

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.- El apagón se debió a un "experimento del Gobierno de España" con las renovables, según el Telegraph.

espanol.com, 23 de mayo de 2025

Dicen que las autoridades españolas estaban experimentando hasta dónde podían aumentar su dependencia de las energías renovables.



Los medios británicos se están haciendo eco de unas informaciones que señalan que el Gobierno de España estaba haciendo un "eco-experimento" para demostrar que la red eléctrica podía aguantar con récords de generación renovable cuando ocurrió el apagón en la Península Ibérica el pasado 28 de abril.

Según publica el diario británico The Telegraph, han sido fuentes en Bruselas las que han dicho que las autoridades estaban realizando un experimento antes de que el sistema eléctrico español colapsara.

El objetivo de estas pruebas era evaluar hasta dónde podría aumentar la dependencia de las energías renovables en preparación para la "rápida eliminación gradual de los reactores nucleares en España a partir de 2027".

También Daily Mail secunda a The Telegraph y calcula que "mientras la gente espera más respuestas sobre las causas del corte de electricidad, el incidente afectó a decenas de millones de vidas en España y Portugal".

Según estos medios, el gobierno parece haber acelerado el ritmo de forma imprudente, antes de realizar las inversiones necesarias en una sofisticada red inteligente del siglo XXI capaz de gestionar este escenario.

Y lo comparan con el terrible accidente nuclear ocurrido en Chernóbil (Ucrania) hace casi 40 años, que afectó a millones de personas durante décadas, y provocó más de 4.000 muertes como consecuencia de la contaminación radiactiva.

"Esto nos recuerda la fusión de Chernóbil en 1986, que comenzó como una prueba para simular lo que le sucede a un reactor en enfriamiento en condiciones de apagón. Los operadores ignoraron las advertencias de que el reactor número cuatro tenía muy poca energía. Esto desencadenó un fallo en cascada", dice el diario británico.

Análisis político

También hacen un análisis político: "Si se establece que el apagón fue un experimento controlado que salió mal, y si esta información ha sido ocultada al público durante casi cuatro semanas, la izquierda española se enfrenta al olvido electoral durante una generación política".

Por otro lado, destacan que el Estado controla de facto Red Eléctrica (REE). La participación estatal en REE es mayoritaria, de un 20%. El siguiente accionista es Pontegadea Inversiones con un 5% y BlackRock con apenas el 4%. El resto es capital flotante.

Se trata de una participación especial con derecho a veto en ciertas decisiones estratégicas de la empresa, que se ejerce a través de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI).

En su artículo, The Telegraph dice que "se puso al mando a una política socialista y leal al partido, a pesar de su falta de experiencia en el sector y de las duras críticas que recibió en su momento". "Su salario en este prestigioso puesto es seis veces superior al del presidente del Gobierno español", añade.

Y además recuerda que "el anterior presidente dimitió en protesta por la intromisión política". "Acusó al gobierno de impulsar su agenda verde con fervor mesiánico, pero sin tomar las medidas necesarias para lograrlo", agrega.

La confianza en la investigación actual ha tocado fondo. El gobierno socialista de Pedro Sánchez intenta ganar tiempo con explicaciones que carecen de sentido técnico o rozan el absurdo. Red Eléctrica, que gestiona la red, está acusada de poner trabas a todo el mundo, concluye el diario.

2- Bogas (Endesa) defiende que, "quitando los impuestos, la nuclear es mucho más barata que las renovables."

elperiodicodelaenergia.com, 22 de mayo de 2025

El directivo ha asegurado que con las cargas fiscales actuales que tiene la nuclear, "que desde 2019 a 2025 se han incrementado un 70%, no es rentable".



El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha defendido que la nuclear es, "quitando los impuestos, mucho más barata que las renovables", y, además, aporta producción en base, por lo que ha reclamado "ajustar sus cargas" para poder plantearse alargar la vida útil de esta tecnología con respecto al calendario de cierre acordado en 2019 por las empresas propietarias y Enresa, que prevé la clausura de todo el parque nacional entre 2027 y 2035.

En su participación en el 'VI Foro Internacional Expansión', Bogas, que no ha querido mezclar el apagón eléctrico con el tema de la continuidad de las

nucleares, ha reivindicado "la posibilidad de poder seguir con la nuclear dentro del 'mix' eléctrico español", ya que, además, permitiría seguir manteniendo potencia asíncrona para el sistema.

No obstante, ha asegurado que con las cargas fiscales actuales que tiene la nuclear, "que desde 2019 a 2025 se han incrementado un 70%, no es rentable".

"Es la más competitiva y no es rentable, eso no tiene ningún sentido, pero es por las cargas que tiene. Entonces, lo que decíamos es que si puede ser una cosa buena para la competitividad, para la industria, para miles de cosas, que continúe, pues reivindicamos un poco el ajustar las cargas", ha añadido, subrayando que, además, hay soluciones para cumplir con las condiciones de seguridad y de que no repercuta en un mayor coste a los ciudadanos que marca el Gobierno como líneas rojas.

