

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Endesa se suma a la batalla contra el "impuestazo" tras disparar beneficios y dividendos.

expansion.com, 24 de Febrero de 2023.



- **Iberdrola va a los tribunales para proteger su beneficio récord del nuevo impuesto de Sánchez.**
- **Endesa invierte en solar y eólica por 1 GW en el último año.**
- **Frenazo en el coche eléctrico: 40.000 electrolineras, bloqueadas.**

El grupo gana 2.541 millones en 2022, un 77% más, y sube el dividendo a 1,59 euros por acción, frente a los 1,2 euros inicialmente previstos.

Endesa va a subir el dividendo hasta 1,59 euros por acción, frente a los 1,5 euros previstos hace apenas unos meses, tras disparar sus beneficios un 77%, hasta 2.541 millones de euros en 2022. Como están haciendo Repsol, Naturgy e Iberdrola, **Endesa** ha abierto batalla legal contra el nuevo impuesto creado por el Gobierno a grandes energéticas y bancos. En su caso, le supone un impacto anual de 300 millones, y ha acudido a la Audiencia Nacional a recurrir ese "impuestazo".

Así se desprende del anuncio de resultados del pasado ejercicio de la compañía, que ha sido enviado a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**.

En la presentación de la nueva hoja de ruta de la compañía para los años 2022 a 2025, el pasado mes de noviembre, el grupo, controlado por el gigante energético italiano **Enel**, barajó la entrega de un dividendo de 1,5 euros por acción con cargo a 2022. Esa cifra ya suponía en sí misma una revisión al alza de la retribución al inversor, que estaba fijada inicialmente en 1,2 euros para ese año en el plan estratégico anterior. Entre el primer objetivo de dividendo, y el que finalmente se ha establecido hay **un incremento del 32%**.

Enel cobrará 1.177 millones

El principal beneficiario de esta lluvia de dividendos será Enel, que controla el 70% de la empresa y se embolsará 1.177 millones de euros.

La compañía atribuye la revisión al alza de los dividendos a los mayores beneficios del grupo, también por encima de lo previsto.

El plan estratégico revisado de Endesa preveía, el pasado mes de noviembre, un beneficio neto ordinario de entre 2.200 y 2.300 millones de euros. Finalmente se han alcanzado 2.400 millones de euros. El **neto ordinario** es el que sirve para fijar el dividendo, aunque el beneficio neto es mayor y recoge extraordinarios. El **beneficio neto** se disparó hasta los 2.541 millones, un 77% más, marcado por la buena marcha de algunos negocios, especialmente el gas, sobre todo por su uso en las centrales eléctricas de ciclo combinado, y los efectos de las menores provisiones, en comparación con 2021.

Más megavatios

El resultado bruto de explotación (ebitda) se sitúa, en términos comparables, en **5.327 millones**, lo que supone una mejora del 25% a pesar del peor comportamiento del negocio comercial, de la reducción del margen de las energías renovables y del impacto negativo de medidas regulatorias en el negocio de distribución

Durante el año, **Endesa** ha añadido 908 megavatios de nueva capacidad renovable, alcanzando los 9.300 megavatios. Incluyendo la nuclear, Endesa alcanza ya un 71% de su capacidad instalada peninsular libre de emisiones de CO2. El 73% de la producción peninsular en 2022 estuvo igualmente libre de emisiones.

Endesa ha cifrado en 300 millones al año el efecto en sus cuentas del nuevo impuesto establecido por el Gobierno para grandes energéticas y bancos. Este dinero se cargará a las cuentas de 2023.

A la Audiencia

"El ejercicio ha estado marcado también por numerosas medidas regulatorias tanto a nivel europeo como español" dicen los directivos de **Endesa**. "Con respecto a una de ellas, la tasa del 1,2% sobre los ingresos de determinadas empresas energéticas aprobada por el Gobierno español, **Endesa** ha presentado recurso ante la Audiencia Nacional por considerarlo injustificado y discriminatorio. Esta medida se suma al recurso presentado por la patronal eléctrica española **Aelec** hace una semana.

2.- Iberdrola gana 4.339 millones y critica "las medidas regulatorias y fiscales" en España.

elmundo.es 22 febrero 2023.

- **La firma publica sus resultados correspondientes a 2022, un año en el que sus beneficios netos cayeron un 19% en España.**

Iberdrola ha presentado sus resultados correspondientes a 2022, un año en el que obtuvo un **beneficio neto de 4.339 millones de euros**. La compañía superó ligeramente sus estimaciones para 2022 -entre 4.000 y 4.200 millones-, pero vuelve a señalar la caída en España, que fue del 19%. También destacó unas inversiones récord de 10.370 millones de euros.

Ignacio Galán, presidente ejecutivo de Iberdrola, hizo referencia al año "marcado por la crisis energética y las dificultades en las cadenas de suministro globales". En él, explicó, aumentaron un 13% las inversiones "para seguir creciendo con solidez, generando más actividad y empleo y reduciendo la dependencia de combustibles fósiles". España fue el país en el que más invirtieron -unos **3.000 millones de euros**, según sus datos- y, en total, destinaron el 38% de este dinero a la Unión Europea. Estados Unidos fue el segundo territorio con mayor inversión (25%), seguido de Latinoamérica (20%) y Reino Unido (13%).

El beneficio fue un 11,5% superior al del ejercicio anterior (que, a su vez, supuso un crecimiento del 8%). No obstante, desde la firma, además, recuerdan que, a pesar de que la compañía ganó estos 4.339 millones de euros, **pagó 7.500 millones en impuestos en el periodo**, lo que supone cerca de 20 millones diarios. De estos, 2.600 millones se pagaron en España. "Iberdrola es una de las tres empresas que más tributos pagan a la Hacienda Pública", destacan en su nota de prensa.

Así, la compañía lamenta una caída del 19% en el beneficio neto de Iberdrola España y asegura que los resultados se ven **"lastrados por las medidas regulatorias y fiscales y el aumento de costes** que la empresa no ha traspasado a los clientes". También apunta que, si bien su previsión de crecimiento del beneficio neto va en línea con el experimentado en los últimos años -lo sitúan entre el 8% y el 10%- , creen que se quedará en el "entorno del 5% incluyendo el nuevo impuesto a los ingresos en España".



Más en El Mundo

Latinoamérica no es un país, tampoco en ARCO: "No es una unidad rígida sino muchas maneras de ver"

Con todo, el Ebitda aumenta un 10%, hasta los 13.228 millones de euros "gracias al crecimiento de Estados Unidos y Brasil, que compensan la caída de España", destaca la empresa. Iberdrola, al igual que **otras eléctricas**, se ha posicionado en contra del impuesto al sector por los beneficios 'caídos del cielo' durante la crisis energética. También **la banca** se ha sumado a la batalla judicial.

Durante el ejercicio, Iberdrola alcanzó los 40 GW renovables operativos y espera sumar 7.675 MW en los próximos cuatro años (de ellos, 3.500 MW serán de eólica marina). Además, tuvo una emisión récord de tan solo 59 gramos CO2/kWh en Europa, "cuatro veces menos que la media del sector".

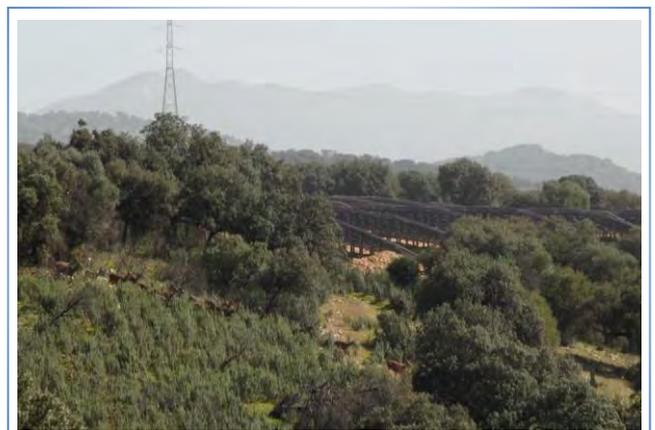
3.- Iberdrola y Ecoánime potencian la integración ambiental de las plantas fotovoltaicas en Extremadura.

elperiodicoextremadura.com, 24 de febrero de 2023.

La firma de un convenio entre ambas entidades servirá para seguir mejorando la convivencia entre ecosistemas y proyectos renovables.

Iberdrola y la Fundación Ecoánime han firmado un convenio de colaboración para seguir mejorando la integración ambiental de las plantas fotovoltaicas en Extremadura, conviviendo con el medio ambiente y haciendo aquellas mejoras que sean necesarias para la protección de la biodiversidad.

Ecoánime ejecutará las medidas ambientales asociadas a 16 de los proyectos fotovoltaicos que Iberdrola tiene en Extremadura, medidas que están dirigidas tanto a conseguir la adecuada integración ambiental de estas instalaciones, como al fomento de la biodiversidad y a la protección y mejora de los recursos naturales de la Comunidad Autónoma de Extremadura, contribuyendo y participando con los programas de conservación puestos en marcha (campaña de conservación de aves esteparias, alimentación de aves necrófagas, plan de reintroducción del linco ibérico...) e incrementando los recursos materiales y humanos disponibles.



Se ejecutarán, entre otras, tareas que incluyen la plantación de especies autóctonas que regeneren la diversidad vegetal, la conservación de áreas potenciales que favorezcan la presencia de especies de avifauna amenazadas, como las aves esteparias, la instalación de cajas nido, la creación de abrevaderos para el ganado que controlará de manera natural la vegetación de las plantas y charcas naturalizadas para el fomento de grupos faunísticos ligados a ambientes acuáticos... Todas ellas ejecutadas con la supervisión y colaboración de la Junta de Extremadura, con la que se trabajará con el fin último de mejorar el medio donde se ubican las instalaciones y aportar un nuevo valor ecológico a las instalaciones fotovoltaicas en el territorio extremeño.

Ovejas junto a la planta Nuñez de Balboa. EL PERIÓDICO

Fundación Ecoánime es una organización privada sin ánimo de lucro ubicada en Don Benito, Badajoz, cuyo ámbito de actuación se centra fundamentalmente en Extremadura. Entre sus fines destacan la defensa de la naturaleza a través de la mejora y protección de la biodiversidad y la conservación ambiental, y la promoción de la sostenibilidad social, medioambiental y económica, animando a la transformación ecológica como base para la mejora de la calidad de vida de las personas, fomentando la empleabilidad local y la ecuanimidad en la distribución y reparto de beneficios.



El carácter autonómico de la Fundación aporta a la ejecución de las medidas ambientales otros valores de carácter social, como son el fomento del empleo local y la sensibilización y educación en aspectos como las energías renovables, la conservación de aves esteparias, biodiversidad o patrimonio natural de Extremadura. Una alianza de responsabilidad territorial empresarial para el desarrollo local sostenible.

Comprometidos con la naturaleza

Iberdrola muestra así su claro compromiso con los territorios donde se asienta, todo integrado bajo el Plan Convive que ya puso en marcha la compañía y un Plan de Biodiversidad que fue presentando públicamente en la Cumbre Mundial de Canadá.

La planta de Campo Arañuelo III, en Romangordo, ya recibió hace unos meses el sello de sostenibilidad UNEF. Entre las medidas ambientales que se pusieron en marcha en esta planta destaca la instalación de 40 colmenas de las que se extrajo la primera miel ecológica del mundo, ofreciendo además a los apicultores espacios seguros y libres de robos y plaguicidas. En la misma línea, los terrenos de esta instalación cacereña se destinan al pastoreo con ovejas, y en ellos se han plantado más de 650 encinas y se han construido núcleos de reproducción para conejos con el objetivo de mejorar el hábitat del lince ibérico.

También a finales de 2022 Iberdrola fue premiada en los Sustainability Day por las medidas de integración ambiental y social en la fotovoltaica Francisco Pizarro. En esta planta se realizaron medidas específicas para la mejora de hábitats de fauna, como la creación de un centro de reproducción controlado para la cría de conejos, la instalación de cajas nido o el establecimiento de zonas de protección de alimentación de aves. Además, Iberdrola participó en la elaboración de la campaña de seguimiento de aves esteparias en Extremadura de la Sociedad Española de Ornitología (SEO Birdlife), identificando y protegiendo una zona de campeo para estas aves que servirá especialmente al sisón común.

4.- Reynés continuará como presidente de Naturgy con el foco puesto en Géminis.

lainformacion.com, 22 febrero de 2023.

La compañía convoca a sus accionistas el 28 de marzo a las 09.00 horas en su sede de Madrid y entre los puntos del día destaca la reelección de Francisco Reynés como consejero, con la calificación de ejecutivo.

- Iberdrola sube un 12% el beneficio y rompe previsiones con 4.339 millones.
- Enagás recorta un 7% el beneficio pero cumple objetivos gracias a las plusvalías.
- Repsol supera todas las previsiones y gana un 70% más hasta 4.251 millones.

