

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



Nos importan  
las **PERSONAS**

Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

## 1.- Nace Nuclitalia, la nueva empresa de Enel, Ansaldo y Leonardo para desarrollar reactores nucleares SMR en Italia.

eleconomista.es, 14 de mayo de 2025

**La nueva compañía tiene el objetivo de desarrollar el primer reactor pequeño del país.**



*Fabrizio Fabbri, CEO de Ansaldo Energia, Flavio Cattaneo, CEO de Enel, y Roberto Cingolani, CEO Leonardo.*

Tras un año de negociaciones, las italianas Enel —propietaria de Endesa—, Ansaldo Energia y Leonardo oficializaron la constitución de Nuclitalia, una nueva sociedad de responsabilidad limitada para el desarrollo en el país de energía nuclear, centrándose en los pequeños reactores nucleares refrigerados por agua (SMR).

La participación mayoritaria recae sobre Enel (51%), mientras que Ansaldo (39%) y Leonardo (10%) se reparten el resto del capital.

La nueva compañía evaluará los diseños más innovadores y maduros de esta tecnología para, tras un análisis técnico y económico del sistema italiano, tratar de instalar los sistemas que mejor se adapten.

Luca Mastrantonio, director de la unidad de innovación nuclear de Enel, asumirá el cargo de consejero delegado, mientras que Ferruccio Resta, antiguo rector de la politécnica de Milán, presidirá el consejo de administración. Junto a ellos, otros cinco directivos de las empresas accionistas completarán el consejo de administración.

Según el plan nacional integrado para la energía y el clima, la energía nuclear, tanto de fisión como de fusión, podría cubrir el 11% de la producción eléctrica de Italia para el año 2050.

## 2- Iberdrola compra por primera vez redes eléctricas en España: se hace con Electra del Maestrazgo.

Eleconomista.es, 14 de mayo de 2025



Iberdrola se refuerza en el negocio de redes eléctricas en España con la adquisición del grupo Electra del Maestrazgo. La operación, valorada en torno a los 75 millones de euros, representa la primera inversión directa de la compañía en activos de distribución en el país desde la fusión en 1992 de Iberduero e Hidrola.

El perímetro de la adquisición incluye tres sociedades. Hidroeléctrica del Guadalupe, fundada en Castellón el 10 de agosto de 1984, que se dedica a la generación de energía en régimen especial. Maestrazgo Distribución Eléctrica, constituida el 5 de diciembre de 2014, está enfocada en la actividad de distribución.

Por su parte, Electra Energía, creada el 8 de noviembre de 2000, se ocupa de la comercialización. Estas compañías suman una infraestructura de 1.350 kilómetros de líneas de media y baja tensión, dan servicio a 21.000 puntos de suministro y cuentan con 19.000 clientes con un elevado nivel de fidelidad. Además, operan con una capacidad instalada de 6,8 MW a través de instalaciones fotovoltaicas y generación hidroeléctrica.

La operación, que está pendiente de recibir la aprobación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), se enmarca en el plan estratégico de Iberdrola, que prioriza el crecimiento en redes como eje de la transición energética. En este contexto, la eléctrica prevé invertir más de 13.000 millones de euros en redes entre 2025 y 2026.

Con esta adquisición, Iberdrola entra por primera vez en la red de distribución eléctrica de la provincia de Teruel, accediendo al 20% de su red. La compañía estima que los activos regulados en redes alcanzarán los 51.000 millones de euros al cierre de 2025, frente a los 49.000 millones registrados en el primer trimestre del año.

Desde el punto de vista financiero, la operación tendrá un impacto positivo en el resultado neto desde el primer año, con una rentabilidad superior al coste de capital, lo que garantiza la creación de valor. Además, Iberdrola podrá aplicar sinergias y eficiencias derivadas de su escala y experiencia en gestión de redes, optimizando los costes operativos de Electra del Maestrazgo.

La transacción permite además reciclar capital tras la reciente desinversión de Maine Natural Gas, en Estados Unidos, alineándose así con la estrategia de rotación de activos para reforzar su liderazgo en redes eléctricas y avanzar en la electrificación de la economía. Iberdrola, consultada por elEconomista.es, no quiso ayer hacer comentarios.

### 3.- Aagesen reconoce sobretensión previa al gran apagón y las eléctricas piden investigar las causas.

larazon.es, 21 de mayo de 2025

**La ministra de Transición Ecológica apunta a la red europea y afirma que la inercia del sistema eléctrico peninsular era la adecuada justo antes del "cero eléctrico" del 28 de abril.**



El Gobierno no es capaz de determinar aún las causas precisas del apagón del pasado día 28 de abril, mientras las eléctricas presionan para que se investiguen las oscilaciones extremas de tensión en los días previos al "cero eléctrico" que dejó a la España peninsular a oscuras durante medio día.