El cierre nuclear para Endesa

Así, el consejero delegado de Endesa ha considerado que "más pronto que tarde" se hará la petición formal para abordar un nuevo calendario de cierre para las centrales nucleares.

Por otra parte, en lo que respecta al apagón del pasado 28 de abril, Bogas ha subrayado que igual habría que "revisar toda la regulación" visto lo que sucedió.

"Todo ha funcionado correctamente, pero cuando uno revisa, yo creo que, a lo mejor me confundo, pero todas las instalaciones asíncronas, es decir, eólica y solar, fundamentalmente, pues no tienen una serie de elementos de gestión del sistema" para dar estabilidad, ha remarcado.

A este respecto, Bogas se ha referido a la necesidad de "estudiar" tecnologías como el 'grid forming' para garantizar esa estabilidad a la red, para lo que habría que "cambiar la regulación en algunos campos y avanzar", aunque ha subrayado que evidentemente supondría un "encarecimiento".

3.- Iberdrola y Naturgy defienden repensar el calendario de cierre nuclear: "¿Vamos a enterrar 50.000 millones de euros?"

elindependiente.com, 22 de mayo de 2025



Naturgy quiere continuar con la actividad de la central nuclear de Almaraz más allá de 2027. Propietaria del 11% de la instalación que comparte con Iberdrola y Endesa, considera que el primer paso debería ser prolongar su autorización para operar por un periodo de tres años más y durante los cuales se reflexione sobre el futuro de las nucleares en España. El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha asegurado hoy que se debe "adecuar" el calendario acordado en 2019 pero también las "condiciones" en las que deben operar las centrales.

Reynés ha señalado que si por el momento no han presentado una propuesta al Gobierno es por considerar que primero se debería prolongar la vida útil de Almaraz equiparando sus permisos al del resto de centrales. Reynés ha asegurado que en 2029 se acordó otorgar a Almaraz una autorización por "siete u ocho años" y no diez, como la que ahora tienen en vigor el resto de las instalaciones, "nuestra postura ahora es, alarguemos esa autorización y sentémonos a repensar todo", ha apuntado durante su participación en un foro de Expansión.

Ha añadido que su posición en favor de prologar en una primera fase la vida útil se corresponde con "una visión similar" por parte del resto de compañías con participación en la generación nuclear y que comparten posición en torno a "lo que tenemos que hacer".

"Es excesivo pedir ya explicaciones"

Respecto al apagón, Reynés ha considerado "excesivo pedir explicaciones" ahora sobre las causa que lo provocaron. Ha subrayado que se deben analizar millones de datos y que la Comisión de Investigación impulsada por el Ejecutivo sigue reclamando información a las energéticas. Ha señalado que el apagón puede responder a "multivariantes" y no a una sola causa. Ha lamentado que no se esté poniendo en valor la importante capacidad de recuperación demostrada por el sistema y la red energética española, "en doce horas estaba recuperado".

Sí ha reconocido que lo ocurrido puede permitir actualizar la red de distribución y transporte. Ha apuntado que mientras la generación y distribución se concentra en el sur oeste, la demanda lo hace en el noroeste. Por ello, sí ha señalado que el sistema de distribución debería actualizarse para ajustarse a la nueva realidad.

Por su parte el consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, ha asegurado este jueves que el problema que tiene la compañía para presentar un nuevo calendario nuclear es "netamente económico", porque, ha dicho, "es imposible sostener un aumento de tasas del 70 %". Durante su intervención en el VI Foro Internacional organizado por el diario Expansión, Ruiz-Tagle ha subrayado que le gustaría sentarse "de nuevo", tras el acuerdo para alcanzar un calendario de cierre firmado en 2019, y "ver realmente si vale la pena cumplirlo a rajatabla" o cambiarlo.

"¿Vamos a enterrar 50.000 millones de euros?"

Así, ha dicho que en el caso de Enresa ha habido "varios incumplimientos" y ha dicho que la extensión, con estas nuevas tasas, provoca "200 o 300 millones de euros" de pérdidas, por lo que no es rentable para ellos. No obstante, se ha preguntado si verdaderamente van a cerrar las nucleares viendo los esfuerzos de otros países como Bélgica, Alemania y Francia para impulsarlas de nuevo.

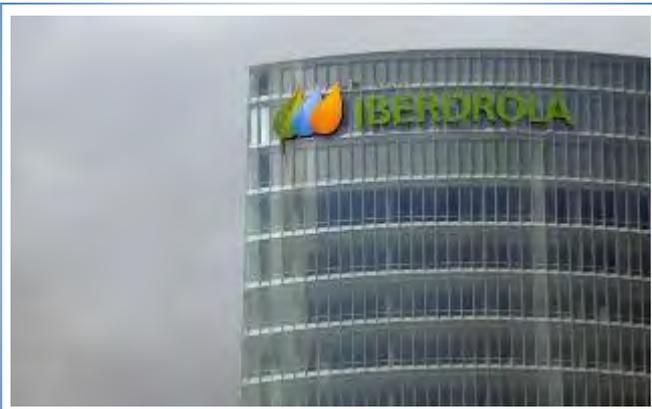
"¿Vamos a enterrar 50.000 millones de euros?", se ha cuestionado el consejero delegado de Iberdrola España, quien tiene "la impresión de que, de haber tenido las nucleares al 100 %, hubiéramos tenido menor riesgo" de apagón.