Francisco Reynés continuará como presidente de Naturgy durante cuatro años más. La gasista ha convocado la junta general de accionistas el 28 de marzo a las 09.00 horas en su sede de Madrid y entre los puntos del día destaca la propuesta de reelección del directivo como consejero, con la calificación de ejecutivo, según ha notificado la empresa a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Reynés, único consejero ejecutivo de la gasista es presidente de Naturgy desde febrero de 2018. La noticia se conoce después de que el propio Reynés manifestara su deseo de seguir en el cargo durante la presentación de los resultados récord de la compañía. "Me gustaría seguir más tiempo como presidente", dijo la semana pasada. Uno de sus principales objetivos es culminar Géminis, el proyecto lanzado hace ahora justo un año para dividir la gasista en dos y separar los negocios liberalizados y regulados.

La escisión se suspendió tras la invasión de Rusia a Ucrania, pero Reynés sigue creyendo en ella. "El análisis llevado a cabo hasta la fecha confirma la idoneidad y sentido estratégico del proyecto Géminis, pero su calendario de ejecución debe ser reajustado al actual entorno de mercado y su volatilidad, a la evolución del contexto energético europeo y a sus incertidumbres regulatorias, muchas de las cuales se encuentran todavía en vías de ser definidas", señaló Naturgy en su informe anual del ejercicio 2022.

Eleva un 5% el sueldo

Reynés elevó un 5% su sueldo en 2022, hasta 5,85 millones de euros. En concreto, cobró 2,83 millones de euros en concepto de retribución en metálico. Además de su salario como presidente ejecutivo, recibió una aportación de 2,95 millones de euros en su plan de pensiones, frente a los 2,73 millones del ejercicio precedente, así como 71.000 euros por otros conceptos. Hay que señalar que Reynés es el único consejero con esta fórmula de remuneración.

La junta de Naturgy del próximo mes de marzo también abordará la reelección de Claudi Santiago Ponsa y Pedro Sainz de Baranda como consejeros independientes, y el nombramiento de José Antonio Torre de Silva López de Letona como consejero dominical en sustitución de la sociedad Theatre Directorship Services Beta. Asimismo, la junta examinará para su aprobación la cuenta de resultados de 2022, el informe de gestión del grupo y de su consejo de administración, la aplicación del resultado obtenido el año pasado y habrá también un voto consultivo en relación con el informe anual de retribuciones de los consejeros.



Mira también La campaña presidencial de Reynés no vale para Galán y Florentino

En total, el consejo de administración de Naturgy, formado por 13 miembros, percibió en 2022 una remuneración de 8,51 millones de euros. Destaca aquí Jaime Siles en representación del fondo australiano IFM, con una remuneración de 194.000 euros. IFM consiguió su asiento en el consejo de la compañía en febrero del curso pasado pasados cuatro meses de su opa.

Sánchez Galán

Otro de los grandes directivos del sector que cumple mandato este año y que debe someterse a referéndum es el presidente de Iberdrola, **Ignacio Sánchez Galán**. Fuentes del sector dan prácticamente por hecho que será reelegido a finales de abril tras que la eléctrica haya batido sus propias previsiones de beneficio en 2022, con unas ganancias de 4.339 millones de euros, un 12% más que el ejercicio precedente. La última vez que aprobaron la reelección del directivo fue en 2019. **Se le ha criticado la concentración de poder**, pero este se ha visto respaldado por los beneficios y, en octubre del año pasado, separó los cargos de presidente ejecutivo y de consejero delegado, puesto que confió a Armando Martínez.

5.- Plug Power y Acciona Energía presentan su proyecto de hidrógeno verde en Navarra.

elperiodicodelaenergia.com, 21 de febrero de 2023.

El proyecto Valle H2V Navarra contará con una inversión de 87 millones de euros y creará más de 500 puestos de trabajo.

Foto de grupo junto al solar donde se ubicará la planta de hidrógeno verde. FOTO: Cepsa

La presidenta de Navarra, **María Chivite**, ha anunciado que, el Ejecutivo foral, en su sesión de este miércoles prevé declarar de interés foral el proyecto de la sociedad **Acciona Plug** para construir una **planta de producción de hidrógeno verde en Sangüesa**. La **inversión**, cuantificada en **87 millones de euros**, va a ser “punta de lanza de la nueva economía baja en carbono y un modelo a seguir en para la industria del país”, ha dicho la presidenta.

Así lo ha dicho durante su visita a la planta de biomasa de la empresa **Acciona Energía**, en donde ha resaltado el carácter “estratégico” de este proyecto no solo por la **inversión**, sino también porque “proveerá de energía limpia al ecosistema industrial de la comarca, donde hay empresas que son grandes consumidoras de energía, y porque va a poner a Sangüesa en el mapa de la innovación”.

El papel de Acciona Energía

Ha agradecido a la compañía que hayan elegido a la Comunidad foral para desarrollar el proyecto, denominado ‘**Valle H2V Navarra**’, y ha recordado el compromiso del Gobierno de “ofrecer soluciones viables a las empresas navarras para que reduzcan su dependencia de los combustibles fósiles”. “El hidrógeno verde es una de las respuestas, y estamos trabajando de forma decidida para que la Comunidad Foral protagonice la promoción del hidrógeno como un nuevo **vector energético**”, ha dicho.



Durante la visita, la presidenta ha estado acompañada por el consejero de Desarrollo Económico y Empresarial, **Mikel Irujo**, y han sido recibidos por el director ejecutivo de Acciona Energía y presidente de AccionaPlug, **Rafael Mateo**; el director ejecutivo de AccionaPlug, **Alan Ripa**; el director Técnico de AccionaPlug, **Rubén Román**; el gerente de Desarrollo de AccionaPlug, **José Manuel Mezquita**, y el gerente de Biomasa de Acciona Energía, **Óscar Lumbreras**.

El consejero Irujo ha destacado también que, “a través de la **colaboración público-privada**, contamos con innovación, capacitación tecnológica, una **fiscalidad** propicia y proyectos de inversión industrial como la planta de producción de hidrógeno verde que acabamos de visitar, o como la inversión para la fabricación de **electrolizadores** que anunciábamos la semana pasada”.

Por su parte, el presidente de AccionaPlug y consejero delegado de Acciona Energía, Rafael Mateo, ha indicado que el proyecto “nace con el objetivo de ser la primera planta de generación de hidrógeno verde operativa a escala industrial en la Comunidad Foral y para dar un impulso cualitativo y cuantitativo a la descarbonización de la industria de la región”. “Además, es de particular interés gracias a su escalabilidad y replicabilidad, ya que proporcionará un ejemplo operativo de la contribución del hidrógeno verde en la transición energética”, ha señalado.

El valle del hidrógeno de Navarra

‘Valle H2V Navarra’ plantea la **construcción** de un electrolizador de 25MW en los terrenos adyacentes a la planta de **biomasa** de Sangüesa, alimentado por **energía renovable híbrida** producida por una **planta fotovoltaica** (25MW) y un **parque eólico** (24MW), ambas instalaciones también de nueva construcción y en actual desarrollo.

La **inversión total asociada al proyecto es de 87 millones de euros**, y conllevará la creación de **más de 500 puestos de trabajo**, directos e indirectos, durante la fase de construcción de la factoría.



Se estima que la planta produzca alrededor de 3.880 toneladas al año de hidrógeno verde, de las cuales se prevé emplear en torno al 90% en el consumo de las principales industrias de alto consumo energético de la zona, como la papelera, la vidriera, la siderúrgica, la alimentaria, o la automovilística, así como por los clientes de Plug en el ámbito de la manipulación de materiales, la energía estacionaria y las aplicaciones de movilidad en carretera, contribuyendo a su descarbonización y a la reducción de sus emisiones de CO2. El 10% restante se destinaría al sector del transporte mediante la instalación de una hidrogenera en la misma ubicación.

La planta de hidrógeno sería además ampliable, según la evolución de la demanda, al doble de potencia (50MW) de electrólisis.

Este proyecto, ha informado el Ejecutivo, aúna todos los elementos clave de la cadena de valor de **hidrógeno verde**, desde la generación de energía renovable y la infraestructura de producción, hasta el almacenamiento y la distribución del hidrógeno verde. En el momento de su puesta en marcha, será una de las mayores plantas de hidrógeno verde de Europa.

‘Valle H2V Navarra’ tiene previsto comenzar a generar hidrógeno verde a finales de 2024, permitiendo así al Gobierno de Navarra cumplir con la **Agenda Navarra del Hidrógeno Verde**, una hoja de ruta para el desarrollo de un ecosistema de hidrógeno verde, que prevé la instalación de entre 10 y 30 MW de producción para 2024 y 150MW para 2030 en la comunidad foral.

‘Valle H2V Navarra’ está promovido por Acciona Energía y Plug Power a través de su sociedad conjunta AccionaPlug.

La sociedad AccionaPlug

AccionaPlug es una sociedad conjunta constituida al 50% por Acciona Energía, líder mundial en energías renovables, y Plug Power, proveedor líder de soluciones de hidrógeno llave en mano para la economía global del hidrógeno verde, como electrolizadores, pilas de combustible, carretillas, y licuefacción.

La empresa conjunta, con sede en **Madrid**, combina la tecnología de electrolizadores de Plug Power y la condición de Acciona Energía como el principal distribuidor de energía 100% renovable en **España y Portugal**, países en los que AccionaPlug trabaja en el desarrollo de proyectos de hidrógeno verde.

6.- Endesa ve difícil que Meloni mantenga a Starace como consejero delegado de Enel.

vozpopuli.com, 24 de febrero de 2023.

José Bogas apuesta por la continuidad de Starace pero admite que, hasta la fecha, ningún máximo ejecutivo de su matriz italiana ha renovado por un cuarto mandato.

José Bogas, consejero delegado de Endesa, y Marco Palermo, director financiero de

Endesa ha presentado este viernes sus resultados de 2022 y ha zanjado las dudas sobre un posible cambio en su consejo de administración: su presidente y los tres consejeros renoverán su cargo. La otra duda sobre la cúpula reside en cómo afectará un posible relevo de **Francesco Starace** en su cargo de consejero delegado de Enel y, en consecuencia, como vicepresidente de Endesa. Porque su renovación es difícil, como ha reconocido el propio **José Bogas**.

"Lleva nueve años en el cargo, que son tres mandatos", explicaba el consejero delegado de Endesa desde su sede ante la pregunta de los medios. **"Es su cuarta nominación y nadie ha llegado a la cuarta"**, añadía. Bogas apuntaba en su respuesta sobre este asunto que esta posible o no renovación está marcada por los cambios en el Gobierno italiano, tras la llegada a la presidencia de **Giorgia Meloni**.

La **agencia Reuters publicaba a finales de enero que el equipo de Meloni consideraba reemplazar a Francesco Starace** como máximo ejecutivo de Enel. Reuters señalaba que, según **“tres fuentes políticas”** que no citaba en la noticia “debido a la delicadeza del asunto”, la primera ministra y su equipo están descontentas con la gestión de Starace.

La información apuntaba incluso que ya existen **dos candidatos preseleccionados para su puesto**; y que el cambio es inminente, tras anunciar la llegada de **Riccardo Barbieri** como nuevo director general del Tesoro italiano, el organismo con el Gobierno controla Enel.

Bogas apuntaba que a la dificultad del cambio de Gobierno para este proceso se le añade la crisis energética que vive, principalmente, Europa. **"Un gigante de las dimensiones de Enel es muy difícil de gobernar"**, apuntaba el consejero delegado de Endesa.

Starace tiene "prestigio mundial"

No obstante, José Bogas, más allá de estos factores, ha querido dejar claro que es partidario de que Francesco Starace continúe tres años más al frente de Enel.

Para Bogas el actual vicepresidente de Endesa es un directivo de "prestigio mundial". **"Si los accionistas deciden que continúe él lo hará encantado, si no, tampoco es el fin del mundo"**, comentaba tras la presentación de resultados.

Aunque reconoce que serán los accionistas de Enel, y principalmente el Gobierno italiano, quien tenga la última palabra en esta decisión. Y confía en que Meloni y su equipo mantengan la hoja de ruta "prudente" que han adoptado hasta ahora.

"No han cometido, de momento, ningún error grave. Espero que esta aversión al riesgo la siga llevando a cabo y apueste por lo seguro", asegura el máximo directivo de Endesa.

Una prudencia que se ha reflejado en la renovación del consejero delegado de la petrolera Eni, **Claudio Descalzi**, con el que Meloni ha compartido viaje a Libia y Argelia, para afianzar el suministro de gas a Italia. Descalzi logra de esta manera un cuarto mandato al frente de la petrolera. Una decisión que desde la energética española confían en que se adopte con **Francesco Starace**.

