

Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Dimiten los tres consejeros de GIP en Naturgy tras la salida del fondo del capital

Cincodias.elpais.com, 05 marzo de 2026

La gasista deberá reorganizar el máximo órgano de administración y Critería puede ganar peso

Los tres consejeros designados por el fondo GIP en Naturgy han presentado su dimisión como miembros de este órgano este jueves. La gasista ha comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) la renuncia de Lucy Chadwick, Rajaram Rao y Martin Catchpole después de que esta misma semana el fondo de inversión anunciase la venta del 11,4% que aún retenía en el capital. Esto obliga a la energética a reorganizar su consejo de administración.

El vehículo, que es propiedad del gigante de la gestión de activos BlackRock, ya se desprendió de otra participación del 7,2% hace tres meses. En total, se ha embolsado 2.791 millones de euros, más los 1.800 millones por la venta de diciembre. A estas cantidades hay que añadir la que este inversor recibió en la autoopa lanzada por Naturgy hace un año por el 9,1% del capital destinado inicialmente a autocartera. En ella, BlackRock vendió un 2,2% de su participación (a 26,5 euros la acción) por 565 millones de euros. En total, 5.156 millones por el 20,7%.



Paralelamente, esta ocasión ha sido aprovechada por Critería, el primer acionista de la compañía, para reforzarse en el capital. Así, en diciembre adquirió un 2% hasta alcanzar un 26% del capital. Ahora ha comprado otro 2,5% y ya llega al 28,5%.

El movimiento del fondo, que desembarcó en la compañía en 2016 con la adquisición de un 20% a Critería y a Repsol, provoca una reestructuración en el consejo de administración de la compañía que preside Francisco Reynés. Este organismo cuenta con 16 puestos, por lo que, teniendo en cuenta el número de acciones, por cada 6,25% del capital a un accionista le corresponde un representante. Si la venta de la participación de BlackRock se traduce en igual porcentaje de nuevos minoritarios, sus puestos en el consejo deberían ocuparlos otros tantos independientes. Uno de los puestos del consejo, que corresponde a Critería, está vacante, y todo indica que, dado el aumento de la participación anunciado, lo ocuparía próximamente.

El fondo australiano IFM, con un 15,2%, tiene ya tres consejeros, tras la incorporación del máximo responsable del fondo australiano en Europa, Lars Bespolka (que debe ratificar la junta), los mismos que tenía hasta ahora Critería con un 26%, y casi el doble sumando el nuevo paquete del 2,5%. Reynés justificó esta desproporción, amén de la vacante, en que “es difícil recurrir a las matemáticas” para el reparto de puestos. Según sus palabras, lo importante es “el buen ambiente” y el hecho de que el reglamento impida que “ninguno de los accionistas tenga poder absoluto para tomar decisiones” y que estén “alineados con los objetivos”.

Respecto al hipotético refuerzo de IFM en el capital, fuentes del mercado aseguran que el precio al que ha vendido BlackRock “resulta caro” para la australiana, cuyo segundo puesto en el accionariado de Naturgy ya no se lo disputa nadie, y se quedaría sola con Critería si CVC y Alba logran una salida.

Las nucleares de Ascó y Vandellòs produjeron en 2025 el 8,6% de la energía en España

Elperiodicodelaenergia.com, 06 marzo de 20256

ANAV asegura que Ascó I, Ascó II y Vandellòs II operaron durante todo el año con “fiabilidad” y suministraron a la red eléctrica energía síncrona

Las centrales nucleares Ascó I, Ascó II y Vandellòs II, en Tarragona, produjeron en 2025 un total de 22.800 GWh, el 8,6% de la energía generada en España y el 58,8% en Cataluña, según datos provisionales de Red Eléctrica de España.

“Esta aportación al sistema eléctrico equivale a la cobertura del 11% del consumo de energía eléctrica de los más de 19,7 millones de hogares españoles”, señala la **Asociación Nuclear Ascó-Vandellòs II (ANAV)** en un comunicado este viernes.

Con un factor de carga del 81,02%, la central Vandellòs II registró una generación neta de 7.392,0 GWh, mientras que Ascó I y CN Ascó II produjeron, respectivamente, 7.991,3 GWh y 7.280,6 GWh, con factores de carga del 92,19% y el 84,22%, explica ANAV.

Ascó y Vandellòs

El factor de carga de una instalación de **producción eléctrica** es la diferencia entre la energía eléctrica producida en un periodo y la que se podría haber producido con la planta funcionando al 100% de potencia durante el mismo periodo.

ANAV asegura que **Ascó I, Ascó II y Vandellòs II** operaron durante todo el año con “fiabilidad” y suministraron a la red eléctrica energía síncrona, “contribuyendo así a mantener la estabilidad del sistema y a garantizar un suministro libre de emisiones de gases de efecto invernadero a la industria, al comercio y a los hogares”.



Según el operador, la producción conjunta de las tres centrales supuso el ahorro en 2025 de la emisión de 8,4 millones de toneladas equivalentes de CO2.

Iberdrola apuesta por la electrificación y más autonomía energética para contrarrestar los vaivenes de la tensión geopolítica

Elperiodicodelaenergía.com, 06 marzo de 2026

El consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, cree que con una mayor demanda España podrá ser más competitiva y ser un ejemplo de transición con energía limpia y asequible



Iberdrola considera que para contrarrestar las tensiones geopolíticas que afectan a los suministros de petróleo y gas existe una doble solución, la vía de la electrificación y una mayor demanda eléctrica, y un uso de energías limpias, con renovables y nuclear, que aportan estabilidad y precios más baratos a los consumidores.

El consejero delegado de Iberdrola, España, **Mario Ruiz-Tagle**, ha defendido que España y Europa tienen, ante el actual contexto geopolítico, la "gran oportunidad" de la energía a "precios asequibles y autóctona" para aspirar a su autonomía energética.

En su participación en una jornada organizada por el Club Siglo XXI, Ruiz-Tagle se cuestionó "cuántos países pueden decir" que tienen esa capacidad que ofrece el sol, el viento y el agua autóctonos. "Hay que tomar la decisión, ¿queremos depender del estrecho de Ormuz o no?", recalcó.