Por todo ello, ha pedido un debate "sosegado y técnico", porque de lo contrario se seguirá "demonizando", pero ha urgido a todos a "sentarse para que no pase" como en otros países europeos: "Cuidado con los pasos que damos", ha concluido.

4.- Iberdrola destaca un impacto económico de 940M€ en 2024 en CyL.

diariodeburgos.es, 28 de mayo de 2025

La compañía ha realizado compras a más de 400 proveedores castellanoleoneses por valor de 223 millones.



Iberdrola reafirma su compromiso con Castilla y León, una de las "piezas clave" del negocio de la compañía en España, con un impacto económico total de 940 millones en 2024, periodo en el que la compañía ha incrementado su contribución fiscal un 16,5 por ciento en 2024, hasta superar los 268 millones.

En la Comunidad, la compañía ha efectuado compras a más de 400 proveedores en Castilla y León por valor de 223 millones, con lo que contribuye así a la vertebración del territorio y a la creación de oportunidades industriales y de innovación en un mercado en crecimiento, con un "alto componente exportador",

según han informado fuentes de Iberdrola en un comunicado recogido por Europa Press.

Estas colaboraciones, ha destacado la compañía, suponen una oportunidad para desarrollar una cadena de valor en las comunidades en las que se asienta y situar a la industria española como referente internacional.

La actividad económica de la compañía --que este viernes, 30 de mayo, celebra su Junta General de Accionistas 2025-- se sustenta en las más de 900 personas que trabajan en la Comunidad.

Iberdrola celebrará este año una Junta todavía más participativa, accesible, cercana, sostenible e innovadora poniendo a disposición de sus accionistas múltiples canales para participar a distancia y la posibilidad de asistir de forma telemática, además de la asistencia presencial con reserva de asiento.

El proyecto de Iberdrola es un modelo empresarial de largo plazo, que es capaz no solo de conseguir resultados económicos sino de generar progreso y bienestar en nuestro entorno, a través del fomento del tejido empresarial, con compras, inversiones y creación de empleo, y cuyo objetivo último es la electrificación de la economía.

En esta Junta --que Iberdrola celebra en máximos históricos de valor en bolsa, con más de 100.000 millones de euros de capitalización-- la compañía someterá a sus accionistas la aprobación de los resultados del ejercicio 2024, en el que invirtió 17.000 millones de euros e incrementó su beneficio neto en un 17 por ciento hasta alcanzar los 5.612 millones.

Iberdrola cuenta con 35.000 accionistas en Castilla y León que este año se beneficiarán de un aumento del 15 por ciento del dividendo con respecto a 2024.

De hecho, el orden del día incluye también la propuesta de reparto de un dividendo complementario de 0,404 euros brutos por acción que, sumados a los 0,231 abonados a cuenta en enero, llevarían a distribuir un total de 0,635 euros por acción a los cientos de miles de ahorradores que invierten en la compañía.

Adicionalmente, la compañía ha propuesto por tercer año consecutivo un dividendo de involucración de 0,005 euros brutos por acción (1 euro bruto por cada 200 acciones) que cobrarán todos los accionistas con derecho a participación si se alcanza un quórum de constitución de, al menos, el 70 por ciento del capital social.

La compañía, que presentará su próximo plan estratégico el 24 de septiembre, tiene previsto acelerar sus inversiones para impulsar la electrificación de la economía y poder así avanzar en la autonomía energética.

5.- Endesa carga contra Red Eléctrica por ser incapaces de gestionar los cambios en la interconexión.

eleconomista.es, 26 de mayo de 2025

**Para la energética pudieron reducir la capacidad de reacción del sistema
El operador asegura que contaba con energía síncrona suficiente.**



El apagón del pasado 28 de abril ha abierto una dura batalla entre Red Eléctrica y Endesa. El director general de Relaciones institucionales y regulación de Endesa, José Casas, explicó en la Real Academia de Ingeniería que el operador del sistema pidió el arranque de las centrales de ciclo combinado justo antes del corte de suministro pero no se pudo llegar a tiempo. De hecho, tal y como ya había adelantado este diario, hubo varias plantas indisponibles en la zona de Andalucía.

Para Casas, el operador del sistema no contaba con reserva rodante suficiente para poder hacer

frente a un nivel de oscilaciones que estaba fuera de la normal, en contra de lo que han asegurado tanto Entso-E (Asociación europea de los gestores de redes de electricidad) como la propia Red Eléctrica.

De hecho, el directivo apuntó al cambio en el sistema de operación de la interconexión eléctrica con Francia como una de las presuntas razones para que Red Eléctrica se quedara sin suficiente capacidad de respuesta, como pudo también ocurrir el 22 de abril cuando se produjo la caída de las subestaciones de Adif y de tres plantas solares.