La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, ha reconocido una sobretensión cuyo origen está por concretar y que produjo una pérdida de 2,2 gigavatios en plantas de generación -previsiblemente fotovoltaicas, aunque aún no se ha precisado- en las provincias de Granada, Sevilla y Badajoz.

Aagesen detalló que dicha oscilación de origen desconocido tuvo lugar a las 12:03 horas y fue de 0,6 hercios y que el sistema necesitó cinco minutos para normalizarse. Después, a las 12:19 horas, se produjo otra de 0,2 hercios que se solventó poco más de 3 minutos y que sí se puede considerar habitual.

La vicepresidenta tercera ha focalizado estos problemas en la red europea -pese a que ningún país al margen de España y Portugal, que integran el mismo sistema, sufrieron apagones generalizados- y ha recordado en su intervención ante el Pleno del Senado que este tipo de oscilaciones provocaron en 2016 y 20121 la ruptura del sistema eléctrico paneuropeo.

Para tratar de explicar por qué la Península fue la única afectada, ha dicho que esté tipo de sucesos en la red europea afectan más a los extremos del sistema, ya que se asemejan a los movimientos de un balancín.

Agesen ha apuntado a que en los días previos hubo dos cambios en el sistema eléctrico paneuropeo que pudieron tener algún tipo de influencia. En concreto, se refirió a que el 18 de marzo el mercado intradiario pasó a ser quinceminutal en lugar de horario y que el 8 de febrero se integraron los países bálticos en el sistema.

La patronal eléctrica Aelec, que integran Iberdrola, Endesa y EDP, ha pedido que la investigación sobre el apagón incluya las variaciones "extremas y generalizadas" de tensión en la red durante esa mañana e, incluso, en los días 22 y 24 de ese mes.

Aelec explica que, ya en esas jornadas previas se habían observado variaciones que provocaron la desconexión automática de instalaciones de generación y de clientes, y cita el caso de la refinería de Cartagena y de líneas de alta velocidad de ADIF.

De hecho, como publicó LA RAZÓN, el martes 22 de abril, los problemas aparecieron en la red ferroviaria, precisamente por un problema de exceso producción renovable mal gestionado, como reconocía también en redes sociales –su canal habitual– el ministro de Transportes, Óscar Puente.

En concreto, un problema de suministro eléctrico impidió a los trenes circular entre Valladolid y Chamartín, y otra caída de tensión detuvo un AVE en la variante de Pajares dentro de un túnel, desatando el caos ferroviario.

### **Inercia adecuada**

Sin embargo, Agesen sí ha aprovechado su comparecencia en el Pleno del Senado para aclarar que la inercia del sistema eléctrico peninsular era la adecuada justo antes del "cero eléctrico" del 28, según las recomendaciones de la red de operadores europeos (Entso-e, a la que pertenece Red Eléctrica).

Así lo indican los microdatos analizados por REE, que indican que la energía cinética del sistema, relevante para calcular el nivel de inercia y posibles "arritmias", estaba en 58.000 megavatios por segundo, que dividiendo por la demanda lleva a 2,3 segundos, dentro de los umbrales recomendados por Entso-e.

En este sentido, fuentes de Red Eléctrica precisan que los valores de tensión antes del gran apagón "no excedieron los valores admitidos por la normativa aplicable para los nudos de 400 y 220 kV (el Procedimiento de Operación 1.4), que establece tanto los rangos de tensión como la obligación de que cualquier instalación conectada a la red de transporte sea capaz de soportar sin daño ni desconexión estos valores.

Asimismo, REE asegura que cuando se desencadenó el colapso "no había oscilaciones y las variables del sistema estaban en valores admisibles". "Por lo tanto, el análisis del incidente ha de centrarse en la búsqueda de los eventos que han podido llevar al sistema a la evolución que finalmente se produjo", incide el operador.

Agesen ha explicado otra vez la procedencia de las 15 gigas de generación que se perdieron en segundos: 10 GW procedían del deslastre y otros 5 GW procedían de la caída de la generación.

La ministra ha anunciado que esta misma tarde se celebrará la octava reunión del comité de análisis para aclarar las causas del gran apagón.

## **4.- El mercado eléctrico se hunde a mínimos históricos pero el recibo de luz subirá por las medidas para evitar otro apagón.**

elperiodico.es, 21 de mayo de 2025

El precio del mercado de la electricidad se está desplomando hasta mínimos históricos, pero muy al contrario el recibo de la luz de los consumidores va a subir por el impacto de las medidas excepcionales que se están adoptando para evitar más apagones. Red Eléctrica, el operador del sistema eléctrico, activó justo después del colapso energético de hace tres semanas un modo de funcionamiento reforzado para dar más seguridad



y conseguir estabilidad extra a la operación. Y eso tiene un coste adicional que lo acabarán pagando los clientes.