A este respecto, subrayó que el escenario geopolítico actual, marcado por las tensiones en Ucrania y el estallido del conflicto en Oriente Próximo, ha puesto en evidencia la fragilidad del multilateralismo y la necesidad de que Europa asegure su abastecimiento energético con recursos propios. "No hemos terminado una crisis y ya comienza otra", afirmó, recordando que los precios del gas y el petróleo siguen condicionando en un peso muy importante la economía europea.

Por ello, estimó que la apuesta por la electrificación es "el camino más corto" si España y el Viejo Continente quieren "seguir resurgiendo" su competitividad industrial. "Los esfuerzos tienen que ir en una sola dirección, estamos en el mejor país, con las mejores empresas en el mundo energético y un tejido industrial que está esperando las condiciones para poder desarrollarse", dijo.

En el caso concreto de España, en ausencia de combustibles fósiles (gas natural o petróleo), llamó a aprovechar las virtudes de un 'mix' "de los más potentes de Europa" para la descarbonización, con abundancia de renovables y nuclear, ya que las decisiones que se tomen al respecto "tendrán consecuencias".

"España tiene una oportunidad histórica al haber generado una gran inversión en renovables que ha bajado el precio del kilovatio, a pesar del peso de los peajes e impuestos, que nos hacen perder competitividad", dijo.

Ruiz-Tagle estimó que será posible volver a ver los precios energéticos de 2022 y 2023, con la guerra en Ucrania, dependiendo de la matriz energética que se utilice. "Los precios van a subir dependiendo de la energía autóctona que tengamos", declaró.

Ojo con la intervención en los precios

Respecto a posibles medidas del Gobierno para hacer frente a un posible impacto de los precios de la energía, defendió siempre "bajar impuestos" de la electricidad y se mostró en contra de medidas como la denominada 'excepción ibérica', ya que, en su opinión, "no fue una buena decisión". "Ojo con la excepción ibérica como solución y con la intervención del precio", aseguró, recomendando tomar medidas enfocadas "al origen del problema y no sobre el efecto".

Por otra parte, advirtió de que la "firmeza" del suministro sigue siendo un reto y reclamó avanzar en tecnologías de almacenamiento, desde los sistemas hidráulicos de bombeo hasta las baterías de nueva generación. "No podemos hacer las cosas al revés: primero producir y luego ver cómo almacenamos", manifestó.

Las centrales hidroeléctricas despachan agua como si no hubiese un mañana ante la nueva oleada de lluvias

Elperiodicodelaenergía.com, 06 marzo de 2026

La generación diaria de las centrales hidroeléctricas supera los 200 GWh y alcanza una cuota superior al 30%

Estaba escrito. Todo lo llovido en enero y febrero iba a traer la buena nueva en forma de agua y precios baratos de la electricidad. Siguen los embalses a tope. Según el último Boletín Hidrológico, los embalses hidroeléctricos tienen la capacidad casi al 90% con 15.494 hectómetros cúbicos.

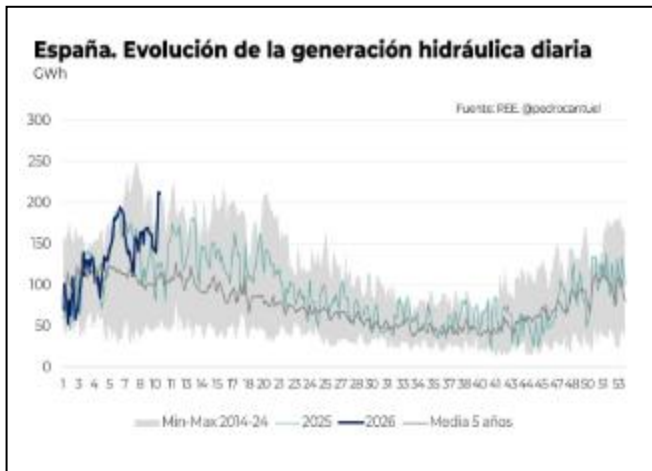
La energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de 18.268 GWh, 37 GWh más respecto al boletín anterior, que representa el 79,4 % de la capacidad total, el 133,9 % de la disponible hace un año, el 143,9 % de la media de los últimos 5 años y el 152,4 % de la media de los últimos diez años.

Gestión impecable

Con esta situación, y a la espera de nuevas lluvias durante esta semana y la que viene, las eléctricas están despachando agua y generando electricidad como si no hubiese un mañana. En eso consiste la gestión hidroeléctrica de los embalses teniendo en cuenta la previsión de lluvias.



El caso es que las centrales hidroeléctricas están superando los 200 GWh al día durante esta semana, algo que llevaba tiempo sin verse, y que a estas alturas del año nunca se había dado.



Para que se entienda mejor, este martes y miércoles pasados se generó en España 212 GWh/día, lo que significa que el 30% del mix eléctrico peninsular se obtuvo gracias a las centrales hidroeléctricas.



Un 2026 de récord

Lo de este año con las centrales hidroeléctricas puede ser de auténtico récord. Ya lo vimos comentando en semanas anteriores con récords de energía almacenada en los embalses para estas alturas de año.

Aunque todavía no se ha batido el récord, se está muy cerca. En mayo del año pasado se consiguieron más de 10,65 TWh y este año apenas hemos superado los 10 TWh. Es muy probable que con el deshielo y las lluvias que queden se pueda ver un nuevo récord, pero la situación está al límite. Ya están al 90%.

manera decidida y efectiva en la protección de la avifauna". "Para ello, es imprescindible que el nuevo marco regulatorio que sustituya al Real Decreto de 2008 aún vigente retribuya y priorice las medidas de adaptación de la red para evitar riesgos para las aves, lo que permitirá acelerar la transición energética garantizando la protección de la biodiversidad", ha recalcado.