Endesa desmiente "la interpretación"

Oficialmente, Endesa desmiente **"la interpretación que se expone en la titular realizada"** a partir de las declaraciones de José Bogas, "acerca el futuro de Francesco Starace como consejero delegado de Enel". En este sentido, fuentes oficiales de la compañía señalan "en primer lugar que es una decisión que depende de los accionistas del grupo matriz de Endesa".

"Como el propio consejero delegado de Enel ha manifestado a distintos medios de comunicación en los últimos meses", añaden desde la eléctrica, "su continuidad es decisión de los accionistas, su deseo sería seguir en el cargo y que aceptará, como no puede ser de otra manera, la decisión que se tome". "El consejero delegado de Endesa ha manifestado en rueda de prensa su preferencia a la continuidad de Francesco Starace", añade la empresa.

7.- Iberdrola se convierte en la segunda eléctrica del mundo en valor en bolsa.

cincodias.elpais.com, 25 de Febrero de 2023.

La compañía vasca cerró este viernes con una capitalización de 70.201 millones de euros.

La española Iberdrola, con un valor en Bolsa de más de **70.000 millones de euros**, se ha convertido esta semana en la segunda eléctrica más grande del mundo, sólo por detrás de la estadounidense NextEra, según el cierre de los parqués del viernes.

La eléctrica que preside Ignacio Galán consigue escalar en el podio en una semana en la que las principales energéticas españolas han presentado resultados. La eléctrica vasca cerró este viernes con **una capitalización de 70.201 millones de euros**, superando a la también americana Duke Energy con la que compite muy de cerca. NextEra, con 136.000 millones de euros es la principal eléctrica mundial.

Sin embargo, en Europa Iberdrola ya lideraba el ranking de empresas con mayor capitalización por encima de la italiana Enel, matriz de Endesa, y de la francesa controlada por el Estado EdF, que concluyeron ayer con unas capitalizaciones de 53.212 millones de euros y 46.108 millones, respectivamente.

MÁS INFORMACIÓN

Iberdrola supera su récord con un beneficio de 4.339 millones, un 12% más



De los 450 millones de Repsol a los 225 de BBVA, así se reparten bancos y energéticas la factura por los impuestos extraordinarios

El pasado miércoles, en la presentación de sus resultados anuales, la eléctrica española anunció un beneficio neto de 4.339 millones de euros en 2022, lo que supone un avance del 11,6% respecto al año anterior, en un ejercicio en el que la diversificación geográfica compensa la caída del 19% en el resultado de España, según informó el miércoles a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). En este sentido, la compañía comunicó su intención de seguir “dando pasos firmes en su compromiso con acelerar la transición energética para reducir la dependencia de los combustibles fósiles”, pese a ser éste el sector más beneficiado de la crisis.

Esta nueva posición coincide en un momento crucial para la transición energética. Iberdrola realizó unas inversiones históricas de 10.730 millones de euros en 2022, lo que supone un 13% más que el mismo periodo del año anterior.

8.- Endesa se aleja del hidrógeno verde y del H2Med: “Un hidroducto es carísimo y hay cierta burbuja”.

elindependiente.com, 24 de febrero de 2023.

José Bogas, consejero delegado de la compañía, prefiere centrarse en las renovables.

Endesa prefiere esperar antes de lanzarse al mercado del hidrógeno verde. **José Bogas**, en la presentación de resultados de la compañía en los que ha conseguido ganar un 77% más que el año anterior, ha dicho que si bien el hidrógeno tiene “un futuro prometedor”, el futuro acerca de esta materia prima es “incierto”.

“Muchas empresas se han lanzado a esta tecnología, y no lo criticamos, pero nosotros (Endesa) vamos paso a paso. Preferimos hacer pequeños proyectos y probar con las diferentes alternativas que se dan en el hidrógeno verde”, ha sentenciado. Además, Bogas ha avanzado que “los precios del coste, en la actualidad, es inviable”.

El consejero delegado ha continuado diciendo que en ocasiones “se producen burbujas en torno a algo”, haciendo clara alusión a la fiebre del hidrógeno verde que se ha generado en los últimos meses tras el aluvión de presentaciones que se han sucedido por las grandes energéticas.

Además ha insinuado que **el coste del hidroducto que unirá España con Francia se disparará en sus costes**. “Un hidroducto no es que sea caro, es que es carísimo”, ha dicho durante la presentación de resultados.

Respecto al sentido de **la unión entre Francia y España a través del tubo**, Bogas ha vuelto a ser reticente en la construcción de la infraestructura. “Creo que tiene más sentido que **el hidrógeno verde ha de producirse donde se va a consumir**, pero igual no estoy en lo incierto”, ha sostenido. No obstante, ha dicho que es “una buena solución para crear un hub energético desde España”.

En los respectivo al gas, el consejero delegado ha insistido en la “volatilidad” del mercado y espera que “poco a poco se recuperen los precios”. Con todo, el consejero delegado ha vuelto a dejar claro que los costes pueden volver “a dispararse” si, por ejemplo, Asia vuelve a demandar más materia prima tras el despertar de la economía tras el largo confinamiento que ha tenido China.



Impuestos

Otro de los puntos en los que se ha detenido es el de los impuestos. Endesa ha comunicado este mismo viernes que ha recurrido el impuesto que grava los ingresos de las empresas energéticas y bancarias.

“Creo que ahora debemos estar focalizados en invertir y esto es extraer recursos para eso. En algún momento propusimos que lo paguemos en inversiones, pero no ha podido ser”, ha dicho. “Queremos ser competitivos con el resto de Europa y el resto de compañías europeas no lo tienen. Es un verdadero lastre”, ha finalizado.

Endesa espera pagar unos 308 millones de euros a costa del gravamen que ya han tenido que pagar las empresas desde el pasado febrero y que se alargará hasta 2024. No obstante, Bogas ha reconocido que Endesa sí ha obtenido ganancias extraordinarias a consecuencia de los precios del gas y que “estaría a favor de haber pagado por ello”.

Según ha matizado el directivo de la eléctrica española, Endesa ha obtenido unos 500 millones de euros gracias a la elevación del precio del gas y a la generación de electricidad a través de los ciclos combinados. “No me hubiera importado tener que pagar un impuesto por este concepto”, ha remarcado.

9.- Iberdrola, Acciona Energía, Solaria... vencedoras del Green Deal europeo.

bolsamania.com, 26 de febrero de 2023.

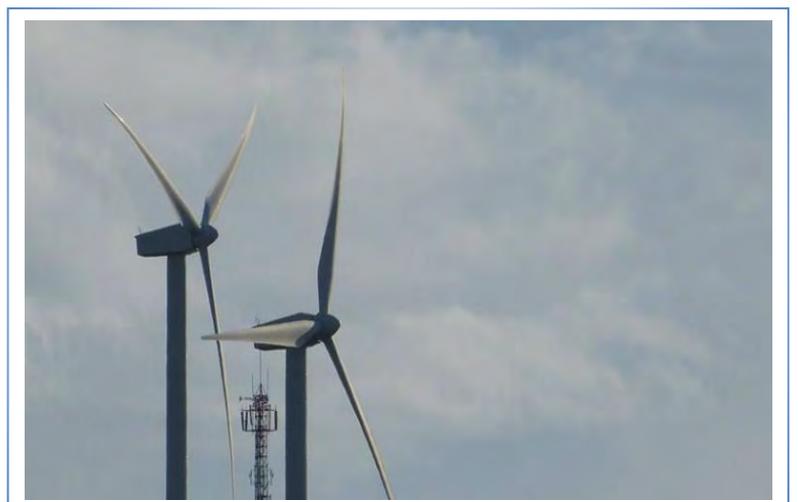
Credit Suisse nombra a varios valores españoles como grandes beneficiadas de la transición energética.

Iberdrola, Acciona Energía, Solaria... vencedoras del Green Deal europeo -

La **transición energética** ha adquirido una nueva dimensión tras el estallido hace casi un año de la **guerra de Ucrania**. En este tiempo, **la Unión Europea ha acelerado su apuesta por las renovables y las fuentes de energías alternativas** al tiempo que ha tratado de **reducir a marchas forzadas su dependencia de los combustibles fósiles de origen ruso**. La apuesta de Bruselas por las cero emisiones netas es clara, como atestiguan los numerosos y ambiciosos planes comunitarios, y compañías españolas como **Acciona Energía, Iberdrola, Solaria o Endesa** pueden convertirse en algunas de las **grandes vencedoras** de este proceso.

Así lo cree Credit Suisse, que calcula que **la Unión Europea podría movilizar unos 550.000 millones de euros de fondos** procedentes principalmente de programas o mecanismos existentes para apoyar la transición ecológica.

“Si se asignan y utilizan todos los fondos, esto situaría la inversión verde potencial de Europa por delante del paquete de subvenciones de 369.000 millones de dólares de la **Ley de Reducción de la Inflación** (IRA, por sus siglas en inglés) estadounidense, que la UE teme que saque la inversión fuera de Europa”, explican desde la firma helvética.



Noticia relacionada

Berenberg advierte: "La transición energética requiere un auge en el gasto"

Con todo, desde el banco suizo señalan el “cierto grado de incertidumbre” al respecto de los fondos disponibles. Y es que la diversidad de mecanismos (**RePowerEU, Mecanismo de Transición Justa, Mecanismo de Recuperación y Resiliencia, Pacto Verde Europeo...**) puede hacer que esta cantidad varíe sustancialmente.

“Estimamos que **la horquilla podría situarse entre 419.000 y 755.000 millones de euros**. La amplia horquilla refleja la complejidad de los planes existentes, el riesgo de solapamiento, los fondos parcialmente desembolsados y la posible creación de un nuevo fondo europeo de soberanía”, apuntan.

Por otra parte, estos expertos señalan que, con todo, **esta ayuda estatal es “pequeña” en comparación con “la inversión anual de 5.000 millones de dólares necesaria** para descarbonizar el sistema energético mundial, que según la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** rondaría los 1.000 millones de dólares para la UE”. Sin embargo, estos fondos sí podrían ser **“decisivos para desbloquear capital privado y cambiar la percepción pública”**.

Asimismo, desde Credit Suisse agrupan los **sectores y compañías que más directamente podrían verse afectados por estas ayudas comunitarias**: renovables, eficiencia energética, economía circular, descarbonización de la industria, movilidad sostenible, transmisión energética, hidrógeno verde, seguridad de combustibles fósiles, habilidades y trabajos verdes y otros. Otras áreas económicas que se pueden ver afectadas de forma indirecta, como es el caso de las instituciones financieras o los gestores de inversiones alternativas, que podrían ver “un mayor nivel de financiación sostenible”, no han sido tenidas en cuenta.

En el caso de las **renovables**, la firma helvética calcula que **cuentan con un 18% del total de los fondos disponibles en los distintos mecanismos comunitarios**. “El Plan Verde Industrial (GDIP, por sus siglas en inglés) puede ayudar a acelerar el despliegue de la generación renovable mediante la simplificación de la ayuda a los proyectos, la ayuda específica a la capacidad de fabricación y el desarrollo de capacidades. Estimamos que mejorar el ritmo de concesión de permisos en un año puede mejorar las TIR de los proyectos en alrededor de un 1%”, explican.

Noticia relacionada

¿Invertir en infraestructuras? "La crisis energética ha impulsado su valor"

Entre las compañías dedicadas a las renovables que Credit Suisse sobre pondera se encuentran **Solaria** y **Acciona Energía**. Sobre la primera, la compañía suiza cree que tener el 98% de su capacidad instalada en Europa le dará una **ventaja clave**, especialmente debido al tiempo de construcción “relativamente corto” (entre seis y nueve meses) que requieren las plantas fotovoltaicas. En cuanto a Acciona Energía, Credit Suisse señala que el 56% de su capacidad se encuentra localizada en España y el 75% de su EBITDA procede de Europa, al tiempo que **su exposición internacional es limitada**, siendo Estados Unidos (10%), México (13%) y Chile (8%) los países que concentran casi la otra mitad de su capacidad.

Por otra parte, estos expertos destacan que **el crecimiento de las energías renovables apoyaría “aún más” el crecimiento de la inversión en redes de transporte y distribución de electricidad** “gracias a las conexiones renovables y a las inversiones para hacer que las redes sean más inteligentes y resistentes”. En este sentido, Credit Suisse estima que el 70% de la nueva capacidad renovable se conectará a la red de distribución en 2030.

Noticia relacionada

"La transición energética hacia el cero neto exige una inversión histórica en el sector"

“Una mayor inversión en capital significa más requisitos de capital y mayores referencias de rentabilidad para garantizar que el gasto se lleva a cabo”, añaden, al tiempo que señalan que **“los controles de precios suelen suponer una rentabilidad adicional** cuando se requiere la emisión de capital para la entidad teórica”. “También hay más posibilidades de superar el gasto y conservar parte de los beneficios para los accionistas”, puntualizan.