Casas aseguró que toda la generación de Endesa se desconectó siguiendo la normativa y cargó contra la investigación que está llevando a cabo Entso-e, en la que participa REE, que aseguró en un primer comunicado que no había ninguna oscilación y se funcionaba dentro del rango de operación normal, ignorando las violaciones de los límites en toda la red.

Indefensos

"Nos sentimos indefensos" aseguró y pidió transparencia en el acceso a los datos. "No creo que deba tratarse como un asunto de seguridad nacional" indicó Casas.

Según la llamada red observable, a la que tienen acceso las distribuidoras, así como los sistemas de varias de sus centrales, el directivo de Endesa concluye que Red Eléctrica no fue capaz de controlar la tensión en el sistema y que se veían oscilaciones importantes ese día desde las 10 de la mañana, cuando ya se advirtió

al operador del sistema, y ya desde el 22 de abril. Casas además añadió que había grabaciones de las advertencias de los operadores a Red Eléctrica.

Baleares sorteó el apagón gracias a los ciclos

El directivo puso además como ejemplo a Baleares, donde no se sufrió el apagón, pese a la pérdida de cerca del 20% de la energía que llegaba a las islas a través del cable con la península gracias a la respuesta de las centrales de ciclo combinado que había rodando en aquel momento con cerca de 266 MW en reserva.

Para la eléctrica, el ciclo combinado de As Pontes, que estaba conectado en su mínimo técnico, reaccionó a las oscilaciones de tensión y registró subidas y bajadas para ir ajustando que muestran claramente los problemas que existían. Pese a todo, Casas aseguró que está convencido que en el programa viable técnico que desarrolla Red Eléctrica está seguro que se contaba con reserva suficiente para hacer frente a una caída de 2.100 MW pero el cambio en la interconexión pudo haber reducido esta cantidad

Red Eléctrica, por su parte, asegura que los grupos acoplados por restricciones técnicas eran suficientes para cubrir la demanda, proporcional inercia. No obstante, su presidenta, Beatriz Corredor, aseguró que las centrales de ciclo combinado operaban por debajo de lo que establece la normativa de control de tensión.

Endesa ha pedido datos para poder continuar con el análisis del apagón tanto del día 28 como del día 22 de abril.

6.- Iberdrola, Endesa y Naturgy tildan de desfasada y sin inversión la red eléctrica española.

elindependiente.com, 23 de mayo de 2025



Es un diagnóstico compartido en lo esencial, con matices en las prioridades, pero que subraya los mismos problemas: la red eléctrica española necesita una urgente actualización. Para algunas de las principales operadoras energéticas del país, la red eléctrica española se ha quedado desfasada. La evolución en el modelo de generación de energía implantado en los últimos años, así como el desarrollo económico de la economía de nuestro país ha dejado desactualizada la red que el pasado día 28 nos dejó a oscuras. Los CEO de Iberdrola, Endesa y Naturgy aseguraron ayer que las inversiones y puesta al día de la infraestructura de distribución y transporte es urgente.

Algunos de los síntomas en los que ponen el foco es en la distancia que existe entre la capacidad de generación de energía que hoy posee España y la demanda que es capaz de y satisfacer a través de su red. A ello suman la concentración del mallado de la red en regiones como el suroeste del país mientras que los mayores índices de demanda energética se encuentran lejos de allí. También ven insuficientes las interconexiones con los países vecinos que deberían dar solidez a la red.

En lo que todos ellos insisten es en que la red eléctrica española está necesitada de una mayor inversión. Los planes previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) no se han cumplido y recuperar el tiempo perdido parece hoy imposible. En este sentido, no ocultan que el apagón producido el pasado 28 de abril ha aflorado algunas de las costuras de un sistema ideado décadas atrás y que ha sido incapaz de adecuarse al mismo ritmo y velocidad que lo que lo hacía el modelo de generación energética y de composición del 'mix' español.

Actualmente la red eléctrica que gestiona Redeia, el operador único del sistema eléctrico español, está compuesto por 45.592 kilómetros de cableado, de circuitos. La inmensa mayoría -43.444 kilómetros lo hace

de forma aérea, a través de torres eléctricas. A ellos se añaden 1.201 kilómetros de cableado que discurre bajo tierra y otros 946 kilómetros de conexiones por vías submarinas.

32.000 MW de demanda, 132.000 MW de potencia

Según datos de Redeia la demanda eléctrica en España el año pasado alcanzó los 248.000 GWh. El pico máximo que se produjo fue de 38.272 MW, para una potencia instalada en el conjunto de la red que alcanza los 132.343 MW. La mayor parte de esa potencia, el 64% -85.144 MW- corresponden a potencia de origen renovable. Fue la que permitió cerrar el año con un 'mix' anual en el que el 56% fue aportado por fuentes limpias.

Mario Ruiz-Tagle, CEO de Iberdrola España, asegura que una de las mayores carencias es el desfase que existe en España entre la demanda real y la potencia instalada. Señala que un día de consumo ordinario ronda los 38.000 MW para un sistema con una potencia de 138.000 MW, "es una potencia enorme para esa demanda". Señala que esta realidad ha derivado en que los generadores de energía han terminado por "canibalizarse" en el precio para hacerse con parte de la demanda y producir la energía que generan.