Aagesen encarga a la CNMC la "máxima supervisión" a las energéticas por el alza de precios a causa la guerra

elEconomista.es, 08 marzo de 2026

- **Asegura que "todavía es muy precipitado hablar de un paquete de medidas" para paliar las consecuencias**



La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen, ha explicado que el Gobierno ha encomendado a la **Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)** la "máxima supervisión" a las empresas energéticas tras el conflicto abierto en Oriente Medio, ante una eventual alza de precios.

"Hemos solicitado a la CNMC máxima supervisión para ver cómo reaccionan los mercados mayoristas y cuál es el impacto sobre los precios minoristas tanto de electricidad como de productos petrolíferos", ha afirmado la ministra en una entrevista este domingo en El Periódico recogida por Europa Press.

afirmado la ministra en una entrevista este domingo en El Periódico recogida por Europa Press.

Aagesen ha subrayado que es importante que el organismo supervisor "esté muy pendiente para que los consumidores no sufran un impacto que no sea el deseado", más allá del provocado por los propios mercados energéticos.

La ministra ha asegurado que desde el punto de vista energético **"la situación está todavía muy lejos de lo vivido con la guerra de Ucrania en el año 2022"**, y ha añadido que en el momento actual debe primar la tranquilidad.

"En este contexto todavía es muy precipitado hablar de un paquete de medidas", ha asegurado Aagesen, que ha añadido que la intensidad y el impacto sobre los precios va a depender de cuánto dure el conflicto y de cómo afecte a las distintas infraestructuras energéticas.

"Evolución abrupta"

Ha señalado que para poner en marcha medidas se debería ver "que haya una evolución abrupta de los mercados, pero sobre todo que se consolida una situación compleja a lo largo del tiempo".

"Todas, absolutamente todas las medidas están ahora mismo encima de la mesa. Pero no tengo una respuesta de cuáles van a ser las más necesarias", ha detallado Aagesen.

La vicepresidenta ha explicado que por el momento **"ningún Estado miembro ni la propia Comisión Europea ha planteado activar medidas"**, ni tampoco la Agencia Internacional de la Energía se ha propuesto empezar a liberar las reservas estratégicas ni poner en marcha ninguna actuación.

"Después de numerosas reuniones a escala europea, tenemos un seguimiento constante. No hay ninguna señal de que Europa esté pensando aquí y ahora aplicar un paquete de medidas. Sí, a estar en contacto permanente y en función de cómo evolucionen los mercados y el conflicto, plantearse medidas", ha detallado.

Naturgy se libera por primera vez en 40 años de pactos parasociales

Expansión.com, 09 marzo de 2026

- **BlackRock-GIP deja libre el consejo de Naturgy para su reorganización**
- **Criteria sube al 28,5% de Naturgy y podrá aumentar poder en el consejo**

Con la salida de BlackRock-GIP desaparece el último vestigio de un pacto que hunde sus raíces en 1991. Desde entonces, Naturgy ha estado atada por 15 acuerdos.

Cuando el 27 de junio de 2018 se presentó la nueva **Naturgy** muchos se alegraron. Por fin se ponía un nombre corto a **Gas Natural Fenosa**, una marca tan larga que era un suplicio pronunciarla de seguido.

Otros, con memoria histórica, pensaron en el enorme lastre semántico, corporativo y emocional que se dejaba atrás. Naturgy era una mirada al futuro. Para la nostalgia quedaba la marca Gas Natural Fenosa, un vocablo tridimensional fruto de la unión de **Unión Fenosa y Gas Natural**. Gas Natural, a su vez, era la síntesis de la fusión de activos de **Enagás, Gas Madrid y Catalana de Gas**. Y Catalana de Gas era la abreviación de **Catalana de Gas y Electricidad**, el origen de todo.

En total, una decena de denominaciones distintas, cada una envuelta en todo tipo de convulsiones corporativas, opas, escisiones, fusiones o intentonas, para configurar **la primera gasista y la tercera eléctrica española**.



Laberinto corporativo

El laberinto de los nombres es minúsculo en comparación con el del **accionariado en un grupo que ha batido récords en la Bolsa española no solo en cuanto a movimientos corporativos; también en cuanto a pactos parasociales**. Un total de **15** jalonan su historia. La **salida del fondo GIP**, ahora en manos de **BlackRock**, marca un antes y un después en ese repertorio de pactos parasociales. **Se pone fin al más**

edulcoró hasta dejarlo en un acuerdo de separación de bienes más que en un pacto parasocial. CVC y March separaron sus respectivas participaciones en Naturgy (15% y 5%) para que cada uno pueda vender por libre, si quiere.

'FREE FLOAT', DE PROBLEMA A RÉCORD

El reciente aluvión de cambios accionariales en Naturgy, con el colofón, la pasada semana, de la salida de BlackRock-GIP, y la nueva escalada de CriteríaCaixa en el capital, empezó en realidad antes del verano pasado, con la auto-opa lanzada por la propia empresa. Esta operación de compra de acciones propias para luego revenderlas en el mercado tenía por objeto aumentar el 'free float' del grupo, es decir, las acciones que cotizan libremente en Bolsa. El 'free float' había ido cayendo de forma acelerada desde 2016, con la entrada de GIP primero, CVC después e IFM más tarde. Llegó a situarse en el 10%, lo que suponía un serio problema para Naturgy. Penalizaba la cotización y arrastraba otras consecuencias, como la retirada de los índices MSCI, lo que a su vez lastraba aun más al grupo en Bolsa. La auto-opa, pensada para aumentar el 'free float' un 10%, terminó sirviendo de catalizador para incrementarlo mucho más allá. Tras los movimientos de BlackRock-GIP y CriteríaCaixa, se ha situado en el 32,2%. Es una cifra récord de la historia reciente. No se veía desde antes de que Naturgy lanzara una opa sobre Unión Fenosa, en 2008.

Endesa adapta en dos años 11.000 apoyos de la red eléctrica para proteger la avifauna

Elperiodicodelaenergia.com, 09 marzo de 2026

Además, la filial de Endesa ha cambiado los apoyos de las líneas eléctricas para que haya una distancia segura entre el ave y los elementos en tensión.