Por ello, recomiendan sobreponderar energéticas como **E.ON, Vestas, Enel** o las españolas **Endesa** e **Iberdrola**. De la compañía presidida por Ignacio Galán, los analistas de la firma suiza destacan su **gran apuesta por la eólica marina** en Europa, así como el almacenamiento de energía solar y baterías en tierra o su importante infraestructura para la carga de vehículos eléctricos. En cuanto a la filial española de Enel, Credit Suisse subraya que las renovables representan el 50% del plan de inversión para los próximos tres ejercicios.

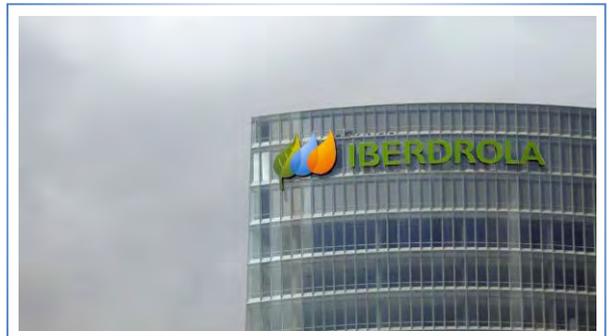
10.- Iberdrola presenta al Gobierno un plan de ahorro energético que equivale al consumo de 3 millones de hogares.

elconfidencialdigital.com, 27 de febrero de 2023.

La mayor parte del ahorro vendrá impulsada por los más 6.000 millones de euros de inversión en renovables previstos en España hasta 2025

Iberdrola ha presentado ante el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico un plan con más de 40 medidas que supondrán el ahorro de 29,3 teravatios/hora (TWh) anuales, equivalente al consumo de unos tres millones de hogares, ha informado la firma en un comunicado.

La mayor parte del ahorro vendrá por la puesta en marcha de nueva potencia renovable impulsada por los más 6.000 millones de euros de inversión previstos en España hasta 2025.



Los nuevos parques de energía verde representan la mayor parte de la contribución de la empresa presidida por Ignacio Sánchez-Galán, con 20,3 TWh, de los que un 20,5% ya están en marcha, mientras que el 79,5% restante estará listo entre 2023 y 2025.

Además, Iberdrola incluye cerca de 8,1 TWh provenientes de soluciones de ahorro a clientes y empleados, como el aislamiento de viviendas, el autoconsumo fotovoltaico, la compra de vehículos eléctricos para el transporte de personas y mercancías, y la aerotermia, entre otras medidas.

El plan de Iberdrola también incluye medidas en sus propias instalaciones, como la climatización -el 85% ya funciona sin combustibles fósiles- y la puesta en marcha de infraestructuras de recarga de edificios corporativos, la electrificación de vehículos de transporte colectivo, la sustitución de la totalidad de la flota por vehículos eléctricos y la puesta en marcha de instalaciones solares en edificios corporativos y centrales de generación.

"El grupo se convierte con este plan en una de las empresas españolas que más contribuyen al ahorro energético y certifica públicamente lo que lleva haciendo desde hace más de dos décadas: su compromiso con las energías limpias, la independencia energética y la protección de los consumidores", ha explicado Mario Ruiz-Tagle, consejero delegado de Iberdrola España.

"Además, continuaremos haciendo esfuerzos de descarbonización con la producción de hidrógeno verde para los procesos en los que no sea posible la electrificación", ha agregado.

La compañía, que seguirá con su estrategia de descarbonización en el futuro, ya cuenta con cerca de 40.000 MW instalados en renovables -es líder en España en eólica terrestre, con más de 20.000 MW- y anunció en la presentación de su plan estratégico hasta 2025 inversiones de 17.000 millones de euros en renovables, para alcanzar 52.000 MW al final del período.

El 80% de su potencia actual ya está libre de emisiones contaminantes. Gracias a estas inversiones, la compañía incrementará en 12.100 MW su capacidad instalada renovable: 3.100 MW eólica terrestre, 6.300 MW fotovoltaica, 1.800 MW offshore, 700 MW de baterías y 200 MW de hidráulica.

El grupo ya cuenta con un 50% de la nueva capacidad asegurada y en torno a un 95% de la producción estará contratada para 2025.

La empresa compatibilizará su crecimiento en renovables con el objetivo de llegar a ser neutra en carbono para 2030 en sus centrales de generación y consumos propios y en todas sus actividades en 2040.

Además, Iberdrola tendrá un impacto neto positivo en la biodiversidad en 2030, impulsando la plantación de 20 millones de árboles en 2030.

11.- Estas son las diez mujeres elegidas 'Top 100' en la categoría Alta Dirección.

elespanol.com, 27 de febrero de 2023.

Mujeres que han alcanzado la cima en grandes empresas, y que ya forman parte de 'Las Top 100 Mujeres Líderes en España'.

Según las conclusiones de la 18.ª edición del informe *Women in Business 2022*, publicado por la firma Grant Thornton en marzo de este año, España se encuentra en el top ten de los países con más presencia femenina en la alta dirección de sus empresas.

Solo el 7% de las empresas en España mantiene su cúpula directiva blindada para las mujeres, lo que sitúa a España por encima de la media europea (86%) y global 90%.

Estas son las mujeres cuyo talento sí ha sido reconocido por diversas empresas que han optado por construir una cultura más inclusiva, reconociendo su liderazgo como un recurso esencial para los buenos resultados de dichas compañías.

1 de 10

María Helena Antolín



Vicepresidenta de Grupo Antolin, una de las empresas familiares más grandes de nuestro país, en el que trabajan más de 25.000 personas en 26 países: con unas **ventas de 4.055 millones de euros en 2021** y 140 plantas dedicadas a la fabricación de componentes para interior del coche, así como número uno europeo en iluminación del interior del automóvil.

Consejera de Iberdrola y Consejera de Comercio Exterior de Francia sección España (CCE); Consejera Independiente y Miembro de la Comisión de Nombramientos de DANOSA, Consejera del Banco Sabadell Urquijo, Miembro del Comité Ejecutivo y Junta Directiva de CEOE entre otros.

Aunque ha conocido todas las caras de su sector, ha trabajado especialmente la parte de la mejora y la calidad industrial buscando la excelencia en la gestión de los procesos y los equipos.

2 de 10

Patricia Benito de Mateo



Directora general de Openbank, destaca por su liderazgo transformador en el sector digital y tecnológico. Ha implantado distintas iniciativas internas entre las que destaca *Women at Openbank*.

Consiguió junto a su equipo que Openbank (Grupo Santander) cerrara el 2021 como el mejor de su historia y fuera elegido "el banco más recomendado por los clientes", de todos los que operan en España. Ha sido reconocida con el 'Game Changer' y el 'Premio Liderazgo Mujer Directiva 2020' de FEDEPE.

3 de 10

Dora Casal



Desde 2019 está al cargo de la Dirección Ejecutiva de una de las marcas de moda más reconocibles en el mundo: la gallega Roberto Verino, también una de las firmas referentes de la moda española.

Ha desempeñado puestos de dirección en los últimos 14 años, diez de los cuales como miembro del Comité de Dirección. Antes de esta aventura, Casal formó parte del equipo de otro de los gigantes del textil de Galicia: Adolfo Domínguez. Fundó EXECUTIVAS DE GALICIA, hace 10 años, con el objetivo de dar mayor visibilidad al papel de la mujer en puestos de dirección.

4 de 10

Koro Castellano

Directora de Amazon para España y Portugal, compañía en la que ha asumido diferentes posiciones durante más de diez años, entre ellos, como Directora del Kindle. Antes de asumir su actual cargo, fue la responsable de la estrategia global de diversidad, equidad e inclusión de Amazon.

Y uno de sus retos más potentes, ha sido cambiar la cultura de la compañía respecto a esos temas.

Por esta razón, no extraña que esta periodista de profesión haya logrado dar una vuelta también a la producción original de Prime Video en España. Fue presidenta de la Online Publishers Association en Europa y presidenta de MediosOn, la asociación española de Medios Online.



5 de 10

Beatriz Corredor



Desde febrero del 2020 es presidenta del grupo Redeia (antes Red Eléctrica de España) y del Consejo de Administración. Tras casi tres décadas como Registradora de la Propiedad y cinco en la Administración Pública, dos de ellos como ministra de Vivienda.

Defensora apasionada de la igualdad en todos los ámbitos, generacional, digital, territorial y de género, es miembro del Consejo Asesor de *Woman in a Legal World* (WLW) y del Consejo Asesor de *Women Action Sustainability* (WAS).

Ha recibido, la Gran Cruz de la Real y Distinguida Orden Española de Carlos III. Desde 2010 es patrona de la Fundación Arquitectura y Sociedad y en 2020 fue designada vicepresidenta del patronato del Museo Reina Sofía.

6 de 10

Pilar Damborenea



Directora General de General Mills para España y Portugal. Entre sus mayores logros, figura el de llevarla en el 2020 a ser una de las compañías de mayor crecimiento en alimentación en España.

Más de 24 años de experiencia profesional a nivel nacional e internacional en compañías como Adidas, Kimberly Clark o General Mills, empresa en la que ha estado los últimos 16 años. Pilar colabora además con Net Mentora: asociación de líderes empresariales sin ánimo de lucro que apoya a emprendedores.

7 de 10

Anabel Díaz

Directora General Europa, Oriente Medio y África en Uber, cargo que ocupa desde 2020, supervisando el negocio de transporte de la compañía en más de 30 países.

Con dos décadas de experiencia en operaciones, logística y gestión comercial en grandes corporaciones, esta ingeniera industrial por la Universidad de Murcia y Global Executive Master in Business Administration en INSEAD, es líder de la iniciativa Women@Uber.



8 de 10

Therese Jamaa



Vicepresidenta de la empresa de telecomunicaciones Huawei. Ha ocupado diferentes cargos de responsabilidad en varias empresas del sector tecnológico, pero destaca especialmente la dirección de la GSMA, que es organizadora del Mobile World Congress.

Estudió Comercio Internacional en París y pasó un año de Erasmus en Valladolid. Colabora con varias organizaciones entre las que destaca Cruz Roja, a la que ella considera como su "familia". De hecho, desde el año 2021 es Vicepresidenta de la Fundación Cruz Roja Española.

9 de 10

Almudena López del Pozo



Consejera delegada de Pequeños y Medianos Astilleros, SA (Pymar), la sociedad del sector de los astilleros en la que se sientan las empresas privadas con la Administración central y autonómica, y lleva en la compañía desde 2005. Coordina un equipo de ingenieros, juristas y economistas dedicados al asesoramiento integral a los astilleros.

Trabaja en contacto diario con los astilleros con el objetivo final de mantener vivo un sector que mueve más de 70.000 empleos y tiene un impacto superior a los 7.700 millones en el PIB del país.

Es consejera independiente del Grupo Erhardt desde 2015, en el que preside la Comisión de Nombramientos y Retribuciones desde el 2018.



10 de 10

Patricia Pérez

Directora General de A3Media. Ocupando ese cargo, fue la responsable de poner en marcha los nuevos canales de TDT de Antena 3, Neox, Nova y Nitro y de coordinar la división de noticias. También ha estado concentrada en implantar el plan de integración entre su cadena y La Sexta.

Durante su gestión se aprobó un Plan Estratégico de Responsabilidad Corporativa que, en 2018, su primer año de implantación, consiguió hitos como la definición del propósito corporativo o de un cuadro de mando no financiero.

Como directora de la Fundación Atresmedia, impulsó el lanzamiento de 'Mentes AMI', un proyecto para impulsar la Alfabetización Mediática e Informativa (AMI) de alumnos y profesores.

12.- Naturgy multiplica por nueve la potencia en autoconsumo fotovoltaico.

lainformacion.com, 27 de febrero de 2023.

El objetivo de la gasista es alcanzar los 650 megavatios (MW) en autoconsumo para 2025, y para ello ofrece a sus clientes soluciones personalizadas con las que ahorrar hasta un 70% en la factura de la luz.

- Iberdrola vende menos en España pese a ganar casi un millón de contratos de luz.
- Iberdrola plantea al Gobierno un plan de 40 medidas para el ahorro energético.
- Anpier defiende un modelo energético que dé más protagonismo a particulares.



Naturgy multiplica por nueve la potencia en autoconsumo fotovoltaico.

Naturgy multiplicó por nueve la potencia en autoconsumo fotovoltaico durante 2022 en el marco de su proyecto 'Naturgy Solar', que recibió más de 75.000 consultas de información y multiplicó por cinco las contrataciones respecto al año anterior, según ha informado la compañía. El objetivo de la firma es **alcanzar los 650 megavatios (MW) en autoconsumo para 2025**, y para ello ofrece a sus clientes soluciones personalizadas para generar su propia electricidad y ahorrar hasta un 70% en la factura de la luz (hasta un 40% solo con la instalación de placas fotovoltaicas).

