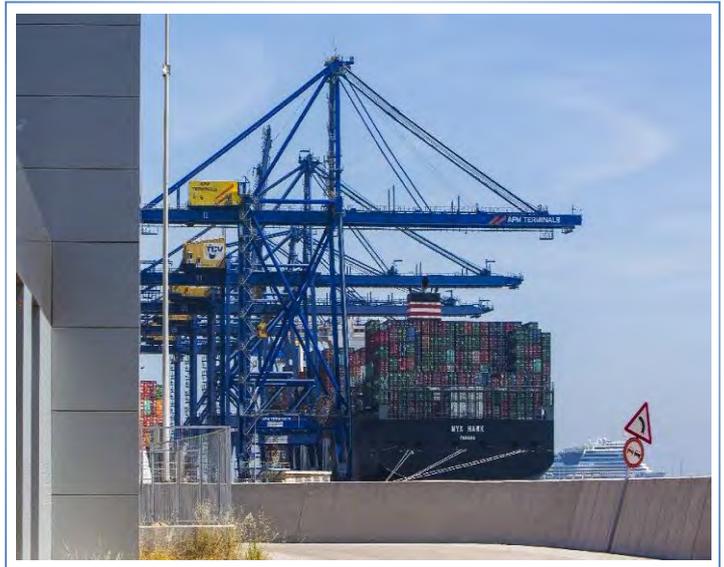
eleconomista.es, 30 de junio de 2023.

- **El contrato por 4 años está valorado en 62,9 millones de euros.**

Una de las terminales del Puerto de Valencia.

**Endesa** se ha hecho con el contrato para suministrar el mayor puerto de España por tráfico de contenedores, el de Valencia. La Autoridad Portuaria de Valencia ha aprobado las nuevas tarifas, que precisamente entrarán en vigor por ese nuevo contrato que contempla una vigencia de hasta cuatro años.

Según explicó el director general del puerto, Francesc Sánchez, el acuerdo contempla un **importe máximo de 62,9 millones de euros**. De esa forma, Endesa será el encargado del suministro tanto de las oficinas e instalaciones de **la propia Autoridad Portuaria de Valencia** como de los concesionarios que operan en los muelles y los terrenos del propio puerto, y los de Sagunto y Gandía, que también dependen de Valencia, además del faro de Cullera.



El consumo del organismo portuario alcanzó los **89,25 GWh en el año 2021**, aunque en los últimos años está incrementándose debido al impulso a la electrificación, con medidas como las de aumentar los equipos que utilizan electricidad o incluso enchufar los barcos mientras están amarrados para no utilizar el combustible fósil de los motores.

## Te recomendamos

[El nuevo Santiago Bernabéu, la obra maestra de Florentino Pérez en el Real Madrid](#)

[Sánchez propone elevar la fiscalidad europea contra grandes fortunas y multinacionales](#)

[La aplaudida respuesta de una inquilina al casero que quiere subirle el alquiler: "No contaba con mi carta oculta"](#)

El anterior contrato de la Autoridad Portuaria de Valencia había estado en manos de **Naturgy**. Según Sánchez, las buenas condiciones fijadas en él habían permitido reducir el impacto de la subida de la factura eléctrica, algo que sin embargo se ha reflejado a la hora de renovar el suministro. De hecho, las nuevas tarifas aprobadas suponen **un incremento de los precios del 35%**.

El factor del autoconsumo

Con todo, la Autoridad Portuaria de Valencia también espera atenuar los precios **con la entrada en funcionamiento de sus plantas de energía solar fotovoltaica paulatinamente**. El puerto también está realizando inversiones para duplicar la capacidad de su red eléctrica para poder afrontar tanto la electrificación de las terminales como el incremento del consumo por el aumento de los trenes.

La Autoridad Portuaria está destinando **130 millones de euros** en acciones de sostenibilidad para cumplir con el objetivo estratégico en 2030 de cero emisiones que reducirá la dependencia de los combustibles fósiles y favorecerá la autonomía energética. A estos proyectos solares, hay que añadir otras iniciativas como la ubicación de aerogeneradores en el Puerto de Valencia y la construcción de dos subestaciones eléctricas para permitir conectar los motores de los barcos que atraquen en el recinto valenciano a la red eléctrica.

## 3.- “Endesa, que nació aquí, tiene una deuda moral y económica con Ponferrada que demanda inversiones que creen empleo”, recuerda Morala.

elbierzodigital.com, 30 de junio de 2023.

**El alcalde exige a Endesa la puesta en marcha de los proyectos generadores de actividad que tiene pendientes y comprometidos.**

El alcalde de Ponferrada, Marco Morala, en su reunión con Endesa. / Ayto.Ponferrada



El alcalde de Ponferrada, Marco Morala, ha mantenido hoy una reunión con Miguel Temboury, el Director General Territorial de la Zona Noroeste y con el Responsable de las Relaciones Institucionales de la Dirección Territorial Noroeste Sr. Menéndez Lolo, de Endesa, en la que ha abordado las principales cuestiones pendientes por parte de la empresa eléctrica con Ponferrada. El alcalde ha reclamado la concreción inmediata y puesta en marcha de algunos de los célebres proyectos que Endesa anunció sin concretar aun algo del pasado mandato y que no le fueron exigidos desde el Ayuntamiento.

“Ha pasado ya el tiempo de los anuncios y es el tiempo de las realidades, porque hasta ahora hemos sabido mucho más de los proyectos que se han rechazado que de los que se puedan poner en marcha, y en estos mercados tan competitivos muchas veces el retraso significa la pérdida definitiva de la oportunidad de implantar un nuevo negocio. De ahí el tono de exigencia y reivindicación que este equipo de gobierno traslada a Endesa”.

La situación económica que atraviesa Ponferrada no permite ni complacencia ni dilaciones. Por tanto, el alcalde haya reclamado diligencia, inmediatez, y eficacia a Endesa en el cumplimiento de los compromisos, que tenía adquiridos con el municipio por el cierre de sus instalaciones, por lo mucho que Ponferrada ha dado a Endesa, a lo largo de las décadas.

"Hemos tenido noticia de que en otros lugares como en Andorra o As Pontes, los proyectos están mucho más desarrollados y el equipo de gobierno no permitirá este tipo de agravios comparativos, por lo cual reclama rapidez en la puesta en marcha de los proyectos que a Ponferrada corresponden", señala Morala.

En este sentido hay una obra que interesa particularmente al ayuntamiento, y con la que Morala ha sido muy reivindicativo siempre, que es la cubrición del canal de Cornatel entre las calles Obispo Osmundo y Cruz de Miranda. Es imprescindible abordarla de inmediato tanto por razones de seguridad como de apariencia de la ciudad, y así se lo hecho saber al representante de Endesa.

Pero lo que ha centrado en mayor medida aún la reunión es la exigencia por parte del alcalde en relación con la inversión pendiente que cree puestos de trabajo que fijen la población. Las noticias sobre creación de empleo en las iniciativas empresariales y fábricas previstas en otros lugares contrastan fuerte y negativamente con la indefinición de Ponferrada. Y ante eso este equipo de gobierno va a quedar callado como el anterior alcalde.

Los tantas veces anunciados, pero nunca concretados proyectos del Futur-e de Endesa deben acometerse ya, sin dilaciones, sin imprecisiones, sin minoraciones de inversión y empleo con respecto a lo que se anuncia en otros lugares.

"Es necesario recuperar el tiempo y la reivindicación perdidos en el mandato anterior. Ponferrada lo necesita y lo merece", ha dicho el alcalde.

## 4.- Enel supera los 50.000 millones extraídos de Endesa entre dividendo, OPV y acciones.

lainformacion.com, 29 de Junio de 2023.

**La eléctrica italiana amortizará por completo el año que viene su inversión en la empresa española solo con los dividendos cobrados desde 2007 y la venta de acciones que realizó en 2014 a través de una OPV.**

- **Flavio Cattaneo, CEO de Enel, ocupará el asiento de Starace en el consejo de Endesa.**

La **nueva cúpula directiva de Enel** recién impulsada por la primera ministra **Giorgia Meloni** está a punto de celebrar uno de los días más importantes del ejercicio para la eléctrica italiana: el **cobro del dividendo de la filial española** Endesa. Desde este jueves comienza el proceso de pago que culminará el próximo lunes 3 de julio con el reparto de un dividendo de **1.678 millones de euros**, uno de los mayores de la bolsa española solo está al nivel de los de **Iberdrola, Inditex, Santander o BBVA**.

De ese importe, el **70,1% (1.176 millones de euros)** se irán a manos de Enel, su principal accionista desde hace más de 15 años. Será el vigésimo noveno pago que el grupo italiano participado por el Estado transalpino recibirá desde Endesa. También el primero que afronta la nueva cúpula directa que encabeza en la presidencia **Paolo Scaroni**, responsable del **AC Milán** de fútbol, y **Flavio Cattaneo**, nuevo consejero delegado de Enel y también vicepresidente de Endesa desde hace una semana.

## Cotización de Endesa sin el ajuste del dividendo

Hoy la **cotización de Endesa** descontará de su precio los **1,5854 euros por acción brutos** del dividendo, de modo que los 21,45 euros del cierre del miércoles se convertirán en la apertura en 19,86 euros ex-dividendo. Una **rentabilidad bruta del 7,3%** que convierte a la eléctrica en uno de los títulos más rentables de la bolsa ibérica, pero sobre todo para el accionista que controla 7 de cada 10 títulos del grupo. Desde julio de 2007, Enel ha cobrado dividendos por el equivalente a 38,95 euros por acción, según los datos facilitados por Endesa.



Desde que entró en el accionariado en 2007 de la mano de Acciona para desbaratar la opa de la alemana E. On, **Enel invirtió 36.400 millones de euros en Endesa** en tres fases, según los datos consultados por 'La Información'. Primero compró un 25%, luego alcanzó el 67% y finalmente el 92% del capital de la empresa. En 2014 realizó una OPV (Oferta Pública de Venta) de sus acciones en la que redujo su porcentaje al 70,1% actual. En aquella desinversión, **Enel ingresó 3.300 millones de euros**.

Solo con esa colocación de acciones y los **dividendos acumulados que ha cobrado desde 2007 (32.415 millones de euros** contando el pago que realiza este lunes), Enel está a punto de amortizar por completo lo invertido en la operación Endesa. Será en 2024 cuando eso suceda. Además, la energética transalpina **mantendrá su participación del 70,1%, que vale en bolsa 15.870 millones de euros**, y el acceso a los futuros dividendos que seguirá pagando la segunda eléctrica española. En total, el valor extraído entre la OPV, los dividendos y las acciones llega a los **50.000 millones**.

Cattaneo se convierte en el primer ejecutivo de la mayor eléctrica de Italia y la segunda en España después de una larga trayectoria en el mundo empresarial, en especial, en el sector público. Es aún alto directivo de la empresa de transporte **NTV-Italo** y consejero de la aseguradora **Generali**. Durante casi una década fue CEO de Terna, el equivalente a **Red Eléctrica (Redeia)** española, donde lideró la salida a bolsa en Brasil. No es la única operación de este tipo que ha vivido de primera mano puesto que fue el CEO de **Fiera Milano** (un equivalente a Ifema Madrid) cuando salió a bolsa. De 2003 a 2005 ocupó la dirección general de Radiotelevisione Italiana (**Rai**).

### La joya de la corona: 5,4 millones al día

La **inversión en Enel** por parte del **Tesoro** italiano es una de las joyas de la corona. El 24% del capital que todavía controla **está valorado en unos 15.000 millones de euros**, pero es que además es una fuente recurrente de **dividendos**. De los 2.033 millones anuales que reparte la eléctrica en 2023, 487 millones pasan directamente a las arcas públicas. Proporcionalmente, **Endesa** paga el doble que su matriz al comparar las rentabilidades por dividendo del **7,3% y 3,2%**, respectivamente, **de ambas**.

La eléctrica española se ha convertido con el paso del tiempo en **una de las mejores y más rentables inversiones de una empresa italiana en el exterior**. Enel ha cobrado un promedio de **5,4 millones de euros diarios por sus acciones en Endesa** cuando está a punto de cumplir 6.000 días como socio de referencia. En su último Día del Inversor, Endesa actualizó sus previsiones de resultados y métricas financieras en el marco del **nuevo plan estratégico a tres años vista (2023-2025)**.

La eléctrica que dirige **José Bogas** (CEO) y preside **Juan Sánchez-Calero** aseguró el pasado año que mantendrá la política de dividendo aunque con alguna mejora de cara a Enel, **al extender el 70% de pay-out** (porcentaje del beneficio destinado a dividendo) **hasta el 2025**. Endesa pasó de pagar 2 dividendos (enero y julio) a hacerlo todo en un único pago, un cambio "atendiendo a criterios de prudencia debido a la actual situación del mercado" debido a la crisis energética de 2022 por la guerra de Ucrania, una incertidumbre energética que se ha ido despejando desde enero.

## 5.- Endesa colabora con Espacio Zity para hacer un recinto sostenible.

cadena.com, 29 de junio de 2023.

**Esta unión es lo que el festival de referencia en las Fiestas del Pilar necesitaba para ser 100% ecológico.**

### Zaragoza

Michel Pérez, promotor de Espacio Zity; María Lacasa, directora de Marca y Patrocinio de Endesa; Ignacio Montaner, director general de Endesa en Aragón. / Cadena SER



Endesa y Espacio Zity se han aliado con el objetivo de “convertirse en un festival 100% sostenible”. Confiesan que no se trata de un cambio a corto plazo sino de un trabajo a medio e incluso largo. “Consiste en dar pasos pequeños pero firmes” aseguraba la directora de Marca y Patrocinio de Endesa, María Lacasa.