La filial de redes de **Endesa**, e-distribución, ha adaptado en los dos últimos años **11.000 apoyos de tendidos aéreos de la red de distribución eléctrica para minimizar los riesgos para la avifauna**, según ha informado este lunes la compañía.



Estas adecuaciones consisten, por un lado, en la instalación de balizas anticolidión en las líneas para que sean más visibles y permitan a las aves modificar la trayectoria de su vuelo y evitar el choque con los tendidos. Por otro, la filial ha cambiado los **apoyos de las líneas eléctricas para que haya una distancia segura entre el ave y los elementos en tensión.**

Endesa ha recordado que su filial trabaja de forma coordinada con las administraciones para adecuar de forma progresiva las líneas ya existentes priorizando las zonas de mayor sensibilidad ambiental. Además, ha recalado que la empresa se ha comprometido públicamente a que los nuevos apoyos que

instale en la red estén ya diseñados para reducir al máximo estos riesgos.

La biodiversidad para Endesa

En concreto, ha dicho que se ha comprometido a garantizar la ausencia de pérdida neta de biodiversidad en los proyectos de alta relevancia a partir de 2025 en coherencia con su **Plan de Conservación de la Biodiversidad**, enfoque la compañía extenderá progresivamente al 40% de los nuevos proyectos en 2027, hasta alcanzar el 100% en 2030.

Según detalla, estos avances necesitan de un "impulso normativo de forma que sea posible avanzar de manera decidida y efectiva en la protección de la avifauna". "Para ello, es imprescindible que el nuevo marco regulatorio que sustituya al Real Decreto de 2008 aún vigente retribuya y priorice las medidas de adaptación

de la red para evitar riesgos para las aves, lo que permitirá acelerar la transición energética garantizando la protección de la biodiversidad", ha recalcado.

Más de un millar de trabajadores se suman a la plantilla de la central nuclear de Trillo para su recarga de combustible

Elperiodicodelaenergia.com. 09 marzo de 2026

También están planificadas más de 20 inversiones de mejora de la instalación que solo pueden realizarse cuando la central está parada

Más de 1.000 trabajadores adicionales, de unas 40 empresas colaboradoras especializadas, se suman estos días a la plantilla habitual de la central nuclear de Trillo, que está llevando a cabo su 38ª recarga de combustible.

Durante la recarga se han **planificado**, entre otras actividades, la sustitución de elementos combustibles, la ejecución de pruebas requeridas por las Especificaciones Técnicas de Funcionamiento y la inspección o prueba de instalaciones, equipos y componentes necesarios para asegurar el correcto funcionamiento de la planta en el nuevo ciclo de operación.

Para ello, a lo largo de estas semanas, **el equipo de profesionales ejecutará más de 10.000 trabajos**, tal y como informa la central en nota de prensa.

También están planificadas más de 20 inversiones de mejora de la instalación que solo pueden realizarse cuando la central está parada, por lo que se ejecutan mientras se para para cargar nuevo combustible en el reactor.

El 21 de mayo de 2025 se inició el ciclo de operación que ahora concluye, sin que haya tenido lugar ninguna parada automática del reactor y sin que se haya registrado ningún accidente laboral.

En este aspecto, la central de Trillo ha superado ya los 1.000 días y los 4,3 millones de horas sin accidentes.

La producción bruta generada por la instalación al finalizar 2025 ha sido de 7.500 GWh evitando la emisión de 3 millones de toneladas de CO2 a la atmósfera.

Esta planta tiene una producción de energía eléctrica bruta acumulada desde origen y hasta el 31 de diciembre de 2025 de más de 300.000 GWh.

Trillo cubre el 3% de la demanda eléctrica anual generando cada año el equivalente al consumo de 2 millones de hogares españoles.

"La planta es una instalación clave para la garantía de suministro debido a su alta disponibilidad, contribución a la estabilidad de la red eléctrica y flexibilidad de funcionamiento", defienden desde la central.

El mercado y Trillo

La central nuclear de Trillo paró de manera programada el pasado 8 de febrero al no resultar casada en el mercado eléctrico ni ser requerida por el Operador del Sistema.

La actual situación de mercado genera una ineficiencia en el sistema eléctrico, fruto de la cual y debido a su alta fiscalidad en ocasiones como la presente --de elevada generación originada por la sucesión de borrascas-- las nucleares quedan fuera del mercado eléctrico.

En el caso de Trillo, aporta anualmente entre tasas y tributos 180 millones de euros lo que supone más de un 45% de sus costes totales y una asfixia económica para la central.



EDF: las nucleares son imprescindibles en sistemas eléctricos de alta penetración renovable como el español

Elperiodicodelaenergía.com 09 marzo de 2026

Un reciente informe de la eléctrica pública francesa señala al gran apagón ibérico de un ejemplo de lo que no se debe hacer: baja demanda, alta producción renovable y escasez de centrales nucleares, térmicas e hidroeléctricas



La eléctrica francesa **EDF** acaba de publicar un reciente informe sobre el papel de la energía nuclear en sistemas eléctricos con alta penetración renovable y las conclusiones son muy claras. Es fundamental e imprescindible el papel de la nuclear para amortiguar la generación variable de las renovables.

Se trata de un documento sobre los **impactos técnicos, industriales, organizativos y económicos de aumentar la “modulación” del parque nuclear** para adaptarse a un sistema eléctrico con cada vez más **energías renovables variables (solar y eólica)**.

El informe señala que el sistema eléctrico europeo ha cambiado notablemente y que ahora las renovables han tomado el relevo y son las protagonistas. Por ejemplo, habla de la “**cloche solaire**” (pico solar al mediodía) que obliga a bajar producción nuclear durante esas horas.

En Francia sí pueden trabajar las centrales nucleares modulando, algo que a simple vista parece una ventaja pero que en realidad esconde muchos más problemas de las soluciones que propone.

Así, el hecho de poder modular los reactores nucleares hacen que **las máquinas se desgasten mucho más**, pierdan factor de carga (horas funcionando al año) y necesiten más días de mantenimiento.

