

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. Galán nombra consejero coordinador a Angel Acebes para iniciar la sucesión en su hijo Nacho. quiere crear una dinastía.

hispanidad.com, 18 de diciembre de 2024.

Ya no tiene conflicto con PRISA y vuelve a financiar a lo grande a El País, Cinco Días y la Cadena SER. Eso sí, en el PP hay cada día más cabreo con Galán, pero a este último no le importa lo más mínimo.



En la tarde del 17 de diciembre, **Iberdrola** informó a la CNMV de algunos cambios en su Consejo de Administración que no son baladí. En especial, cabe destacar la elección como consejero coordinador del pepero **Ángel Acebes** (66 años), que servirá para que **Ignacio S. Galán** (74 años) inicie la sucesión en su hijo **Nacho Sánchez-Galán y García-Tabernero** (40 años), el segundo de sus cuatro descendientes y que lleva años trabajando en la eléctrica. Por tanto, el ingeniero salmantino quiere crear su propia dinastía.

Vayamos por partes. **Juan Manuel González Serna** (69 años), fundador del **Grupo Siro** (hoy llamado **Cerealto**) junto a mujer y que presidió durante 31 años, ha decidido dimitir como consejero coordinador (ya saben, el que coordina a todos los consejeros independientes en una compañía). Eso sí, se mantendrá como consejero independiente y como vicepresidente primero de Iberdrola, este último cargo lo ostenta desde la Junta de Accionistas celebrada el 2 de abril de 2020, cuando sucedió en el mismo a **Inés Macho**, y se incorporó a la **Comisión Ejecutiva Delegada** de la eléctrica. **González Serna** es consejero de Iberdrola desde el 31 de marzo de 2017 y fue renovado el 18 de junio de 2021, además es dueño de 732.565 acciones (0,012% del capital); y anteriormente fue consejero de Iberdrola Renovables.

Como nuevo consejero coordinador se ha elegido a otro independiente, el pepero y exministro **Ángel Acebes**, a quien todo el mundo considera un bienmandado, tanto en política (así se pudo ver por ejemplo en la metedura de pata con los atentados del 11-M al obedecer a **José María Aznar** y adjudicar la autoría a ETA) como en el mundo de la empresa. Y todo ello, a pesar de que, en teoría, los consejeros independientes deben ser independientes de los que manden en la compañía, y que en el caso de Iberdrola el que manda es Galán, por supuesto, ejerciendo como presidente ejecutivo, aunque nombró como CEO (de paja, eso sí) a **Armando Martínez** (56 años) en el otoño de 2021... para contentar a los fondos de inversión presentes en el accionariado.

Relacionado

- [Junta de Iberdrola. Galán se blindo en la presidencia frente al 'caso Villarejo'... y por mayoría búlgara \(99,9%\)](#)

"Como nuevo consejero coordinador se ha elegido a otro independiente, el pepero y exministro Ángel Acebes, a quien todo el mundo considera un bienmandado... y que no pondrá pegas para que Galán inicie la sucesión en su hijo Nacho y cree así su propia dinastía"

Acebes fichó como consejero independiente de la eléctrica en abril de 2012 y ejerció hasta febrero de 2019. Con el **'caso Bankia'**, el exministro del PP dejó Iberdrola, pero tras ser absuelto, el 21 de octubre de 2020 volvió por la puerta grande: no sólo recuperó su silla de consejero independiente, sino que entró en la Comisión Ejecutiva delegada.

Ahora Acebes se ha convertido en el nuevo consejero coordinador... y Galán sabe que no le pondrá pegas al inicio de la sucesión y a **la creación de su propia dinastía**. Algo en lo que hay antecedentes en la eléctrica y en su Consejo: el anterior presidente, **Íñigo Oriol** (fallecido en 2011), nombró consejero a su hijo, **Íñigo Víctor de Oriol Ibarra** (62 años), que aún sigue siéndolo.

Relacionado

- [Ángel Acebes vuelve a Iberdrola por la puerta grande: entra en la Comisión Ejecutiva Delegada](#)

Galán quiere que su hijo **Nacho** (40 años), director de Compras y Servicios Globales de la eléctrica desde abril de 2022, entre en el Consejo de Administración. Esto sería un primer paso para después designarle sucesor. Galán está casado con **Isabel García Tabernero**, un matrimonio del que han nacido cuatro hijos: **Inmaculada, José Ignacio** (como el padre, aunque todo el mundo le llama **Nacho**), **Teresa y Pablo**. Nacho es licenciado en Administración y Dirección de Empresas, y trabaja en la eléctrica desde diciembre de 2013, según [su perfil de LinkedIn](#): ha pasado por el departamento de Compras de Equipos Eléctricos y el de Compras del Negocio de Redes, hasta llegar a director de Compras y Servicios Globales. Y antes de llegar a la eléctrica, Nacho inició su trayectoria profesional en el fabricante de componentes automovilísticos **Antolin**, pasando después por la consultora **Deloitte y Bergé Marítima**; y se casó en 2014 con la médico y cirujana **Mar Pradera**.