No se empieza trabajando desde cero y es que, en 2018, tal y como explicaba el promotor de Espacio Zity, Michel Pérez, el recinto festivo con mayor número de asistentes de Aragón, obligaba a utilizar vasos reutilizables. Además de dividir de forma responsable los residuos y exigir a la hostelería utilizar vidrios que posteriormente se pudieran retornar.

Tal y como ha explicado la directora, María Lacasa, con esta unión se quiere trabajar en tres ámbitos: En primer lugar, evitando los generadores y consiguiendo que la energía que alimente los escenarios y la zona de servicios sea de origen 100% renovable. Posteriormente, se hará un estudio del impacto generado a la huella de carbono con el fin de mejorar en ediciones próximas.

Posteriormente, también entran en el ámbito de la movilidad. Aseguran encontrarse en tramites con el Ayuntamiento de Zaragoza para conseguir que todos los buses que lleguen al recinto ferial sean eléctricos.

Por último, dentro del recinto se va a continuar trabajando con los métodos implantados, buscando así concienciar al público de la importancia de mantener un este movimiento sostenible al cual, Michel asegura “todos se tendrán que terminar sumando al carro”.

Tanto los responsables de Endesa como Espacio Zity aseguran que esta unión es lo que el festival necesitaba para lograr ser 100% sostenible.

## 6.- Enagás entra en una planta de gas natural licuado en Alemania.

larazon.es, 30 de junio de 2023.

**La infraestructura estará preparada para operar con gases renovables.  
Enagás entra en una planta de gas licuado en Alemania.**



Enagás ha firmado un acuerdo con Hanseatic Energy Hub (HEH) para convertirse en su socio industrial y operar una terminal de gas natural licuado (GNL) en Stade, Alemania. Además, desde esta terminal –cuya puesta en marcha está prevista para el año 2027–, también se podrán importar otras fuentes de energías renovables, bioGNL principalmente y gas natural sintético. De hecho, la planta también estará preparada para operar con amoníaco verde y con hidrógeno en un futuro.

## MÁS NOTICIAS

[Signus Signus avanza en su descarbonización](#)

[Extra Aniversario](#)

[Cosentino, circularidad y descarbonización para un desarrollo más sostenible](#)

[Extra Aniversario](#)

[El cambio climático cambia los modelos de negocio](#)

«Este acuerdo es un hito clave para contribuir a alcanzar los objetivos europeos de seguridad de suministro y descarbonización, y tiene un perfecto encaje en el Plan Estratégico de la compañía. Enagás aportará su experiencia para el desarrollo de una infraestructura preparada para hidrógeno que será esencial para Alemania», según afirma Arturo Gonzalo, Consejero Delegado de Enagás.

La compañía española es uno de los mayores operadores de terminales de regasificación del mundo. Además, tiene una amplia experiencia en el sector del gas natural y también en el de los gases renovables, principalmente hidrógeno, biogás y biometano.

Tanto la descarbonización como la seguridad de suministro en España y Europa son sus prioridades. Por ello, y tal y como señalan desde Enagás, su presencia en el sistema gasista europeo, con acuerdos como este de Alemania, es totalmente estratégica. Se trata del «primer paso para estar en el **futuro sistema de gases renovables europeo**, que estará cada vez más integrado, y en el que el **hidrógeno** tendrá un gran protagonismo», indican.

### Preparada para hidrógeno en un futuro

En una primera fase, desde finales de 2023 hasta la entrada en funcionamiento de la terminal terrestre, HEH será también el emplazamiento de una de las cinco Unidades Flotantes de Almacenamiento y Regasificación (FSRU, por sus siglas en inglés) fletadas por el Gobierno de Alemania. En la segunda fase, **a partir del año 2027, se podrá importar GNL** y fuentes de energías renovables como bioGNL y gas natural sintético (GNS). La capacidad de regasificación prevista es de 13,3 bcm año. La terminal, el puerto, el parque industrial y las infraestructuras de conexión están diseñadas para el uso de amoníaco en el futuro.

Enagás, que posee una red conformada por **más de 12.000 kilómetros de gasoductos**, aspira a desempeñar en los próximos años el papel de HNO (Hydrogen Network Operator, Operador de la Red de Hidrógeno) y el de ser un referente en Europa en este ámbito.

Hace unos meses, la compañía de infraestructuras energéticas presentó –junto con los TSOs de Portugal y Francia– a la convocatoria de Proyectos de Interés Común Europeo (PCI) el primer proyecto europeo para un corredor de hidrógeno: el H2Med.

Esta iniciativa es fruto de un acuerdo histórico entre los gobiernos de estos tres países, a los que después se unió Alemania. Enagás también presentó a la convocatoria de PCI la Red Troncal Española de hidrógeno, vinculada a esta interconexión europea.

Recientemente, se ha conocido que estos proyectos han recibido una primera calificación técnica positiva por parte de la Comisión Europea para optar a financiación comunitaria. El objetivo de Enagás en España es impulsar una red que, para 2030, conecte zonas con alto potencial de producción de hidrógeno con la demanda nacional, enlace valles del Hidrógeno (por ejemplo, Puertollano) y facilite la exportación de 2 millones de toneladas (67 TWh) de hidrógeno a través de H2Med.

## 7.- La AEE considera que los nuevos objetivos del borrador del Pniec son coherentes, pero pide acelerar la electrificación.

energias-renovables.com, 30 de junio de 2023.

**El presidente de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Diego Díaz, ha afirmado sobre el nuevo borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2023-2030 que "los nuevos objetivos para la eólica son coherentes con las peticiones del sector". "Tenemos el potencial para abordarlos. Hay un reto por delante, que es la integración de las renovables en el sistema, y para enfrentarlo es necesario que la demanda de electricidad se incremente a un ritmo adecuado para hacer posible la incorporación de los 62 GW eólicos a 2030, incluyendo 3 GW de offshore. Ahora se hace más necesario si cabe que antes agilizar la tramitación de los proyectos y avanzar con su instalación año a año", ha pedido.**

La **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** celebra este jueves y viernes su VII Congreso Eólico Anual, con más de 300 expertos. En él, que Juan Diego Díaz, presidente de AEE, y la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, han valorado los retos para los próximos meses del sector eólico español y los desafíos para el sector energético a nivel mundial. La ministra, en la inauguración del Congreso Eólico, ha expresado que "los objetivos previstos en el borrador de actualización del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec)** son ambiciosos y responsables. Se ajustan a la realidad de 2023. El sector eólico está llamado a desempeñar un papel muy importante tanto en la transición ecológica como en la industria española".

Por su parte, el presidente de AEE, Juan Diego Díaz ha destacado que en el borrador del Pniec "los nuevos objetivos para la eólica son coherentes con las peticiones que el sector viene realizando.". "Tenemos el potencial para abordarlos. Hay un reto por delante, que es la integración de las renovables en el sistema, y para enfrentarlo es necesario que la demanda de electricidad se incremente a un ritmo adecuado para hacer posible la incorporación de los 62 GW eólicos a 2030, incluyendo 3 GW de offshore. Ahora se hace más necesario si cabe que antes agilizar la tramitación de los proyectos y avanzar con su instalación año a año", ha añadido.



Precisamente, esta semana también se publicó la prórroga por seis meses de la Autorización Administrativa de Construcción, como han recordado en la **nota de prensa**.

Para Juan Diego Díaz "supone un alivio para los promotores que han dedicado medios humanos y materiales al desarrollo de estos proyectos y para unas administraciones centrales y autonómicas que han hecho un esfuerzo encomiable en unas condiciones complicadas de disponibilidad de recursos y durante un periodo que ha coincidido con dos convocatorias electorales". Además, ha llamado la atención sobre el hecho de que uno de los grandes retos de este año es el de instalar el mayor contingente de potencia eólica de la historia, más de 13 GW eólicos. "Con la aprobación ambiental ya conseguida, en un plazo récord, para no perder el acceso a la Red, lo que implica una vuelta de tuerca en todos los engranajes de la cadena de valor", ha proseguido. Y ha señalado que todo este desarrollo renovable debe ser obligatoriamente soportado por una demanda eléctrica acorde.

### **Electrificación de la economía**

Sin embargo, el presidente de la AEE ha lamentado que la electrificación de la economía basada en renovables no está avanzando al ritmo necesario. "Ser el quinto país del mundo en eólica terrestre es un éxito compartido y es algo que hemos de tener muy presente de cara a los posicionamientos estratégicos industriales y energéticos futuros", ha manifestado. Al mismo tiempo, ha afirmado que "es el momento de mejorar la integración de la eólica en el sistema eléctrico, de reforzar la actividad de nuestra industria, del liderazgo en patentes, de la era del hidrógeno verde, y de innovar más que nunca".

En este sentido, ha señalado que los apoyos públicos a la investigación y la innovación en el sector son un necesario complemento y refuerzo a los programas privados de las empresas y ha subrayado que son clave para el desarrollo tecnológico de la energía eólica. "No olvidemos que España dispone del 100% de la cadena de valor de la energía eólica y que contamos con más de 250 centros industriales repartidos en 16 de las 17 comunidades autónomas", ha insistido. Sobre la competitividad de la industria eólica española, Juan Diego Díaz ha sostenido: "El sector afrontar procesos de reestructuración industrial y mejora de la competitividad para poder seguir jugando un rol significativo en la exportación, a la par que sigue manteniendo la producción en Europa. Este debe ser el año de la Europa Industrial con políticas valientes y ágiles. Tenemos que seguir diseñando y fabricando aerogeneradores y sus componentes en Europa, con estructuras de coste europeas para seguir liderando la eólica mundial".

Referente a la eólica marina, 2023 es un año clave para el futuro de su despliegue. Con los Planes de Ordenación del Espacio Marino ya aprobados, los siguientes pasos están claros para la AEE: actualizar el marco regulatorio existente, terminar de diseñar la subasta, establecer un calendario y convocar la primera subasta offshore en nuestro país lo antes posible. Pero también otros pasos paralelos son necesarios, como el trabajo conjunto con el sector pesquero, la potenciación de la cadena de valor industrial naval y portuaria en España, o los análisis ambientales de los futuros parques en colaboración con todas las entidades expertas en la materia.

### **Hitos del sector**

El evento sirve de escenario para presentar el Anuario Eólico 2023, que recoge las principales cifras sectoriales. Así, en 2022 se instalaron en nuestro país 1.670 megavatios (MW) eólicos. Con este logro se alcanza una potencia instalada de 29.813 MW y una generación anual de 61.069 GWh eólicos. La eólica es la segunda tecnología en el mix eléctrico por generación con un 22,2%. Asimismo, esta energía está teniendo un crecimiento territorialmente equilibrado, puesto que, de las 52 provincias existentes, 47 de ellas generan energía eólica, y de estas, 21 generan más de 1 teravatio-hora (TWh)/año.

A nivel mundial, en 2022 el crecimiento de la eólica ha sido más que significativo, con 77 GW instalados, alcanzando una capacidad total de 906 gigavatios (GW), un 9% más que en 2021. Siguiendo la estela de años anteriores, China es el país que domina claramente el sector con más potencia acumulada en eólica terrestre, seguido de Estados Unidos y Alemania. España continúa en el quinto puesto a nivel mundial.

Tras las jornadas, la AEE celebrará, en el Hotel NH Collection Madrid Eurobuilding, la Gala Eólica y la ceremonia de entrega los Premios Eolo 2023, que contará con la presencia de Fernando Pizarro, alcalde de Plasencia, localidad cacereña que este año se ha alzado con el Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica. También se entregarán los premios correspondientes a las otras cuatro modalidades del certamen: Fotografía, Microcuentos, Innovación y, como novedad de este año, el de Artes Gráficas.

## 8.- Iberdrola invierte en la empresa LatemAluminium para impulsar la industria verde en Castilla y León.

cadener.com, 30 de junio de 2023.

**La inversión alcanzará los 120 millones de euros y generará 800 empleos en 2026, más de 300 directos.**

**M<sup>a</sup> Luisa Gallego**

De izquierda a derecha: Macario Fernández, Presidente de LatemAluminium, Carlos Martín Tobalina, Viceconsejero de Economía de la Junta y Mario Ruiz Tagle, CEO de Iberdrola



**Iberdrola** se ha convertido en un importante accionista de **Latem Aluminium**, la empresa que construye en el polígono industrial de **Villabrázaro** una gran planta de fabricación de láminas y bovinas de aluminio reciclado. El acuerdo entre las dos empresas se ha dado a conocer hoy en Zamora con la presencia de autoridades que han aplaudido su apuesta por el desarrollo industrial y verde en el medio rural.

### Más información

- Vía libre al Puerta del Noroeste de Benavente
- La maderera Losán inicia su instalación en Villabrázaro

Con una participación del 20% del accionariado, la empresa energética es ya socio de la compañía Latem e incluso se plantea convertir a ésta en suministrador de perfiles de aluminio de una fábrica de paneles solares que Iberdrola está construyendo en Asturias.

Producción y fabricación de aluminio reciclado que la empresa proyecta en dos plantas, la leonesa de **Villadangos**, ya operativa, y la de Villabrázaro que, construyéndose ahora, empezaría a producir el primer trimestre del 2024.