Ruiz-Tagle considera que para el operador del sistema esa disparidad entre capacidad y demanda supone una "dificultad enorme". Asegura que lo que falta no es tanto más infraestructura sino más demanda. También que la infraestructura sea operativa y la posibilidad de conectarse a ella, más dinámica.

Un modelo "descentralizado"

Detecta problemas no sólo de distribución de la red a lo largo de todo el país, sino también en la resolución de las peticiones hechas por la industria para conectarse a ella: "No sirve para nada tener una energía barata si luego no te pueden conectar. Hay que invertir más para tener las redes listas para cuando necesites satisfacer esa demanda que ahora no se puede cubrir por el sistema. De nada vale tener la red lista si cuando le damos entrada a quien ha demandado una conexión ya no le interesa y se ha llevado el proyecto a Europa del Este".

En el caso de Endesa, José Bogas, asegura que la transformación sufrida por el sistema energético en un corto periodo de tiempo ha sido muy profundo. Destaca que en los últimos cinco años se ha duplicado la potencia solar y eólica. Esta circunstancia también ha afectado al equilibrio entre las energías síncronas y asíncronas y con ella a la de la capacidad de la red para absorber y soportar fluctuaciones. "A todo ello se suma una generación de la energía que ha pasado de estar centralizada a ser mucho más dispersa pero con consumos concentrados en zonas más al norte. Eso requiere mayor esfuerzo e inversión en distribución y transporte".

Bogas apunta, por ejemplo, que se sigue operando en gran medida como en los tiempos en los que "teníamos las grandes centrales": "Y eso ya no es así. En el suroeste está casi el 30% de la generación renovable". Recuerda también que en el caso del apagón se vio que a Andalucía le costó más recuperarse "porque allí la red está mucho menos mallada".

El autoconsumo

También advierte de otro fenómeno al que no se ha dado la respuesta adecuada y que incide directamente en el sistema y red eléctrica: el autoconsumo. "Hay 8.000 MW de autoconsumos que no tienen obligaciones de nada y estamos hablando de una potencia equivalente a todo el parque nuclear español". Recuerda que sería necesario que el sistema y la red eléctrica española esté más sustentada en sistemas como el bombeo reversible o invertir más en las baterías, soportes que aporten fortaleza ante posibles fluctuaciones de la tensión. En este sentido, asegura que la irrupción de la Inteligencia Artificial puede ser una oportunidad para actualizar y adaptar la red eléctrica española.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, considera que el mallado de la red eléctrica debe actualizarse, "está construida para una realidad que era diferente a la actual", asegura, "por eso es necesario más inversión". A ello añade que también el modo en el que se produce energía ha cambiado y el impacto sobre la red, el peso de las energía asíncronas, con menor capacidad para absorber alteraciones, ha aumentado y por tanto la flexibilidad de la red se ha visto afectada.

Reynés confía en que la comisión de investigación que indaga sobre las causas que provocaron el apagón el pasado día 28 de abril sirva también para llevar adelante una profunda revisión y análisis de la red. Una actualización que permita no sólo su puesta a punto sino poner en valor el enorme potencial energético renovable que posee España.

7.- Acciona Energía pone en marcha un parque eólico de 280 MW en Canadá, uno de los diez mayores del país.

consensodelmercado.com, 28 de mayo de 2025



Intermoney | Acciona Energía (Comprar, PO 26 €) anunció ayer la puesta en marcha del parque eólico Forty Mile (280MW) en Alberta (Canadá), uno de los diez mayores parques eólicos de Canadá y la mayor instalación de este tipo que la empresa ha construido hasta la fecha en Norteamérica.

Forty Mile está formado por 49 aerogeneradores Nordex, cada uno con una capacidad de 5,7MW y una altura de torre de 108 metros. El parque evitará, según ANE, la emisión de unas 600.000 toneladas de CO2 a la atmósfera cada año, equivalente a plantar 25 millones de árboles.

Incrementa así Acciona Energía su capacidad en Canadá, donde a final de marzo de este año contaba con 430 MW eólicos, que había más que doblado en los últimos 12 meses. Estas cifras son de todas formas inferiores a las de Estados Unidos, donde el Grupo acumula casi 2.600 MW, repartidos casi a partes iguales entre eólico y solar.

Acciona Energía publicó su trading statement del 1T el pasado 14 de mayo, donde confirmó que espera alcanzar en 2025e su objetivo de EBITDA de 1.000 Mn€, sin incluir rotaciones de activos, que aspira que alcancen una horquilla de 500-750 Mn€. Sin embargo, la empresa bajó su objetivo de capex para este año de 1.500 a 1.300 Mn€ debido a las incertidumbres en Estados Unidos, concretamente un proyecto de almacenamiento en Tejas. El capex fue de 650 Mn€ en el 1T. La guía de instalación de nueva capacidad descendió también hasta 600 MW desde 1.000, también debido a las incertidumbres en Estados Unidos.