Relacionado

- [Iberdrola. Don Ignacio, ¿seguro que su sucesor se llamará Smith? A ver si va a apellidarse Sánchez-Galán y García-Tabernero](#)

Inmaculada es unos años mayor que Nacho, tiene un máster en banca y finanzas, y trabajó en Ence. Se casó en 2010 con **David Mesonero** (44 años), con quien tiene tres hijos: es otro licenciado en Administración y Dirección de Empresas (como su cuñado Nacho) y es el director de Desarrollo Corporativo de Iberdrola desde el 1 de julio de 2022. En dicho cargo relevó a **Pedro Azagra**, cuando este último fue nombrado CEO de **Avangrid**, la filial norteamericana de la eléctrica. Como se puede ver [en su perfil de LinkedIn](#), Mesonero inició su trayectoria profesional en **Espirito Santo Investment**, la unidad de banca de inversión del portugués Banco Espirito Santo; de ahí pasó a consultor senior en la consultoría **Oliver Wyman** durante tres años y luego, a ser adjunto al director de Desarrollo de Negocios de **Iberdrola Renovables**; en 2010 aterrizó en **Gamesa**, donde estuvo 10 años y cuatro meses, y llegó a liderar el proceso de fusión con Siemens Wind Power que dio lugar a **Siemens Gamesa** siendo director de Integración, y después se convirtió en su director financiero. Eso sí, cambió el fabricante de aerogeneradores (ahora integrado dentro de [Siemens Energy](#)) por **Iberdrola** en abril de 2020, después de que la eléctrica saliera de Siemens Gamesa al vender su 8%, convirtiéndose en adjunto al director general de Desarrollo Corporativo, es decir, número dos de Azagra, hasta julio de 2021, cuando aterrizó en **PRISA** como director financiero, [cargo que ejerció sólo un año](#) y 13 días después de que [Iberdrola retirara la publicidad de PRISA](#), emprendió el viaje en sentido contrario para relevar a Azagra como director de Desarrollo Corporativo de la eléctrica.

“Galán también tiene bien colocado a su primer yerno, David Mesonero, que es el director de Desarrollo Corporativo de la eléctrica; y el único hijo que es ingeniero industrial (Pablo) sólo ha trabajado durante un mes en la eléctrica, por ahora”

Tras Inmaculada y Nacho, cabe referir a **Teresa**, licenciada en ciencias en comercio internacional que trabaja en la firma cosmética **Estée Lauder** desde hace diez años, como se refleja [en su perfil de LinkedIn](#). Antes de eso estuvo en **Rothschild, Amber Capital, Thesan Capital, Kellogg y SC Johnson**; y se casó en 2018 con **Enrique Moral**. Y el cuarto hijo del matrimonio Sánchez Galán-García Tabernero es **Pablo**, ingeniero industrial que trabaja como consultor asociado en **Strategy&** (que forma parte de la auditora **PwC**... y que curiosamente fue la que hizo el forensic exculpando a la eléctrica en el caso Villarejo) desde marzo de 2023, como se ve [en su LinkedIn](#).

Antes de esto ha trabajado cortos periodos de tiempo como: interino de verano en **Iberdrola** (un mes), ingeniero interino de verano en **Antolin** (dos meses) y en **Renault** (dos meses); consultor en **Changing Room** (nueve meses) y consultor de la cadena de suministro del gigante de lujo francés **Louis Vuitton** (nueve meses).

Volvamos al Consejo de Administración, donde **María Helena Antolín Raybaud**, vicepresidenta de la **CEOE** y presidenta del Consejo de Movilidad Sostenible de la patronal empresarial, ha renunciado a su silla como consejera independiente. Su vacante la ha pasado a ocupar **Ana Colonques García-Planas**, heredera y directora financiera del **Grupo Porcelanosa**, así como consejera ejecutiva de una sociedad del mismo. Cabe recordar que el pasado 1 de enero, la primera cedió la vicepresidencia de **Antolin**, que ejercía desde 2015, a su hermana **Emma Antolín Granet**, tras 30 años con distintas responsabilidades en una compañía familiar a la que sigue unida a través de su participación en los órganos de decisión.

Relacionado

- [Antolin cambia de vicepresidenta pero no de estrategia: control 100% familiar y gestión compartida con CEO](#)

En paralelo, **José Sáinz Armada** (65 años), director financiero de Iberdrola, se jubila. ¿El motivo? Se ha cansado de esperar a que Galán le designara como sucesor y ante la intención de este último de crear una dinastía a través de su hijo Nacho, se rinde. Se trata del mejor financiero de España, pero está muy cabreado... y ha tenido demasiada paciencia hasta ahora: dejó que dos directivos pasarán por delante de él: **Francisco Martínez Córcoles**, que ejerció como consejero ejecutivo y director general de Negocios, hasta que Galán decidió 'jubilarse' y ascender a **Armando Martínez**, quien más adelante pasó a ser CEO (aunque de paja, eso sí). Ojo, no olviden que Sáinz Armada es una figura clave en la peculiar financiación de la eléctrica, un asunto de gran enjundia ante la elevada deuda, y que lleva a [insistir en las alianzas](#).

Relacionado

- [Iberdrola. La peculiar financiación de Galán ante la elevada deuda: se financia y refinancia a bajo precio y a costa del sector público... como es tan verde](#)

También cabe destacar que Galán ya no tiene conflicto con **PRISA** y vuelve a financiar a lo grande a **El País**, **Cinco Días** y la **Cadena SER**. Recuerden que hasta llegó a retirar la publicidad del grupo mediático, días antes de que su primer yerno, David Mesonero, dejará de ser el director financiero del mismo.