La iniciativa 'Naturgy Solar' está dirigida a clientes particulares, comunidades de propietarios, pymes y empresas, y proporciona un diseño personalizado para cada instalación con una visita presencial gratuita y sin compromiso, además de la gestión de permisos y subvenciones. El servicio incluye también un primer año gratuito de Servisolar, el servicio de mantenimiento de placas solares, y la compañía **ofrece una financiación de hasta el 100% del importe al 0% de interés a 3 años.**

Según ha explicado en un comunicado, registró un fuerte crecimiento en las instalaciones de autoconsumo en el año 2022, con **la vivienda unifamiliar como principal demandante** de este dispositivo aunque con un incremento destacable entre las comunidades de propietarios y empresas. Madrid y Cataluña fueron las regiones en las que Naturgy registró el mayor volumen de contratos, aunque el grupo está presente en todo el territorio nacional y colabora con 120 empresas instaladoras especializadas.

El valor añadido de la compañía se encuentra en la gestión integral que realiza del proyecto de autoconsumo, pues Naturgy se encarga del diseño de la instalación, la compra de equipos, legalización, puesta en marcha, gestión de subvenciones y financiación. Además, ofrece una **tarifa con compensación de excedentes a 0,11 euros el kilovatio hora (kWh)**. El impulso al autoconsumo forma parte del compromiso de Naturgy con la transición energética, a la que contribuye también con su estrategia de desarrollo de una cartera de renovables a nivel internacional.

Por otro lado, la compañía ha puesto en marcha diversas medidas para paliar la tendencia alcista de los precios de la energía, entre ellas la iniciativa 'Compromiso Luz', que fija el precio de esta energía a tres años, y el programa 'Compromiso Gas Industrial', con el que ofrece gas a un precio estable. **Más del 60% de la base de clientes de Naturgy se ha beneficiado de estas iniciativas de precios a largo plazo.**

Inversión de 26 millones

Asimismo, ha anunciado una **inversión de 26 millones de euros en la planta fotovoltaica de Jumilla (Murcia)**. La instalación constará de 62.466 paneles y una potencia total de 34 MW. La producción prevista será de 73 GWh/año de energía, cifra que equivale al consumo eléctrico anual de cerca de 21.000 viviendas. A cierre de 2022, la compañía suma más de 4,4 GW de potencia operativa y, cuenta en España, con una treintena de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en construcción, equivalentes a más de 1 GW de capacidad adicional que se espera que entren en funcionamiento en los próximos meses.

Recientemente, Naturgy obtuvo la **Declaración de Impacto Ambiental favorable para 18 proyectos eólicos y fotovoltaicos en España**, que suman una potencia superior a los 1,3 GW. La luz verde ambiental a estos desarrollos permite a la compañía reforzar su compromiso con la transición energética y seguir avanzando en su estrategia de descarbonización.

13.- Técnicas Reunidas construirá la gran planta de hidrógeno verde del proyecto Catalina en Andorra (Teruel).

hidrogeno-verde.es, 27 de febrero de 2023.



Técnicas Reunidas se ha adjudicado el contrato de ingeniería para la construcción de una gran planta de hidrógeno verde. Ubicada en **Andorra** (Teruel) es parte del **proyecto Catalina**. Está promovido por fondo **Copenhagen Infrastructure Partners (CIP)** en asociación con **Enagás Renewable, Naturgy y Fertiberia**. La instalación tendrá **500 MW**.

La planta contribuirá a la descarbonización de grandes consumidores industriales de la costa mediterránea. Producirá **más de 50.000 toneladas anuales** en esta primera fase, que entrará en operación en 2027. Evitará la emisión de casi 400.000 toneladas de CO2 al año.

En un comunicado, Técnicas Reunidas ha informado que el contrato incluye el estudio de configuración de la planta; la preparación de documentación técnica relevante para la obtención de los permisos y la estimación completa de los costes.

Objetivos del proyecto Catalina

El hidrógeno producido se transportará para suministro a grandes consumidores industriales de la zona mediterránea. Se hará mediante una tubería de **221 kilómetros** de longitud.

El proyecto Catalina incluye una **planta de amoníaco verde** de nueva construcción y última generación, que tendrá una capacidad anual de **247.000 toneladas**. Asimismo, se utilizará en instalaciones de refino y empresas azulejeras.

Está previsto que, en una segunda fase del proyecto, se amplíe la capacidad de producción de hidrógeno verde de la planta hasta los **2.000 MW**. La producción generada sería suficiente para cubrir un 30% de la demanda actual de hidrógeno verde de España.

Declaraciones

El director de proyecto Catalina, José Gómez-Arroyo, ha explicado:

“La planta constituye un proyecto de hidrógeno verde de escala mundial que hará una extraordinaria contribución a la transición energética y a la reducción de emisiones de la industria española, así como a la independencia energética de Europa”.

Mientras, el director comercial de Energía y Transición Energética de Técnicas Reunidas, Gonzalo Pardo, ha dicho que la adjudicación supone:

“un ejemplo más de la decidida apuesta de la compañía por los proyectos relacionados con la transición energética y la descarbonización, pues se suma a la larga lista de iniciativas que desarrollamos desde hace tres años en relación con el hidrógeno verde, la economía circular y la captura de carbono”.

14.- Acciona eleva un 33% su beneficio, hasta los 441 millones por el tirón en energía.

cincodias.elpais.com, 27 de Febrero de 2023.

El área de renovables ganó 759 millones en 2022
JAVIER FERNÁNDEZ MAGARIÑO CARMEN MONFORTE.



Un 38% más en ingresos, hasta los 11.195 millones, y un 32,7% de subida en el beneficio neto, que llega a los 441 millones. Acciona ha completado un 2022 de crecimiento en el que situó la inversión ligeramente por encima de los 2.000 millones (+22%). Acciona Energía tira del resultado operativo por la evolución del negocio de comercialización de electricidad limpia para empresas a largo plazo, donde ingresa 2.111 millones, un 120% más. La división de Infraestructuras, por su parte, presenta una cartera de ingresos récord de 22.000 millones, un 22% por encima de la cifra de 2021.

Infraestructuras es la mayor generadora de facturación con una escalada del 23,5%, hasta los 6.016 millones. Acciona mejora sus ventas en Brasil, Australia, Arabia Saudí y Canadá. La filial de energía, por su parte, suma 4.351 millones en ingresos, lo que implica un aumento del 76%. El resto de las actividades del grupo (inmobiliaria, Bestinver, movilidad eléctrica urbana, handling aeroportuario, servicios y Acciona Cultura) suman 1.183 millones en cifra de negocio (+12,1%).

El ebitda declarado esta noche ante la CNMV es de 2.068 millones. Esta magnitud roza un 40% de mejora, con 369 millones procedentes de los negocios de construcción (+14,2%); **1.653 millones entregados por Acciona Energía (+52,2%)** y 73 millones que proceden del resto de los negocios (-29,3%). La filial de renovables tiene un peso en el resultado bruto de explotación de casi el 80%.

El beneficio antes de impuestos del grupo alcanzó los 869 millones (+51,1%) impactado por el deterioro de los activos energéticos de la compañía en Ucrania (-35 millones) y por la contribución negativa del fabricante de aerogeneradores Nordex (-194 millones). Excluyendo este último impacto, el beneficio antes de impuestos habría ascendido a 1.063 millones (+62%).

La deuda financiera neta del grupo asciende a 5.253 millones, lo que rebaja la ratio de **deuda neta frente al ebitda de 2,93 veces a 2,54 veces.**

Más de la mitad de la inversión en Energía

Además de tirar del ebitda, Acciona Energía es el principal brazo inversor de la compañía, con 1.279 millones de los 2.000 millones en inversión neta. En este apartado se incluyen 243 millones destinados a la germana Nordex a través de dos ampliaciones de capital ejecutadas en 2022, con lo que la participación de Acciona en esa firma industrial subió del 33,6% al 40,97%.

Por divisiones, **Acciona Energía** obtuvo un beneficio neto atribuible de 759 millones (+109%). Los ingresos totales de la filial cotizada se situaron en 4.351 millones (+76%), de que casi la mitad (2.111 millones) proceden del citado negocio de comercialización de energía limpia para empresas. A lo largo del año, la compañía firmó acuerdos de compra de energía (PPAs) por un total de 2,5TWh. Entre los clientes figuran **Fortia, Interxion, Mango, Makro, ZEN Energy o Barwon Renewable Energy Partnership (BREP)**.

El resto de los ingresos en 2022 corresponden al negocio mayorista de generación de Acciona Energía, que alcanzó los 2.240 millones (+47,7%), distribuidos entre España (1.555 millones) y el resto de los países en los que opera (685 millones), principalmente Chile, México y Australia.

El Ebitda de Energía fue de 653 millones (+52,2%) y “se obtuvo en un entorno generalizado de altos precios de la energía, gracias a una adecuada gestión comercial y de riesgos y a la estabilización de los costes financieros de Acciona Energía bajo la nueva estructura de la compañía, implementada para su salida a bolsa, en julio de 2021”, explica la empresa en un comunicado.

La capacidad en construcción a 31 de diciembre de 2022 se situó en 2,2GW, de los que la compañía espera terminar casi 1,8GW en 2023. En España cuenta con 11.826 MW (+5,2%) instalados, con un incremento neto de 581MW. La producción de la compañía rondó los 23.910 GWh, **631 GWh menos que un año antes**.

La deuda de la división, de 2.021 millones, se mantuvo estable. La ratio deuda financiera neta/Ebitda cae de 1,83 veces a 1,22 veces, “lo que coloca a la compañía en una sólida posición de balance para afrontar nuevas inversiones dentro de su plan de crecimiento”.

Cartera récord de obras

La actividad de Infraestructuras consiguió 6.016 millones en ventas (+23,5%). Por zonas geográficas, la facturación provino de Australia y Sudeste Asiático (30%); España (19%); Europa, Oriente Medio y África (26%); América Latina (17%) y EE UU y Canadá (7%). Las nuevas adjudicaciones del ejercicio llegaron a los 9.142 millones, **con el proyecto australiano del túnel Western Harbour de Sídney (2.746 millones) como estandarte**. Esta última es la mayor obra contratada por Acciona en su historia.

La cartera total de Infraestructuras se sitúa por encima de los 22.000 millones (+21,7%). Por geografías, la cartera se reparte entre Australia y Sudeste Asiático (29%); España (18%); América Latina (27%); Europa, Oriente Medio y África (20%); y EE UU y Canadá (5%).

El ebitda aportado por el negocio de Infraestructuras fue de 369 millones (+14,2%), lo que deja un margen del 6,1%. Dentro de la división, **Construcción** registró unos ingresos de 4.560 millones (+25,8%) y un resultado bruto de explotación de 227 millones (+39,4%). **Agua** facturó 1.272 millones (+20,9%) con un Ebitda de 89 millones (-11,2%) impactado por el **coste de la energía** en las actividades de operación y mantenimiento. Servicios Urbanos y Medioambiente finalizó el ejercicio con una cifra de negocio de 148 millones (-10,3%) y un Ebitda de 15 millones (+10,9%). Y Concesiones ingresó €52 millones (-1,8%) con un Ebitda de 37 millones (-18,8%), cifra que refleja la desinversión en una cartera de activos en España que se culminó el pasado año.

En el área que engloba el resto de negocios, **Otras Actividades**, Inmobiliaria ingresó 247 millones (+30,5%) después de entregar 617 viviendas (+39,3%). El Valor Bruto de los Activos (GAV) de la cartera inmobiliaria de Acciona se sitúa en 1.541 millones (+13,2%).

Bestinver facturó 101 millones (-21%) y un registró 47 millones de ebitda (-30,4%), por la evolución negativa de los mercados de renta fija y renta variable durante el ejercicio. Los activos medios bajo gestión a cierre de año eran de 5.929 millones (-16%).

En el área de Servicios, el Facility Management elevó un 9,4% su cifra de ingresos, mientras Servicios Aeroportuarios subió un 33% los vuelos asistidos en comparación con el año anterior. Y en Movilidad Eléctrica Urbana, Silence incrementó un 43% el número de vehículos vendidos en 2022, hasta alcanzar las 12.826 unidades.

15.- USE insta a Endesa a apostar por el proyecto de conducción autónoma propulsada por hidrógeno del Plan Futur-e en Ponferrada.

infobierzo.com, 28 Febrero 2023.

El portavoz de USE Bierzo en el Ayuntamiento de Ponferrada y el Consejo Comarcal, Samuel Folgueral, ha instado a Endesa y a las instituciones presentes en la Mesa del Plan Futur-e a plantearse seriamente tomar en cuenta el proyecto de innovación y desarrollo más interesante de cuantos tienen sobre la mesa.