El mercado mayorista de electricidad, en el que energéticas y traders compran y venden la electricidad que se consumirá al día, está marcando los precios más bajos en lo que va de mayo desde que hay registros estadísticos. Entre el 1 y el 18 de mayo, el precio medio ha sido de sólo 14,70 euros por megavatio hora (MWh) mientras se dispara el número de horas las horas en que se registran precios de cero euros y negativos, según los datos recopilados por Grupo ASE.

La tendencia bajista del mercado eléctrico, también conocido como pool, ya comenzó en abril y ahora se está agudizando en plena resaca del gran apagón. Las limitaciones a las exportaciones de electricidad a Francia y a Portugal han agravado el problema de sobreoferta de producción renovable en España, en pleno récord de generación de las hidroeléctricas y con la de las plantas del resto de energías verdes sólo limitada parcialmente tras el apagón.

Esta sobreoferta renovable está provocando que se disparen los precios de derribo de la electricidad en las horas centrales del día, en las de máxima radiación solar y en las que las plantas fotovoltaicas concentran su generación. Los precios entre las 10.00 y las 18.00 horas registran una media de -3,87 euros por MWh en lo que va de mayo creando una nueva normalidad de precios negativos. De hecho, en los últimos días se han ido registrando nuevos mínimos históricos de precios negativos en horas concretas. El pasado domingo se alcanzaron los -15 euros por MWh, una marca hasta ahora inédito, según los registros del operador del mercado eléctrico OMIE.

### **La factura de luz lo notará**

Mientras que la cotización del mercado eléctrico se desploma, los clientes deben prepararse para pagar más por la luz. Red Eléctrica se ha movilizado para blindar la red y el sistema con una robustez adicional para evitar nuevos problemas de suministro mientras se descubren las causas del apagón. Lo está haciendo con el mecanismo de 'restricciones técnicas', mediante el que el operador está frenando un poco el uso de las energías renovables y está primando las energías tradicionales para producir electricidad estos días, singularmente de las centrales de gas y las hidroeléctricas.

“Las medidas de Red Eléctrica para aumentar la seguridad del sistema eléctrico encarecerán la factura eléctrica de los consumidores. La contraparte de la solución de REE para tener un sistema más seguro y sin riesgo de apagones es el notable incremento de las facturas de los consumidores”, advierten los analistas del Grupo ASE. Priorizar el uso de centrales de gas e hidroeléctricas y reducir el de renovables tiene un coste adicional que se suma al precio que marca el mercado eléctrico, y ese coste se ha disparado este mes.

Los servicios de ajuste del mercado, que reflejan el coste de apremiar por parte de REE la entrada de los ciclos combinados -las centrales que queman gas para producir electricidad- para estabilizar el sistema, se han encarecido en más de un 50% en las primeras semanas de mayo. De hecho, los sobrecostes del sistema en la primera quincena del mes promedian los 26 euros por MWh, frente a los 17 euros por MWh que se registraron en todo abril.

El mayor coste de los servicios de ajuste repercutirá en aquellos consumidores que dispongan de contratos de electricidad que recojan la actualización de los sobrecostes del sistema. Esto es, lo notarán los en torno a ocho millones de hogares que tienen contratada la tarifa regulada de luz o algunas tarifas del mercado libre para clientes domésticos que están vinculadas directamente a la evolución del mercado. Y sobre todo lo sufrirán los grandes consumidores industriales que suelen tener contratos indexados a la evolución del pool o compran la electricidad directamente en el mercado mayorista. El impacto final en las facturas no se conocerá hasta el cierre del mes.

### **Exprimiendo las centrales de gas**

Red Eléctrica ha decidido operar extremando la precaución tras el apagón del 28 de abril, dando prioridad a las tecnologías con mayor capacidad de firmeza, como los ciclos combinados y las hidroeléctricas (ambas concentran ahora un 36% de toda la producción de electricidad, frente al 31% del mes pasado). De hecho, el incremento de producción de las centrales de gas se ha disparado un 20% en relación a abril y un 64% frente a las mismas semanas del año pasado.

De momento, no hay fecha concreta para retirar el modo de operación reforzado, pero en principio se pretende mantener activo hasta tener suficientes certezas sobre el origen del apagón con las investigaciones en marcha. La vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, lleva días respaldando el uso de las ‘restricciones técnicas’ para tener una “doble red de seguridad” dando mayor diversificación en el uso de tecnologías de producción en zonas más tensionadas. “Es como usar un antibiótico de amplio espectro hasta conocer cuál es la enfermedad, en este caso hasta identificar las causas del apagón para tomar medidas”, resume la vicepresidenta.