Por ejemplo, los reactores deben hacer **bajadas profundas de carga varias veces al día**. Pueden volver a potencia máxima en unos **30 minutos desde el mínimo técnico**. Algo que en el caso de España es impensable, pueden bajar a un 70% pero les cuesta luego regresar a la operación. Son más rígidas.

Además, la modulación afecta la estrategia de consumo del combustible y puede alterar la planificación de paradas para recarga. Sólo hay que recordar lo sucedido en el parque nuclear francés durante la anterior crisis energética cuando tuvo que revisar más de medio parque nuclear.

Esta variabilidad de las energías renovables, conlleva más variaciones de potencia que son **operaciones sensibles desde el punto de vista de seguridad nuclear**, que deben prepararse cuidadosamente. Este desgaste también se ve además en otras centrales como los ciclos combinados o las centrales de bombeo que funcionan más horas para ajustar el sistema eléctrico.

La inercia

El informe de EDF muestra que una de las claves para el buen funcionamiento del sistema eléctrico es controlar la frecuencia. Explica que la **estabilidad de frecuencia del sistema depende de la inercia de las máquinas síncronas** (nuclear, hidráulica, térmica).

Estas máquinas tienen grandes masas rotativas. Esa energía cinética actúa como amortiguador ante perturbaciones como las que producen las desconexiones de plantas renovables.

Una inercia que no aportan actualmente las renovables ya que no tienen detrás un gran motor que lo aporte.

Por tanto, si vamos hacia un sistema con mayor penetración de renovables, claramente habrá menos inercia en el sistema eléctrico y menor poder de controlar la frecuencia.

La tensión

Por otro lado está el control de tensión generado por esa variabilidad de las renovables. EDF señala que las máquinas síncronas (nuclear, hidráulica, térmica) pueden regular tensión mediante **excitación del generador**. Pero muchas renovables o no participan activamente en ese control o lo hacen de forma limitada.

Por eso el operador del sistema puede necesitar en ocasiones **mantener centrales convencionales conectadas solo para gestionar la tensión**. El informe incluso prevé que el operador francés (RTE) podría **obligar a mantener reactores nucleares en marcha** únicamente para asegurar el control de tensión.

EDF señala en este caso como ejemplo lo sucedido el 28 de abril de 2025 cuando sucedió el gran apagón ibérico.

El apagón ibérico

Según el documento, este evento muestra la dificultad de mantener estabilidad cuando hay baja demanda, alta producción renovable y una escasa generación síncrona (nuclear, hidroeléctrica o térmica).

Por tanto, en esas situaciones el sistema tiene menos inercia, y por tanto menor capacidad de control de tensión y de regulación de frecuencia, e incrementa la probabilidad de oscilaciones de red, pérdida de sincronismo o incluso apagones, tal y como sucedió en España y Portugal hace casi un año.

"La transición energética modifica fundamentalmente el panorama de la producción eléctrica. Como se explicó en la parte 1, respetando el orden de precedencia económica, las fuentes de energía renovables no gestionables, como la eólica y la solar fotovoltaica, se utilizan antes que las centrales nucleares, hidráulicas y térmicas.

Esta evolución plantea nuevos desafíos para la estabilidad de la red. A diferencia de las máquinas síncronas que equipan los parques nuclear, térmico e hidráulico, la mayoría de las capacidades renovables están conectadas a la red de distribución y contribuyen muy poco a los servicios de mantenimiento de la tensión y de la frecuencia del sistema eléctrico. No obstante, hay evoluciones en curso; por ejemplo, en el marco de la revisión de las reglas de operación, RTE desea que las centrales eólicas y fotovoltaicas contribuyan más al mantenimiento de la tensión.

El apagón que afectó a la península ibérica el 28 de abril de 2025 ilustra la dificultad de mantener la estabilidad y la fiabilidad del suministro eléctrico en periodos de baja demanda y alta producción renovable no gestionable, durante los cuales la producción nuclear, térmica o hidráulica se reduce", señala el informe.

Conclusión

El mensaje principal del documento es que la transición energética con alta penetración renovable **no es solo un problema de generación, sino de estabilidad del sistema eléctrico**.

Entre los riesgos principales se encuentran la pérdida de inercia del sistema, una mayor dificultad para controlar la frecuencia, una menor capacidad de control de tensión y una mayor dependencia de activos flexibles (almacenamiento, ciclos, nuclear en el caso galo).

Por todo ello, el sistema necesitará más servicios, más almacenamiento, tecnologías renovables que sean capaces de hacer grid-forming y mantener la generación síncrona, como es el caso de la nuclea

Endesa enchufa su dinero a la red española

Elpais.com, 10 marzo de 2026

La compañía presenta un plan récord de inversiones en el país, pero lo condiciona a que el Ejecutivo realice cambios normativos para desbloquear los cuellos de botella del sistema

España vive una aceleración estructural de su demanda eléctrica. La electrificación del transporte y la industria, la proliferación de centros de datos y el repunte de la actividad económica están elevando las necesidades de conexión en un sistema diseñado para otra era. En ese contexto, Endesa presentó el 24 de

febrero su mayor plan inversor en 12 años —10.600 millones de euros hasta 2028—, pero lo hizo con una advertencia explícita: más de la mitad del esfuerzo depende de un cambio regulatorio aún en diseño.

El grupo, controlado en un 70% por la estatal italiana Enel, cerró el ejercicio con un resultado bruto de explotación (ebitda) de 5.800 millones de euros y un beneficio ordinario de 2.300 millones, lo que permitirá proponer un dividendo un 20% superior al del año anterior.