“José Sáinz Armada (65 años), director financiero de Iberdrola, se jubila. ¿El motivo? Se ha cansado de esperar a que Galán le designara como sucesor. Aguantó que le pasaran Francisco Martínez Córcoles y Armando Martínez, pero no hará lo mismo con Nacho Sánchez-Galán y García-Taberner”

En política, Galán nunca se ha metido, aunque en la eléctrica hay varios políticos. Actualmente, del **PNV** está **Xabier Sagredo**, presidente del Patronato de **Bilbao Bizkaia Kutxa (BBK)** Fundación Bancaria-Bilbao Bizkaia Kutxa Banku Fundazioa y de **BBK Fundazioa**, como consejero de la eléctrica; y además, Galán fichó a la hija de **Andoni Ortuzar**, la **influencer Garazi Ortuzar**. Y del **PP** hay varios exministros: **Ángel Acebes** e **Isabel García Tejerina** son consejeros independientes; **Fátima Báñez** lo fue de Iberdrola México entre septiembre de 2020 y junio de 2022, y un mes después, pasó a serlo de Avangrid, la filial de la eléctrica EEUU. Eso sí, en el partido que lidera **Alberto Núñez Feijóo** están bastante cabreados con el ingeniero salmantino por sus desprecios, pero a este último no le importa... y encima considera que el PP no va a llegar en mucho tiempo al poder. En su momento, Galán sí que recurría al PP e incluso ahí querían que hiciera de puente con el PNV. Pero tras relajarse el conflicto con **Pedro Sánchez** en el **Foro de Davos** de este año e incluso empezar a llevarse con **Teresa Ribera**, al volverse más progre y más verde, se ha acercado más el **PSOE**: no obstante, depende del Gobierno la decisión de no cobrar el canon a la energía hidráulica (el gran chollo de Galán), así como los permisos para el bombeo y la regulación del mismo.

2.- La confianza de Cattaneo en Endesa: aumenta la compra de acciones y acumula una posición de 12 millones en 2024.

economiadigital.es, 19 de diciembre de 2024.

El CEO de Enel compra acciones por un millón de euros, la cuarta adquisición tras presentar el plan estratégico.

- **Cattaneo redobla su apuesta en el plan estratégico de Endesa comprando acciones por 3 millones de euros.**
- **Claner, sobre la paralización del 'valle verde' de Moeve: «Es una pataleta y una llamada de atención al Gobierno»**



Flavio Cattaneo muestra su plena confianza en el proyecto de Endesa. El consejero delegado de Enel, matriz de la eléctrica española, incrementa las compras de acciones en la cotizada en las últimas semanas hasta acumular una posición de 12,2 millones de euros a precios actuales.

El máximo directivo de la energética estatal italiana ha vuelto a comprar acciones de Endesa esta semana. Cattaneo, a través de su sociedad **Essecieffe Investment**, ha adquirido **otros 50.000 títulos** de Endesa a un precio unitario de 20,36 euros.

La operación ha supuesto **un desembolso de algo más de un millón de euros**, que se suman a los 3,22 millones que invirtió el ejecutivo hace a penas una semana.

Con estas compras y las realizadas en noviembre, tras la presentación del plan estratégico 2025-2027 de Endesa, así como las adquisiciones realizadas este verano, Cattaneo ha construido una cartera de 600.000 títulos en la energética española.

Un paquete que **asciende a unos 12,2 millones de euros** con los precios actuales de mercado. Se trata de una apuesta firme del vicepresidente de Enel por el proyecto de Endesa en el país, que el mercado también está reconociendo durante este ejercicio.

La atractiva política de dividendos de Endesa

En lo que va de año, la compañía que dirige José Bogas se ha revalorizado un 10,6%, hasta alcanzar una capitalización de mercado de 21.700 millones de euros, tras un 2023 en el que la evolución de la compañía en el Ibex 35 fue positiva, pero sin grandes subidas.

La participación del directivo cercano a la presidenta del Gobierno de Italia, Giorgia Meloni, se suma a los 2,9 millones de acciones que también posee en Enel. De este modo, Cattaneo **ostenta más de 32 millones de euros en acciones de las diferentes sociedades del grupo** energético.

Leer más: [Cattaneo redobla su apuesta en el plan estratégico de Endesa comprando acciones por 3 millones de euros](#)

En cualquier caso, la apuesta de Cattaneo también se verá recompensada por la atractiva política de remuneración al accionista que ha prometido Endesa.

La compañía ha extendido su compromiso de dar un 80% de pay-out (porcentaje del resultado neto ordinario destinado a remunerar al accionista) en dividendos hasta 2027, garantizando un mínimo de 1 euro por acción y el pago en efectivo.

Si bien la estimación de la eléctrica contempla remunerar con 1,2 euros por título en 2024 (+20% frente a 2023) y llegando a 1,5 euros por acción en 2027, cifra que implica una rentabilidad entre el 6% y el 7%.

Un aval al plan estratégico de Endesa

Más allá de la remuneración, las compras revelan la confianza depositada por Cattaneo en el plan estratégico que presentó Endesa a finales de noviembre. La hoja de ruta de la compañía pasa por desembolsar 9.600 millones de euros, la mayor cifra hasta la fecha y un ambicioso plan que tendrá las redes eléctricas como protagonistas.

De este modo, la energética destinará **hasta 4.000 millones a la inversión en redes, un 45% más que en el anterior plan**, si bien condicionados al aumento de la retribución a las distribuidoras eléctricas que están negociando actualmente con el Gobierno.

En esta línea, desde Endesa apuestan por **recibir un pago del 7,5% para equipararse con la retribución** que perciben las compañías del sector en otros países europeos de nuestro entorno.

Por otro lado, la compañía ha dado un giro a su política en energías renovables. Aunque seguirá apostando por las tecnologías limpias, ha recortado las cifras de inversiones en el país dedicadas a este tipo de proyectos.

En total, serán **3.700 millones de euros los que invierta en este sector, un 14% menos** respecto a las previsiones del anterior plan.

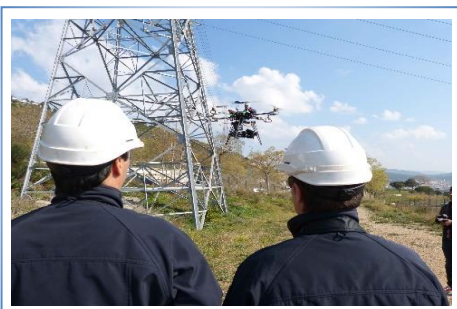
Además, Endesa ha reorientado su guía para los próximos años, apostando por los proyectos hidroeléctricos y eólicos, mientras que dejará de lado la energía solar debido a la falta de rentabilidad que no hace atractiva la inversión.