## 5.- Naturgy se alía con ID Energy para desarrollar 20 plantas de biometano por más de 500 millones.

economiadigital.es, 21 de mayo de 2025

**Las instalaciones producirán 1.600 GWh anuales, equivalente al consumo de 32.000 hogares.**



Naturgy se ha aliado con ID Energy Group para el desarrollo de 20 nuevas plantas de biometano en España con una inversión prevista de más de 500 millones de euros. La compañía energética estima que los proyectos incluidos en el acuerdo tendrán una capacidad de producción estimada de 1.600 GWh anuales.

Una situación que lo que permitirá descarbonizar el equivalente al consumo de 320.000 hogares y contribuir significativamente a la reducción de emisiones de CO<sub>2</sub> en España. Las plantas se repartirán por distintos puntos de la geografía nacional y estarán operativas entre 2026 y 2028.

Naturgy e ID Energy Group destacan que la producción de este gas verde a partir de residuos

contribuirá no solo a la reducción de emisiones, sino también a la independencia energética, la generación de biofertilizantes y la optimización de los recursos disponibles.

«Esta alianza acelera el desarrollo del biometano en España. Compartimos la misma visión ‘end-to-end’ de ID Energy, que además nos aporta su experiencia con el biometano en otros países europeos”, ha explicado José Luis Gil, director general de Gases Renovables de Naturgy.

Por su parte, Julio Espadas, managing director de ID Energy, destaca que «contar con un socio industrial de la talla de Naturgy representa una gran oportunidad para nuestra expansión gracias a su experiencia y liderazgo en el sector energético, con una sólida trayectoria en el mercado de las energías renovables y el gas verde”.

### **Naturgy invertirá más de 1.000 millones en biometano hasta 2027**

Naturgy prevé en su plan estratégico 2025-2027 una inversión superior a los 1.000 millones de euros en biometano. El grupo gestiona una amplia cartera de proyectos en todo el territorio en distintas fases de desarrollo y cuenta ya con tres plantas de producción propias en operación a las que se sumarán en los próximos meses otras dos instalaciones que están en desarrollo avanzado o construcción en Utiel (Valencia) y Utrera (Sevilla).

Dentro de esta apuesta por el biometano, firmó recientemente una alianza estratégica con Hispania Silva, compañía especializada en la valorización de residuos con gran experiencia en el sector agroganadero, para la construcción de un mínimo de 20 plantas de producción de biometano, que podrían llegar hasta 30.

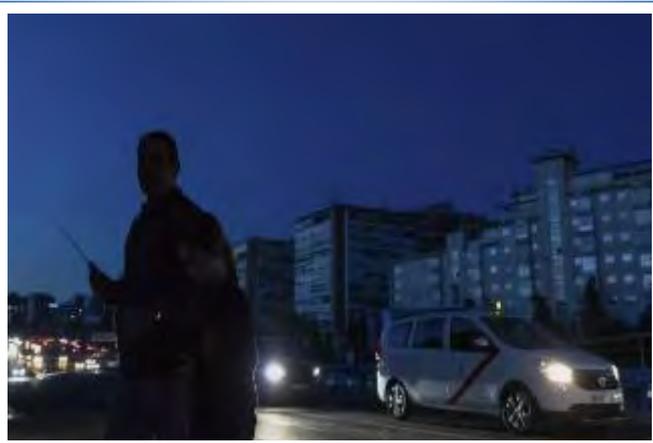
Las plantas que forman parte de esta alianza, que estarán distribuidas por toda la geografía española y estarán operativas antes de 2030, tendrán una capacidad de generar 2,5 teravatios hora (TWh) anuales de biometano, equivalente al consumo de 500.000 hogares.

Asimismo, firmó con Bioeco Energías el desarrollo de nuevas instalaciones con capacidad conjunta para producir más de 500 GWh anuales.

## 6.- Iberdrola, Endesa y EDP piden investigar “variaciones extremas y generalizadas” de tensión en días previos al apagón.

eldiario.es, 20 de mayo de 2025

**Piden que se investiguen las variaciones que tuvieron lugar esa mañana, horas antes del apagón, como en los días 22 y 24 de abril; Red Eléctrica replica que ese día los valores de tensión “no excedieron los valores admitidos por la normativa aplicable”.**



Aelec, la asociación que de la que forman parte Iberdrola, Endesa y EDP, ha pedido este martes que la investigación sobre el apagón eléctrico en la España peninsular y Portugal del pasado 28 de abril incluya las variaciones “extremas y generalizadas” de tensión en la red durante la mañana de ese día e, incluso, en los días 22 y 24 de ese mes.

En un comunicado, Aelec explica que ya en esas jornadas previas se habían observado variaciones que provocaron la desconexión automática de instalaciones de generación y de clientes. Cita el caso de la refinería de Repsol en Cartagena (Murcia) y de líneas de alta velocidad de ADIF con “repercusión mediática”.

Respecto a la investigación anunciada por la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (Entso-e), llama la atención sobre el hecho de que la cronología preliminar se circunscriba “sólo” a los 20 segundos anteriores al colapso y “evite” mencionar las citadas oscilaciones de tensión.