Coincidiendo con los resultados, la eléctrica detalló su plan estratégico 2026-2028, con más del 50% de la inversión destinada a la renovación y adaptación de una red eléctrica cada vez más tensionada. Pero el foco de los analistas se centró en los condicionantes regulatorios. Recordemos que la compañía mantiene un pulso con la CNMC por la retribución que el organismo estableció en diciembre por las redes de distribución eléctrica (del 6,58%, frente al 7,5% que exigía el sector). De esa retribución depende más de un tercio del resultado de explotación de la compañía italiana, y por ese motivo Endesa se mostraba reticente a impulsar nuevas inversiones en el país. El anuncio viene a poner cierta paz entre la empresa y el Ejecutivo, que a su vez parece más proclive a introducir la flexibilidad que demandaban las eléctricas en unas inversiones que, a la postre, pagan los ciudadanos en el recibo de la luz. “Más de la mitad de los recursos, 5.500 millones, se destinarán a reforzar la red”, explicó la compañía. “Un escenario que se supedita a la aprobación del anunciado real decreto que permita elevar las inversiones por encima de los límites actuales y que se garantice el reconocimiento del 100% de las inversiones realizadas”.

Un matiz que su consejero delegado, José Bogas, calificó de urgente tras insistir en que la saturación de la red es una “gran barrera al crecimiento económico” y a los “objetivos de descarbonización”. “La situación es aún más crítica en Endesa, donde alrededor del 94% de los nodos de la red están ya saturados”, señaló. Con la legislación vigente, añadió, solo han podido conceder “el 18% de las solicitudes de conexión recibidas”.

La cifra ilustra el cuello de botella: proyectos industriales, desarrollos inmobiliarios o centros de datos compiten por capacidad en una red cuya ampliación está limitada por topes regulatorios.

El Ministerio para la Transición Ecológica ha sacado a consulta una norma que busca “aflojar” capacidad sin necesariamente elevar la base de activos remunerados. El texto plantea actualizar los requisitos técnicos para garantizar la integración segura de nuevas instalaciones y maximizar el aprovechamiento de las redes existentes. En la práctica, apunta a grandes consumidores conectados mediante electrónica de potencia — como centros de datos o electrolizadores— y confía en liberar capacidad en parte de los nudos. La diferencia de enfoque es relevante: mientras Endesa condiciona su inversión a elevar los límites retribuíbles, el Gobierno intenta ganar capacidad con ajustes técnicos optimizando la red existente.

Las redes no son el único frente de fricción con el poder legislativo. “Hemos pedido al Ministerio retrasar el cierre de Almaraz y confiamos en que así se haga”, dijo Bogas. “Nosotros creemos que la nuclear debería alargarse en números redondos unos 10 años más”. La eléctrica sostiene que la continuidad nuclear es clave para garantizar estabilidad del sistema en un contexto de retraso del almacenamiento y volatilidad renovable. “Si se eliminaran determinados impuestos específicos, el coste total de la nuclear sería inferior al de sustituir su producción por una combinación de solar, baterías y ciclos combinados, que sería aproximadamente, el doble”.

Más allá del pulso regulatorio, el plan proyecta a priori una Endesa más estable que expansiva, aunque tiene 5.000 millones de euros para adquisiciones hasta 2028 si surgen oportunidades.

De los 10.600 millones previstos, unos 3.000 millones se destinarán a renovables y almacenamiento con el objetivo de incorporar cerca de 1,9 GW adicionales. El resto se repartirá entre comercialización, digitalización y mantenimiento.

El enfoque renovable prioriza la rentabilidad y disciplina de capital frente al volumen. El director financiero, Marco Palermo, explicó que los proyectos greenfield (inversiones desarrolladas desde cero) deberán generar unos retornos del 3% sobre el coste de capital, mientras que, en redes, por su menor riesgo, el diferencial rondará el 2%.

Más eficiencia

La compañía incorpora además un programa de eficiencia para sostener un crecimiento del beneficio ordinario neto hasta colocarlo en una horquilla entre 2.300 y 2.400 millones en 2026 y entre 2.500 y 2.600 millones en 2028. En torno al 85% del resultado de explotación procederá de negocio regulado o ya contratado.

Varias casas de análisis consideran que las hipótesis de precios mayoristas del plan podrían resultar exigentes frente a escenarios más conservadores. Jefferies contempla precios algo inferiores a los asumidos por la compañía; Exane BNP Paribas advierte de que una normalización del pool podría tensionar las proyecciones. Goldman Sachs indica que “los objetivos de beneficio parecen apoyarse en un precio de la electricidad ligeramente superior a los niveles actuales”, en alusión a una hipótesis de 58 euros el megavatio, frente a unas curvas que rondan los 54 euros.

Ante estas dudas, Palermo defendió que las previsiones no descansan solo en los precios que marque el mercado, sino en supuestos operativos concretos: la continuidad nuclear más allá del calendario actual — Almaraz tiene previsto su cierre a finales de 2027 y de 2028— y un mayor peso de producción renovable propia que permitiría mantener métricas competitivas incluso con precios más moderados de la electricidad.

La presentación del plan coincide con la fase final del mandato de José Bogas, al frente de **Endesa** desde 2014. El directivo evitó confirmar su continuidad más allá de esta etapa estratégica, aunque reconoció: “Me encuentro con fuerzas, aunque cada día que pasa estoy más cerca de mi jubilación”.

Al margen del liderazgo ejecutivo, la nueva Endesa que sostiene este plan estratégico se define como una eléctrica más regulada que cíclica, más selectiva en renovables y capaz de retribuir a los accionistas con el 70% de los beneficios.

La Asociación Nuclear Mundial asegura que el sector europeo no tiene dependencia de Rusia

Elperiodicodelaenergia.com, 10 marzo de 2026

Una cosa es la tecnología original y otra es que, hoy en día, se necesite llamar a Rosatom para que arregle cualquier cosa”, expuso Sama Bilbao y León

La directora general de la **Asociación Nuclear Mundial (WNA)**, por sus siglas en inglés), la española **Sama Bilbao y León**, ha negado que el sector europeo tenga una dependencia crítica de Rusia y lamentó que España haya desdeñado el átomo durante años solo porque “estaba de moda”.

“No necesitas de nadie para usar la energía nuclear, porque hay muchos proveedores. El uranio está presente en muchos países del mundo, incluyendo España, y la tecnología para utilizarlo existe en multitud de naciones”, sostuvo en una entrevista con **EFE Bilbao y León**, tras asistir en París a la segunda Cumbre de la Energía Nuclear, cuya anfitriona fue Francia.