**Macario Fernández**, Presidente de LatemAluminium y **Mario Ruiz Tagle**, CEO de Iberdrola, han destacado la importancia de desarrollar proyectos industriales innovadores en el medio rural. Lo hizo también el Viceconsejero de Economía de la Junta, **Carlos Martín Tobalina**, sin dejar de recordar negativos episodios de deslocalización industrial en el mismo municipio de Villabrázaro.

La inversión de esta iniciativa alcanzará los 120 millones de euros hasta 2024 y generará 800 empleos en 2026, más de 300 directos.

## 9.- Iberdrola, Repsol y Naturgy ‘despiden’ a Ribera con una lluvia de críticas a su ‘plan de energía’.

economiadigital.es, 30 de junio de 2023.

**El nuevo borrador del PNIEC, que el Gobierno español debe remitir a Bruselas, ha sido recibido de manera reticente por parte de las grandes compañías, sobre todo, por una ambición desmedida sin respaldo real.**

Los congresos sectoriales son un arma de doble filo. En algunos casos, los ponentes navegan entre los tópicos y las sugerencias encorsetadas. En otros, en cambio, se pueden hacer críticas valiosas para la evolución del negocio. Esto segundo es lo que ha sucedido en el evento anual de la energía eólica, donde las grandes energéticas se han despachado a gusto con el nuevo ‘plan de energía’ del Gobierno y, además, se percibía cierto ambiente de final de ciclo.

Ha sido en el marco del ‘VII Congreso Eólico Anual 2023’, que ha estado inaugurado por la ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera** -a la que parecían despedir las empresas-, pero donde su revisión del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) ha sido recibido con reticencias. Gigantes energéticos como **Iberdrola**, **Repsol**, **Acciona Energía**, **Naturgy**, **Greenalia** y **EDPR** han desempolvado un reguero de críticas sobre este borrador.

Leer más: [Ribera obliga a Naturgy, Iberdrola y Endesa a dejar abiertas sus centrales de gas sin asegurar la rentabilidad](#)



El nexo común es **un exceso de ambición que no se justifica sin una demanda eléctrica adecuada**. Todos coinciden en lo mismo: las intenciones son buenas, y el despliegue renovable no se debe detener; pero si no se acompaña con una demanda justificada todo queda en ‘papel mojado’. Así lo han expresado. Todo ello en un ambiente de final de ciclo con respecto al actual Ejecutivo. Y es que nadie puede obviar que el 23-J quizá cambie todo.

En este contexto, el CEO de **Iberdrola Renovables**, **Julio Castro**, encarna esta descripción del ‘bien, pero’. Sus primeras palabras, en la principal mesa redonda del congreso, han sido de agradecimiento por los últimos movimientos regulatorios llevados a cabo por el Ejecutivo. Asimismo, considera que «el PNIEC, en sus intenciones, es bueno», pero acto seguido se ha abierto la veda.

«Me falta la ruta del mercado; me falta el cierre en la convergencia de la situación, sobre todo, saber cuál va a ser la demanda que de alguna manera asuma todos estos costes de una manera competitiva. **Habría que ver qué es bancable, y qué se puede hacer**», sentenciaba el directivo de Iberdrola.

Después, una vez abierta la aspita de hacer consideraciones sobre el PNIEC, nadie se ha podido resistir. La CSO y consejera ejecutiva de **Greenalia**, **Beatriz Mato**, sostenía que «teniendo en cuenta que la industria no se ha podido adaptar a la velocidad de implantación para cumplir los objetivos del anterior PNIEC, yo espero que más allá de esos objetivos ambiciosos, también me digan cómo vamos a conseguirlos».

Además, la directiva gallega, abría otra derivada de esa ambición desmedida y que, además, se debe llevar a cabo en muy poco tiempo. «**Lo más importante es decir cómo vamos a hacer para que la cadena industrial pueda dar respuesta a todas esas necesidades**».

### ¿Qué sucede con la demanda?

El gran problema para todos los ponentes, más allá de las cuestiones técnicas que plantea el PNIEC, es qué hacer con una demanda eléctrica que no termina de activarse.

Así, el COO Europe & Latam de **Repsol Renovables**, **Enrique Pedrosa**, explicaba que «entre enero y mayo de este año, en comparación con los años prepandemia, la demanda eléctrica es inferior». Y no solo eso. «En la evolución histórica de los últimos años hay un desacople entre la demanda energética y el PIB», señalaba el directivo de la petrolera.

Ante este análisis, matizaba que pese a la esperanza de demanda, con estas renovables, y con un almacenamiento que tardará, los números no terminan de encajar.

Además, para añadido de todo esto, se toman medidas en paralelo para cubrir esa ambición que, a juicio de las empresas, no es lo más acertado. El country manager de **EDPR**, **Rocío Sicre**, se refería a la prórroga que se ha dado para la concesión de los permisos de construcción para las renovables.

«Ahora vemos otra prórroga, pero no deja de ser un café para todos, y da lugares a vencedores y perdedores. Un retraso de seis meses nos lleva a que todos los proyectos nos lleven en un pelotón y se gestionen todos a la vez. Eso terminará estresando la cadena de valor», señalaba Sicre, haciendo referencia a que la ambición acarrea tomar medidas que no benefician a la industria.

### Simplemente, no

Uno de los más duros ha sido el director general de Renovables e Innovación de **Naturgy**, **Jorge Barredo**, al señalar que «**es prácticamente imposible que lleguemos a los números de 2025 en la construcción de eólica**. Se debería haber corregido esa cifra, y haber puesto una que se pudiera cumplir».

Con respecto a esa sensación de que la demanda planteada no se alcanzará, el directivo de la gasista recuerda que «se debe vender casi 1 millón de coches eléctricos al año; y también hay interconexiones suficientes. La demanda está montada en base a cuestiones artificiosas, con supuestos difíciles de alcanzar».

Leer más: [El Gobierno promete una inversión pública de 11.700M en el nuevo 'plan de energía'](#)

Y en esa línea, y con la misma contundencia, la directora de desarrollo de negocio en España de **Acciona Energía**, **Marta Fernández**, aseguraba que «**es complicado, muy complicado, cumplir con el actual PNIEC**».

Los mensajes al Ministerio seguían sin solución de continuidad. «Si a eso le juntamos con los proyectos que hay en marcha, y teniendo en cuenta que muchos de ellos no se iniciaran hasta 2024, no tiene sentido pensar que serán capaces, no de construir, sino de terminar la tramitación por completo».

## 10.- La carrera en IA de Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol, Cepsa, Enagás y Redeia.

expansion.com, 3 de julio de 2023.



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola; José Bogas, consejero delegado de Endesa; Francisco Reynes, presidente de Naturgy; Maarten Wetselaar, consejero delegado de Cepsa; Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol; Beatriz Corredor, presidenta de Redeia, y Arturo Gonzalo Aizpiri, consejero delegado de Enagás.

- [La falta de infraestructuras amenaza a las renovables](#)
- [Ribera cede a la presión empresarial y multiplica su plan de renovables](#)

Las grandes compañías energéticas españolas sellan acuerdos con Accenture, IBM, Google, Amazon, Microsoft, SAP, Oracle y AWS, y 'start up' como Innowatts, Recycleye, Pachama y FuVeX.

**Proyecto DALÍ** (Drone & AI Line Inspection); **Proyecto TAIS** (Telesupervision AI-based System); **Proyecto RC4ALL** (Responsible Consume for all); **Proyecto IA4TES** (Inteligencia Artificial para la Transición Energética Sostenible) ...

Son sólo algunas de las decenas de **iniciativas lanzadas por las grandes compañías energéticas en España en su carrera por liderar la Inteligencia Artificial (IA)**, considerada como la nueva frontera tecnológica y comercial de la digitalización.

**Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol, Cepsa, Enagás y Redeia** han convertido la IA en un **nuevo campo donde medir sus fuerzas**, desatando una **carrera empresarial para liderarla a golpe de alianzas** con grandes tecnológicas, como **Microsoft, AWS, Oracle, SAP y Google**, y acuerdos o compras de *start up*, entre ellas, **Innowatts, Recycleye, Pachama y Fuvex**.

Una parte relevante de las inversiones de cada grupo dentro de sus respectivos planes estratégicos va a IA, lo que ha dado lugar a **ambiciosos proyectos transversales y de negocio con otras entidades y empresas**, como el Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia de Comillas, el Parque Nacional de Doñana o MásMóvil, por citar algunos ejemplos.

Todo ello está configurando un **nuevo ecosistema empresarial de la IA en España a partir del sector energético**, que se alza como uno de los grandes motores para este nuevo reto tecnológico.

Para los responsables de **Iberdrola, la IA es "una pieza clave para lograr la eficiencia energética y la descarbonización de la economía"**.

La IA, junto a otras tecnologías, como el *big data*, el *machine learning*, el *cloud computing*, el Internet de las Cosas o el *blockchain* son ya "una realidad" en todos los negocios de Iberdrola.

### **Iberdrola, con Perseo**

Este grupo -la mayor energética en España- **colabora con un "amplísimo número" de start up a través de distintas iniciativas**, como el **Centro de Innovación de Redes Inteligentes**, situado en Bilbao.

Además, Iberdrola cuenta con un **Centro de Excelencia de IA** en su campus de Innovación en San Agustín de Guadalix, en las cercanías de Madrid.

Este centro participa en **IA4TES**, que fue seleccionado por el Ministerio de Asuntos Económicos dentro de un **consorcio liderado por Iberdrola junto con nueve start up españolas, cuatro centros de investigación y tres universidades**.

Desde 2008, **24 compañías se han beneficiado de la inversión por unos 125 millones del programa Perseo de start up de Iberdrola**. En la cartera de Perseo están, entre otras, **Innowatts y Barbara**. Con el fondo de *venture capital* **Andrómeda**, en el que participa Iberdrola, la compañía invierte en **Recycleye y Pachama**.

### **Endesa, 1.400 millones**

**Endesa tiene previsto invertir 1.400 millones de euros en digitalización entre 2023 y 2025**. La IA "forma parte de esta transformación" y se usa intensamente para, entre otras cosas, **luchar contra el fraude eléctrico**.

Endesa ha desarrollado proyectos con IA para **fortalecer, por ejemplo, la red eléctrica del Parque Nacional de Doñana ante fenómenos climáticos extremos y mejorar la calidad del servicio (proyecto Resisto)**. Y ha aplicado **herramientas basadas en aprendizaje profundo (Deep learning) para desarrollar modelos predictivos de la red de luz ante situaciones concretas (proyecto Pastora)**.

En atención al cliente, Endesa tiene el **proyecto RC4ALL** desarrollado con la Universidad Pontificia de Comillas, donde gracias a técnicas de *machine learning* **se generan recomendaciones personalizadas que mejoran la eficiencia en el consumo de cualquier cliente**.

### **Naturgy, la academia**

**Naturgy** está promoviendo e impulsando el uso y despliegue de la IA "en todas sus modalidades y ámbitos de aplicación". El despliegue y uso normalizado de la IA, junto con la digitalización, "ya está transformando, y transformará aún más, nuestros modelos de negocio", explica **Rafael Blesa, CIO (Chief Information Officer) en Naturgy**.

Naturgy ha firmado alianzas con las principales compañías tecnológicas como son **Microsoft, AWS, Oracle, SAP y Google** para **definir e implementar su estrategia DATA & Inteligencia Artificial**.

Además, ha creado **factorIA**, como su gran "**Centro de Referencia para impulsar la adopción de la IA en todos sus negocios**". A través de la **Digital Academy**, el grupo forma a sus empleados. En 2022 desde la Digital Academy se impartieron 22.000 horas.

La empresa ya ha desplegado más de cien casos de digitalización en los diferentes negocios del grupo, entre los que destacan el **proyecto DALÍ, para inspección de líneas aéreas eléctricas**.

Naturgy se ha aliado con **eSmart Systems** para **digitalizar la inspección de esas líneas**. Y con el grupo **FuVexlidera en España** la **inspección de redes con drones de largo alcance**. Con el **proyecto TAIS Naturgy** mejora la instalación de nuevos contadores.

### **Repsol y Cepsa, el dato**

**Repsol**, la primera petrolera en España, ha creado el denominado **Centro de Competencias en IA Generativa (CdC)**, una iniciativa que califica de "pionera" en el sector energético europeo.

Cuenta con un equipo de unas 50 personas. En paralelo, colabora con asociaciones que son referentes en IA, como **OdiselA e IndesIA**.

Para **Cepsa**, la segunda petrolera, la IA es una palanca fundamental de su plan estratégico **Positive Motion**. Ahora trabaja "en el **lanzamiento de la segunda etapa de transformación digital**" del grupo. Para Cepsa, la IA "son datos", y ahora, los datos son "un activo estratégico".

### **Redeia y los algoritmos**

"**Resulta muy difícil encontrar un sector donde la IA no vaya a provocar un cambio profundo**", explica el **CIO de Redeia, Bassam Al-Zarif**. Distintos algoritmos de IA se integran en procesos de esta compañía, como el **mantenimiento de los activos, la operación de la red de transporte de luz, o incluso la gestión del talento**.

### **Enagás, multidisciplinar**

Uno de los pilares del plan estratégico de **Enagás** es la digitalización, que engloba como uno de sus ejes la IA, explican en este grupo, que gestiona las redes de gas en España.