“Entso-e llega a afirmar que ‘en el momento del incidente no había oscilaciones y las variables del sistema eléctrico estaban en el rango normal de operación’”, relata Aelec, que asegura que, durante la mañana del 28 de abril, la situación fue inestable, y en los segundos anteriores al colapso se registraron valores de tensión en la red eléctrica por encima de los límites considerados como de emergencia.

Tras la publicación de esa nota, fuentes de Red Eléctrica (REE) han señalado “los valores de tensión antes del incidente no excedieron los valores admitidos por la normativa aplicable para los nudos de 400 y 220 kV”, recogidos en el Procedimiento de Operación 1.4, “que establece tanto los rangos de tensión como la obligación de que cualquier instalación conectada a la red de transporte sea capaz de soportar sin daño ni desconexión estos valores”.

### Tensiones “elevadas y oscilantes”

La presidenta de Aelec, Marina Serrano, ha asegurado que “en los nudos de interconexión con la red de transporte se empezó a advertir en todo el territorio peninsular un incremento en la inestabilidad de la tensión a partir de las 10:00 horas de la mañana, incrementándose a partir de entonces”. Estas tensiones “elevadas

y oscilantes”, prosigue, pudieron medirse en diversos nudos de la red de transporte cuyas medidas son observables por las empresas de Aelec.

De acuerdo con su versión, que apoya con una gráfica sobre un nudo de la red de transporte en Andalucía, la subestación de Lancha, a las 12:33 horas del 28 de abril, el valor de las tensiones se va a cero, al producirse el apagón. Pero poco antes se registraban valores cercanos a 250 kilovoltios (kV) en una red cuya tensión nominal es de 220 kV.

Estos umbrales, que según Aelec sobrepasan los límites considerados admisibles, provocaron la desconexión de las instalaciones conectadas a la red, al activarse las protecciones automáticas, que actuaron conforme a la normativa vigente.

Aelec resalta que, hasta la fecha, no hay constancia de que el origen del incidente esté en la desconexión de ninguna instalación de generación. Por el contrario, sus empresas vieron incrementos de tensión en la red que fueron el origen de que se desconectaran distintas instalaciones de generación y de consumo.

Por ello, la asociación solicita que la investigación se amplíe tanto a toda la mañana como a los días previos al incidente, valorando el origen de las variaciones de tensión experimentadas en el sistema.

Red Eléctrica ha subrayado en cambio que “es constatable que cuando se desencadena el incidente no había oscilaciones y las variables del sistema estaban en valores admisibles. Por lo tanto, el análisis del incidente ha de centrarse en la búsqueda de los eventos que han podido llevar al sistema a la evolución que finalmente se produjo”.

Sobre las situaciones de días anteriores, el operador del sistema señala que “no puede establecerse una correlación con el 28 de abril ya que responden a configuraciones diferentes del sistema eléctrico. No obstante, toda la información referida a las jornadas mencionadas ha sido remitida a las autoridades competentes”.

Según REE, “la nota de AELEC termina confundiendo dos valores distintos: un valor de referencia para dimensionar las reservas del sistema europeo (3.000 MW) con el valor de la pérdida máxima de generación que se debe garantizar en el sistema peninsular español (1.000 MW)”. La compañía “está convencida de que se están investigando todas las circunstancias en torno al incidente del pasado 28 de abril, incluidas las variables eléctricas en otras redes e infraestructuras que no gestiona Red Eléctrica”.

Fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica, por su parte, se remiten a la comparecencia de la vicepresidenta tercera del Gobierno, Sara Aagesen, en el Congreso de los Diputados, que tuvo lugar el pasado miércoles. Al respecto, recuerdan que Aagesen ya apuntó ahí que habría que ver si fue causa o consecuencia la relación entre los distintos efectos, tanto las oscilaciones como si había habido algún tipo de incidencia los días anteriores que pudieran mermar el buen funcionamiento y la operación del sistema.

“Tenemos que ver los efectos compuestos. Lo estamos viendo, insisto, con mucho detalle y pidiendo muchísima información a todos los operadores”, añadió entonces.

## 7.- Endesa invertirá 3,5 millones en una planta de agua en As Pontes.

Lavozdegalicia.es, 20 de mayo de 2025

### Son instalaciones que darán servicio al ciclo combinado tras cerrar la térmica.

Endesa avanza en los trámites para la construcción de una nueva planta desmineralizada en As Pontes que preste servicio a su central de ciclo combinado. Ese tipo de instalaciones operan con gas y vapor de agua, por lo que garantizarse la disponibilidad de ese elemento es esencial para funcionar. Hasta ahora, se nutría de la planta ubicada en la central térmica, pero con su cierre y desmantelamiento, la eléctrica precisa dotarse de una nueva.