No obstante, la eléctrica sí dará oportunidades a los proyectos de hibridación entre energía eólica, solar y baterías. También los centros de datos estarán presentes en la estrategia de Endesa en buena parte de la cadena de valor.

3.- El impuesto a las energéticas frena inversiones de Endesa en Catalunya por 400 millones.

elnacional.cat, 19 de diciembre de 2024.

La aprobación del impuesto retrasaría la ampliación de capacidad de la red eléctrica catalana.



El impuesto a las energéticas que el Gobierno pretende aprobar antes de que termine el año frena miles de millones de inversiones, como ha advertido el sector. Por ejemplo, las nuevas instalaciones de economía circular de Repsol en Tarragona, por más de 1.000 millones, están en juego, pero **Endesa también está a la espera de ver cómo evoluciona el gravamen** para terminar de decidir su política de inversión para los próximos años.

Fuentes del sector apuntan a que la compañía que dirige José Bogas **dejará de invertir 400 millones en Catalunya entre 2025 y 2027, o se retrasarán dichas inversiones**, si finalmente el impuesto se hace permanente. Para cumplir el acuerdo con Podemos, ERC, Bildu y BNG, el Gobierno lo aprobará por Real Decreto este año para que esté vigente el 1 de enero de 2025, pero necesita la convalidación del Congreso, algo para lo que, de momento, no tiene mayoría. Por ello, en realidad aún sigue en el aire y no parece tener muchas opciones de prosperar.

No obstante, mientras se mantenga esta incertidumbre, lo que está en el aire también son las inversiones. Endesa es la primera eléctrica de Catalunya, tanto como comercializadora como, lo que es más importante, distribuidora. Heredera de la antigua Fecsa, tiene toda la red de distribución en el país, y **ha presupuestado una inversión de 884 millones entre 2025 y 2027**, un 7% más que en el trienio anterior.

Endesa ha anunciado un incremento de las inversiones del 45% que, si se aprueba el impuesto, está en peligro

Pero en el marco de su nuevo plan estratégico, la filial de la italiana Enel ha anunciado un incremento del 45% de las inversiones, siempre que el marco regulatorio y fiscal sea estable. Es decir, que los 884 millones anunciados están asegurados, según confirman fuentes de la propia compañía, y lo que estaría en peligro, o se retrasaría, sería este incremento del 45%, unos 400 millones de euros.

“El impuesto pudo tener lógica en su momento”, cuando se aprobó de forma temporal por el alza de precios, pero no en la actualidad, según fuentes del sector. “Ahora estamos en un momento en que se necesita atraer capital, pero para invertir, es necesario que se den unas condiciones, si no, las inversiones se irán a otros países”, añaden. **“Hace falta un entorno fiscal de estabilidad” que el impuesto rompe, rematan.**

Las inversiones que están en peligro o se demorarán **son las de mejora y ampliación de capacidad de la red**. Están garantizadas las de mantenimiento, sustitución de subestaciones que puedan dejar de funcionar, etc... Pero las que aportan calidad a la red y al servicio quedarían para más adelante. Se trataría de la digitalización de la red, resiliencia ante cambios de temperatura e incremento de la potencia.

La falta de inversión en la red en un momento de incremento de la demanda puede llevar a empresas a irse a otros sitios

Pueden parecer inversiones menos importantes, pero no es así. Mejorar o no la red puede hacer que haya suficiente capacidad para que se instalen más empresas en un polígono o una zona concreta, mientras que la seguridad y facilidad para operar de la red le añaden también competitividad.

“Si la red se desarrolla más despacio, la posibilidad de que llegue una empresa, pida conexión y no la haya, es más alta. **El coste de oportunidad de no invertir es muy alto, porque las inversiones se van a otro sitio**” si no encuentran las condiciones energéticas adecuadas, explican desde el sector. A nivel catalán, esta falta de inversión por el impuesto afectaría especialmente la competitividad del área metropolitana de Barcelona y de otras zonas industriales, muy intensivas en electricidad, y logísticas.

Acerca de una posible exención del impuesto a las eléctricas por invertir en transición energética, explican que todavía no se sabe cómo va a quedar. “No se sabe nada”, aseguran, y añaden que “si es del 25%, no ayuda mucho, y si es del 95%, eso Podemos no lo va a permitir”. Por tanto, el sector no confía mucho en esta vía para eludir el impuesto permanente.

La red sufre una “falta de capacidad estructural”

El impuesto, de salir adelante, llegaría en el peor momento para las eléctricas y, de rebote, para Catalunya y España, pues el gran **incremento de la demanda en los últimos años**, y el que se prevé a futuro, hace necesario multiplicar las inversiones en la producción y la distribución.

“Estamos en un momento sin precedentes. Tras la covid y una crisis, de repente la situación se ha dado la vuelta y **tenemos una falta de capacidad estructural**”, explican las citadas fuentes. La electrificación de muchas empresas ha disparado la demanda y, para cubrirla, no solo se necesitará más producción, sino también una red más potente y moderna, por lo que la inversión es necesaria.

4.-Abu Dhabi, a la conquista de España: Masdar crea una nueva sociedad tras invertir 2.000 millones en Endesa y Saeta.

economiadigital.es, 18 de diciembre de 2024.

Masdar vehiculará inversiones en empresas de energías renovables a través de su nueva sociedad en Madrid.

- **España cierra el año con 1.820 millones de euros de deuda por el recorte a las renovables**
- **Galicia, una potencia renovable “cada vez más exigente” con las empresas**



Masdar refuerza su apuesta por España como mercado clave para seguir creciendo en el negocio renovable europeo. El gigante de Abu Dabi (Emiratos Árabes) ha creado una nueva sociedad en el país para invertir en proyectos y empresas que desarrollen proyectos de energías renovables.