Folgueral insta, por tanto, a **Endesa a que “apueste por el desarrollo económico del Bierzo y lo haga a través de iniciativas de calado**. La propia Endesa nació aquí y, después de ser muy importante en el desarrollo de nuestro territorio en la segunda mitad del siglo XX, en este siglo tiene la obligación de difundir la innovación”. En concreto, el secretario general de USE Bierzo se refiere a “un gran proyecto de investigación y desarrollo que Endesa, a través del Plan Futur-e tiene sobre la mesa, que abarca tanto las nuevas tecnologías como las energías limpias. **Se trata de una iniciativa sobre conducción autónoma de todo tipo de vehículos** (automóviles, motocicletas, vehículos de transporte e incluso náutica aprovechando la cercanía del Embalse de Bárcena) propulsados por hidrógeno”.

Dicho proyecto “**podría compaginarse con uno más amplio de formación**, dotando a la zona de centros especializados en el campo de la ingeniería y de oficios relacionados con la automoción autónoma y las energías limpias, lo que además de crear especialistas generaría muchos puestos de trabajo”. Las instalaciones de la antigua Central Térmica Compostilla II serían recuperadas para albergar el proyecto, lo que en palabras de Folgueral “sí sería una verdadera apuesta, que Endesa tiene encima de la mesa aunque miembros de la mesa del Plan Futur-e como el alcalde de Ponferrada han sido cómplices en la inacción por no contrariar a la propia Endesa. Este alcalde antiponferradino es incapaz de apoyar una iniciativa emprendedora, innovadora y generadora de empleo”.



“La propia Endesa nació aquí y, después de ser muy importante en el desarrollo de nuestro territorio en la segunda mitad del siglo XX, en este siglo tiene la obligación de difundir la innovación”

“Se trata de una iniciativa sobre conducción autónoma de todo tipo de vehículos”.

16.- El fondo IFM cobra 200 millones del dividendo de Naturgy pese a querer eliminarlo.

vozpopuli.com, 28 de febrero de 2023.

El accionista australiano de la energética recibe 157,3 millones por 2022 y 42,7 millones de 2021. El fondo proponía, antes de llegar al consejo de administración, eliminar de forma temporal el dividendo de Naturgy.

Jaime Siles, responsable en España de IFM

Investors



“Estamos en una situación parecida a la que se vivió en la crisis bancaria y se tomó la decisión de acabar con los dividendos. En parte, gracias a ello, han sobrevivido”, justificaba **Jaime Siles, responsable en España de IFM Investors, a Vozpópuli** su propuesta de acabar temporalmente con el dividendo de Naturgy. Una explicación que daba el pasado 4 de octubre de 2021, a pocos días del cierre del período de aceptación de su OPA por la gasista. Un año y medio después, **IFM acumula unos ingresos de 200 millones de euros por el dividendo de Naturgy.**

MÁS INFO

- **Reynés (Naturgy): “Ningún Gobierno debe atacar a una compañía por ganar dinero”**
- **Naturgy convoca a sus accionistas para renovar a Reynés cuatro años más**

Porque ni IFM ni ningún gran accionista de Naturgy ha levantado la voz ni en el consejo ni en la junta contra el dividendo. La firma de inversión australiana ingresa un total de **157,3 millones de euros** por los dividendos y otros beneficios distribuidos de Naturgy en 2022, según explica la compañía en su documentación remitida a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**. Un ingreso a los que hay que sumar los **42,7 millones de euros** que cobró por la misma vía en sus primeros meses como accionista de la gasista en 2021.

“El posicionamiento de IFM GIF siempre ha sido que, si en algún momento la compañía necesita reducir el dividendo por las exigencias de inversión, lo estudiaría y apoyaría”, señalan fuentes cercanas al fondo australiano. “Así sigue siendo, porque cree en el crecimiento a largo plazo de las compañías en las que invierte”, matizan. Una posición que defendía IFM en el folleto de su OPA parcial.

Una aclaración que responde a los titulares de prensa que lanzaba Jaime Siles antes de su llegada al consejo y que leían los accionistas minoritarios que dudaban si vender, o no, sus acciones en esa OPA. *IFM abre la puerta a eliminar el dividendo de Naturgy "el tiempo que sea necesario"*, titulaba *Cinco Días*. *IFM plantea eliminar el dividendo de Naturgy si fuera necesario*, apuntaba también en *Bolsamanía*. Y, según los hechos, no ha sido necesario.

La firma de inversión australiana defiende que lo que ingresa por el dividendo de Naturgy se mantiene en la compañía. “IFM ha reinvertido los dividendos de Naturgy en la compañía”, aseguran a este medio las mismas fuentes. Cuando en enero de 2021 anunció su OPA parcial sobre Naturgy, el objetivo de la firma de inversión era alcanzar el 22% del capital. El resultado de la OPA fue que el 10,83% aceptó la oferta y, desde entonces, **IFM ha añadido otro 3,2% del capital en el mercado hasta su 14% actual.**

Su último movimiento se anunció el pasado mes de enero con la compra de cerca de un millón de acciones, el 0,11% del capital. Según los precios de mercado de entonces, el coste de esa inversión se elevaba hasta los **25 millones de euros**. Ahora, sus 135,8 millones de acciones de Naturgy valen en el mercado **3.571 millones de euros**, un 9,5% que cuando entraron en la compañía.

Criteria, CVC, GIP... Naturgy reparte a todos

Los grandes fondos Naturgy, entre los que suman un 80% de la compañía, no han entrado en el debate del dividendo que planteaba IFM antes de llegar al consejo. Y cobran su 'religiosa' remuneración año tras año. **Criteria Caixa ingresa por esta vía entre 2021 y 2022 un total de 630 millones de euros.**

El fondo **CVC** recibe en los dos años de IFM en el consejo un total de 508 millones de euros, mientras que la firma de inversión **GIP** se sitúa en los 506 millones en este período.

El dividendo que se propondrá a la junta del 28 de marzo mantendrá esta remuneración y los accionistas tendrán la opción, de nuevo, de levantar la voz. **La firma que dirige Francisco Reynés les ofrecerá el 70% de los 1.649 millones que ha ganado en el último ejercicio.** Esto quiere decir que Criteria recibirá 308 millones este año, CVC cobrará 231 millones, 230 millones para GIP y 160 millones que ingresará IFM por el dividendo de Naturgy.

Un reparto que se producirá, si los estos grandes accionistas no lo impiden. **“Respecto a las posibles propuestas o decisiones que se puedan tomar a nivel de consejo, las votará el consejero dominical en el propio consejo”**, puntualizan fuentes cercanas a IFM sobre una futura congelación de este dividendo.

17.- Enagás compra los gasoductos de Reganosa por 54 M para reforzar los suministros de gas.

elconfidencial.com, 28 de febrero de 2023.

RED DE 130 KILÓMETROS

Se compromete a impulsar el desarrollo de esa infraestructura de transporte y su interconexión con Portugal, garantizando la integración de la producción de hidrógeno renovable.



Enagás ha movido ficha para ganar más músculo. **La compañía presidida por Antonio Llardén** ha comprado la red de 130 km de gasoductos de Reganosa por 54 millones de euros, y Reganosa compra un 25% de la Planta de Regasificación de El Musel, en Gijón, por un importe de 95 millones de euros.

Esta red está incluida dentro de la Red Troncal y es clave para **garantizar la seguridad de suministro y el correcto funcionamiento del mercado ibérico del gas.** De hecho, conecta con la terminal de GNL de Mugaridos y con el gasoducto Tui-Llanera en Guitiriz y Abegondo, contando con tres estaciones de medición (EM), tres estaciones de regulación y medida (ERM) y 13 posiciones de válvulas.

La red de transporte hace llegar el gas natural directamente a las centrales de ciclo combinado de As Pontes (800 MW) y Sabón (400 MW), a la refinería de A Coruña (120.000 barriles/día) y a las poblaciones de As Pontes y Cerceda. Además, Reganosa cede a Enagás su posición como promotor del hidroducto entre Guitiriz (Lugo) y Zamora, candidato a PCI.

Enagás, por su parte, se compromete a **impulsar el desarrollo de esa infraestructura de transporte y su conexión a la interconexión con Portugal**, garantizando la total integración de la producción de hidrógeno renovable en la zona con los corredores futuros de hidrógeno en la península ibérica, con el objetivo de que entre en operación en 2030. Así, impulsará y dará continuidad a la tramitación de esta infraestructura como PCI y contará con el apoyo de Reganosa para agilizar al máximo su aprobación.

Enagás gana 375,8 M en 2022, un 6,9% menos por el recorte regulatorio

El pacto favorece la creación de un gran *hub* energético en el noroeste peninsular que **refuerza a su vez el papel de España como hub del hidrógeno renovable de Europa.**

Por su parte, Reganosa entra con un 25% en el accionariado de la Planta de Musel en Gijón, que hasta ahora era propiedad 100% de Enagás y que cuenta una capacidad de almacenamiento de 300.000 m³ de gas natural licuado, repartida en dos tanques de 150.000 m³ cada uno; y tiene instalaciones de atraque y descarga diseñados para los buques metaneros más grandes de mundo, los QMAX, de hasta 266.000 m.

La planta de El Musel, según está contemplado en el Plan Más Seguridad Energética del Gobierno, está preparada para su **puesta en marcha para uso logístico próximamente**, en cuanto finalicen los trámites administrativos en curso. Una vez en funcionamiento, podrá aportar hasta **8 billion cubic meters (bcm)/año** de gas natural licuado para reforzar la seguridad de suministro energético de Europa.

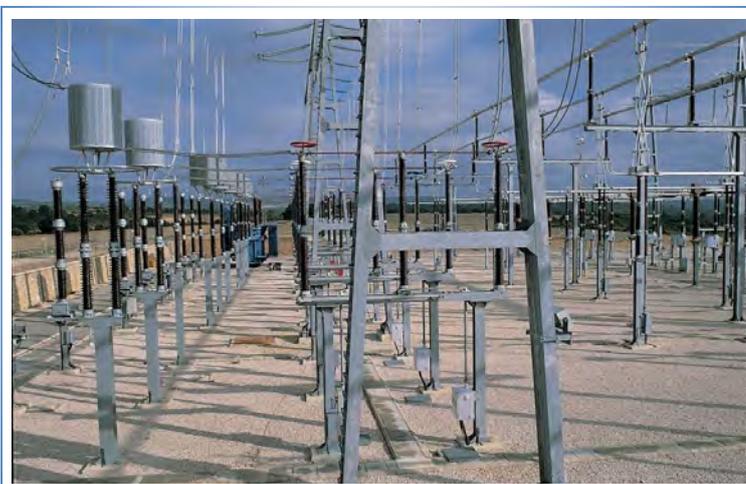
Este acuerdo permite trabajar conjuntamente en nuevas posibilidades de colaboración para reforzar la seguridad de suministro y avanzar en los objetivos de descarbonización de España y Europa. El consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, ha destacado que "se trata de un acuerdo histórico que refuerza la estrategia de las dos compañías y fortalece el Sistema Gasista Español. El acuerdo contribuye, además, a reforzar el potencial de la planta de El Musel y favorece nuestro plan de inversiones en Galicia. "Somos dos empresas con muchas sinergias y esta operación nos hace estar mejor preparadas para afrontar los retos que tenemos por delante como son **continuar garantizando el suministro energético de España y Europa y contribuir a la descarbonización**. En esta línea, esta alianza supone también un impulso al papel de España como *hub* del hidrógeno renovable de Europa".

Por su parte, Emilio Bruquetas, director general de Reganosa, ha destacado que "es para nosotros un orgullo poder contribuir junto con Enagás al desarrollo del noroeste peninsular, al robustecimiento del sistema energético español, al incremento de la seguridad del suministro y a la consecución de los objetivos de descarbonización de la economía. **El noroeste español cuenta con unas condiciones excepcionales para la producción de hidrógeno verde y biogás**. Esta alianza alicata el futuro, pone los cimientos para que todas las infraestructuras clave en el desarrollo de los gases renovables se construyan y operen al servicio del sistema".

18.- Redeia (REE) gana 664,7 millones en 2022, un 2,3% menos, por la regularización de ingresos de la actividad eléctrica.

publico.es, 1 de marzo de 2023.

El gestor de la red eléctrica logra unos ingresos de 2.065,4 millones de euros, un 4,2% superior al ejercicio anterior, y consigue reducir la deuda financiera neta un 18%, hasta los 4.633,8 millones.



Redeia (antes Red Eléctrica) obtuvo un beneficio neto de 664,7 millones de euros en 2022, lo que supone un 2,3% menos que en 2021, principalmente por la regularización de ingresos y mayores gastos en la actividad de gestión y operación de infraestructuras eléctricas en España, según [ha informado este martes](#).

Pese a la reducción de su beneficio, el consejo de administración propondrá a la junta general de accionistas el reparto de un dividendo de un euro con cargo a los resultados de 2022.

De este importe se debe deducir los 0,2727 euros por acción pagados a cuenta el pasado 9 de enero. El dividendo complementario de 0,7273 euros se abonará previsiblemente en julio.