Por el impacto a todos los niveles de la IA, este ejercicio se ha configurado en Enagás un "**equipo multidisciplinar**" formado por las **áreas de negocio y los expertos en Experiencia Digital, Data y Ciberseguridad**.

### **SHELL, CHEVRON Y OTRAS OCHO VERSIONES ENERGÉTICAS DE LA IA**

Un reciente informe del banco de inversión Jefferies explicaba como la Inteligencia Artificial (IA) "se está volviendo rápidamente más influyente en muchas industrias", especialmente en el sector energético.

En su informe, Jefferies mencionaba diez casos, a modo de ejemplos prácticos, de cómo la IA estaba influyendo ya en la toma de decisiones de grandes grupos energéticos, sus estrategias a futuro y sus proyecciones de negocio. Entre esos ejemplos estaban los de Shell y Chevron, dos de las mayores petroleras mundiales. La IA se utiliza para analizar datos geológicos para trazar mapas de una forma más eficiente del subsuelo y determinar los volúmenes recuperables en los yacimientos petrolíferos, proporcionar una valoración y aumentar la eficiencia y rapidez del proceso de exploración. La reciente asociación de Shell con la firma SparkCognition es un acuerdo con el que se espera que los algoritmos de IA mejoren de forma radical la eficiencia de la recopilación y análisis de datos sísmicos. Según los primeros resultados, el cronograma de exploración de un yacimiento se puede acortar a nueve días frente a los nueve meses que se necesitaban de forma tradicional. Chevron usa la IA para identificar fugas en sus redes y acelerar las reparaciones. Otros ejemplos son las experiencias de energéticas como Patterson, Saipem o Range Resources en ámbitos tan dispares como la ciberseguridad o la mejora de la eficiencia en refinerías y en otros procesos productivos.

## 11.- Se retrasa el arbitraje de Enagás sobre GSP: "Complicado anticipar si será favorable".

bolsamania.com, 3 de julio de 2023.

**La compañía confía en un laudo favorable y prevé recuperar el 50% de la inversión realizada en 2024.**



Planta de regasificación de Enagás Kike Rincón - Europa Press

Enagás ha informado de que **se retrasa el arbitraje** internacional abierto en contra del Estado peruano por la disputa de la inversión realizada en **GSP (Gasoducto Sur Peruano)** y las garantías aportadas. El laudo **se dictará a partir de septiembre** y, aunque la compañía confía en un laudo favorable y contempla **recuperar el 50% de la inversión realizada en 2024**, los analistas creen que es complicado anticipar si será favorable.

Hay que recordar que Perú expropió GSP en 2017 y en 2018 Enagás presentó un arbitraje contra el estado peruano, que ha estado bajo estudio desde entonces. En septiembre de 2022, se mantuvieron audiencias y ahora se espera que la emisión del laudo arbitral se emita en la segunda parte de 2023.

Enagás tiene activos registrados relacionados con GSP **por valor de 474 millones de euros** a diciembre de 2022 (incluye valor de la inversión realizada, cuentas a cobrar, intereses y diversos servicios no cobrados). **"Es complicado anticipar si el laudo será favorable a Enagás** y en qué proporción podrá recuperar la empresa el importe mencionado", afirman en GVC Gaesco.

Calculan que la totalidad de los 474 millones supondría una entrada de caja equivalente a más del dividendo de un año o 1,8 euros por acción. El total equivale al 10% de la capitalización. "Nosotros tenemos incorporado en la valoración la **recuperación de unos 230 millones de euros**, que es el 50%, por lo que si no se recupera nada tendríamos que ajustar a la baja la valoración en casi un euro y lo contrario si se reconoce el 100% de la reclamación. No pensamos que la acción refleje esta noticia con mucha variación, sino que se esperará a conocer el resultado", añaden.

Por su parte, en Banco Sabadell señalan que, aunque se retrasa la resolución final, inicialmente prevista para el primer semestre del 2023, Enagás **"confía en un laudo favorable** y contempla recuperar el 50% de la inversión realizada en 2024.

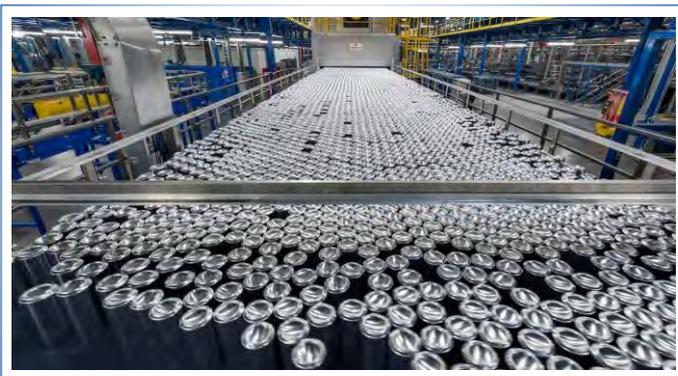
"En nuestras estimaciones no lo incluimos por lo que **un fallo en contra no tendría impacto negativo en cash flow o precio objetivo**. Si bien, un fallo negativo sobre el litigio de GSP sí pondría en cuestionamiento la repatriación de dividendos de TGP de Perú (316 millones de euros hasta diciembre de 2022), cuyo litigio se esperaría a finales de 2024 y, por tanto, la actual estructura de capital y sostenibilidad del dividendo".

De su lado, en Bankinter explican que el **Plan Estratégico** del grupo contempla recuperar 200 millones de este laudo en 2024 y el resto más allá de 2030. "La cuantía corresponde al cobro de la inversión financiera en el gasoducto y a los derechos de crédito asociados a la recuperación de las garantías ejecutadas a Enagás como consecuencia de la terminación del citado contrato de concesión".

## 12.- El reciclaje de aluminio crece de la mano de Iberdrola.

esdiario.com, 3 de julio de 2023.

**La Junta de Castilla y León respalda la compra del 20% de Latem para un proyecto de reciclaje de aluminio, cuya inversión podría llegar hasta los 120 millones de euros hasta el año 2024.**



Iberdrola se ha convertido en uno de los principales accionistas de la compañía leonesa **LatemAluminium**, referente nacional e internacional en la oferta de aleaciones de aluminio reciclado, ya que se ha hecho con una participación del 20%.

De esta manera, Iberdrola acompañará a Latem en un proyecto pionero de reciclaje de aluminio a gran escala que alcanzará una inversión de **120 millones de euros hasta 2024** y ayudará a crear 800 empleos antes de 2026, 300 de ellos directos.

La inversión de Iberdrola en esta iniciativa, respaldada por la Junta de Castilla y León y declarada Proyecto Industrial Prioritario, reafirma su apuesta por la innovación como motor e impulso de la industria verde en Castilla y León.

El proyecto de LatemAluminium se asienta en la economía circular del aluminio y en la utilización de las más modernas tecnologías para producir 30.000 toneladas de aluminio laminado en sus factorías de Villabrázaro (Zamora) y Villadangos (León).

El proceso incluye desde la transformación de chatarra a lingotes de aluminio y aluminio líquido hasta la transformación en bobinas de aluminio laminado y su posterior comercialización.

La nueva factoría de Villabrázaro ocupa una nave de 55.000 metros cuadrados y utilizará únicamente aluminio reciclado procedente en su mayoría de la factoría de Villadangos. Las primeras pruebas de funcionamiento de la factoría se llevarán a cabo en el último trimestre del año, con el fin de que la primera bobina de aluminio del arranque oficial de la fábrica vea la luz en el primer trimestre de 2024.

### ¿En qué consiste el reciclaje de aluminio?

El **reciclaje de aluminio** es un proceso esencial para la conservación del medio ambiente y la utilización sostenible de los recursos naturales. El aluminio es un material altamente reciclable, lo que significa que puede ser reutilizado una y otra vez sin perder sus propiedades fundamentales.

El proceso de reciclaje del aluminio comienza con la recolección de latas, envases y otros productos de aluminio usados. Estos materiales son clasificados, limpiados y triturados para obtener fragmentos de aluminio conocidos como chatarra.

Al reciclar el aluminio, no solo se reduce la demanda de extracción de bauxita, sino que también se evita la acumulación de residuos en vertederos. El reciclaje de aluminio es una acción concreta que todos podemos tomar para contribuir a la protección del medio ambiente y promover la sostenibilidad.

## 13.- Los accionistas de Naturgy plantean recuperar la figura de consejero delegado.

elperiodicodelaenergia.com, 3 de julio de 2023.

**Se debate si se vuelve al modelo de gobierno corporativo anterior, que combinaba la figura del presidente y la del CEO.**

Accionistas significativos de Naturgy han planteado que la compañía recupere la figura de consejero delegado, el “número dos” de la cúpula directiva de las empresas, por detrás del presidente. Así lo asegura este lunes el diario *Cinco Días*, mientras que fuentes empresariales consultadas por Efe confirman que este debate está activo en el seno de la multinacional. El diario explica que la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Gobierno Corporativo del consejo de administración de Naturgy se ha reunido hasta cinco veces en los dos últimos meses para tratar sobre la vuelta de la figura del consejero delegado, que desapareció tras el nombramiento de Francisco Reynés como presidente con todos los poderes ejecutivos en febrero de 2018.

### El modelo de Naturgy

Así pues, se debate si se vuelve al **modelo de gobierno corporativo** anterior, que combinaba la figura del presidente y la del consejero delegado, una cuestión sobre la que fuentes de Naturgy han declinado hacer comentarios.

Se trata de una petición de los principales fondos de inversión accionistas de la compañía (CVC, con un 20,7% del capital; GIP, con un 20,6% e IFM, con un 13,9%), según asegura *Cinco Días*, que añade que los fondos habrían propuesto como principal candidato para ejercer las labores ejecutivas del grupo a **Ignacio Gutiérrez-Orrantia**, máximo responsable de la banca de inversión de Citigroup para Europa, Oriente Próximo y África.

Por su parte, fuentes de Critería Caixa, primer accionista de la energética, con un 26,7 % del capital, tampoco han querido hacer comentarios.



## 14.- A Acciona Energía se le escapan los 10.000 millones de capitalización.

eleconomista.es, 3 de julio de 2023.

- **Pierde esa cota psicológica tras una rebaja de JP Morgan.**
- **Es la firma más bajista del Ibex 35 en 2023, al caer un 17,7%.**

No levantan cabeza: los títulos de Acciona Energía encadenan cuatro sesiones a la baja, y la compañía se ha quedado **por debajo de la barrera psicológica de los 10.000 millones** de capitalización bursátil. Este lunes despidió la sesión en los 9.792 millones de euros (o 29,74 euros por acción), tras retroceder un 2,9% en el parque (fue la peor de la sesión dentro del **Ibex 35**). La filial de renovables de Acciona no se consolidaba por debajo de los 10.000 desde marzo de 2022 (aunque sí los perdió puntualmente el pasado 23 de junio). [Visite elEconomista ESG, el portal verde de elEconomista.es.](#)



Al grupo de energías verdes le hizo daño este lunes **el rejonazo que le dio a su precio objetivo JP Morgan**, desde los 43,50 euros hasta los 33, y a su recomendación, que este banco empeoró desde comprar a neutral, tal y como recogió *Bloomberg*.

#### Te recomendamos

La racanería de los bancos con los depósitos invita a competidores inesperados

El motor de EEUU sigue revolucionado: la primera economía del mundo continúa sin querer 'aterrizar'

La primera gran decisión de Alex Soros: 'fulmina' al 40% de la plantilla de la Fundación de su padre

Este cambio en la valoración se produce sólo unos días después de que el presidente y consejero delegado de Acciona, José Manuel Entrecanales, y Juan Ignacio Entrecanales, vicepresidente de Acciona, mostrasen su confianza en el negocio **al incrementar su participación personal tanto en la matriz como en la filial**. En concreto, invirtieron cada uno más de un millón y medio de euros en Acciona, y cerca de medio millón de euros en Acciona Energía.

En base a sus precios objetivos, tanto JP como las otras nueve casas de análisis que han revisado su recomendación para Acciona Energía desde que empezó el mes de junio **ven a la compañía capitalizando más de 10.000 millones**. La más generosa de ellas es Oddo, que con fecha 13 de junio le otorgó un precio objetivo de 45 euros, que implican una capitalización de 14.800 millones.

Si nos fijamos en el consenso de mercado que recoge FactSet, la media de analistas recomienda mantener sus títulos y **le dan un recorrido al alza próximo al 30%**.

Mientras el Ibex cotiza en máximos no sólo anuales, sino de febrero de 2020, tras repuntar más de un 17% en el presente año, Acciona Energía no se negociaba tan abajo desde hacía un año y tres meses. Es, de hecho, **la compañía más bajista de todo el Ibex 35** en 2023, al retroceder un 17,7% (la segunda peor también es una firma verde, *Solaria*, que se deja un 17,3%). El presente ejercicio **está siendo complicado en bolsa para las renovables**.

## 15.- Endesa y Redeia abonan a sus accionistas sendos dividendos este lunes.

valenciaplaza.com, 3 de julio de 2023.



MADRID (EP). **Endesa repartirá este lunes un dividendo de 1,585 euros brutos por acción** con cargo al resultado del ejercicio 2022 y al remanente de ejercicios anteriores.

Para la compañía, el pago de este dividendo supondrá repartir un máximo de 1.678,5 millones de euros entre sus accionistas, de los que Enel, que posee el 70,1%, percibirá un máximo de 1.176 millones de euros. Este dividendo fue aprobado por la junta de accionistas de Endesa el pasado 28 de abril.