El grupo árabe **lleva un año intenso en el mercado renovable español**, tras ejecutar dos grandes operaciones que suman más de 2.000 millones de inversión en el país.

Tras la apertura de su oficina en Madrid el año pasado, Masdar sigue reforzando su apuesta energética por España con la **creación de una nueva sociedad.**

Se trata de Masdar España Anri SL, cuyo objeto social es la «inversión en proyectos de energías renovables», así como «**participar en entidades que inviertan y desarrollen proyectos de energías renovables**».

La sociedad **está capitaneada por Amalia Giannakikou, responsable de Masdar en Europa** en representación del grupo emiratí que preside Sultan Al Jaber, y comenzó a operar el pasado 22 de noviembre.

De este modo, el gigante árabe refuerza su posición en el mercado español con un nuevo instrumento con el que vehiculará sus inversiones en otras compañías de energías renovables que resulten atractivas para ampliar su portfolio.

Masdar, 2.000 millones en España

La operación sólo confirma la firme apuesta de **Masdar por España como un gran hub de inversión para desarrollar su actividad** y expandirse por toda Europa.

Así lo demuestran también las inversiones realizadas en la última mitad del año. Una de ellas, la compra del 49,99% del negocio solar en España de Endesa (EGPE Solar), **con una capacidad total instalada de 2 gigavatios (GW), por 817 millones de euros.**

La transacción **valoró en 1.700 millones de euros la totalidad de la empresa** y supone un paso más en el acuerdo a largo plazo entre Masdar y Endesa.

Tan sólo dos meses después, la firma que lidera Sultan Al Jaber anunció una de las mayores transacciones de energía renovable de España, la adquisición de la compañía **Saeta al fondo canadiense Brookfield por un importe total de unos 1.200 millones de euros.**

De este modo, Masdar se ha hecho con una cartera de **745 megavatios (MW) de activos eólicos y solares**, así como otra cartera de desarrollo de 1,6 gigavatios (GW) en España y Portugal. Se trata de una compra importante para el crecimiento del grupo, que apunta a una capacidad global de 100 GW para 2030.

Fondos árabes en España

Más allá de estas dos grandes operaciones, Masdar ha tejido buenas alianzas con la mayor energética de España. El grupo alcanza un pacto de coinversión con Iberdrola de **15.000 millones de euros en energía eólica marina e hidrógeno verde** en Alemania, Reino Unido y Estados Unidos.

Anteriormente, se produjo otra alianza con un impacto de **1.600 millones de euros entre Masdar e Iberdrola** para coinvertir en el parque eólico marino Baltic Eagle, el segundo mayor proyecto eólico marino de Alemania.

Iberdrola mantendrá una participación mayoritaria en el proyecto, mientras que **Masdar conservará un 49% valorado en 784 millones de euros.**

Las operaciones de Masdar, propiedad conjunta de Abu Dhabi National Oil Company (Adnoc), Mubadala y Abu Dhabi National Energy Company (Taqa), dan buena prueba del auge inversor de los países árabes en España, especialmente en el sector energético, en los últimos años.

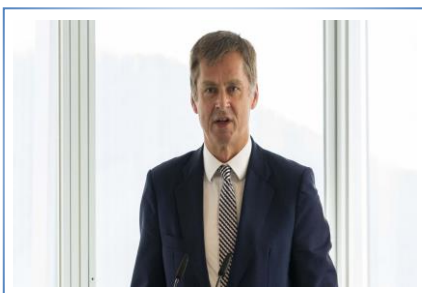
Según un reciente estudio publicado por el Ices y el IE University, en 2023 España recibió 28.215 millones de inversión extranjera directa, de los cuales, **al menos 6.000 millones de euros provinieron de países árabes.**

La cifra supone **el 21,27% de toda la inversión** extranjera y tiene como protagonistas, además de Masdar, a los fondos soberanos de Qatar (QIA), Arabia Saudí (PIF), Abu Dabi (Mubadala y ADIA) y Omán (OIA).

5.- Iberdrola nombra a Hugg Elliot como presidente ejecutivo del area internacional.

eleconomista.com, 19 de diciembre de 2024.om

- **Nombra al exembajador de Reino Unido en España.**
- **Gestionará más de 10.000 millones en activos y 450 millones de 'ebitda'.**
- **Iberdrola Energía Internacional nombra a María Helena Antolín como consejera externa.**



El Consejo de **Iberdrola** Energía Internacional designó ayer a Hugh Elliott nuevo presidente de Iberdrola Energía Internacional, el holding que agrupa los activos de la cotizada en Francia, Alemania, Italia, Grecia o Portugal, además de Australia y otros países, y que tendrá efectos desde próximo 1 de enero. Elliott ha desarrollado su carrera en el Foreign and Commonwealth Office británico -destacando su puesto como embajador en España entre 2019 y 2024- y también en el sector privado, en Anglo American PLC, de la que fue responsable global de relaciones gubernamentales.

La filial internacional de la eléctrica también ha incorporado a su Consejo a María Helena Antolín Raybaud como consejera externa, manteniendo así su vinculación al grupo después de su paso por los Consejos de Administración de Iberdrola Renovables e Iberdrola S.A. -la matriz del grupo-.

Antolín es vicepresidenta de la Confederación Española de Organizaciones Empresariales (CEOE), miembro de los consejos de administración de INJAT y de Danosa y consejera de Comercio Exterior de Francia sección España.

Mercado internacional

El área de negocio bajo el dominio de Elliot cuenta con más de 10.000 millones de euros en activos y, a septiembre, registró un resultado bruto (ebitda) cercano a los 450 millones, con un incremento del 48% gracias a sus nuevos parques eólicos en Francia y Alemania.