El proyecto, en el que la empresa que dirige José Bogas invertirá 3,4 millones de euros, cuenta con la luz verde ambiental del Ministerio de Transición Ecológica. En estos momentos, la Xunta mantiene a exposición



pública la modificación de la concesión de la captación de aguas que tenía concedida la compañía para adaptarla a las nuevas necesidades.

No obstante, no implicará un aumento en el consumo de agua procedente del río Eume. En los documentos del proyecto presentado a las Administraciones, figura que en la nueva planta se utilizarán «las purgas de proceso como agua bruta y se reutilizarán aguas pluviales como aguas de refrigeración». La futura planta de agua desmineralizada, que se empleará en el circuito industrial para la generación de energía, ocuparán alrededor de 300 metros cuadrados y tendrá capacidad para entre 90.000 y 100.000 toneladas de agua.

El plazo de ejecución de estas obras ronda los dos años.

Este no es el único proyecto que ha tenido que impulsar Endesa en la antigua villa minera como consecuencia del cierre de la central térmica pontesa. También ha implicado el traslado del laboratorio central del grupo. También estaba emplazado en la parcela de la antigua planta de carbón, y la eléctrica decidió construir uno nuevo.

En la ubicación de la térmica, Ence tiene proyectado construir una bioplanta de fabricación de papel tisú, que usará como materias primas papel y cartón recuperados.

## 8.- Reynés: Los cambios en la cúpula de Critería dan "un espaldarazo al futuro de Naturgy".

expansion.com, 22 de mayo de 2025

El presidente ejecutivo de Naturgy pone en valor el compromiso de CriteríaCaixa como primer accionista de la compañía, tras su nombramiento como vicepresidente ejecutivo del holding.

CriteríaCaixa estrena este mes su nueva cúpula, tras un proceso de reorganización que se ha saldado con la salida del consejero delegado Ángel Simón y el nombramiento de Francisco Reynés como vicepresidente primero del holding de participadas de La Caixa. Estos cambios suponen "un espaldarazo más al futuro de Naturgy y a su compromiso con la compañía", desde el punto de vista de Reynés, primer ejecutivo de la principal gasista española y la tercera eléctrica del país.

Durante su intervención en el VI FORO INTERNACIONAL organizado por EXPANSIÓN, Reynés ha puesto en valor que "Critería es el primer accionista de Naturgy, el más representado en el consejo de administración y el que siempre ha actuado de pivote en los movimientos accionariales en torno a la compañía". Dado que se trata de la segunda participada en importancia del holding, sólo por detrás de CaixaBank, esta renovación "es un reconocimiento al compromiso que quiere tener y ha tenido con la historia de Naturgy".

### Apagón

Acercas del histórico apagón que tuvo lugar el pasado 28 de abril, Francisco Reynés ha considerado que es "excesivo" pedir explicaciones tan pronto: "Estaríamos desvirtuando el análisis si no esperamos a que se pronuncie quien tiene todos los datos". Así, ha explicado que la compañía ha aportado más de 1.000 millones de datos "al milisegundo" relativos al incidente, que deben ser estudiados por la comisión creada para la investigación sobre lo ocurrido.

No obstante, sí ha querido subrayar la celeridad en el restablecimiento del suministro eléctrico, que se produjo en menos de 12 horas para todo el territorio nacional. "La recuperación ha sido ejemplar. Hay que poner en valor el trabajo desde el operador del sistema hasta el transporte de la electricidad y la distribución para la recuperación de la generación, que se hizo como debe ser para balancear el sistema", ha señalado el presidente ejecutivo de Naturgy.

Aunque "atribuir lo sucedido a una única causa es un error conceptual", Reynés ha comentado que "en los últimos años la generación se está concentrando en el sur y el oeste de la Península Ibérica, mientras que el consumo se concentra más en el norte y el este". Este escenario requiere una importante inversión para adecuar las redes a estos cambios, dado que "el mallado de hace 20 años correspondía a una geografía de generación diferente de la actual".

A esta realidad se suma que en el momento del apagón "había mucha producción asíncrona"; es decir, fotovoltaica y eólica, algo que en cualquier caso "será el día a día de los próximos años". Asimismo, Reynés ha añadido que esta experiencia "pone de manifiesto la necesidad y el valor de las tecnologías de respaldo".

En este sentido, uno de los frentes abiertos que Naturgy mantiene con Iberdrola y Endesa es la solución en cuanto al futuro de la central nuclear de Almaraz. El primer ejecutivo de Naturgy ha señalado que las tres compañías comparten una "visión bastante similar" sobre la planta extremeña y ha abogado por una tregua sobre el calendario de cierre acordado en 2019 para alargar su vida útil hasta un horizonte de diez años, lo habitual en las licencias nucleares.

Una vez lograda esta extensión, "podemos repensar un nuevo calendario de cierre y unas nuevas condiciones del mapa de generación en España".