También Redeia (antigua Red Eléctrica) distribuirá este lunes un dividendo, en este caso de **0,727 euros brutos por acción**.

Se trata de un dividendo complementario con cargo a los resultados del ejercicio 2022, en el que actuará como agente de pagos BBVA.

## 16.- Redeia aporta a la sociedad 14,5 veces su beneficio neto.

compromisorse.com, 4 de julio de 2023.

La empresa pública su primer Informe de medición y gestión de Impacto

**Redeia aporta a la sociedad 14,5 euros por cada euro de beneficio neto que obtiene. Así se refleja en su primer Informe de medición y gestión del Impacto, que sitúa a Redeia entre las primeras compañías españolas en hacer un ejercicio de transparencia voluntario sobre el impacto y la contribución de su actividad al entorno, el medioambiente y las personas.**

*“En el horizonte de Redeia hay una meta ambiciosa: generar un impacto neto positivo y contribuir a una verdadera transformación social. No entendemos nuestro negocio si no va acompañado de la creación de valor social compartido con nuestros grupos de interés. Y en este informe, rendimos cuentas de ello: lejos del ecopostureo, medimos, monetizamos y difundimos cuál es nuestro impacto real”,* expresa **Beatriz Corredor, presidenta de Redeia.**

*“La medición de impactos global que Redeia realiza en este informe nos permite tener una visión completa y holística de los efectos de nuestras actividades. Esto nos facilitará priorizar proyectos e inversiones a largo plazo que garanticen una triple sostenibilidad: de la empresa, social y ambiental”,* añade **Eva Pagán, directora corporativa de Sostenibilidad y Estudios de Redeia.**

En el estudio, relativo a 2022, Redeia mide sus impactos en términos económicos, sociales y ambientales en toda la cadena de valor: cadena de suministro, operaciones propias y entorno y sociedad. En concreto, analiza de forma minuciosa un catálogo de 21 impactos, entre ellos: acceso, disponibilidad y garantía de suministro eléctrico y conectividad; desarrollo social; seguridad y salud laborales; o la huella de carbono. Por último, concede un valor económico a cada uno de ellos, monetización que facilita la toma de decisiones y la comprensión del alcance de su actividad.

La conclusión es que la principal contribución del grupo es favorecer el desarrollo del entorno al garantizar el acceso a la energía eléctrica y la inclusión digital tanto a hogares como a empresas. Este pilar supone su mayor aporte de valor social, equivalente a 11,6 veces su beneficio neto.

El segundo impacto positivo más significativo es el potente efecto tractor sobre la actividad económica, el empleo y la contribución fiscal. Le siguen su aportación a la innovación y desarrollo del capital intelectual y a la descarbonización de la economía, fundamentalmente por las emisiones de gases de efecto invernadero evitadas y compensadas.

Expresado en términos de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), los impactos más relevantes de Redeia se producen sobre los ODS 7 y 9, ‘Energía asequible y no contaminante’ e ‘Industria, Innovación e Infraestructura’, respectivamente. Su contribución es también considerable al ODS 8 ‘Trabajo decente y crecimiento económico’.

### Estudio basado en metodologías de referencia mundial

Para la medición, Redeia ha empleado metodologías y marcos de referencia creados por instituciones de reconocido prestigio nacional, como la **Cátedra de Impacto Social de la Universidad Pontificia de Comillas, e internacional, como Harvard Business School, World Business Council for Sustainable Development (WBSCD) y Capitals Coalition.**

Este primer informe de impacto de Redeia establece los cimientos metodológicos y marca la dirección hacia un seguimiento y monitorización continuos que permitirán cuantificar con mayor precisión los efectos de su actividad en las comunidades en las que opera; generar una relación basada en la transparencia y la sostenibilidad con sus grupos de interés y potenciar así el vínculo positivo con sus trabajadores, el medioambiente y la sociedad.

Redeia aspira a seguir desarrollando la firmeza de la medición de su impacto, a integrar nueva información disponible en el informe y a avanzar en línea con los futuros desarrollos normativos y las mejores prácticas a nivel nacional e internacional.

## 17.- Reynés cobrará un 'pago extra' si pierde poder en Naturgy.

expansion.com, 4 de julio de 2024.

- **La Primera de Expansión sobre Reynés y Naturgy, entrevista con Escrivá e Inditex.**
- **La carrera en IA de Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol, Cepsa, Enagás y Redeia.**
- **Naturgy y Greene se alían para producir biometano a partir de residuos industriales.**

La Caixa, principal apoyo de Francisco Reynés hasta ahora, acepta analizar vías para repartir su poder ejecutivo y así evitar que Naturgy sea la única energética con régimen presidencialista.

El grupo **La Caixa, primer accionista de Naturgy**, respalda al completo la idea promovida por otros grandes accionistas para repartir el poder que ahora acumula **Francisco Reynés como presidente del grupo**. Entre los escenarios que se plantean está **crear la figura de un consejero delegado o consejero director general** -o incluso más de uno-, que asuma en todo o en parte las funciones de Reynés.

**Vaciar de poder, total o parcialmente, el cargo de Reynés conllevaría el pago de una indemnización millonaria a este directivo**, aunque siguiera vinculado a la empresa como presidente no ejecutivo.



La Caixa, a través del hóliding empresarial **Criteria**, tiene el **26,70% de Naturgy**. Le siguen los fondos **CVC, con el 20,7%; GIP, con el 20,6%; e IFM, con el 14%**, según los últimos datos que ofrece el grupo en el informe de gobierno corporativo.

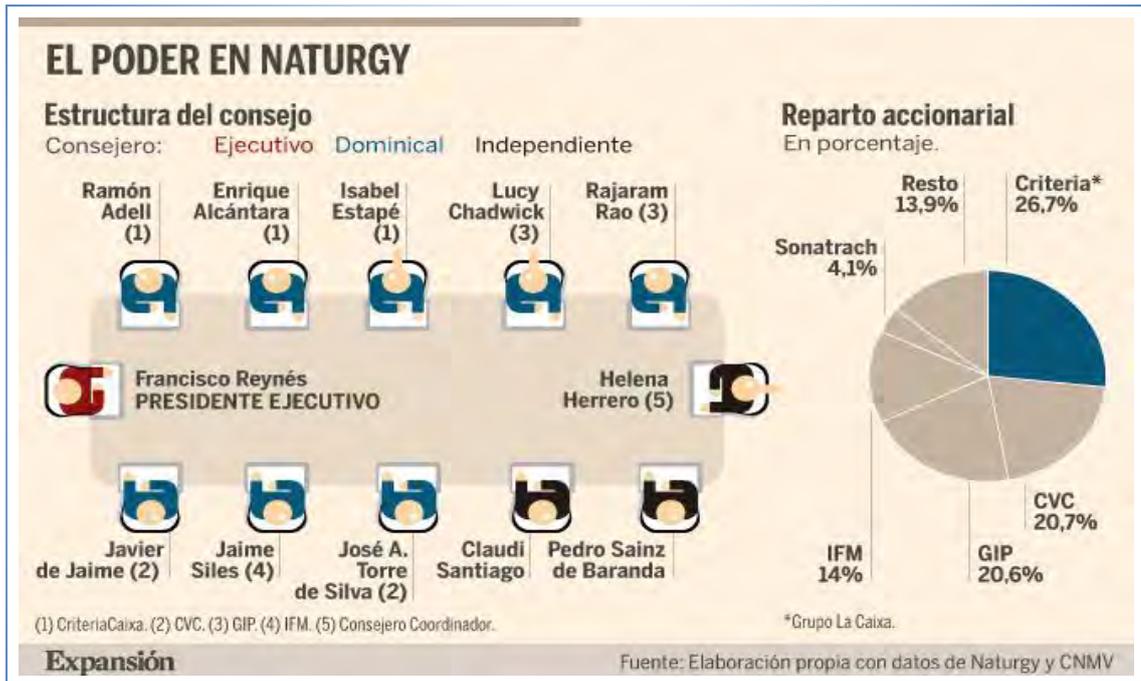
**Los cuatro grandes accionistas suman el 82% del capital**. Todos están en el consejo. **Sonatrach**, el otro gran accionista, **con el 4%, no tiene representación**.

El proceso, por ahora, está en fase de debate interno, explican fuentes del sector energético. Es una reflexión "en profundidad, pero serena" de qué pasos se deberían dar para **adaptar la compañía a las tendencias actuales de gobernanza corporativa y las exigencias de los inversores internacionales**, que reclaman, cada vez más, una **separación de funciones ejecutivas en la cúpula, aunque más nominal que efectiva**.

"Se trata de adaptarse a los criterios de buena gobernanza que se están imponiendo para las compañías cotizadas en los mercados europeos", señalan fuentes conocedoras de la iniciativa, que viene fraguándose desde hace tiempo y que ha tomado cuerpo en las últimas semanas.

### De la mano de La Caixa

**Reynés llegó a la presidencia de Naturgy en febrero de 2018 desde Abertis**, donde era vicepresidente-consejero delegado. Aterrizó de la mano de La Caixa, donde fue director general de Criteria. Asumió en un solo cargo en Naturgy las funciones del entonces presidente **Isidro Fainé** -presidente de Fundación La Caixa y de Criteria- y las del consejero delegado, **Rafael Villaseca**. **Su modelo rompía la tradición de la compañía, acostumbrada durante décadas a tener una figura de presidente y otra de consejero delegado**. La creación de la única figura de presidente ejecutivo se justificó con el argumento de que **Reynés venía para abordar un profundo proceso de transformación y que por ello se necesitaba una dirección muy reducida y ejecutiva**.



## No es la primera vez

No es la primera vez que aparece el debate sobre el reparto de poderes de Reynés. **Cuando en 2021 IFM lanzó una opa parcial sobre la empresa, reclamó un reparto de funciones ejecutivas que no logró.** En ese momento, La Caixa mantuvo su respaldo a Reynés como ejecutivo.

A comienzos de este año, en el mercado volvió a surgir la idea del reparto de poderes de Reynés, que en marzo se enfrentaba a su reelección. **Reynés reaccionó diciendo que su "ilusión" era poder seguir, y defendió su modelo presidencialista porque cada empresa "es distinta".** Recordó que en Naturgy, el 80% de los accionistas están en el consejo aludiendo así a que el propio consejo no seguía la separación de poderes. **Reynés logró la renovación con el 93% de la junta.**

Lo que cambia ahora en el debate es donde se origina la idea de la separación de poderes, la posición de La Caixa y el contexto. **Fuentes del sector indican que esta vez los promotores de la idea han sido GIP y CVC, más que IFM.** Por su parte, **La Caixa no se ha pronunciado públicamente pero fuentes internas reconocen "estar de acuerdo con la iniciativa"** porque entienden que siempre es mejor que el control y la gestión de una compañía esté en más de un par de manos al tiempo que recuerdan que, cuando Fainé presidió Naturgy, compartió funciones ejecutivas con Villaseca.

## MÁS DE 20 MILLONES DE INDEMNIZACIÓN PARA UN BLINDAJE DOBLE

Francisco Reynés tiene un doble blindaje: uno por si vacían de poder su cargo y otro por si le despiden. En cualquier caso, se trata de cantidades millonarias, de entre 4 millones y 7 millones de euros. A eso habría que sumar el fondo de pensiones, que acumula más de 13 millones. En total, Reynés podría recibir de indemnización más de 20 millones. El contrato de Reynés contempla "una indemnización por cese", de dos anualidades del conjunto de su retribución fija, variable, y además 1,25 veces su retribución fija para compensar el no cobro de la variable a largo plazo. Reynés percibió 2,83 millones en 2022. Cobraría una indemnización por despido total de unos 7 millones de euros.

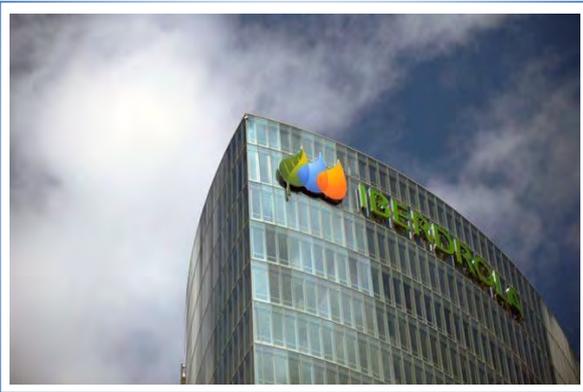
Su contrato también contempla "una indemnización en caso de que perdiera sus funciones ejecutivas y continuara como presidente no ejecutivo". En tal caso, sería "la mitad", esto es, una sola anualidad, unos 3,5 millones.

A ello habría que sumar 13,36 millones que ahora acumula de fondo de pensiones. En 2022 su fondo de pensiones recibió más dinero (2,95 millones), que lo que supuso el sueldo dinerario de Reynés (2,83 millones). De ahí que cuando se habla de la remuneración de Reynés, se suman las dos cantidades. De esta forma, en 2022, recibió un total de 5,8 millones de euros.

## 18.- Iberdrola reducirá su capital en 154,77 millones tras amortizar 206,36 millones de acciones propias.

okdiario.com, 3 de julio de 2023.