8.- EDP cierra su negocio solar para hogares en España y asesta otro golpe al autoconsumo.

elconfidencial.com, 27 de mayo de 2025

La energética portuguesa ha comunicado a sus clientes que su servicio termina este año. La compañía recoloca a su plantilla y se centrará en su negocio para empresas.

El sector asume que es imposible rentabilizar el negocio del autoconsumo en los hogares. Una opinión que ya está generalizada. La subida de los precios de la luz entre 2021 y 2022 provocó un verdadero furor por 'independizarse' de un mercado eléctrico que, por entonces, estaba prohibitivo. Pero, desde 2023, esos precios se han desplomado y es mucho más rentable comprar en el mercado que invertir en placas. Eso ha pensado el gigante portugués EDP, que ha decidido cerrar en España este servicio para los hogares y centrarse de manera exclusiva en este negocio para empresas.

EDP está comunicando estos días a sus clientes que, a partir de enero de 2026, deberán tener otra comercializadora para su negocio solar. "Nos dirigimos a usted en relación con el Contrato de suministro de energía actualmente vigente con EDP Clientes", comunica la compañía a sus clientes. "Le notificamos expresamente que el Contrato se tendrá por resuelto y extinguido", explica la empresa. "Por lo que con



anterioridad a dicha fecha deberá proceder a la contratación de su suministro con una comercializadora de su libre elección”, añade su comunicado.

Un proceso que inició hace unos meses y que se incluye dentro de lo que ha llamado “reorganización empresarial”. EDP Solar se encargaba de la instalación, mantenimiento y entrega de electricidad a sus clientes domésticos, ya que estos consumidores necesitan una empresa que les suministre cuando no hay sol. Una tarea con la que contaba con cerca de 40 trabajadores. Una plantilla de EDP que la mitad ha sido recolocada y el resto ha alcanzado un acuerdo de salida con la empresa.

“EDP cumplirá con todas las obligaciones contractuales hasta el fin del período vigente de los contratos”, explica la energética, que en 2023 llegó a desarrollar 32 instalaciones de autoconsumo al día. “No se renovarían los contratos tras esa fecha, por lo que el cliente deberá buscar un nuevo proveedor y firmar un nuevo contrato de energía”, añade. EDP se dedica en España a la generación, distribución y comercialización de electricidad. Tras este cierre, el negocio de comercialización, que acompaña de servicios de autoconsumo, se concentra al 100% en sus clientes corporativos.

Sin dar beneficio desde su creación

Esta filial, que depende de EDP España, que a su vez depende de EDP Portugal, ha registrado pérdidas desde su constitución. Los flujos de explotación son negativos durante los ejercicios 2023 y 2022, no obstante, el fondo de maniobra es positivo por importe de 44 millones de euros a cierre de 2023, frente a un fondo negativo de 5 millones en 2022.

“En este sentido, destacar que la política de financiación del grupo a través de la cuenta corriente con EDP Servicios Financieros España garantiza que no existan tensiones de liquidez a la hora de afrontar los compromisos en el corto plazo”, explica la compañía en sus últimas cuentas.

El negocio de instalación y gestión de autoconsumo en hogares se sigue explotando por empresas como Iberdrola, Repsol o Naturgy. Las grandes compañías ofrecen dentro de su paquete integrado esta posibilidad para poder captar a un cliente que tenga todo un servicio multienergético y que provoca que, pese a que esa división sea menos rentable, se pueda abrir el abanico de servicios.

Otras empresas de menor tamaño, como es el caso de Holaluz, que apostó muy fuerte con la ‘revolución de los tejados’, han mostrado serios problemas a la hora de gestionar este negocio solo con su división de comercialización. EDP, como energética de referencia en Portugal, sí puede permitirse ‘el lujo’ de ofrecer a sus clientes portugueses este servicio, pero, en España, ha decidido dejar de perder dinero.

9.- Iberdrola contrata a EY para vender una cartera de 700 MW solares en España.

eleconomista.es, 27 de mayo de 2025

Saca al mercado un portfolio fotovoltaico tras testar el apetito con activos hidráulicos y eólicos.

Iberdrola sigue sacando al escaparate nuevos activos enmarcados en su plan de rotación de cartera. La compañía que preside Ignacio Sánchez Galán, que ya ha puesto en marcha para este año grandes operaciones en materia de renovables en España y otros países, ha mandatado a la consultora EY para buscar comprador para un lote de proyectos fotovoltaicos que suman 700 MW y que se localizan todos ellos en España, según coinciden distintas fuentes consultadas por 'elEconomista.es'.

La meta de la compañía energética en este caso no es buscar un socio al que reservar una minoría del capital para estos proyectos (hasta un 49%), sino encontrar un comprador para la totalidad de la cartera,



añaden las mismas voces. Una de las razones es que se trata de proyectos que todavía están en desarrollo y cuya fase de operación se apunta lejana en el tiempo, sin que ni siquiera esté contemplada en el corto plazo la llegada a un estado ready to build.