Pese a que las centrales de gas tienen más peso en el negocio de Naturgy que las nucleares, Reynés ha hecho hincapié en que "quien dice que somos contrarios a las nucleares no tiene ni idea: una cosa es una tecnología de generación de base como la nuclear y otra, una tecnología de generación de respaldo: una no come a otra, sino que son completamente complementarias". De este modo, "poner en marcha una nuclear lleva días, mientras que arrancar un ciclo combinado lleva minutos".

En cuanto a la hoja de ruta de la descarbonización, Reynés tiene claro que no ha habido "marcha atrás" por parte de la UE pero se han introducido algunos matices como la necesidad de preservar la competitividad del sector en Europa. Por lo tanto, ha comentado que "hay que ser tecnológicamente neutrales y no dejar de aprovechar otras tecnologías en torno a los gases renovables que pueden ayudar a la descarbonización, a la asequibilidad y a la seguridad de suministro". De ahí, la apuesta de Naturgy por el biometano a corto plazo y por el hidrógeno a medio-largo plazo.

Como parte de esta estrategia, Bruselas quiere acabar con las importaciones de gas ruso en el año 2027. Naturgy firmó en 2013 un contrato a largo plazo con Yamal LNG, que entró en vigor en 2018 y se prolonga hasta 2042. Reynés, que asegura que desde el inicio de la guerra de Ucrania la compañía no ha comprado ni solo un megavatio más de gas ruso de la cantidad que le obliga el contrato, ha reclamado garantías a la UE.

"Si hay que abandonar este contrato, tiene que haber garantías jurídicas para que ese abandono no repercuta en una reversión a aquellos que tienen la obligación de comprarlo, y de que eso no suponga un beneficio para Rusia", de forma que la ruptura del contrato le permita cobrar por duplicado, tanto por el gas que vende como por el que no vende. Por ello, ha asegurado que "en este sentido queda mucho por trabajar en la UE".

## 9.- Seguridad Nacional admite tras el apagón “nuevos riesgos” ligados a las renovables y “desafíos serios” para blindar el suministro.

Elperidico.es, 22 de mayo de 2025

**El documento corresponde al año 2024 y no alerta de la posibilidad de un apagón como el del pasado 28 de abril.**

El Gobierno sigue trabajando en la investigación para determinar las causas del gran apagón que noqueó a España hace ya casi un mes y los conclusiones de las indagaciones aún tardarán semanas o incluso meses en llegar. Desde el Ejecutivo se ha desvinculado claramente el colapso energético del pasado 28 de abril de



un eventual exceso de energías renovables en el sistema eléctrico nacional, subrayando que ese día se operaba con un peso de las energías verdes similar o inferior a otros muchos días.

El Departamento de Seguridad Nacional (DSN), dependiente de Presidencia del Gobierno, reconoce en su informe anual de 2024 la transformación de todo el sector energético para impulsar la descarbonización de la economía, con el ‘boom’ de renovables como gran palanca, implica la aparición de “nuevos riesgos” para la seguridad del sector y del país.

“El proceso de transformación del sector energético lleva aparejado nuevos riesgos asociados a un modelo

de generación verde”, apunta el DSN en el documento remitido al Congreso de los Diputados. “La disponibilidad de materias primas, las nuevas tecnologías de almacenamiento o la generación distribuida basada en energías renovables, el autoconsumo y la eficiencia son todos elementos a tener en cuenta en la ecuación energética actual”. Seguridad Nacional subraya como un “hito histórico para nuestro país” el récord de producción de electricidad de origen renovable durante al año pasado.

El Departamento de Seguridad Nacional advierte de que la “vulnerabilidad” en materia de energía sigue siendo “un riesgo geoestratégico de máxima importancia” para España. Tras la crisis energética de los últimos años agudizada tras el inicio de la invasión militar de Ucrania por parte de Rusia, el informe alerta de que aún hoy “la situación presenta todavía serios desafíos para la seguridad energética”, apuntando que el objetivo ahora debe ser que los planes de emergencia a corto plazo que se adoptaron durante lo peor de la crisis se convierta en una estrategia a largo plazo, que “garantice la seguridad energética y avance en la transición energética”.

Moncloa subraya, en línea con las advertencias de la Unión Europea y la OTAN, reconoce la “necesidad de mejorar el conocimiento estratégico” del sector energético con implicaciones directas para la seguridad, especialmente en torno a la “protección de las infraestructuras energéticas críticas” con el objetivo de hacerlas más resilientes frente a “amenazas físicas, cibernéticas e híbridas” para garantizar un “suministro fiable y eficiente”.