**Iberdrola lanza Global Green Employment, una plataforma de orientación, formación y empleo verde. Ribera enviará este mes a Bruselas el nuevo Plan de Energía y Clima y abre el periodo de consultas.**



Iberdrola ha dado luz verde a una amortización de 206,36 millones de acciones propias con el objetivo de reducir su capital social en 154,77 millones de euros, según la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**.

Tras esta operación, el capital social de **Iberdrola** quedará fijado en 4.680 millones de euros, correspondiente a 6.240 millones de **acciones**.

Esta operación fue aprobada por la junta general ordinaria de accionistas de Iberdrola el pasado 28 de abril y, posteriormente, el consejo de administración dio la orden de ejecución.

Iberdrola ha explicado que la finalidad de la reducción de **capital** es la amortización de acciones propias para coadyuvar a la «política de remuneración del accionista de la sociedad».

Esta reducción de capital se realizará con cargo a **reservas de libre disposición**, realizando la correspondiente dotación de una reserva por capital amortizado, por importe igual al valor nominal de las acciones propias efectivamente amortizadas. Los acreedores de Iberdrola no dispondrán del derecho de oposición.

La sociedad ha precisado que, como las acciones a amortizar son de su titularidad, la operación no implicará la devolución de aportaciones.

Los preceptivos anuncios de reducción de capital se publicarán mañana, 4 de julio, en el **Boletín Oficial del Registro Mercantil** y en la página web corporativa de **Ercros**.

## 19. - Enel desmiente una posible venta de Endesa a Repsol: "Son rumores totalmente infundados".

eleconomista.es, 4 de julio de 2023.



• **Imaz rechaza las grandes operaciones corporativas.**

• **Cattaneo acaba de entrar en Endesa como vicepresidente.**

Montaje con Josu Jon Imaz (Repsol), Borja Prado y Flavio Cattaneo (Enel).

Enel y Repsol han salido hoy al paso de una presunta negociación para una operación de compra de Endesa por parte de la petrolera.

"Enel rechaza los rumores sobre Endesa como totalmente infundados.

Enel no tiene intención de vender sus participaciones en Endesa, ni ahora ni en el futuro, ya que la compañía es un activo clave para su estrategia, e informa de que no existe discusión alguna sobre este tema. Nunca ha habido ninguna reunión entre los directivos de Enel y Repsol, ni con Borja Prado. Estas noticias falsas corren el riesgo de tener efectos distorsionadores sobre la evolución del mercado bursátil", asegura la eléctrica italiana.

El consejero delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, ha asegurado que tiene intención de ser uno de los más aburridos, en una clara alusión a que la compañía no quiere entrar en grandes operaciones corporativas para crecer.

### Te recomendamos

[La racanería de los bancos con los depósitos invita a competidores inesperados](#)

[El motor de EEUU sigue revolucionado: la primera economía del mundo continúa sin querer 'aterrizar'](#)

[La primera gran decisión de Alex Soros: 'fulmina' al 40% de la plantilla de la Fundación de su padre](#)

La petrolera, no obstante, ha salido de [dos grandes pozos en Bolivia](#), tal y como adelanta hoy [elEconomista.es](#).

Por su parte, el nuevo consejero delegado de Enel, [Flavio Cattaneo](#), entró recientemente como [vicepresidente de Endesa](#) en una muestra del papel clave que la compañía tiene para la eléctrica italiana.

## 20.- El TS fuerza al Gobierno a devolver ya 320 M a Endesa, Iberdrola y Naturgy y le obligará a otro pago millonario.

epe.es, 4 de julio de 2023.

**El Alto Tribunal urge a cumplir sentencias previas y pagar las indemnizaciones tras la anulación de la financiación del bono social eléctrico del último Gobierno de Mariano Rajoy.**

**Exige compensar de manera inmediata a las comercializadoras reguladas de las grandes eléctricas y a fijar la cuantía de la indemnización extra también para sus filiales del mercado libre.**



El Tribunal Supremo tumbó el año pasado por tercera vez el sistema de financiación del **bono social eléctrico**, el descuento en el **recibo de luz** que se aplica a los hogares vulnerables. Las compañías eléctricas llevan años batallando en los tribunales para evitar asumir el coste de esta política social (actualmente de más de 800 millones al año) y los sucesivos gobiernos han ido retocando la forma en que se financia el mecanismo cuando la justicia daba la razón a las empresas, que han conseguido en varias ocasiones devoluciones millonarias de los importes aportados.

El Alto Tribunal anuló el año pasado el modelo de financiación aprobado por el último Gobierno de Mariano Rajoy, tras una [sentencia previa del Tribunal Superior de Justicia de la UE](#), y ordenó que se compensará a las grandes eléctricas por el coste asumido para aplicar descuentos a más de un millón de hogares en sus facturas durante años. Esas devoluciones se han ido retrasando y ahora el Tribunal Supremo da la razón a los requerimientos de las grandes eléctricas y **fuerza al Estado a iniciar el pago** de las indemnizaciones por el [bono social](#).

Tras la presentación de sendos incidentes de ejecución de sentencia, el Supremo obliga a aplicar de manera inmediata la devolución a **Endesa, Iberdrola y Naturgy** de los importes asumidos por sus comercializadoras de tarifa regulada de luz entre los años 2016 y 2021, por **un total conjunto de casi 320 millones de euros**, más los intereses de demora. Y también ordena al Ministerio para la Transición Ecológica que calcule la indemnización correspondiente a las filiales de las grandes eléctricas con las que comercializa tarifas del mercado libre de electricidad, que se traducirá también en otra devolución millonaria a las energéticas.

El Tribunal Supremo ha ido publicando en los últimos meses sucesivos autos en los que obliga al Estado a que devuelva **152,27 millones de euros a Endesa, 102,8 millones a Iberdrola y 64,2 millones a Naturgy** para compensar a sus comercializadoras del mercado regulado de luz por el coste asumido para financiar el bono social durante años. El Gobierno deberá determinar ahora cuál es la indemnización concreta que deben recibir otras filiales de estos mismos grupos energéticos por el mismo concepto.

## SUMINISTRO BÁSICO

**El Gobierno descarta aprobar antes de las elecciones los cambios en el bono social para familias numerosas**

### Incumpliendo plazos

El Supremo da en sus autos **un plazo de un mes al Gobierno para ordenar los pagos** adeudados a las comercializadoras reguladas con cargo a las cuentas del sistema eléctrico. Salvo en el caso de Naturgy, ese plazo ya ha expirado, pero los abonos no se han producido, incumpléndose los límites marcados por la justicia, según confirman a EL PERIÓDICO DE ESPAÑA varias fuentes de los actores implicados.

El tribunal concedió al Ejecutivo también **entre uno y dos meses, dependiendo del caso, para calcular las indemnizaciones restantes**, sin que de momento se hayan comunicado las cantidades a las compañías. Desde el Ministerio para la Transición Ecológica sólo se reconoce que se está “en proceso” de pago de las cantidades adeudadas, sin precisar cuándo culminará ese proceso.

### ¿Quién paga el bono social?

El bono social eléctrico permite aplicar rebajas en las facturas de luz de entre el 25% y el 40% en función del grado de vulnerabilidad de los clientes (actualmente, como parte de las medidas anticrisis los descuentos se han elevado de manera temporal hasta el 65% y el 80% del recibo).

Inicialmente el coste de este mecanismo lo asumían sólo las grandes eléctricas forzadas a comercializar la tarifa regulada de luz: **Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP y Viesgo** (estas dos últimas han sido sustituidas por **Totalenergies y Repsol** con los años). Las sucesivas reformas del sistema de financiación tras revoluciones judiciales han ido ampliando la lista de compañías que tenían que asumir el coste de los descuentos para hogares vulnerables.

## CRISIS ENERGÉTICA

**El Gobierno da largas a Bruselas y ahora plantea mantener el escudo anticrisis en 2024 si hace falta.**

El actual Gobierno, atendiendo los requerimientos de la UE y tras la última anulación del Supremo, aprobó el año pasado una reforma que carga el coste del mecanismo a todas las compañías del sector eléctrico sin excepción (comercializadoras, distribuidoras, generadoras...). El grueso de la financiación sigue recayendo en los grandes grupos energéticos, ya que el peso se reparte en función de la cuota de mercado de cada empresa.

Las grandes eléctricas insisten desde hace años en reclamar que sea el Gobierno, a través de los presupuestos generales del Estado, el que asuma el coste por tratarse de una política social y que no se cargue a las compañías.

## 21.- Engie inicia operaciones de la mayor central eólica de Perú con apoyo del BID.

americaeconomia.com, 3 de julio de 2023.

### El proyecto de energía renovable ayudará evitar más de 230.000 toneladas de CO2 por año.



Engie Energía Perú, una de las mayores empresas de generación eléctrica del país andino, anunció la puesta en operación comercial, de la Central Eólica Punta Lomitas con una capacidad nominal de 260 megavatios (Mw).

Detalló que la construcción de la central fue financiada por un préstamo a 11 años totalmente suscrito por BID Invest por hasta US\$ 300 millones, que incluye recursos movilizados de FMO, banco holandés de desarrollo empresarial, por US\$ 100 millones y de BNP Paribas, por US\$ 55 millones.

La entrada en operación de la central eólica supone evitar más de 230.000 toneladas de CO2 por año que equivale a que dejen de circular aproximadamente 50.000 vehículos al año.

Subrayó que la central eólica ayudará a Perú a incrementar el componente de energía renovable no convencional (ERNC) de su matriz energética, contribuyendo a que pueda alcanzar la meta nacional fijada de su contribución nacionalmente determinada (NDC) de reducir en un 30% sus emisiones totales de gases de efecto invernadero frente a su línea base a 2030.

### El proyecto

La Central Eólica Punta Lomitas cuenta con una capacidad nominal de 260 Mw y luego de completarse su expansión de 36,4 Mw, incrementará su capacidad total a 296,4 Mw.

Está ubicada en el distrito de Ocucaje, en la Región Ica, y cuenta con 50 aerogeneradores (más siete aerogeneradores de su expansión), dos subestaciones eléctricas; y 60 kilómetros de líneas de transmisión que conectan la central con el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN).

Durante el período de su construcción, el proyecto generó un pico de 1.000 empleos directos, de los cuales el 100% de esta mano de obra (no-calificada) fue de procedencia local, de las comunidades de impacto directo del distrito de Ocucaje, en la Región de Ica.

### Aporte

La participación de BID Invest contribuyó a la sostenibilidad del proyecto, al garantizar el cumplimiento de los estándares locales e internacionales en la evaluación y gestión de los riesgos e impactos ambientales y sociales, las condiciones laborales, el uso eficiente de los recursos y la prevención de la contaminación, y la salud y seguridad de la comunidad.

De este modo, se contribuyó positivamente a cinco de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas: Energía limpia y asequible (ODS 7), Trabajo decente y crecimiento económico (ODS 8), Industria, innovación e infraestructura (ODS 9), Acción climática (ODS 13), y Alianza para los Objetivos (ODS 17).

### BID Invest

El BID Invest, miembro del Grupo BID, es un banco multilateral de desarrollo comprometido a promover el desarrollo económico de sus países miembros en América Latina y el Caribe a través del sector privado.

Financia empresas y proyectos sostenibles para que alcancen resultados financieros y maximicen el desarrollo económico, social y medio ambiental en la región.

Con una cartera de US\$ 16.330 millones en activos bajo gestión y 394 clientes en 25 países, BID Invest provee soluciones financieras y servicios de asesoría que responden a las necesidades de sus clientes en una variedad de sectores.

## 22.- Iberdrola colaborará con Primafrio en la electrificación del transporte y descarbonización de su actividad.

energetica21.com, 4 de julio de 2023.



**Iberdrola y Primafrio han firmado un acuerdo de colaboración para identificar las oportunidades entre ambas compañías para desarrollar proyectos relacionados con la electromovilidad del sector de la logística y el transporte pesado de corta y larga distancia, y la aplicación de diferentes tecnologías en sus instalaciones que permitan disminuir la huella de carbono de su actividad.**

La principal línea de trabajo abierta se corresponde a la **implantación de una infraestructura de recarga inteligente para el transporte pesado en las bases logísticas de Primafrio**. Para ello, la compañía eléctrica va a realizar un estudio de viabilidad para desarrollar estos proyectos en su sede central de Alhama de Murcia, y en el resto de instalaciones del operador logístico.

Además, en Alhama de Murcia se está proyectando una **estación de muy alta potencia para dar servicio a camiones eléctricos de nueva generación que recarguen a potencias superiores a 1 MW (MCS)**, que posibilitarán la carga de los camiones eléctricos en menos de 45 minutos, y adicionalmente cargadores de alta potencia de 400 kW.

Otro aspecto para destacar es el **compromiso de analizar y explorar la construcción de plantas de producción de hidrógeno verde en las propias instalaciones de Primafrio**. Se van a visibilizar proyectos que permitan la implantación y explotación de una o varias plantas de este sector energético renovable de tal manera que se pueda ofrecer una variedad de energías libres de emisiones en las bases logísticas.

El acuerdo entre ambas compañías también hace referencia a las **diferentes posibilidades con las que pueden contar los centros de Primafrio para la reducción de emisiones de CO2**, que incluyen auditorías energéticas que puedan resolver en qué situaciones e instalaciones es conveniente la instalación de sistemas de autoconsumo fotovoltaico, almacenamiento de energía, instalación de microrredes, sustitución de iluminación o cualquier otra solución que Iberdrola pueda aportar para la descarbonización de la empresa logística.