La capacidad renovable de Iberdrola Energía Internacional ha rebasado los 4.000 megavatios (MW) en el tercer trimestre de 2024 y su producción creció impulsada por un incremento del 114% eólica marina, tecnología en la que cuenta con parques en Francia (Saint Brieuc, de 496 MW) y Alemania (Wikingen, de 350 MW, Baltic Eagle, de 476 MW, cuya instalación acaba de finalizar, y Windanker, en construcción), además de otros proyectos en Australia o Japón.

En eólica terrestre y solar, Iberdrola Energía Internacional cuenta con 1.200 MW instalados en Australia, donde tiene además 400 MW en construcción; y unos 1.500 MW operativos en Italia, Portugal, Grecia, Polonia o Hungría.

Iberdrola es la primera eléctrica de Europa por capitalización y una de las tres más grandes del mundo, con más de 80.000 millones de euros de valor bursátil.

6.- Los Entrecanales, atrapados en las renovables.

hispanidad.com, 19 de diciembre de 2024.om

José Manuel, ¿y si vendes Acciona Energía al mejor postor? Tanto Acciona, como la filial 'verde', cerrarán el año entre las peores del Ibex... otra vez.

A punto de cerrar 2024, los **Entrecanales** no tienen ningún motivo para felicitarse, hablando en términos bursátiles.

Acciona y Acciona Energía se sitúan entre las diez cotizadas con peor comportamiento dentro del **Ibex 35**. Bien es cierto que, en el caso de Acciona, la compañía ya no figura (como sí ha ocurrido en otras ocasiones) en los primeros puestos de este **ranking** y ha descendido algún que otro peldaño hasta el puesto número siete.

Sin embargo, su filial verde, sí que se mantiene en el podio, y ocupa el tercer lugar por detrás de **Solaria y Grifols**.



Relacionado

- [Acciona. El sueño renovable de José Manuel Entrecanales se convierte en pesadilla](#)

Acciona Energía se deja, en lo que va de año, más de un 34%. Tocó máximos justo en los primeros compases del año (27,18 euros) y hoy cotiza en los 17,9 **Capitaliza por 5.949 millones de euros**, muy por debajo del nivel con el que firmó 2023 (9.245).

Por su parte, Acciona, baja un 16%, **tocó máximos** en los 131,90 euros, el pasado mes de septiembre. Ahora cotiza en los 107. Capitaliza por 6.017 millones frente a los 7.312 de 2023.

El martes pasado, 17 de diciembre, por ejemplo, era **uno de los valores más castigados del Ibex**.

De nada le vale haber firmado, recientemente, la **construcción de diferentes infraestructuras en Perú**, haberse adjudicado la construcción de una desaladora en California, o una planta de pretratamiento de agua en Sidney.

No hace mucho, además, vendió sus centrales hidroeléctricas a **Endesa** por 1.000 millones de euros, el penúltimo pelotazo de los Entrecanales, como definimos la operación en Hispanidad.

Relacionado

- El penúltimo pelotazo de José Manuel Entrecanales con las hidroeléctricas: vende a Endesa por 1.000 millones... lo que compró por 680 millones

Porque, dicen los expertos, desde el punto de vista técnico que desde sus máximos anuales, los títulos de la compañía “experimentan un **intenso periodo de ajuste**, sin poder mostrar capacidad de reacción”.

Una ‘triste’ conclusión que hace de Acciona un **ejemplo claro** de cómo una filial verde lastra a todo un grupo.

Y si no, no hay más que echar un vistazo a los **últimos resultados** publicados.

En los nueve primeros meses del año, Acciona alcanzaba un nuevo máximo histórico" en su **cartera de infraestructuras**, hasta los 27.207 millones, un 11% más que a 31 de diciembre de 2023.

Nordex sumaba en positivo porque ha reducido sus pérdidas hasta septiembre un 97% y, sorprendentemente, la mejora en los **precios de la energía** ha hecho que Acciona Energía haya tenido una mejor evolución.

“Nuevo máximo histórico de Acciona en su cartera de infraestructuras, hasta los 27.207 millones, un 11% más que a 31 de diciembre de 2023”

Recordar que, en el **primer semestre**, Acciona Energía facturó 1.333 millones de euros, con una caída del 24,2%; Ebitda de 419 millones, un 39,0% menos. El **ingreso medio por megavatio hora** cayó un 27% hasta los 62 euros, lo que significó un descenso del 27,3%.

Acciona, aunque prevé cerrar el año con un resultado bruto de explotación (**Ebitda**) de 2.000 millones, de los que 1.000 millones corresponderán a la filial verde, sigue con su estrategia de **rotación de activos** energéticos: venta de 34 hidroeléctricas a Endesa, y desinversiones superarían los 6.000 megavatios (MW).

Respecto a la deuda, el **ratio de deuda neta sobre Ebitda** cerrará ligeramente por encima de 3,5 veces.

La **deuda financiera** neta de Acciona alcanzó los 8.229 millones, 1.678 millones más respecto a diciembre de 2023 (6.551 millones).

La deuda financiera neta de Acciona Energía se situó en los 4.606 millones lo que supone un **incremento de 881 millones** respecto a diciembre de 2023.

“Acciona, baja un 16%. Tocó máximos en los 131,90 euros, el pasado mes de septiembre. Ahora cotiza en los 107. Capitaliza por 6.017 millones frente a los 7.312 de 2023”

“Hacer pronósticos de cara a 2025 es complicado”, señala **Nicolás López, director de análisis de renta variable en Singular Bank**.

“Estamos ante un sector, el de las renovables, más propio del capital riesgo, que de compañías cotizadas. Por ejemplo, la **operación de Atacama**, que anunció Greenergy tras vender a una empresa de capital riesgo los activos finales, los campos de generación de electricidad, a un precio determinado y con las ventas prácticamente cerradas”.