La ejecutiva dirige una organización industrial con sede en Londres que cuenta con miembros de 44 países diferentes, entre ellos el gigante ruso **Rosatom**, objeto de debate en la **Unión Europea (UE)** por ser una de las pocas empresas estratégicas que no ha sido objeto de sanciones directas tras la invasión rusa de **Ucrania**.

“Hay cadenas de suministro que no dependen de Rusia exclusivamente. Una cosa es la tecnología original y otra es que, hoy en día, se necesite llamar a Rosatom para que arregle cualquier cosa”, expuso.

La ingeniera nuclear reconoció que el punto donde existía más dependencia de Rusia no era tanto el enriquecimiento de uranio, sino un tipo de combustible para los reactores de diseño soviético (VVER) para el que “había muy pocos fabricantes”.

"Pero eso ya se ha resuelto", agregó Bilbao y León. "Tenemos fábricas en España y en Estados Unidos que ya están produciendo ese tipo de combustible. Esas dependencias se están rompiendo", concluyó la directora de la asociación, quien recordó que su organización mantiene a miembros rusos, chinos, coreanos e indios.

"Para nosotros es muy importante asegurar que todos nuestros miembros están en contacto y saber qué hace cada uno y cómo lo hace", agregó.

La ingeniera española criticó que Europa y Norteamérica se deshiciesen, por decisión propia, de las capacidades de enriquecimiento y conversión en las que fueron pioneras.

Rusia y la nuclear

No obstante, se congratuló por el reciente resurgimiento del átomo, que ve como una vía para que los países logren su "independencia" energética en un momento de alza de precios de los hidrocarburos por la guerra en Oriente Medio.

Bilbao y León destacó la construcción de nuevos reactores en países como **República Checa, Corea del Sur o Emiratos Árabes Unidos (EAU)**, y aseguró que el átomo es imprescindible para alcanzar la neutralidad de carbono acordada en los Acuerdos de París de 2015.

Asimismo, refutó la "mala fama" de esta energía. "Aunque todos recordamos **Fukushima** en su decimoquinto aniversario -que se cumple este miércoles, 11 de marzo-, o **Chernóbil**, la realidad es que, por kilovatio hora, el número de fatalidades en la historia de la nuclear es mucho menor que el de la solar o la eólica".

Para la experta, "la nuclear se ha prestado a buenos titulares y durante años ha sido el villano ideal". Esa corriente, lamentó, se extendió a **España**, que, al igual que Alemania, no estuvo presente en la **Cumbre de París**.

"Como españoles, tenemos que tomárnoslo muy en serio y buscar respuestas rigurosas. No se trata solo de este Gobierno, durante muchas décadas hemos erosionado nuestra industria nuclear porque era lo que estaba de moda", sentenció la ingeniera nuclear.

‘Sí a Almaraz’ pide al Gobierno prolongar la central ante la incertidumbre energética

Elperiodicodelaenergia.com, 10 marzo de 2026

El conflicto en Irán "vuelve a poner de manifiesto la necesidad de mantener operativas centrales como la de Almaraz para asegurar la independencia energética de España y Europa"



El presidente de la plataforma 'Sí a Almaraz, Sí al Futuro', **Fernando Sánchez**, ha defendido la **continuidad de la central nuclear de Almaraz ante el actual contexto geopolítico internacional**, que, a su juicio, **pone de relieve la "importancia de la energía nuclear para garantizar el suministro y la estabilidad de precios"**.

Según ha señalado, la situación internacional marcada por el conflicto en Irán "vuelve a poner de manifiesto la necesidad de mantener operativas centrales como la de Almaraz para asegurar la **independencia energética** de España y Europa".

Sánchez ha afirmado que la generación eléctrica de origen nuclear permite ofrecer un precio de la electricidad "estable y más barato" que otras fuentes como el gas, "cuyo encarecimiento repercute tanto en los consumidores domésticos como en empresas e industrias", ha indicado.

Asimismo, ha recordado que la producción nuclear contribuye a evitar la emisión de más de cinco millones de toneladas de dióxido de carbono al año.

Almaraz y la energía nuclear

El presidente de la plataforma ha señalado también que actualmente hay tres **reactores nucleares parados en España** y ha asegurado que, desde el inicio de la **crisis internacional**, el precio del mercado eléctrico se ha multiplicado por cuatro "debido a que el gas está sustituyendo a parte de la generación nuclear".

Por ello, la plataforma ha pedido al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico que, cuando reciba el informe técnico del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN), autorice la continuidad de la central de Almaraz hasta 2030.

Sánchez ha advertido de que el cierre de la instalación podría suponer la pérdida de más de 4.000 empleos en la zona y contribuir a la despoblación de una comarca que, según ha señalado, actúa actualmente como uno de los motores económicos de **Extremadura**.

El Gobierno vende uranio a Europa, pero quiere cerrar nucleares

Expansión.com, 10 marzo de 2026

- [Iberdrola y Endesa paran Almaraz en otro pulso al Gobierno](#)
- [El fin de Almaraz: este será su efecto en el empleo y en la economía local](#)

El grupo Enusa (Empresa Nacional del Uranio), cien por cien dependiente del holding estatal de la Sepi, anunció ayer que ha realizado el envío de la primera recarga de elementos combustibles VVER-440 con destino a la central nuclear de Loviisa (Finlandia).

Este combustible, consistente en uranio ligeramente enriquecido, ha sido fabricado íntegramente en la fábrica de Juzbado (Salamanca)

Enusa es la empresa que gestiona el grueso de los contratos de abastecimiento de combustible de las centrales atómicas en España. La diversificación de su actividad hacia otros mercados es algo totalmente legítimo desde la pura óptica empresarial.



Contradicción

Pero a simple vista resulta **chocante y contradictorio** con la actitud del actual Gobierno de Pedro Sánchez, contrario a las centrales atómicas en España y la producción de uranio en territorio nacional.