También se van a tener en cuenta la posibilidad de instalación de plantas solares fotovoltaicas en las bases de Primafrio así como fórmulas de contratación de suministro eléctrico con energía de origen renovable de nuevas instalaciones de generación 100% libre de emisiones que Iberdrola construya mediante fórmulas de contratación a largo plazo (PPAs).

## 23.- El consejero delegado de Enel inicia el examen a la estrategia de Endesa.

eleconomista.es, 4 de julio de 2023.

- **Esperan aglutinar las principales cifras del negocio el 6 de agosto.**
- **Cattaneo presentará el nuevo plan estratégico de Enel en noviembre.**



El consejero delegado de Enel, [Flavio Cattaneo](#), ha iniciado ya la revisión del plan estratégico 2024-2026 del grupo, donde juega un [papel clave Endesa](#). La eléctrica italiana ha pedido ya a los responsables de las diferentes áreas de negocios que preparen sus perspectivas para poder llevar a cabo un [análisis en profundidad de los planes](#) que presentarán al mercado el próximo mes de noviembre tanto Enel como Endesa.

Según fuentes consultadas por este diario, la intención de la eléctrica italiana es aglutinar los datos de los negocios el próximo 6 de agosto para poder fijar los nuevos objetivos del grupo y las líneas de trabajo que fijarán los nuevos directivos que se acaban de incorporar a la compañía.

Fuentes del sector explican que los relevos que se vayan a adoptar en la cúpula de Enel se espera que finalicen durante este verano para que los nuevos directivos puedan implicarse plenamente en la elaboración de los nuevos planes de la compañía y poder cerrar cuanto antes algunos temas abiertos como el proceso de desinversiones que estaba llevando a cabo la empresa de la mano de su anterior consejero delegado, Francesco Starace.

### Te recomendamos

[Díaz lanza la versión 'light' de la herencia universal de Piketty para salvar un programa descafeinado](#)

[La primera gran decisión de Alex Soros: 'fulmina' al 40% de la plantilla de la Fundación de su padre](#)

[El motor de EEUU sigue revolucionado: la primera economía del mundo continúa sin querer 'aterrizar'](#)

Con esta decisión, [Cattaneo](#) asume plenamente sus funciones de gestión sobre la sociedad que le encargó el consejo de administración, así como la supervisión de Endesa, donde acaba de asumir la vicepresidencia como muestra del papel clave que tiene el negocio para el grupo.

Enel confirmó el reparto de poderes existente, dejando al presidente Paolo Scaroni con la facultad de supervisar las actividades de auditoría (aunque el responsable de dicha función sigue dependiendo jerárquicamente del Consejo), impulsar y supervisar la aplicación de las normas de gobierno corporativo relativas a las actividades del Consejo y mantener, de acuerdo y en coordinación con el consejero delegado, las relaciones con los organismos y autoridades institucionales.

El consejero delegado, por su parte, asume todas las facultades para la gestión de la sociedad, salvo las que le atribuyan la legislación como los estatutos de la compañía.

La eléctrica italiana ha asegurado con toda rotundidad hoy que Enel no tiene intención de vender sus participaciones en Endesa, ni ahora ni en el futuro, ya que la compañía es un activo clave para su estrategia e informa de que no existe discusión alguna sobre este tema.

## 24.- Aena adjudica a Iberdrola y Endesa el suministro de electricidad 100% renovable, valorado en 450 millones.

elespanol.com, 4 de julio de 2023.

**Se desestima el lote del Aeropuerto Internacional Región de Murcia, por lo que volverá a licitarse.**

**Aena** ha adjudicado el **contrato de suministro de electricidad procedente 100% de energías renovables** para todos los centros gestionados por la compañía a **Endesa Energía e Iberdrola Clientes** en los próximos **cinco años**, valorado en 450 millones de euros, según ha informado en un comunicado.

El objetivo de este contrato es realizar las gestiones relacionadas con la compra de la energía con **certificados de origen 100% renovable** para los **aeropuertos**, así como la gestión de la **producción de las plantas fotovoltaicas en régimen de autoconsumo** que, gradualmente, vayan incorporándose a la red de aeropuertos.

Los puntos de suministro eléctrico han sido agrupados en siete lotes para su adjudicación en función de su ubicación geográfica. Así, Endesa Energía abastecerá a los centros agrupados en cinco lotes: Madrid, Galicia, País Vasco, Servicios Centrales, Norte, Centro-Sur, Levante, Baleares y Canarias.

*[Aena licita el suministro de energía eléctrica para sus instalaciones]*

Por su parte, Iberdrola Clientes suministrará electricidad a las instalaciones de baja tensión. Sin embargo, se desestima la oferta a precio fijo a cinco años del lote del Aeropuerto Internacional Región de Murcia por no ser competitiva y se volverá a licitar únicamente este aeropuerto.

Por tanto, el valor total del concurso, de 450 millones de euros, disminuye hasta los 336,2 millones de euros tras la desestimación del último lote del **Aeropuerto de Murcia**.



Además, en este contrato se ha establecido **un porcentaje del consumo a precio fijo durante cinco años**, con el propósito de **mitigar el riesgo de volatilidad del mercado**.

El porcentaje finalmente seleccionado es de un 36% del total del consumo anual de 2024, que irá incrementándose a medida que entren en servicio las nuevas plantas fotovoltaicas. De esta manera, se estabilizará el gasto energético, que quedará reflejado en la reducción de la factura de la electricidad.

Otro punto que destacar es el fomento de energías renovables, tanto en la compra de energía (mediante garantías de origen 100% renovables) como mediante el incremento del autoabastecimiento energético a través de plantas fotovoltaicas propias, según Aena.

Así, estas medidas permitirán a Aena **obtener sus propias garantías de origen renovable**, acreditadas por la comercializadora y **reducir el elevado gasto en electricidad de la compañía**, derivado del incremento del precio de la energía eléctrica en los últimos años.

Esta energía eléctrica sostenible no solo es consumida por las actividades propias de las terminales de aeropuertos, sino que también se suministra, a través de la red de distribución propia de Aena, a todas las empresas aeroportuarias que tienen actividad en los aeropuertos.

## Cero netos en 2040

Aena desarrolla su Plan Fotovoltaico en línea con su **Plan de Acción Climática**, incorporado en la **Estrategia de Sostenibilidad de la compañía**, que define las actuaciones encaminadas a la descarbonización de sus aeropuertos.

La compañía sigue apostando por la sostenibilidad energética basada en tecnologías limpias y eficientes que reduzcan la dependencia de combustibles fósiles, por el incremento del autoabastecimiento energético de sus instalaciones a partir de fuentes renovables o la compra de energía de origen renovable.

Todo ello con el objetivo final de reducir progresivamente las emisiones de CO2 para ser neutros en carbono en 2026 y alcanzar las cero emisiones netas en toda la red de aeropuertos en 2040

## 25.- Iberdrola lanza una nueva emisión de bonos verdes de 850 millones a 10 años.

es.investing.com, 4 de julio de 2023.

Iberdrola (BME:IBE) ha cerrado este martes en el euromercado una nueva emisión de bonos verdes por valor de 850 millones de euros a diez años, según ha informado la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

La emisión, realizada a través de su filial Iberdrola Finanzas, vencerá el 13 de julio de 2023 y cuenta con un cupón del 3,625 % anual y un precio de emisión del 99,695 % de su valor nominal.

Los bonos han sido colocados por una serie de bancos internacionales bajo el programa de emisión de deuda a medio plazo Euro Medium Term Note (EMTN).

A la espera de presentar sus resultados del primer semestre, en los tres primeros meses del año Iberdrola disparó su beneficio neto un 40 % hasta los 1.485 millones, con una mejora de sus resultados en España y Reino Unido, principalmente.

## 26.- Portugal amenaza el liderato de renovables de España.

huffingtonpost.es, 4 de julio de 2023.

**Portugal aspira a producir el 85% de su energía con renovables en 2030.**



Portugal pisa el acelerador para adelantar a España en materia de descarbonización en 2030 y aspira a producir el 85% de su energía con renovables en dicho año. España, mientras, ha marcado el objetivo en el 81%. Ante esto, Endesa, Iberdrola, Naturgy, Repsol y Cepsa tienen la mirada puesta en el ambicioso plan nacional de energía y clima del Gobierno luso.

Estas previsiones supondrán una inversión de 75.000 millones de euros hasta 2030 y, [según ha publicado El Economista](#), las empresas españolas tendrán mucho que decir como inversores. A lo largo de estas últimas semanas, además, la diferencia de precios en el mercado eléctrico entre España y Portugal se ha incrementado.

Este ha experimentado un desnivel en contra de nuestros vecinos en momentos de baja demanda y elevada producción fotovoltaica.

La mayor producción solar en España, sin embargo, no puede aprovecharse para reducir los precios en Portugal por la falta de interconexiones eléctricas entre ambos países. Y en la revisión de los planes no se incluye ningún incremento en este ámbito, que sigue fijado en el 15% marcado por Europa, aunque ambos países sí aumentan notablemente la instalación de renovables. En concreto, el plan portugués prevé para 2030 un total de 4.200 MW de interconexión en el sentido España-Portugal y 3.500 MW en sentido contrario.

El Plan portugués prevé una potencia eólica terrestre de 10,4 GW, frente a los 9 GW del plan anterior, y frente a los 5,7 GW actualmente en funcionamiento). Mientras, en eólica marina eleva el objetivo de 0,3 GW a 2 GW.

Pero el mayor crecimiento, según destaca el mismo medio, vendrá de la energía solar. Portugal tiene en estos momentos 2,6 GW operativos y prevé tener para el 2030 20,4 GW. El Ejecutivo proyecta 14,9 GW de producción fotovoltaica centralizada. Esto supone más del doble de los 7 GW del plan inicial, y muy por encima de los 1,5 GW en funcionamiento en el país en grandes plantas solares.

A esta producción se añadirán 5,5 GW de producción fotovoltaica descentralizada, es decir, del autoconsumo. Ante esto, España, Croacia, Eslovenia, Finlandia, Dinamarca e Italia han presentado también las revisiones de sus planes mientras que países como Francia y Alemania han reclamado más tiempo a Bruselas.

## 27.- Cisco, Ikusi y Ormazabal dotan de inteligencia por primera vez a un centro de transformación eléctrica en España.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de julio de 2023.

**Las tres compañías se han unido para trabajar en un proyecto en Puerto Lápice (Ciudad Real).**



**Cisco España**, su partner local **Ikusi** y **Ormazabal** se han unido para lanzar la primera de varias iniciativas piloto que pretenden de dotar de inteligencia a los centros de transformación eléctrica. El proyecto se encuentra actualmente en fase piloto en Puerto Lápice (Ciudad Real).

La distribución de electricidad se enfrenta a nuevos retos. Las empresas y los hogares no sólo consumen, sino que también inyectan electricidad a la red, mientras que la creciente popularidad de los vehículos eléctricos requiere una infraestructura de puntos de recarga.

Como consecuencia, se necesita mayor inteligencia, visibilidad y control de la demanda energética. El principal objetivo del operador de la red es medir, gestionar y regular la demanda y el flujo de energía para que el suministro llegue en la cantidad y calidad requeridas en cada momento.

El paso clave en la digitalización de la red eléctrica consiste en el diseño e implantación de nodos informáticos en el extremo (Edge) distribuidos en las subestaciones eléctricas o centros de transformación.

Los nodos recopilan información sobre la generación y el consumo energético de la red eléctrica y utilizan aplicaciones específicas para gestionar la demanda y los picos de energía.

Para ello, Cisco, Ikusi y Ormazabal han liderado cada uno una parte del proyecto según su área de especialización.

Cisco ha proporcionado su porfolio de conectividad de red de última generación, así como herramientas y conocimientos de ciberseguridad para construir y proteger los nodos informáticos distribuidos con capacidades de switching y gateway.

Otras funcionalidades de la solución de Cisco incluyen la gestión para automatizar el control del software desplegado en el extremo, así como las operaciones de red.

Por su parte, Ikusi se ha encargado de la integración de la solución que facilita la comunicación y permite la gestión de los nodos. Ormazabal, aprovechando su experiencia y conocimiento de los CTs y de los equipos que los conforman, desarrollará e integrará aplicaciones que facilitarán la optimización tanto de la red como de los propios equipos.

“Es un proyecto pionero en Europa. Estamos orgullosos de participar a través de nuestro programa Country Digital Acceleration (CDA), denominado ‘Digitaliza’ en España, que refleja nuestro compromiso con la digitalización de las infraestructuras críticas del país”, destaca **Antonio Conde, Director de Innovación y Transformación Digital en Cisco España.**

“Estamos especialmente ilusionados por contribuir a lo que será el germen de las futuras redes inteligentes, una pieza clave para los planes nacionales de transición energética y sostenibilidad”. “Ante las nuevas demandas dinámicas de la red eléctrica, es imprescindible asegurar la estabilidad del flujo energético, y para ello resulta necesario tener visibilidad de lo que ocurre en todo momento. En Ikusi estamos encantados de colaborar en este proyecto pionero integrando las innovadoras tecnologías que lo harán posible”, apunta **Javier Aguilera, Director General de Ikusi en España.**

Por su parte, **Javier Larrieta, Director de Tecnología en Ormazabal,** concluye: “La colaboración de tres proveedores que combinan su experiencia en esta innovadora plataforma tecnológica será un impulsor clave para garantizar el despliegue eficiente y ciberseguro de las redes inteligentes, que es uno de los retos a los que nos enfrentamos en España en el marco de la digitalización de las infraestructuras críticas”.