“En definitiva, respecto a Acciona Energía, según las **valoraciones** que le da el consenso del mercado está barata. Esto puede ser atractivo para aquellos inversores de riesgo debido, principalmente, a la incertidumbre de la **evolución futura de los ingresos**”

“La clave está”, añade López, “en que la compañía no ve tan claro el hecho de construir nuevos proyectos y encontrar un **comprador final de la electricidad**, que es el epicentro de todo su negocio”.

El mercado es eficiente y seguirá **ajustando valoraciones**. "Por lo tanto, no es de los sectores que veamos atractivos para 2025".

7.- Iberdrola invertirá más de 12.380 millones de euros en redes de transporte en el Reino Unido.

iberdrola.com, 19 de diciembre de 2024.

Iberdrola, a través de su filial de distribución en el Reino Unido, ScottishPower Energy Networks, ha presentado al regulador energético Ofgem su plan de negocio quinquenal de 10.600 millones de libras (más de 12.830 millones de euros) para impulsar las infraestructuras eléctricas en el Reino Unido.

El Plan de Negocio para Transporte de cara al nuevo ciclo regulatorio (RIIO-T3) cubre el periodo comprendido entre abril de 2026 y marzo de 2031. Los fondos se destinarán a infraestructuras de transporte nuevas y mejoradas en el centro y el sur de Escocia, incluidas 12 nuevas subestaciones de transporte y la modernización de 450 kilómetros de circuitos, 87 kilómetros de líneas aéreas y 35 kilómetros de cables subterráneos, todo ello para aumentar la capacidad de la red de transporte británica y satisfacer la demanda.



Titulado *How we get there*, el plan también comprende un programa de inversiones para aumentar aún más la resistencia de la red, mantener los activos existentes y facilitar la conexión de hasta 19.000 MW nuevos de energía limpia a la red, así como contribuir a reducir los llamados costes de restricción, lo que supondría un ahorro de 167 libras (202 euros) por hogar cada año hasta 2030.

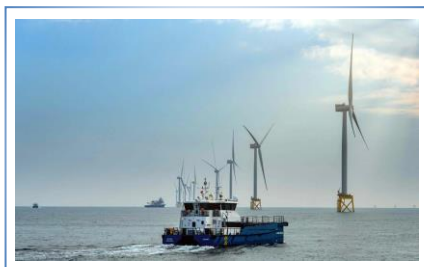
Además, la compañía ha previsto duplicar su plantilla de transporte, con unos 1.400 nuevos puestos de trabajo directos y el respaldo a otros 11.000 empleos más en todo el Reino Unido.

Según un estudio independiente del Centro de Política Energética de la Universidad de Strathclyde, el plan de negocio podría aportar un beneficio económico sostenido de 2.000 millones de libras (más de 2.400 millones de euros) anuales a la sociedad británica.

8.- Iberdrola firma un nuevo “PPA” para el parque eólico marino Windaker con la alemana Schwenk.

elperiodicodelaenergia.com, 19 de diciembre de 2024.om

El parque eólico marino Windanker contará de 21 turbinas eólicas marinas, cada una con una capacidad de 15 megavatios (MW).



Iberdrola y la empresa de materiales de construcción alemana **Schwenk** han firmado un contrato de compraventa de electricidad verde a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés), por el que la eléctrica proporcionará 1.500 gigavatios hora (GWh) a la empresa germana con el parque eólico marino Windanker, actualmente en construcción en el Mar Báltico, informó la compañía.

En concreto, **Schwenk** podrá cubrir aproximadamente el 20% de sus necesidades eléctricas gracias a este acuerdo con Iberdrola. La energética que preside Ignacio Sánchez Galán y el fabricante de materiales de construcción han acordado un precio fijo de la electricidad, lo que proporciona visibilidad a largo plazo a ambas partes.

El parque eólico marino Windanker contará de 21 turbinas eólicas marinas, cada una con una capacidad de 15 megavatios (MW) y se conectará a la red en 2026 con una potencia total de más de 300 MW.

Windanker será el tercer parque eólico marino de Iberdrola en el Mar Báltico alemán, después de los de **Wikinger y de Baltic Eagle**. Juntos, estos parques eólicos marinos forman el llamado Baltic Hub de Iberdrola, que para 2026 dispondrá de una capacidad total de más de 1,1 gigavatio (GW).

Las inversiones planeadas para el Baltic Hub son de aproximadamente 3.700 millones de euros. Esto convierte a Iberdrola en el mayor operador de parques eólicos marinos en el Mar Báltico alemán.

Además, en el **sector terrestre**, el grupo está inmersa en la planificación, construcción y operación de parques eólicos terrestres y proyectos fotovoltaicos en Alemania.

Los PPAs de Iberdrola

Iberdrola es la empresa que más PPA firmó en Europa en 2023 con nueve acuerdos por más de 900 MW, según la consultora Pexapark. La eléctrica cuenta con una dilatada experiencia en este sector y gestiona este tipo de contratos en países como **España, Alemania, Italia, el Reino Unido, Polonia, Brasil, los Estados Unidos, México y Australia**.

El grupo ha suscrito alianzas estratégicas con una larga lista de grandes compañías, entre ellas Amazon, **Apple, Meta, Telefónica, Mercedes Benz, Heineken, Vodafone, Mercadona, TMD, Stahl Holding Saar (SHS), ABInBev, De Acero, VW-Seat, Renault, Holcim, el Grupo Salzgitter, Bayer y Burger King**, entre otras. Solo entre enero y septiembre de 2024, Iberdrola ha firmado contratos a largo plazo por cinco millones de MWh al año.