### Interconexiones para la seguridad

Tras el apagón, el Gobierno ha puesto en el centro de su agenda energética el aumento de las interconexiones a través de Francia. El objetivo pasa por reducir las vulnerabilidades que conlleva que España y Portugal sean una ‘isla energética’. En este sentido, el informe de Seguridad Nacional pone el foco en que “para aumentar la seguridad del suministro energético, uno de los objetivos que persigue la Comisión Europea es que la ratio de interconexión energética de redes y electricidad entre los distintos países de la Unión Europea alcance el 15% de la capacidad instalada para el año 2030”.

A pesar de estos objetivos, la modesta conexión actual España-Francia sólo permite transportar entre ambos países el equivalente a un 2,8% de la potencia eléctrica española, unos 3.000 megavatios (MW). Principalmente por las históricas resistencias de Francia. Ante ello, tanto España como Portugal han redoblado la presión diplomática. Esta misma semana, a instancias de la vicepresidenta de Transición Ecológica, Sara Aagesen, ambos ejecutivos remitieron sendas cartas conjuntas al comisario europeo de Energía, Dan Jorgensen, y al ministro de Energía francés, Marc Ferracci, para solicitar “un mayor impulso, en el ámbito de sus respectivas competencias, para la construcción de las interconexiones previstas entre la Península Ibérica y el resto del continente europeo”.

Actualmente, se encuentra en fase de construcción el proyecto Golfo de Vizcaya. Consiste en dos enlaces eléctricos submarinos independientes, cada uno con una capacidad de 1GW “que, de estar en servicio, según previsto, en diciembre de 2025, tal y como está proyectado, prácticamente duplicaría la capacidad de interconexión entre ambos países (llegando cerca de los 5GW)”, recoge el informe del Departamento de Seguridad Nacional.

Para reducir el riesgo de apagones e incidentes, se está intensificando la actividad diplomática para que Francia deje de poner trabas y se cumplan estos objetivos. Desde la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) también se ha advertido que las reducidas interconexiones con Francia suponen un problema para la robustez del sistema eléctrico español. “Con mayores interconexiones, otro gallo nos habría cantado” el día del apagón, subrayó la presidenta del organismo, Cani Fernández, durante su comparecencia la pasada semana en el Congreso de los Diputados.

## 10.- Naturgy refuerza su actividad europea con la apertura de su oficina de asuntos públicos en Bruselas.

economiadigital.es, 22 de mayo de 2025

**El acto de inauguración de la oficina de asuntos públicos, celebrado en el Musée BELvue, contó con la presencia del presidente ejecutivo, Francisco Reynés.**



Naturgy ha reforzado su presencia en Bruselas, epicentro político y administrativo de la Unión Europea (UE), con la apertura de su oficina de asuntos públicos en la capital comunitaria.

Según informó Naturgy, el acto de inauguración de la oficina de asuntos públicos, celebrado en el Musée BELvue, contó con la presencia del presidente ejecutivo, Francisco Reynés, y Jordi García Tabernero, director general de Asuntos Públicos y Sostenibilidad.

Al acto asistieron más de 100 personas, incluyendo destacados representantes institucionales, como Oriol Escalas, Embajador Representante

Permanente Adjunto de España ante la Unión Europea; varios eurodiputados, funcionarios de la Comisión Europea, la representación permanente de España ante la Unión Europea, así como representantes de Cámaras de Comercio, empresas, sociedad civil de la ciudad y asociaciones europeas e internacionales.

En su intervención, Reynés afirmó que “una de las cosas más importantes que están pasando en Bruselas es la energía”. En esta línea, destacó la relevancia clave de la política europea y los procesos de Bruselas en la actual coyuntura energética, lo que motiva la reforzada presencia de Naturgy en la capital comunitaria, en una apuesta clara para anticipar tendencias, aportar propuestas y defender los intereses de la compañía y sus clientes.

Además, el presidente ejecutivo de Naturgy ha incidido en que “el reto principal al que se enfrenta la política energética europea consiste en equilibrar tres grandes objetivos: avanzar en la descarbonización, garantizar la seguridad de suministro y mantener precios asequibles para ciudadanos y empresas. En este sentido, asumimos el compromiso de mantener este complejo equilibrio y, por ello, participamos en los principales foros políticos, como los de Bruselas, para compartir nuestra visión y conocimiento del sector energético”.

Durante su estancia en Bruselas, Francisco Reynés ha participado en una conferencia con la Comisaria de Medio Ambiente, Resiliencia Hídrica y Economía Circular Competitiva de la UE, Jessika Roswall, organizada por la Cámara de Comercio de España.

La apertura de la oficina de asuntos públicos de Naturgy en Bruselas coincide con un momento clave para la política energética europea, marcado por la adopción de medidas de gran relevancia como el Plan de Acción para una Energía Asequible. Este plan, lanzado el pasado 26 de febrero por la Comisión Europea, tiene como principales objetivos reducir los costes de la energía a corto plazo, acelerar reformas estructurales para el ahorro de costes y fortalecer los sistemas energéticos europeos ante futuras perturbaciones de precios.