Asimismo, los ingresos (cifra de negocio y la participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación) se situaron en 2.065,4 millones de euros, un 4,2% superior al ejercicio anterior.

La compañía ha destacado que este "buen dato" refleja crecimiento en prácticamente todos los negocios, entre los que destaca la evolución de la actividad eléctrica internacional y del negocio de telecomunicaciones.

En concreto, la gestión y operación de infraestructuras eléctricas, ha cerrado 2022 con menores ingresos por la aplicación de las órdenes TED/1311/2022 y TED/1343/2022 que establecen las retribuciones definitivas de 2016-2019. Sin este impacto, la cifra de negocio habría registrado un dato superior al del ejercicio precedente.

Mantiene su compromiso de un euro de dividendo y sitúa las inversiones en 1.032,3 millones

Por su parte, el resultado bruto de explotación (Ebitda) de la compañía alcanzó el año pasado los 1.491,3 millones de euros, con un descenso del 0,5% respecto a 2021, que se explica por la regularización de los ingresos del transporte de los ejercicios 2016-2022, los mayores gastos vinculados al mantenimiento de los activos críticos y el mayor coste de personal por la provisión asociada a la firma de un nuevo convenio colectivo.

El resultado neto de explotación (Ebit) de Redeia se situó en 2022 en 961,5 millones de euros, un 3,1% menos, mientras que la cifra de negocio de la compañía avanzó un 3,2% en el año, hasta los 2.015 millones de euros.

En cuanto a la deuda financiera neta, cerró el mes de diciembre en los 4.633,8 millones de euros, un 18% inferior a la registrada en el año anterior. Esta disminución se explica, entre otros motivos, por la venta a KKR del 49% de la filial de fibra óptica, Reintel.

Las inversiones de Redeia de enero a diciembre han registrado 1.032,3 millones de euros, lo que representa un incremento de casi el 80% frente a 2021.

La compañía ha resaltado que la evolución de este importe viene marcada por la buena marcha de la inversión en la gestión y operación de activos eléctricos en España, que en 2022 ha sido un 25% mayor: 532 millones de euros.

19.- La Fundación Endesa y el Museo del Prado clausuran la primera edición del proyecto 'Marcos de mira'.

lavanguardia.com, 28/02/2023.

La Fundación Endesa y el Museo del Prado clausurarán este martes la primera edición del proyecto 'Marcos de mira', que nació en 2022 con el objetivo de acercar el arte a colectivos con dificultades de acceso a la cultura y, en concreto, a los museos y a sus contenidos.

La Fundación Endesa y el Museo del Prado clausurarán este martes la primera edición del proyecto 'Marcos de mira', que nació en 2022 con el objetivo de acercar el arte a colectivos con dificultades de acceso a la cultura y, en concreto, a los museos y a sus contenidos.

En la primera edición de esta iniciativa, impulsada por Fundación Endesa y Prado Educación, participaron 208 personas y, para muchas de ellas, esta fue la primera vez que vivían la experiencia de visitar un museo.

'Marcos de mira' se desarrolló todos los martes del año pasado con 12 asociaciones sin ánimo de lucro que atienden a personas en situación de exclusión social en España. El programa se dividía en dos sesiones, una teórica y otra práctica.

En la primera, los participantes realizaron recorridos por las salas de la colección permanente del museo y pudieron adentrarse en algunas de sus obras y aprender a interpretarlas, conociendo más sobre la luz y el color, el espacio y la composición, así como la iconografía y el simbolismo de cada una de ellas. En la segunda, tuvieron la oportunidad de poner en práctica todo lo aprendido en talleres impartidos por artistas contemporáneos de alto nivel, expresando, desde su propia mirada y a través de la pintura sobre lienzo, el significado para ellos de las obras que conocieron.

Además, este proyecto ha dado pie a la creación de una nueva obra de arte: el artista Aitor Saraiba ha cosido a mano cada una de las piezas creadas por los participantes en 'Marcos de mira', uniéndolas para convertirlas en una sola pieza artística. Asimismo, la iniciativa ha generado un material didáctico 'online' abierto y disponible gratuitamente a todos los públicos.

El acto de clausura se celebrará a las 10.45 horas en el auditorio del Museo del Prado. Después de recibir a los invitados, una mesa redonda moderada por la coordinadora general de Prado Educación, Ana Moreno, reunirá a los artistas Aitor Saraiba y Cynthia González, y a beneficiarios del proyecto y representantes de Cáritas, Puerta Abierta y Secretariado Gitano, acompañados por Blanca Andrada-Vanderwilde, responsable del proyecto en la Fundación Endesa.

A las 12 horas se presentará la publicación 'online' y las conclusiones, y después las palabras de clausura correrán a cargo del director del Museo del Prado, Miguel Falomir, y del presidente de Endesa y de la Fundación Endesa, Juan Sánchez-Calero.

Un total de 208 personas participaron en esta primera edición, de la mano de las entidades colaboradoras Centro de Acogida Puerta Abierta, Mujeres por África, Centro de Madrid-Arganzuela, Centro de Rehabilitación Psicosocial Los Cármenes, Fundación La Merced Migraciones, Fundación Tomillo, Asociación Cultural Norte Joven, Fundación Integra, Fundación Secretariado Gitano, y Cáritas Española.

20.- Arranca la eólica marina en España: el Gobierno aprueba los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo.

elperiodicodelaenergia.com, 28 de febrero de 2023.

El mapa que el Gobierno pretende dar luz verde ha enfrentado durante años al sector pesquero, organizaciones ecologistas y empresas energéticas.



Arranca la carrera de la eólica marina en España. El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) aprueba hoy en el Consejo de Ministros los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM) que servirán para delimitar las zonas del litoral de la Península susceptibles de ser aprovechadas para producir energía eólica marina.

Estos planes de ordenación han seleccionado lugares en los que, a ojos de la Administración, se considera que la producción de electricidad no entra en conflicto con zonas protegidas y otros usos prioritarios como la pesca, el tráfico marítimo, la seguridad aeroespacial, el patrimonio cultural, la acuicultura, la extracción de áridos, la investigación o la defensa geoestratégica del Estado.

Tanto es así que el equipo de Teresa Ribera defendió la semana pasada que con la proyección de parques eólicos en el espacio marítimo “se garantiza la protección de los ecosistemas, hábitats y especies sensibles y vulnerables, incluidos los protegidos por normativa autonómica, nacional o supranacional”.

El siguiente paso después de la publicación de estos planes de ordenación, será la adjudicación de una concesión para utilizar estas superficies marítimas validadas por el MITECO —en principio en el primer semestre de este mismo año—, de un derecho de conexión a la red y de un régimen económico por un plazo de tiempo todavía indeterminado (en principio, más extenso que el de las subastas en tierra).

Tramitación

La tramitación de los POEM comenzó el 14 de diciembre de 2020 cuando se presentaron los primeros borradores de las cinco demarcaciones marinas. Durante junio de 2021, se abrió a Audiencia e información pública el Proyecto de Real Decreto y desde el mes de julio de este mismo año hasta septiembre, el mismo texto fue sometido a consulta a las administraciones públicas afectadas y a las personas interesadas.

A principios de diciembre del 2022, la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental emitió la resolución por la que se formulaba la declaración ambiental estratégica de los planes de ordenación del espacio marítimo.

Este último borrador redujo la propuesta inicial para el desarrollo de la eólica marina “para evitar o minimizar su afección sobre la actividad pesquera y la biodiversidad”. Así, se recortaron las zonas en todos los polígonos, excepto el NOR 4 (costa del norte de Galicia); y se acercan a la costa los 6 y 7 (zona asturiana del mar cantábrico). “Todo ello para minimizar la interacción con artes de pesca de fondo: arrastre, palangre y enmalle”, destaca la declaración ambiental estratégica de los POEM.

Objetivo

La medida de Transición Ecológica de aprobar los POEM supone también un primer paso para avanzar en el cumplimiento del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC).

A finales de 2021, el Gobierno aprobó la Hoja de Ruta de la Energía Eólica Marina y de otras Energías del Mar que prevé producir hasta 3 gigavatios (GW) en 2030, el 40% de la meta europea de disponer de 7 GW instalados de esta tecnología renovable, y hasta 60 MW de otras energías del mar en fase precomercial, como las de las olas o las mareas.

De momento, los países que van más adelantados en cuanto a eólica marina flotante son Francia, que acaba de subastar la construcción por una potencia instalada de 500 megavatios, y Escocia, que ha sacado una subasta de eólica flotante de 15.000. Portugal también tiene planes de instalar 10.000 MW de eólica marina flotante antes de 2030, aunque todavía le queda un largo camino que recorrer.

21.- Iberdrola y Exiom se alían para fabricar paneles solares fotovoltaicos en Asturias.

interempresas.net, 24/02/2023.

Iberdrola y el grupo empresarial asturiano Exiom han creado una alianza para fabricar paneles solares fotovoltaicos en España.

Así, ambas compañías ubicarán en el municipio asturiano de Langreo la primera gran planta de construcción fotovoltaica del país y una de las primeras a escala industrial de Europa. La fábrica de paneles solares en la cuenca minera entrará en funcionamiento este mismo año, 2023.

El acuerdo con Exiom responde al esfuerzo emprendido por Iberdrola para atraer a nuestro país parte de la cadena de valor vinculada a las energías renovables. En concreto, la energía solar. El objetivo es convertir a España en punta de lanza para liderar este emergente sector desde Europa. La comarca asturiana de Langreo acogerá el emplazamiento para la construcción de la que se convertirá en la primera gran fábrica fotovoltaica en España.

La inversión prevista es de 20 millones de euros y contribuirá a la reactivación económica de las cuencas mineras con una generación de 115 empleos directos en la zona. Exiom es, además, un fabricante de capital 100% español, con origen en la propia Asturias, y uno de los únicos grupos europeos en aparecer en el prestigioso listado de fabricantes Tier 1.

La apertura de esta nueva fábrica en Europa responde al interés de ambas compañías en alcanzar una fabricación competitiva a nivel de la UE, focalizada en una primera fase en paneles solares con la posibilidad de extender la colaboración a otros de componentes de la cadena de valor fotovoltaica.

Además, la iniciativa refuerza el compromiso de ambas compañías con la industrialización asociada a la transición energética tal y como refleja el 'Green Deal Industrial Plan', presentado recientemente por la Comisión Europea. Ambas empresas han estado en contacto permanente con el Gobierno del Principado de Asturias, dado el efecto dinamizador que el proyecto tendrá en la comarca.



22.- REE ve “inminente” un acuerdo entre España y Francia sobre la interconexión submarina.

cincodias.elpais.com, 28 de Febrero de 2023.

El beneficio neto del grupo Redeia cae un 2,3%, hasta 664,7 millones.

La presidenta de REE (operador del sistema eléctrico y transportista), Beatriz Corredor, ha asegurado hoy que el acuerdo entre los reguladores sectoriales de España (CNMC) y Francia (CRE) sobre el reparto de costes del proyecto de interconexión submarina por el Golfo de Vizcaya, “es inminente”. En una rueda de prensa para la presentación de las cuentas de 2022, que se saldaron con una caída del beneficio un 2,3%, hasta 664,7 millones, por el recorte de la retribución de las redes aprobado por la CNMC, Corredor ha informado que, cuando este acuerdo se firme, “podremos lanzar los contratos pendientes”, se suministros o servicios de la infraestructura, que construirá Inelfe, empresa participada al 50% por REE y RTE, su homóloga francesa. [Interconexión en el aire](#)

Roberto García Merino, consejero delegado de Redeia y Beatriz Corredor, presidenta. **PABLO MONGE FERNANDEZ.**



Preguntada por el sobrecoste del 80% que arrastra el proyecto respecto a presupuesto inicial, hasta 1.700 millones, según informó en enero REE a CNMC, tal como adelantó **CincoDías**, Corredor asegura “que no hay sobrecostes”, sino “un incremento de precios de los componentes del cable, en un mercado muy tensionado, sobre todo, por la demanda de la eólica marina del norte de Europa”. La presidenta de REE (filial del grupo Redeia) recordó que la compañía no forma parte de estas negociaciones, “a muy alto nivel”, de los reguladores. En ellas se dirimen las rentas de congestión que decidirán estos organismos.

Aunque el plazo para la construcción de la infraestructura se había fijado para 2026, Beatriz Corredor asegura que, a finales de ese año, el cable estaría terminado, “al menos, en un sentido”. Lo que sí será necesario es revisar las ayudas de la Unión europea, que terminan en 2026.

Aunque los precios se han disparado, como reconoce Corredor, Redeia mantiene en su plan estratégico 2021-2025 el presupuesto inicial de 400 millones de euros. Las inversiones previstas en el plan suben un 10%, hasta 4.800 millones. En 2023, las inversiones del TSO se acelerarán hasta 700 millones de euros, principalmente, por el desarrollo de la central de bombeo de Chira-Soria, en Gran Canaria.