## 28. - Nueve centros de García-Carión ya producen con plantas solares de Endesa X.

eleconomista.es, 5 de julio de 2023.

**Las placas cubren una superficie equivalente a 13 campos de futbol**

**Cubren un 30% de la energía que necesita la compañía para su producción**

El grupo García-Carión ha aumentado su generación de energía renovable en sus centros de producción después de que Endesa X haya puesto en marcha nueve instalaciones solares fotovoltaicas para autoconsumo en cada una de estas naves.

Las plantas solares, que ya están totalmente operativas, **suman una potencia total de 18,16 MWp**, lo que lo convierten en uno de los proyectos de autoconsumo empresarial más grandes y en un referente para el sector vinícola.

Estos nueve centros son las bodegas de **Jaume Serra**, en Vilanova i la Geltrú, especializada en cavas y adscrita a la DO Cava, Catalunya y Penedès; **Los Llanos**, en la DO Valdepeñas; **Marqués de Carrión**, que elabora y embotella vinos en La Rioja;



y **Viña Arnáiz**, en Haza, con presencia en la DO Ribera de Duero; así como de **las plantas de Huelva, Daimiel, Almería, Jumilla y Segorbe**, desde donde se producen zumos, gazpachos, cremas y caldos de la marca Don Simón, entre otros.

**Te recomendamos**

El 'Grand Prix' en el punto de mira de la CNMC tras la denuncia de Uteca a RTVE

La caída de la carga fiscal aumenta el déficit de Italia al 12,1% en el primer trimestre

Autoconsumo, una de las claves para acelerar la transición energética

**Endesa X ha instalado un total de 33.637 módulos fotovoltaicos**, que ocupan una superficie equivalente a 13 campos de fútbol y, en conjunto, se evitará la emisión de 8.300 toneladas de CO2 al año. Con todas las instalaciones ya conectadas a la red eléctrica, García Carrión cubre un 30% de la energía que necesita para sus procesos de producción con energía solar de kilómetro 0, pues todos los GWh que produzcan en cada uno de los centros serán consumidos íntegramente para autoconsumo en las mismas naves.

Para el resto de sus necesidades energéticas, García Carrión también cuenta con un **contrato de suministro energético con Endesa hasta 2032**, un modelo de compraventa de energía conocido como PPA (Power Purchase Agreement) y que cuenta con garantías de origen renovable.

## 29.- Iberdrola lanza una ofensiva en Alemania para instalar 1 GW de eólica y fotovoltaica.

eleconomista.es, 5 de julio de 2023.

- **La compañía construye su primera planta solar para suministrar a Vodafone.**
- **Supondrá una inversión de 1.000 millones de euros.**

Iberdrola lanza una **ofensiva en Alemania**. La eléctrica se prepara para desembarcar en generación renovable terrestre con proyectos por más de 1 GW en eólica y solar, lo que supondría una inversión de más de 1.000 millones en el país sin contar con el desarrollo de sus parques eólicos offshore, entre ellos, **Baltic Eagle**.

Los proyectos que está analizando Iberdrola se sitúan en los estados federales de Mecklemburgo-Pomerania Occidental, Brandeburgo, Sajonia-Anhalt y Turingia.

La compañía, que dirige Ignacio Galán, acaba de lograr además su primer hito en el país con la construcción de su primera planta fotovoltaica que se destinará a suministrar energía verde a Vodafone.

Con el proyecto Boldekow, de 56 MWp, la eléctrica logrará una producción de 50 GWh, capaces de suministrar energía suficiente para abastecer a 3.000 estaciones base y permitir el ahorro de 20.000 toneladas de CO2 al año.

"En los últimos años, hemos desarrollado con éxito nuestra área de Offshore en Alemania, ampliado nuestros proyectos eólicos marinos y seguido adelante con la planificación", dijo Felipe Montero, CEO de Iberdrola Alemania.

Felipe Montero, consejero delegado de Iberdrola Alemania



Michael Jungwirth, Director de Políticas Públicas y Asuntos Externos de Vodafone, agrega: "PPAs como este con Iberdrola nos permite planificar una electricidad más sostenible a largo plazo. Al mismo tiempo, los contratos subrayan la seriedad de nuestras actividades de sostenibilidad y aceleran el Energiewende en Alemania".

Iberdrola ofrece a sus clientes soluciones a medida para el suministro de energía verde, incluyendo el suministro de electricidad, [contratos PPA a largo plazo](#), servicios de gestión de cartera y soluciones fotovoltaicas de autoconsumo. La compañía también ofrece soluciones integradas en tecnologías cruzadas, como almacenamiento en baterías o hidrógeno verde para uso industrial.

El equipo directivo, además de Felipe Moreno, también incluye a Iris Stempfle, directora general de la división offshore y consejera delegada adjunta de Iberdrola Deutschland, Martin Stolle, director general del negocio onshore y Sven Wolf, director general del área comercial.

## 30.- Cammisecra deja Enel y reabre los relevos en Endesa.

eleconomista.es, 6 de julio de 2023.

- **Saldrá del consejo de la eléctrica española a finales de este mes.**

Endesa se prepara para nuevos cambios en su consejo de administración tras el desembarco como vicepresidente de Flavio Cattaneo, consejero delegado de Enel. El anterior máximo responsable de redes de la eléctrica italiana, Antonio Cammisecra, ha anunciado que abandonará la compañía el próximo 31 de julio tras 24 años, lo que incluirá el consejo de Endesa.

Cammisecra ha liderado en los últimos años la modernización de las redes así como los avances en su proceso de digitalización donde ha cosechado importantes éxitos con iniciativas como Open Power que lo han convertido en uno de los principales referentes de la eléctrica italiana.



Cammisecra abandonará también el consejo de administración de Endesa y **se espera que, poco a poco, estos puestos vayan siendo ocupados por los nuevos directivos del grupo**, al igual que el de Alberto di Paoli y quizá el de Francesca Gostinelli.

El nuevo consejero delegado de Enel, Flavio Cattaneo, **ha iniciado ya la remodelación de la cúpula directiva** de la compañía y ha nombrado a Di Paoli, hasta el momento director económico financiero como el nuevo máximo responsable del negocio en Norteamérica y Latinoamérica.

### Te recomendamos

[De portero de discoteca a liderar el mayor negocio contra los okupas: Dani Esteve, el rostro de odio de la lona de Desokupa contra Pedro Sánchez](#)

[Estas son las costas españolas donde más medusas hay en verano](#)

[ING lanza depósitos a un año al 2,75% TAE para clientes seleccionados](#)

**Stefano de Angelis**, una persona de la máxima confianza de Cattaneo, ocupa ahora el puesto de director financiero de la eléctrica italiana.

El exconsejero delegado de TIM Brasil asume esta responsabilidad clave para controlar la estrategia de la empresa que se encuentra ahora mismo en plena revisión y lo lógico sería que ocupara también uno de los puestos del consejo de Endesa, previsiblemente el que deje el propio Di Paoli.

Francesco Puntillo se convierte en el máximo responsable del área legal y Gianni Vittorio Armani asume el control del negocio de redes en lugar de Antonio Cammisecra.

Por el momento, no está claro si Armani sucederá también en la eléctrica española a Cammisecra.

## 31.- Mañana se inaugura la planta de autoconsumo más grande en un complejo turístico en España, gracias a la colaboración entre PortAventura y Endesa.

noticiasde.es, 6 de Julio de 2023.

PortAventura World y Endesa inauguran mañana viernes PortAventura Solar, la mayor planta fotovoltaica de autoconsumo de un complejo turístico en España, instalación que ha requerido una inversión cercana a los 5 millones de euros.

El acto de inauguración contará con la presencia de Arturo Mas-Sardá, presidente de PortAventura World, y con José Bogas, consejero delegado de Endesa.

La planta, que ha sido diseñada y construida por Endesa X dentro del parque temático, tiene una potencia de 6 megavatios (MWp), que servirá para cubrir un tercio del consumo eléctrico del complejo turístico, unos 10 gigavatios hora (GWh) anuales.

La instalación, que fue proyectada en 2019, está formada por más de 11.000 módulos fotovoltaicos que se extienden por una superficie de 6,4 hectáreas, equivalente a 9 campos de fútbol.

La construcción se ha desarrollado siguiendo un plan de integración e impacto paisajístico, con el objetivo de reducir su efecto visual y preservar el entorno y las piezas de valor arqueológico que pudiesen encontrarse en la zona durante las obras.

## 32.- Iberdrola desarrollará un parque eólico offshore de 476 MW en Báltico, junto a Masdar, propiedad del fondo soberano de Abu Dabi.

consensodelmercado.com, 5 de julio de 2023.



Bankinter | La compañía está a punto de sellar una gran alianza estratégica con Abu Dabi para el desarrollo de energía eólica en aguas alemanas del mar Báltico. **El acuerdo con Masdar** –grupo de energías renovables propiedad del fondo soberano del país emiratí– **contemplaría la venta de una participación minoritaria, de hasta el 49%, en el parque eólico marino (offshore) de Baltic Eagle.** Este parque está ubicado en la Isla de Rugen, entre Alemania y Suecia y tendrá una capacidad de 476 MW, suficiente para satisfacer la demanda de 475.000 hogares.

La operación supondrá una contraprestación aproximada para Iberdrola de 700M€ una vez entre en operación el parque. La construcción de los activos lleva a aparejada una inversión de 1.200M€, a los que se debe sumar la prima que pagaría Masdar a Iberdrola por la operación, con lo que la valoración del activo sería de unos 1.400M€.

Opinión del equipo de análisis: Buenas noticias. De concretarse el acuerdo, se tratará del tercero que pacta Iberdrola con un gran fondo soberano desde que se presentó su plan estratégico.

En enero, firmó el traspaso del 49% de una cartera de renovables española a Norges Bank Investment Management (Nbim), el mayor fondo soberano de Europa y uno de los principales del mundo. En abril, se alió a GIC, el fondo soberano de Singapur (el mayor de Asia) para operar juntos en el negocio de redes eléctricas en Brasil.

Además ha llegado a acuerdos similares con otros socios financieros, como es el caso de Crédit Agricole para eólica marina en Francia, EIP (Energy Infrastructure Partners) para eólica marina en Alemania, o Mapfre para renovables en España. Estas operaciones demuestran la **capacidad de Iberdrola de atraer el dinero institucional de algunos de los inversores más selectivos del mundo**. Se trata de incorporar socios estables que aporten músculo financiero para acelerar el desarrollo de los proyectos. Iberdrola sigue manteniendo el control y la gestión de los activos. Normalmente este tipo de socios suelen ser fondos de pensiones, de infraestructuras o compañías aseguradoras que buscan inversiones a largo plazo en negocios estables y que generen flujos de caja regulares y con visibilidad. Además de acelerar las inversiones, **estas alianzas le permiten poner en valor los activos del grupo**, mantener a raya a la deuda y mantenerse como uno de los líderes mundiales en energía verde. El grupo sigue buscando nuevas alianzas con socios financieros, entre ellas la venta de hasta el 50% de una cartera de 28.000MW de renovables en EEUU.

### 33.- Gutiérrez-Orrantía, un banquero será la mano derecha de Reynés en Naturgy.

elperiodicodelaenergia.com, 6 de julio de 2023.

**El número uno del Citi en Europa tendrá la manija de Naturgy para acelerar el Proyecto Géminis y escindir la compañía.**



**Naturgy** tendrá consejero delegado, y este no será otro que un viejo conocido de la casa, el banquero y número uno del Citi en España, **Ignacio Gutiérrez-Orrantía**.

El banquero será nombrado en el próximo Consejo de Administración que se celebrará la próxima semana, tras haber llegado a un acuerdo entre los principales accionistas de la compañía energética **Criteria Caixa** y los fondos **CVC, GIP e IFM**.

De esta forma, el presidente aún ejecutivo de la compañía, **Francisco Reynés**, tendrá un 'viejo' amigo que le acompañe en los próximos años.

Gutiérrez-Orrantía fue quien asesoró personalmente a Reynés y Naturgy en su Proyecto Géminis, con el que pretendía escindir la empresa en dos compañías con negocios distintos y cotizadas.

El presidente ejecutivo de Naturgy, Francisco Reynés. FOTO: Pablo Moreno

Por eso, quién mejor que Gutiérrez-Orrantía para llevar las manijas de Naturgy en el futuro. Conocedor de la casa como la palma de su mano, será el encargado de poner el broche final a la gran operación Géminis.

Aunque no lo parezca, el objetivo de los cuatro grandes accionistas de la compañía es llevar a cabo dicho proyecto de escisión. Además, es probable que se retome dicho proyecto antes de lo que la gente se espera.



Gutiérrez-Orrantía es actualmente Codirector de Banca, Mercados de Capital y Asesoría para EMEA en el banco Citi. Casa en la que lleva casi 20 años, desde 2004 donde entró en el departamento de banca de inversión.

Anteriormente trabajó dos años en Merrill Lynch y siete años más en Goldman Sachs, donde inició su carrera profesional en 1995.

Tras casi treinta años en la banca de inversión, y habiendo pasado por sus manos prácticamente todo el Ibex35, Gutiérrez-Orrantía pondrá ahora el foco en los megavatios hora y las moléculas de gas e hidrógeno.

**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**