9.- Las grandes eléctricas ven en el mercado de capacidad para el sistema eléctrico “un paso importante para España”.

elperiodicodelaenergia.com, 18 de diciembre de 2024.com

Aelec subrayó que los mecanismos de capacidad permitirán "avanzar con más rapidez en la electrificación de la economía y en su descarbonización".

Aelec, la patronal de las grandes eléctricas de la que forman parte Iberdrola, Endesa y EDP España, **ha aplaudido la propuesta del Gobierno de regulación para poner en marcha un mercado de capacidad en el sistema eléctrico, ya que se trata de "un paso importante para España"**.

En un comunicado, la asociación consideró que los mecanismos de capacidad son "una necesidad para garantizar la seguridad del suministro en el país".

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha lanzado a audiencia pública una propuesta de orden ministerial por la que se crea un mercado de capacidad en el sistema eléctrico peninsular español con el que se pretende contar con un mecanismo a partir de 2026 que garantice la firmeza del sistema y la integración de renovables, esquivando así las situaciones de estrés que puedan surgir con la entrada masiva de energías 'verdes'.

El mercado de capacidad para el sistema eléctrico

Así, Aelec subrayó que España es una referencia en transición energética y los mecanismos de capacidad permitirán "avanzar con más rapidez en la electrificación de la economía y en su descarbonización".



De esta manera, a la espera de un análisis exhaustivo del texto, la patronal presidida por **Marina Serrano** valoró que el Ministerio que dirige Sara Aagesen "ha dado un paso importante para la implementación de una medida demandada históricamente por el sector, necesaria para garantizar la firmeza que ahora se necesita y estar alineados con nuestros homólogos europeos".

Además, afirmó que otros países europeos como **Bélgica, Finlandia, Francia, Alemania, Irlanda, Italia, Polonia y Suecia y Reino Unido** ya cuentan con mecanismos de capacidad, con lo que **España** "puede ponerse a la misma altura en este tema".

10.- La generación renovable crece un 11% en 2024 y ya supone el 56% del total.

elperiodico.com, 19 de diciembre de 2024.om

La demanda eléctrica vuelve a crecer cerca de un 1%, pero se sitúa todavía por debajo de los niveles registrados durante el año de la pandemia.



Las **energías renovables** podrían cerrar el año con un incremento del **11%** respecto a su producción del año anterior según se desprende de las estimaciones de **Red Eléctrica**, realizadas a 17 de diciembre. Y anticipan una **cuota récord** de participación de estas tecnologías en el mix de generación eléctrica del **56%**, unos seis puntos porcentuales por encima del registro obtenido en 2023, que ya fue máximo

El operador del sistema eléctrico calcula que estas energías superarían en 2024 los **149 teravattios-hora (TWh)** de generación, registrando así su mayor dato desde que se tienen registros. Y la razón está en el aumento de la **potencia instalada renovable**, que ya representa el 64% del total del parque de generación, así como por las **condiciones meteorológicas favorables**, que dispararon la producción con sol, viento y agua en la primera mitad del año.

En este sentido, la **energía eólica** volverá a liderar el mix en 2024, al representar el 23% de la estructura de generación, seguida de la **nuclear** (19%) y de la **solar fotovoltaica** (17%), que registrará una generación récord de alrededor de 45 TWh. De esta forma, la solar fotovoltaica desplaza a los **ciclos combinados**, que se sitúan en cuarto lugar, antes de la **hidráulica**, en quinta posición, con un 13%.

Caída de las fósiles

Y si las renovables registran récord de generación, con las **tecnologías fósiles** (ciclo combinado y carbón) ocurre lo contrario, al experimentar durante el año un notable **descenso de su producción**, con una caída del 24%. De hecho, el carbón, en camino hacia su **desaparición**, apenas representa el 1,1% de la electricidad generada este año, la menor cuota y producción de su historia.

Con estas previsiones, el operador eléctrico prevé que España culmine el ejercicio con una cuota cercana al **77% de producción libre de emisiones** sobre el total. Además, 2024 se convertiría en el **año con menores emisiones de CO2** equivalente derivadas de la producción de electricidad al alcanzar una cifra de 27 millones de toneladas de CO2 equivalente, lo que supondría una **caída de más de un 16,4%** respecto a 2023, que ya fue mínimo histórico.

La demanda crece

Otra de las novedades del año es que la **demanda eléctrica** volverá a crecer, con un aumento del **1%** respecto al año anterior, en el que retrocedió a niveles de hace dos décadas. Según las estimaciones de Red Eléctrica, la demanda se situará en aproximadamente **248 TWh**. Para tener una referencia, esta cifra la sitúa todavía por debajo de la demanda de 2020, cuando la pandemia redujo la **actividad productiva** y, por tanto, el consumo eléctrico.

Una vez corregida la influencia de la laboralidad y de las temperaturas, el incremento se sitúa en el 1,6%. El **instante** de mayor demanda eléctrica registrado en el sistema peninsular en 2024 tuvo lugar este año en **invierno**, en concreto el **9 de enero** a las 20:56 horas con una punta de 38.272 MW.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- El II Congreso Nacional de Hidrógeno Verde refuerza su carácter internacional.
- 2.- Alertan de que se frena la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero en España.
- 3.- España establece el primer índice de precios para el hidrógeno verde.
- 4.- Las instalaciones de almacenamiento estacionario en el mundo aumentan hasta 170 GWh en 2024.
- 5.- La caída de los precios de las baterías impulsa un boom de almacenamiento de energía limpia.
- 6.- Casi la mitad de los municipios de más de 20.000 habitantes no tiene planes de ahorro energético.
- 7.- Comisión Europea.- Repsol se adhiere al Pacto por la IA de la Unión Europea.
- 8.- España lidera en lucha contra el cambio climático junto a países nórdicos.

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