Los ingresos del grupo alcanzaron los 2.015 millones de euros en el año, un 3,2% sobre el año pasado, gracias sobre todo a la mejora en telecomunicaciones (fibra óptica y, sobre todo, satélites), puesto que su principal vía de negocio, las redes de transporte, ha bajado ligeramente, de 1.609 a 1.599 millones por los cambios regulatorios. En el negocio satelital mejoran los ingresos en un 27,5%, hasta 177 millones de euros, por la entrada en el perímetro de nuevos negocios (Axess y operaciones en Perú). La fibra óptica, donde se enmarca Reintel, ha mejorado sus cifras un 6,1% hasta 142,7 millones

El ebitda alcanzó 1.491,3 millones de euros, con un descenso del 0,5% respecto a 2021 para este año, la previsión es alcanzar los 1.500 millones), por esa misma razón, y la deuda financiera neta se redujo un 18%, hasta 4.633,8 millones de euros, tras vender al fondo KKR el 49% de la filial de fibra óptica, Reintel.

En cuanto al dividendo, la empresa propondrá a la junta general el pago, en los primeros días del mes de julio, de un dividendo complementario con cargo a los resultados de 2022 de 0,727 euros por título. Esta cantidad, unida a los 0,272 euros por acción abonados a los accionistas el 9 de enero, el dividendo total será de un euro por acción. La rentabilidad por dividendo se mantiene, así en el 6,27% a precios de hoy.

23.- Patxi Calleja (Iberdrola): "La energía con precio fijo es la medida para atraer la industria a España".

elespanol.com, 1 de Marzo de 2023.

En Castilla-La Mancha, Iberdrola impulsa muchos proyectos renovables e industriales, además del hidrógeno verde, pero necesita seguridad jurídica.

"La transición energética en Castilla-La Mancha se enfrenta a muchos desafíos, pero quizá el más importante sea el de la homogeneización de la tramitación administrativa y la seguridad jurídica de las redes", ha dicho **Patxi Calleja**, Director de Regulación de Iberdrola España en el **II Foro Económico de Castilla-La Mancha 'Logros y Desafíos'** que durante dos días contará en Toledo, entre otros, con los ministros **Félix Bolaños** y **Diana Morant** o el presidente regional **Emiliano García-Page**.

"También hay que ayudar a los ayuntamientos para que se puedan construir los proyectos renovables e industriales que generan trabajo y riqueza en la zona".

Calleja ha recordado que "este sector ya emplea directamente a más de 1.000 personas y crea más de 10.000 empleos inducidos, además de mantener más o menos 250 proveedores locales" en Castilla-La Mancha.

II Foro Económico de Castilla-La Mancha 'Logros y desafíos'

Jesús Umbría Óscar Huertas E. I.

"No solo hay que mirar la industria de descarbonización que se está generando con la transición energética, sino sobre todo lo que se desarrolla a su alrededor".

El 'spotcentrismo' en España

"En España tenemos sol, viento, terreno y embalses. Todo lo necesario para conseguir **los precios energéticos más baratos** de todos los países de la Unión Europea. Debemos hacer la transición energética en España y después exportarla al resto, pero sin olvidar traer industria a nuestro país".



13. Conversación. El futuro de las ciudades históricas

"Pero una industria que consuma hidrógeno, que fije empleo en diferentes zonas de nuestra geografía, no solo es industria renovable, es también industria consumidora de energía", añade el experto de Iberdrola.

Para conseguir que esos precios energéticos sean competitivos, Patxi Calleja advierte que **hay que poner el foco en los contratos a largo plazo, o PPAs (Power Purchase Agreement)**.

"Más de la mitad de los contratos y baja tensión ya los tienen, y el 25% de la industria cuenta con precios fijos a 10 años, así que habría que dejar el 'spotcentrismo' que hay en España, porque el porcentaje de energía que se compra y vende en el mercado diario ya es mínimo".

Calle hace referencia a la publicación de los precios diarios en el mercado mayorista de electricidad, actual señal de referencia para conocer cuál es la evolución del sector. "Iberdrola ya tiene vendida la energía de todo 2023, porque la energía con precio fijo es la medida para atraer la industria a España", ha concluido.

24.- Endesa se impone en el macrocontrato de 1.741 millones para el suministro de electricidad a Adif.

msn.com, 1 de marzo de 2023.

El mayor consumidor de electricidad de España, **Adif**, ha anunciado este miércoles la adjudicación a **Endesa** de un macrocontrato de suministro de electricidad de origen renovable valorado en 1.741 millones de euros. El gestor ferroviario ha asignado a la filial de la italiana **Enel** 18 de los 19 lotes, con un valor conjunto de 1.710 millones (el 98% del total), frente a un único lote ganado por Iberdrola, valorado en poco más de 31 millones. La energía contratada se utilizará en la tracción de los trenes —tanto de viajeros como de carga—, en las estaciones, en las terminales de mercancías y en otras instalaciones ferroviarias.



Los importes mencionados solo incluyen el coste de la energía —no así los costes de acceso a las redes de transporte y distribución— y, en todo caso, fluctuarán en función de los consumos reales, el precio de la electricidad en el mercado mayorista y las posibles coberturas con derivados para así eliminar la volatilidad. Las ofertas finales por cada uno de los lotes están, por tanto, referenciadas al precio del mercado mayorista, que varía cada hora, con la posibilidad de que los operadores finales ([Renfe](#), [Ouigo](#), [Iryo](#)...) puedan cubrirse para obtener un precio fijo por meses, trimestres o años, aunque siempre referenciado al mercado de futuros.

“El nuevo modelo de gestión responde a un intenso trabajo realizado por Adif Alta Velocidad (Adif AV) con las operadoras ferroviarias con el fin de dotarles de mayor capacidad de decisión y gestión en uno de sus principales costes y, así, reforzar la sostenibilidad del sector y el proceso de liberalización”, expone la compañía pública en la nota publicada este miércoles. Hasta ahora, las coberturas solo se podían llevar a cabo por lotes, lo que “obligaba a Adif AV a coordinar la orden de cierre con todos los operadores que actuaban en la infraestructura (alta velocidad, convencional de ancho ibérico y de ancho métrico)”.

La propia Adif, enfatiza, “también dispondrá de mayor flexibilidad en la gestión del contrato de suministro para usos distintos de tracción” al poder llevar a cabo coberturas de precios por un porcentaje del consumo de cada lote en el mercado de futuros, con el objetivo de eliminar la volatilidad del mercado diario y asegurarse un precio estable “cuando la situación del mercado así lo aconseje”.

Hasta finales de 2025

Los contratos sellados entre Adif y ambas eléctricas entrarán en vigor el mes que viene y estarán activos hasta diciembre de 2025, “incluyendo una posible prórroga por un periodo máximo de dos años en el primer caso y, de un año, en el de energía para usos distintos de tracción”, según explica la empresa pública. El consumo estimado durante la vigencia de los contratos se estima en 7.547 gigavatios hora (GWh) para la tracción de trenes, y en 720 GWh para estaciones y otras instalaciones.

El año pasado, un ejercicio en el que el tráfico creció con fuerza por [el desembarco de los operadores de bajo coste](#), los trenes que circularon por las vías españolas consumieron un total de 2.409 GWh, casi el 1% del total. A esa cifra hay que sumar otros 286 GWh en estaciones y otras instalaciones de Adif.

La factura de Renfe

Adif es el mayor contratante de energía de España como gestor de las vías ferroviarias y su electrificación, pero quienes pagan la factura son las compañías de transportes que las usan como Renfe, Ouigo e Iryo. El incremento de los costes energéticos ha pesado sobre las cuentas de Renfe cuya factura eléctrica —también la mayor del país— solo para la tracción de sus trenes AVE aumentó un 158% el año pasado respecto a 2019 (de 90 a 232 millones de euros). En 2022, el gasto total en energía de tracción en todas las divisiones de Renfe ascendió a 630 millones de euros, un 78,6% más que un año antes y más del doble (+126%) que en 2019.

Debido precisamente al impacto del alza del precio de la luz, Renfe registró unas pérdidas de netas de 108,6 millones de euros, incumpliendo su previsión de vuelta a la rentabilidad. La compañía quiere atajar esta sangría mediante dos medidas: el nuevo sistema de contratación flexible que le permite Adif en este contrato de energía verde y el autoconsumo fotovoltaico.

Para ello, la compañía negocia con los ministerios de [Transportes](#) y [Transición Ecológica](#) el permiso para instalar paneles fotovoltaicos que ya está llevando a cabo en algunas de sus instalaciones con la normativa de autoconsumo. Para 2022, ha anunciado una inversión de 12 millones de euros en un plan para [instalar placas fotovoltaicas de autoconsumo](#) que se llevará a cabo en las 14 bases de mantenimiento de la empresa, que en su conjunto tienen un promedio de consumo anual que alcanza los 40.000 MWh/año.,

25.- "Nos estamos quedando solos": el sector nuclear da la alerta y pide al Gobierno que frene el cierre de las centrales.

libremercado.com, 1 de Marzo de 2023.

La SNE, que agrupa a profesionales del sector nuclear, reclama al Gobierno detener el plan de cierre y avisa que pronto no se podrá dar marcha atrás.

2023 será el año decisivo para el futuro de los siete reactores nucleares españoles: ese año se revisará el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030, el documento con la "planificación estratégica nacional" energética que incluye los planes para cerrar cuatro reactores hasta 2030 (el resto se cerrarán entre 2031 y 2035). Por otro lado, la primera central en cerrar según los planes del Gobierno, **Almaraz 1, se está quedando sin tiempo**: según el calendario se clausurará en 2027, pero en 2024 como tarde tendrá que estar decidido si sigue adelante, acometiendo inversiones y comprando un combustible que se adquiere con tres años de planificación, o arranca los preparativos para el cierre.

La inminencia del **punto de "no retorno"**, el momento en que "técnicamente" será inevitable cerrar la primera de las centrales españolas, ha llevado al sector a lanzar un manifiesto "en defensa de las nucleares españolas como fuente de energía estratégica en España" reclamando al Gobierno que paralice sus planes. El documento, presentado por la Sociedad Nuclear Española, que agrupa a profesionales del sector, es una "petición formal" al Ejecutivo para que reconsidere el cierre. **España "se está quedando sola"** en su política antinuclear, ha señalado el presidente de la SNE, Héctor Domínguis, en un encuentro con periodistas.

Nuestro país, señalan, "necesita prolongar la vida de sus centrales nucleares" y hacen **cinco peticiones al Gobierno para la "continuidad del parque nuclear español"**:

- Una revisión de la contribución de la energía nuclear al PNIEC: recuerdan, entre otros datos, que la energía nuclear **aporta "más del 20% de la demanda"** y que ha sido "la primera fuente de generación de energía eléctrica durante más de diez años". También señalan los 20.000 empleos generados por el sector.
- Un **"marco económico, fiscal y regulatorio estable y adecuado"** que permita la viabilidad de las empresas. Según ha recordado Domínguis, el 45% de los 55 euros que cuesta el megawatio/hora generada en nucleares se van en "tasas e impuestos".



¿Quién querría construir una central nuclear en España? M. R. Martín

- Un reconocimiento del "papel clave de las centrales nucleares en la producción de energía de base que complementa y respalda el crecimiento de las renovables en nuestro país": el presidente de la SNE ha advertido de que **el cierre de las nucleares conllevará la quema de más gas** ante

unos objetivos de renovables que no se están cumpliendo. Desde el sector defienden que la nuclear es una energía "verde", como señaló la UE con las críticas del Gobierno español.

- **Evitar "la crítica a las centrales nucleares"** basadas en la generación de residuos radiactivos, una petición que llega poco después de que el Gobierno se haya decantado por descartar el ATC, **la solución preferida de los expertos**, para levantar en su lugar puntos de almacenamiento "descentralizados".
- **Reconocer "pública y políticamente el papel que juegan las centrales nucleares** españolas para proporcionar de manera estable un bien necesario y estratégico como es la energía eléctrica".

En el manifiesto recuerdan algunos datos para apoyar su petición: el 20,3 de energía generada en 2022; la capacidad de la nuclear de "operar ininterrumpidamente", favoreciendo "la seguridad de suministro energético"; que la nuclear y la eólica "son las que menos CO2 emiten en su ciclo de vida" o que "la nuclear tiene un coste de generación muy estable" que no se ve alterado por factores geopolíticos: según Dominguis, el coste del combustible "supone menos de un 5% del coste total".



Francia sella una alianza nuclear europea con España en contra y como excepción mundial Libre Mercado

"Contamos con instalaciones seguras y fiables para operar veinte o cuarenta años más", ha defendido Dominguis recordando cómo otros países sí están apostando por alargar la vida de sus centrales. Su papel, ha dicho, "debería ser protagonista" y ha señalado que decidir en torno a este tipo de energía "no debería obedecer a ideologías".

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