Hace algo más de un año, **paralizó el proyecto de extracción de uranio en una mina en Salamanca que tenía en marcha el grupo de origen australiano Berkeley**. Esta compañía ha iniciado un **arbitraje internacional ante el Ciadi**, en EEUU, de **más de mil millones de euros**. Es la mayor demanda arbitral contra España en toda la historia.

Aagesen no ve ninguna señal de que se vuelva a repetir un apagón en España: "Hemos tomado muchísimas medidas"

Elperiodicodelaenergia.com, 11 marzo de 2026

Preguntada por la saturación de la red eléctrica en España, Aagesen ha negado que se esté produciendo esta situación

La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra de Transición Ecológica y Reto Demográfico, **Sara Aagesen**, ha descartado cualquier señal que lleve a pensar en la posibilidad de un nuevo apagón en España como el que se vivió el pasado 28 de abril de 2025.

"Yo lo que puedo decir es que nosotros no tenemos ninguna señal de que se vuelva a producir un apagón", ha afirmado la vicepresidenta durante su participación en un Desayuno Informativo de *Europa Press* celebrado este miércoles en Madrid.

Además, la ministra ha defendido que el Ejecutivo ha identificado la casuística que se vivió el pasado abril, que fue un "descontrol en la tensión energética" y ha puesto un abanico de soluciones sobre la mesa para que esta situación "deje de ser un problema" en el sistema eléctrico.

"Nosotros ya hemos aplicado muchísimas medidas, no solo hicimos un informe, sino que pusimos encima de la mesa un paquete de actuaciones de medidas en supervisión, en mejora de la resiliencia, en favorecer la electrificación, que también es otro de los pilares para hacer el sistema más robusto", ha afirmado.



Niega la saturación de la red en el apagón

Preguntada por la saturación de la red eléctrica en España, **Aagesen ha negado que se esté produciendo esta situación, que ha circunscrito a otra realidad, como es una gran cantidad de proyectos que han solicitado acceso a la red pero "que no son reales"**.

"Cuando tú tienes una red como la española, que es un referente tanto en materia de transporte como en materia de distribución, y lo que ocurre es que hay cantidad de accesos capturados por proyectos que realmente no se van a ejecutar. Eso es un grave problema", ha explicado.

Ante esta situación, la vicepresidenta ha explicado que el Gobierno está trabajando en aumentar la capacidad de la red a través del aumento de inversiones hasta en un 62%, pero también en regulación, para que los proyectos que soliciten acceso a la red tanto en transporte como en distribución cumplan con unas normativas técnicas que impidan que acaparen la red.

Finalmente, ha añadido que para que aquellos proyectos que quieran especular con la red tengan menos incentivos, el Gobierno ha reclamado una serie de garantías en materia de caducidad del acceso o en el pago de un 10% de la inversión cuando se produzca esta conexión a la red.

"Estamos trabajando en más normativa precisamente para eso, para poder delimitar quién viene a especular y quiénes son proyectos solventes y reales que generan tejido productivo industrial", ha resumido Aagesen.

Corredor (Redeia) pide que las interconexiones clave para la UE sean vinculantes y no puedan ser eludidas

Elperiodicodelaenergía.com, 11 marzo de 2026

España incrementó un 25,1% sus exportaciones de energía eléctrica y cerró el ejercicio como exportador de electricidad por cuarto año consecutivo

La presidenta de **Redeia**, **Beatriz Corredor**, ha abogado por que todos los proyectos de interconexión energética que sean claves para la Unión Europea (UE) se consideren vinculantes para los países afectados, y que estas iniciativas "no puedan ser eludidas por intereses nacionales si son prioritarias" para el conjunto de la región.

"Para nosotros es crítico, pero también para la UE", ha dicho este miércoles Corredor durante la presentación del Informe del Sistema Eléctrico 2025 de Red Eléctrica, donde ha insistido en que las interconexiones son una cuestión de seguridad e independencia energética, más en un contexto internacional como el actual, marcado por las tensiones en Oriente Próximo.

La presidenta de Redeia, la matriz del transportista y operador del sistema eléctrico español, **Red Eléctrica**, ha puesto el foco en el paquete de redes de la UE, así como en el proyecto de autopistas energéticas con el que el bloque comunitario aspira a consolidar "algo parecido" a un mercado único de la energía.

En este sentido, ha recordado que la interconexión de España y, en general, de la **Península Ibérica** con el Viejo Continente continúa siendo muy débil, estando incluso por debajo del umbral que la Comisión Europea pedía para 2020.

"Estamos en 2026 y tenemos menos del 3%", ha explicado Corredor, que ha recalcado que hay que avanzar para tener un 15% de interconexión respecto a la capacidad instalada en 2030.



Las interconexiones

Esto permitiría -ha proseguido- mantener el saldo exportador hacia el resto de Europa, que requiere las renovables peninsulares de España y Portugal para cumplir con los **objetivos de eficiencia energética, descarbonización, lucha contra el cambio climático e independencia de los combustibles fósiles no autóctonos**.

Eso sí, para que ocurra, hay que "reforzar" las conexiones, ha repetido la presidenta de Redeia, que ha hablado de la del **Golfo de Vizcaya**, en construcción y que se pondrá en servicio a finales de 2027, que elevará el porcentaje de interconexión a un 5%.

Mención especial ha dedicado al paquete europeo de redes, ya que como proyecto de interés comunitario y como autopista energética, está pendiente la decisión sobre las dos interconexiones con Francia a través de los Pirineos, que la UE "considera claves".

"Una de las cosas que podemos pedirle al regulador y al legislador europeo es que considere que todos los proyectos de interconexión energética que son claves para la propia UE sean vinculantes para los países afectados", ha subrayado Corredor.

Y es que, ha continuado, es una cuestión comunitaria, no sólo de España, porque se trata de poner el foco en la seguridad energética, la independencia estratégica, la eficiencia de costes y la protección del consumidor.

Pero también, de garantizar que todo el sistema europeo funciona de forma correcta y es capaz de aportar a la UE esta independencia de los **combustibles fósiles** que se está requiriendo, "más en un contexto internacional como el que se está viviendo otra vez estos días", ha sentenciado.

SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO
SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS



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