El mercado analiza la operación con cierto escepticismo, pues el boom de proyectos solares en un estado tan incipiente ha saturado la oferta, y tanto los fondos como las 'utilities' han empezado a mostrarse reticentes ante este tipo de activos, debido a una menor rentabilidad. A ello hay que sumar otros condicionantes, como los riesgos regulatorios.

De acuerdo con los últimos resultados trimestrales reportados ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), la compañía tiene una producción neta solar fotovoltaica de 835 GWh y una capacidad instalada de 5.054 MW, lo que sitúa a España como su primer país en esta energía. Iberdrola y EY no hicieron comentarios.

La batería de procesos que Iberdrola ha activado en 2025 es extensa. La compañía ha iniciado la búsqueda de socio para una 'megacartera' de hasta 1 GW que ha bautizado como Proyecto Julieta, siguiendo los pasos de transacciones similares anteriores como los proyectos Cayetano y Romeo. En ambos casos, el socio elegido fue Norges Bank, opción que podría repetirse en esta nueva ocasión.

La cotizada española también busca comprador para una cartera de proyectos hidráulicos que suman 35 MW, después de haber testado el mercado en 2023 con la venta de un portfolio a Kelag, y para una cartera de aproximadamente 50 MW correspondiente a sus plantas de purines en España. Esta última operación responde a la idea de desprenderse de su negocio de cogeneración, algo que ya intentó hace años.

Entre las ventas que sí se han materializado destaca la desinversión en Reino Unido de los contadores eléctricos SP Dataserve, cuyo comprador ha sido Macquarie. El fondo australiano se ha impuesto recientemente en la puja a otros postores con mucho músculo, como el estadounidense KKR.

Actividad

El listado de transacciones en la industria renovable sigue creciendo y supera ya la veintena de expedientes en este 2025. Al margen de Iberdrola, otras grandes 'utilities' como Repsol y Endesa, así como fondos de infraestructuras e inversores internacionales de la talla de Cubico o Northland, han activado operaciones que suman más de 10.000 millones de euros en busca de inversores minoritarios o mayoritarios.

Así, Acciona busca vender hasta 800 MW eólicos en una operación que se aleja de su plan original (Proyecto Hive), que ha sido rediseñado y rebautizado como Proyecto Thor. Algo similar intenta hacer Capital Energy con sus activos renovables, de los que trata de desprenderse para centrarse en otras tecnologías, como los centros de datos.

10.- Rueda alerta del riesgo de que una decena de proyectos industriales queden en nada por falta de capacidad en la red eléctrica.

eleconomista.es, 27 de mayo de 2025

En la jornada 'Galicia Hacia el Futuro' el titular de la Xunta recordó que el 85% de la generación eléctrica gallega procede de renovables.

Endesa Noroeste ha asegurado estar "muy focalizados en las repotenciaciones" con el plan de invertir 220 millones de euros.



El foro 'Galicia Hacia el Futuro' organizado por Europa Press y celebrado este martes en Santiago de Compostela ha servido para reafirmar, una vez más, "el gran potencial de la comunidad en el ámbito de las energías renovables", pero sobre todo para dar a conocer un modelo energético propio con el que el Gobierno gallego quiere marcar la senda a seguir en los próximos años.

Al inicio de su discurso, el presidente de la Xunta, Alfonso Rueda, ha criticado "el papelón" del Gobierno que dirige Pedro Sánchez con el "no explicado" apagón general que afectó a la Península Ibérica y ha lanzado la advertencia de la existencia de

al menos diez proyectos industriales "de gran envergadura" que se encuentran actualmente en riesgo de no poder desarrollarse debido a la insuficiente capacidad de conexión a la red eléctrica.

Al respecto, Rueda consideró "algo fundamental contar con una red moderna, robusta y adaptada" a las necesidades de las industrias del futuro. Por esta razón, las futuras e inmediatas actuaciones pasarían, por reforzar las actuales infraestructuras eléctricas en la comunidad y mejorar la evacuación de las renovables para el tejido productivo. De lo contrario, mantener las actuales condiciones supondría "una amenaza directa para el crecimiento económico" y para la atracción de inversiones en la autonomía.

De esta forma recordó que Alcoa ha trasladado que le resulta "muy difícil aventurarse hacia el futuro" sin conocer las razones del apagón y sin que nadie "les asegure que no puede volver a suceder", ha evitado concretar a qué proyectos se refería, aunque no es la primera vez que la Xunta alude a las necesidades de grandes consumidoras energéticas ya instaladas o con planes en territorio gallego, como Stellantis o Altri.

En su intervención, Rueda recordó que "Galicia es una potencia energética" consolidada, en la que casi un 85% de su generación eléctrica procedió de fuentes renovables en 2024, liderando sectores como el eólico, el hidroeléctrico, y el de la biomasa.

Motivos más que suficientes para volver a reclamar al Gobierno central actuaciones concretas que garanticen la continuidad del desarrollo industrial gallego. Se refirió, entre otras al refuerzo de la red eléctrica, la definición de corredores estratégicos que tengan en cuenta las capacidades locales y una redistribución justa de los retornos fiscales.

Paralización de eólicos

Desgranando la hoja de ruta dispuesta, el titular de la Xunta aseguró que seguirán impulsando políticas activas para garantizar que los beneficios de la producción energética reviertan en el territorio. Entre otras iniciativas, mencionó la Ley de Recursos Naturales de Galicia, la repotenciación de los parques eólicos y el diseño de un nuevo plan sectorial que permita más potencia instalada en menos superficie y con mayor seguridad jurídica.

Precisamente, Rueda volvió a censurar determinadas decisiones judiciales que contribuyen a la "paralización de la eólica", aunque se ha reafirmado "en que no critica a los jueces", pero se siente "con todo el derecho" a manifestar desacuerdo con sus decisiones si es el caso, e insistir en que la Xunta (pendiente aún de la justicia europea) ha recibido la razón del Tribunal Supremo ante varios recursos.

La jornada contó con la colaboración de Endesa, Naturgy, DIGI, Fujitsu, Grant Thornton y Reganosa. Precisamente, el director territorial de Endesa Noroeste, Miguel Temboury, ha asegurado estar "muy focalizados en las repotenciaciones" con el plan de invertir 220 millones en ellas.

En general, los participantes se han mostrado "en sintonía" con la nueva regulación de la Xunta en materia renovable, que implican cuestiones como la obligación de repotenciar parques eólicos o repercutir beneficios sobre particulares y empresas de los territorios en que se instalen. Con todo, Endesa espera que se introduzcan mejoras y Naturgy apela al trabajo conjunto en este ámbito por parte de los distintos agentes del sector.

Proyectos en marcha

Además, Endesa ha empezado por el parque de Coriscada, en Mañón (A Coruña), con 37 millones y ya autorización de construcción. A continuación, ha dicho que seguirá la repotenciación del parque de Castelo, donde pasarán de 40 aerogeneradores a cuatro "y en cola" se encuentra la tramitación de la repotenciación en lugares como O Barbanza y San Andrés, entre otros.

Con todo, Endesa cree que la mayor eficacia se consigue desde el diálogo y "escuchando al sector". También ve "importante que haya una buena coordinación de las competencias nacionales y regionales" y opina que "se consiguen mejor los objetivos desde los incentivos y los elementos facilitadores", dijo. Así, da la bienvenida a la legislación "por lo que regula", pero estima "que tiene elementos de mejora" que espera que se puedan incorporar.

Por parte de Naturgy, la directora de UFD-Redes Electricidad España, Mónica Puente, ha destacado que la repotenciación "al final es apostar por el desarrollo tecnológico" ya que es "evidente que las turbinas cada vez tienen más capacidad de generación" y "lógicamente con la vida útil de los parques habrá que ir evolucionando" y "apostar por tecnologías más potentes y eficientes", destacó.

En todo caso, ha resaltado que la colaboración público-privada es "fundamental" y ha advertido de que las inversiones "las sufraga el consumidor final", por lo que la energía "tiene que ser competitiva". "No queda otra que mesas de trabajo con todos los agentes, a todos los niveles. Somos optimistas en que todo aquello que quede en un ámbito de trabajo, iremos avanzando", ha incidido.

Patronal

Todavía sobre el eólico, el responsable de Endesa ha informado de un plan de inversión de casi 1.000 millones en Galicia, "la parte más importante" correspondiente al desarrollo eólico. Al respecto, ha cifrado en 650 los megavatios de proyectos que ya cuentan con declaración de impacto ambiental favorable, "autorización de construcción", y ha señalado que "700 de esos 1.000 millones" son los que tienen que ver con eólico.

En cualquier caso, ha lamentado que "todo está parado por el problema de la judicialización" y parques "que tenían que haber entrado en funcionamiento en 2026" los están viendo "más hacia 2028". A mayores, ha apuntado a una inversión de 80 millones para la nueva operación correspondiente a la central de gas de ciclo combinado de As Pontes.

Por parte de la confederación de empresarios de Galicia (CEG), su máximo representante, Juan Vieites, ha llamado a "aprovechar la reindustrialización", para lo que ha abogado por una mayor "sensibilización social" para que los proyectos industriales puedan salir adelante.

También ha reclamado "estabilidad normativa y visión estratégica" en un contexto en el que ha avisado del "problema" del absentismo y la falta de mano de obra en sectores estratégicos. Sobre este último aspecto, ha apuntado a ámbitos como la defensa y el deporte, puesto que "hay personas muy preparadas que pueden ir al mundo empresarial con cualidades específicas" siempre que se haga un reciclado importante.

Por otra parte, ha censurado el "intervencionismo" del Ministerio de Trabajo en la reducción de jornada al entender que "perjudica un diálogo social importante entre empresarios y representantes sindicales" y sobre todo en los convenios colectivos que ya existen. "A mitad del partido te cambian las reglas de juego", ha criticado, antes de pedir "sacar las ideologías y buscar más la efectividad", criticó.

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 Sindicato
Independiente
de la Energía
www.sie.org.es sie@sie.org.es

SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía