

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Iberdrola y Endesa pierden 500.000 clientes en seis meses ante el empuje de Repsol

Economiadigital.es, 11 Agosto de 2025

Las grandes eléctricas ceden cuota de mercado frente al auge de las comercializadoras independientes



La batalla por ganar clientes energéticos se endurece cada mes, con las **grandes eléctricas** cediendo terreno frente al empuje de las comercializadoras independientes. Iberdrola y Endesa, las compañías con mayor cuota de mercado, ceden casi medio millón de usuarios en lo que va de año, mientras Repsol y firmas como TotalEnergies, Factor Energía, Octopus Energy o Eni ganan cuota de mercado.

La más damnificada de la cada vez mayor oferta comercial que existe en España es Endesa, especialmente en el mercado eléctrico. La compañía que dirige **José Bogas cerró el primer semestre de 2025 con 9,242 millones de clientes, frente a**

los 9,568 millones con los que finalizó 2024, según sus propios datos.

Cifras que reflejan **la pérdida de 326.000 clientes en apenas seis meses**. La caída se refleja tanto en el mercado liberalizado como en los consumidores de la tarifa regulada PVPC (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor), con descensos del 3,8% y del 2,7%, respectivamente.

Tampoco se libra Endesa en el segmento gasístico, donde la energética ha pasado de contar con 1,625 millones de clientes a finales del año pasado a 1,585 millones de contratos, lo que supone una pérdida de 40.000 cliente

Se trata de prácticamente todos los usuarios de gas que perdió Endesa el año pasado, por lo que la tendencia se ha acelerado. **En total, la eléctrica se deja 366.000 clientes entre enero y junio de este ejercicio.**

Iberdrola y Endesa pierden en seis meses casi lo mismo que en todo 2024

Por su parte, **Iberdrola** es otra de las grandes compañías energéticas que sufren la presión comercial de las pequeñas comercializadoras y de las grandes firmas que llevan arrasando en el mercado los últimos años.

La multinacional que preside Ignacio Sánchez Galán **reporta en su informe de resultados de mitad de año 9,852 millones de contratos en el mercado eléctrico español**, frente a los 9,979 millones con los que finalizó 2024, según los datos del 'Informe de supervisión de los mercados minoristas' de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Un descenso de 127.000 clientes que refleja la **alta movilidad que hay entre la población para buscar las mejores ofertas energéticas**. No ocurre lo mismo en la venta de gas, donde Iberdrola continúa con la tendencia positiva con la que cerró el año pasado, ganando cuota de mercado respecto a sus rivales.

De este modo, la compañía ha pasado de contar con 1,228 millones en diciembre de 2024 a 1,237 millones de clientes a junio de este año, lo que se traduce en un aumento de 9.000 contratos, que se suman a los 16.000 que ya ganó durante todo el ejercicio anterior. **El balance general, por tanto, es de 118.000 clientes menos en la primera mitad de 2025.**

En total, entre Iberdrola y Endesa se dejan 484.000 clientes en seis meses, **mientras que en 2024 la caída global fue de 525.000 usuarios** para los dos grandes grupos que controlan el sector.

A las dos dominadoras del mercado se suma Naturgy que, si bien no ofrece datos de clientes actualizados en sus informes de resultados, la CNMC cifra en **casi 140.000 los clientes perdidos de gas y en 102.000 contratos menos de luz en 2024.**

Cifras que hacen saltar las alarmas en las grandes eléctricas, pero alentadoras para el resto de empresas del sector que arañan cuota de mercado mes a mes.

Repsol acelera y conquista los 2,8 millones de clientes

Mientras las grandes eléctricas y gasistas de España pierden terreno, **Repsol encabeza la revolución de las compañías independientes que más protagonista están ganando.**

La petrolera, que irrumpió en el mercado en 2018 con la compra de CHC Energía, ha ido ampliando su cartera de clientes a base de compras y de un impulso comercial multienergético a través de su app de pago y fidelización Waylet.

Según los datos de la compañía que dirige Josu Jon Imaz, durante el primer semestre de 2025 alcanzó los 2,8 millones de clientes de electricidad y gas en España y Portugal, **sumando cerca de 142.000 nuevos contratos sólo en el segundo trimestre.**

Se trata de una tendencia que lleva arrastrando desde el año pasado, periodo en el que 'robó' miles de clientes a las grandes eléctricas según los datos de Competencia.

La compañía obtuvo 201.000 nuevos clientes en el mercado eléctrico español en 2024, aumentando su cuota un 11%, mientras que en el gasístico los contratos que ganó fueron más de 76.000.

Pero Repsol no es la única empresa que avanza. Destaca así TotalEnergies, con un aumento de más de 55.000 contratos de luz, Eni (+48.373), Octopus (+168.085) y Más móvil (+79.193).

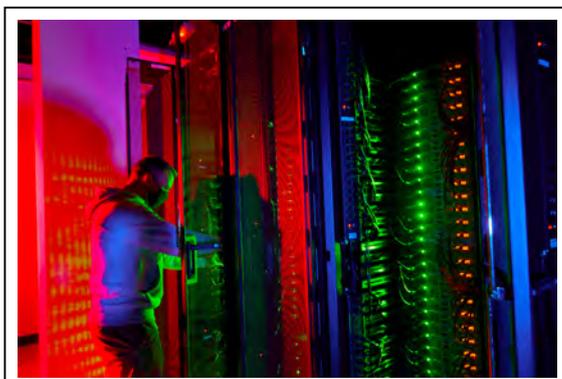
Respecto a clientes de gas, de las comercializadoras con menos de 100.000 clientes, sobresale el crecimiento de Factor Energía, que cuenta ya con 88.250 clientes (+17.000) y de Eni, que alcanza 73.695 clientes (+16.000).

Pese a la mayor movilidad, las grandes compañías siguen copando los contratos del grueso de la población, aunque los cinco mayores grupos ya han bajado del 90% del total de consumidores. Entre todas las pequeñas comercializadoras el año pasado ganaron 552.826 nuevos clientes y **sumaban en 3,43 millones de clientes.**

Red Eléctrica prepara cambios en la red para blindar su resistencia ante la avalancha de centros de datos que se enchufarán en los próximos años

Elmundo.es, 12 Agosto de 2025

El regulador de la red busca anticiparse a los problemas que pueden causar estas infraestructuras y que están causando ya alarma en Estados Unidos



España lleva años trabajando para convertirse en el gran referente europeo del sur de Europa para los centros de datos. Por el camino, **la inteligencia artificial ha revolucionado este negocio** y también multiplicado los desafíos que supone en campos como el energético. Esto ya ha despertado alarmas en los gestores de redes de Estados Unidos, donde estas instalaciones están mucho más extendidas, y, en España, Red Eléctrica está tomando la iniciativa.

La empresa ha lanzado **una consulta este julio** para modificar precisamente los requisitos mínimos de diseño, equipamiento,

funcionamiento y seguridad de las instalaciones que se conectan a la red de transporte con la idea de abordar este potencial problema y dar mayor solidez a la red, trasladan fuentes de Red Eléctrica a **EL MUNDO**.

El gestor eléctrico trabaja con la idea de cerrar la consulta a mediados de septiembre y luego elevarla a la Administración para actualizar una normativa que data de 2005 y que es necesario que sea revisada ante "las expectativas de crecimiento importante de grandes demandas asociadas a la electrificación de la economía y a la digitalización de la sociedad".

Ahí, uno de los términos técnicos relevantes serán los nuevos requisitos de tensión, frecuencia y sobre **todo del cumplimiento de los huecos de tensión y de la recuperación del consumo** tras perturbación o parada.

Este elemento es relevante porque, frente a los centros de datos tradicionales, las instalaciones de este tipo **dedicadas a entrenar a modelos de lenguaje como ChatGPT o Gemini o Grok** demandan enormes cantidades de energía de la red que en cuestión de segundos pueden bajar a cero.

La North American Electric Reliability Corporation (NERC), el organismo privado que supervisa el estado de las redes eléctricas de este país, Canadá y parte de México, ha publicado en las últimas fecha **varios informes en el que alertan del problema para la estabilidad de la red** que pueden suponer la forma de funcionar de estas infraestructuras, ya que sin unas adecuadas salvaguardas pueden desestabilizar la red y, en una situación extrema, colapsarla con un apagón.

"Estos rápidos cambios en la demanda son parte de las operaciones normales de estas instalaciones, lo que levanta preocupaciones sobre el balance y la estabilidad de la frecuencia y el voltaje. Los modelos actuales no reflejan apropiadamente las cargas de estos centros de datos", advierten en Estados Unidos.

Un ejemplo incluido en el informe es el cluster que Elon Musk tiene en Memphis y donde se entrena xAI. Según el informe, este macrocentro de datos **puede variar su consumo en 35 o 70 MW** en cuestión de un minuto. "Un cambio de una única instalación no debería ser un problema, pero el efecto agregado de varios podría impactar negativamente en el control de la red", explica el informe.

Una oleada de enchufes

El otro gran reto son precisamente estos efectos agregados derivados de la propia electrificación de la economía. En este proceso, los centros de datos están jugando un papel central ante el voraz apetito de tecnológicas y fondos de inversión deseosos de ofrecer este servicio.

Según la Agencia Internacional de Energía, **el peso de los centros de datos en la red a nivel global se duplicará entre 2024 y 2030** y estos pasarán a consumir la misma energía que todo Japón. En países como Estados Unidos se espera que lleguen a suponer un 12% de la demanda eléctrica.

"El tamaño y la velocidad a la que los centros de datos están siendo conectados y operadores es uno de nuestros grandes retos a nivel de fiabilidad", apuntan desde Nerc. Esto se convierte en desafíos mayúsculos si varios de estos titanes energéticos coinciden en zonas similares, como ocurre en Texas.

"Aproximadamente 1.500 megavatios (MW) de centros de datos se desconectaron simultáneamente y de forma inesperada de la red de alta tensión por el fallo de una línea de transmisión", relata el informe. **"La pérdida de una carga de este tamaño es comparable a una central nuclear grande** entrando en la red de forma inmediata y sin planificar, desbalanceando el sistema con demasiada generación", apunta el supervisor que alerta de la necesidad de una planificación pensada para aguantar estas oscilaciones.

España quiere jugar un rol protagonista como centro de conexión del sur de Europa y el propio Gobierno está impulsando la creación de una **mega fábrica de IA en Tarragona**. Hace apenas tres años, un proyecto

de 35 megavatios (MW) en España estaba llamado a liderar el ecosistema de centros de datos, sin embargo ahora proyectos como el de Merlin en Extremadura prometen llevar a una capacidad de dos Gigavatio (GWs) si todo sale según su plan de negocio.

Para ello hacen falta grandes inversiones (en seis meses Redeia ha invertido en red de **517 millones**, un 33% más) y también una planificación que evite desequilibrios a futuros y se adapte a los nuevos elementos de una red cada vez más poblada. En esta línea, Transición Ecológica también ha convocado una consulta pública para una normativa que busca elevar los requisitos de sostenibilidad de los centros de datos y la transparencia de estas instalaciones sobre su elevado consumo energético y de agua.

La propuesta de Competencia para las redes eléctricas encarecerá el recibo de la luz

Larazón.es, 11 Agosto de 2025

Favorece las de alta tensión de Redeia sobre las de distribución, penalizando a los hogares y empresas, y generando "cuellos de botella", según informes de analistas financieros



El plan de retribución a las redes eléctricas propuesto por Competencia para el periodo 2026-2031 **favorece al operador del sistema (Redeia)** al privilegiar "**claramente**" al transporte de electricidad sobre la distribución, según los **informes de analistas financieros** internacionales a los que a tenido acceso LA RAZÓN.

La actividad del transporte de electricidad conduce la energía eléctrica desde las centrales de generación hasta las subestaciones, utilizando líneas de alta tensión para minimizar pérdidas en largas distancias. Esa actividad la realiza en régimen de monopolio Redeia.

Respecto a la distribución de electricidad a través de líneas de media y baja tensión, se ocupa de llevar la electricidad desde las subestaciones hasta los consumidores finales (hogares, industrias y empresas). En este caso, son las eléctricas las encargadas de realizar esta tarea sin la cual es imposible dar cobertura a la demanda, ampliar la misma y favorecer la implantación de nuevas empresas y la creación de miles de puestos de trabajo.

Según estos estudios de analistas financieros, los nuevos modelos retributivos propuestos por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) para las redes de transporte y distribución de electricidad **son dispares y generan una situación de desequilibrio** que favorece claramente los intereses del operador "privado" del sistema eléctrico que dirige Beatriz Corredor y del que **el Estado es el accionista de referencia, al disponer del 20%** de la participación a través de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI).

Aunque ambas actividades tendrán **la misma tasa de retribución del 6,46%**, el método de **cálculo y los incentivos** difieren profundamente, lo que podría distorsionar la inversión futura en infraestructura eléctrica y ralentizar el proceso de electrificación de la economía.

En este sentido, Competencia ha hecho de su capa un sayo y **ha desoído las indicaciones del Gobierno**, que en octubre pasado publicó en el BOE la orden con las orientaciones de política energética para que Competencia emitiera "**señales adecuadas**" para incentivar las inversiones en todas las redes eléctricas y atender así a la demanda creciente y favorecer la electrificación contemplada hasta 2030 en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). El sector eléctrico consideraba que para competir con los países de nuestro entorno se debían aplicar parámetros similares y que, por tanto, la horquilla para la retribución a las inversiones en redes de distribución podía moverse entre el 7,3% y llegar hasta el 8,7%.

El hecho es que, de acuerdo a la propuesta de Competencia, **las inversiones de Redeia se remunerarán según costes auditados**, lo que da "visibilidad y certeza" a sus ingresos.

Por el contrario, las inversiones en **distribución solo se retribuyen en función de la potencia conectada a futuro**, es decir, **no se reconoce la inversión** hasta que se **conectan nuevos consumidores**.

Este enfoque, según los expertos, **desincentiva las inversiones estructurales** en distribución, como puede ser la **extensión de líneas eléctricas hacia polígonos industriales vacíos o zonas sin demanda inmediata**.

"Una empresa puede tardar ocho años en conectarse, y hasta entonces, la inversión no se remunera", señalan fuentes del sector.

Este desequilibrio tiene implicaciones sobre toda la electrificación porque si se amplían las redes de transporte sin una expansión proporcional de las redes de distribución, se genera un "**cuello de botella**" que impide la conexión de nuevos usuarios.

Además, los **costes de esta infraestructura infrutilizada** recaerán sobre los consumidores actuales vía peajes, **encareciendo la factura eléctrica**, según se desprende de estos estudios.

Los analistas advierten que solo un "crecimiento paralelo y equilibrado" entre redes de transporte y distribución puede garantizar la eficiencia del sistema y evitar un **encarecimiento estructural de la electricidad**.

Redeia, la gran beneficiada con un 52% más

En este marco retributivo planteado por Competencia, Redeia emerge como la gran beneficiada. Sus ingresos regulados anuales pasarán de 1.217 millones de euros en 2025 a **1.858 millones en 2026**, lo que supone un aumento del 52%, según estimaciones basadas en los mencionados análisis financieros.

Este aumento viene acompañado de condiciones operativas más favorables. Por ejemplo, la **reducción del coste operativo** (el que se paga por operar la red actual) reconocida por la CNMC será **de menos 6% para Redeia**, mientras que **las eléctricas sufrirán una rebaja del 24%** en distribución. Una rebaja que entrará en vigor ya en 2026, lo que ha implicado fuertes bajadas en las cotizaciones bursátiles de las eléctricas desde que la CNMC dio a conocer sus propósitos.

Los estudios consultados por este diario **cuestionan incluso si la CNMC está favoreciendo injustificadamente a Redeia**, en detrimento del resto de operadores y remarcan las **dudas sobre la equidad** del proceso regulatorio y su alineación con los objetivos de transición energética.

Bogas (Endesa) cree que hay margen

En su presentación de resultados semestrales de esta semana pasada, en la que Endesa rechazó dicha tasa del 6,46 % calificándola de "**discriminatoria y asimétrica**" respecto a otros sectores regulados en España y a otros países europeos, la eléctrica se mostró confiada en que, tras las alegaciones que terminan el 9 de septiembre, el texto proporcione las **señales económicas adecuadas**.

En una nota, el consejero delegado de Endesa, José Bogas, sostuvo que la propuesta de nuevo modelo retributivo limita la inversión en electrificación de la demanda que contempla el PNIEC e insistió en una remuneración justa y atractiva.

"Pone en grave peligro alcanzar el nivel de inversión que España precisa para alcanzar sus objetivos de descarbonización, electrificación de la demanda e inversión en redes que contempla el Pniec, además de estar desalineada con las guías de política energética del Gobierno", apuntó el consejero delegado de Endesa.

La eléctrica considera que la metodología está "sesgada en contra de la inversión, **limitando el gasto de capital a la reposición de la red existente y no hacia su ampliación**", y que el modelo de incentivos "tiene aún espacio para ser mejorado".

Bogas planteó un entorno de retribución financiera entre el 7% y el 7,7%, ya que de lo contrario el sector estaría ante un "**austericidio**".

En una conferencia con analistas con motivo de la presentación de los resultados, Bogas señaló que el plan estratégico del grupo recoge una remuneración combinada del 7,5%, frente al casi 6,5% que plantea la CNMC. "Es un austericidio (...) Necesitamos aumentar la penetración de renovables y la clave son las redes. Sin esta mejora en la resiliencia y sin fortalecer la red, **será imposible seguir con esta transición**. Lo que tenemos en nuestro plan estratégico es una remuneración del 7,5%".

La Audiencia Nacional archiva la querrela contra Naturgy por elevar los precios en la pandemia

Expansion.com, 8 Agosto de 2025

La Audiencia Nacional ha acordado el archivo del procedimiento que la Fiscalía presentó en junio de 2024 contra Naturgy Generación por un presunto delito relativo al mercado y los consumidores, por incrementar los precios de producción energética en su central térmica de ciclo combinado de Sabon 3 (A Coruña) desde marzo de 2019 a diciembre de 2020



Según consta en la información semestral del grupo remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), la decisión fue acordada el pasado 4 de abril por la Audiencia Nacional.

De esta manera, la energética añade que "a 30 de junio de 2025 no existe riesgo alguno relacionado con este asunto más allá del procedimiento contencioso-administrativo ante la Audiencia Nacional donde la compañía también cuestiona la sanción impuesta por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)".

El Juzgado Central de Instrucción número 2 acordó el archivo del caso tras negar cualquier actuación irregular. No obstante, **el caso sigue abierto en la CNMC**.

A 31 de diciembre del año, únicamente se había dictado auto de admisión a trámite de la querrela y se había tomado declaración a dos empleados, sin que se hubieran producido otras actuaciones en el procedimiento.

"En esa fecha no era posible estimar el riesgo ni cuantificar un eventual impacto económico derivado del proceso. No obstante, en base a la información disponible, no se consideraba probable la materialización de dicho riesgo", afirma la compañía.

La querrela de la Fiscalía tuvo su origen en **una denuncia presentada por la asociación de consumidores Facua**, que a su vez hacía referencia a una sanción de 6 millones de euros que, el 20 de julio de 2023, impuso la CNMC a la compañía por la realización de ofertas a precios excesivos al mercado de restricciones técnicas para la manipulación del precio de los servicios de ajuste.

Entonces, **Naturgy negó haber manipulado "nunca" el precio del mercado eléctrico** y recordó que el Tribunal Supremo le autorizó a cerrar diez de sus plantas de generación, tal y como había solicitado la propia empresa por no resultarle rentable actuar en ese mercado. Asimismo, destacaron que en el periodo investigado por la CNMC, la central de Sabón registró pérdidas.

Asimismo, aseguró que realizaría "todas las actuaciones procesales precisas" para demostrar que **siempre había actuado "con pleno respeto a la legislación"** y que la querrela se basaba en un expediente sancionador previo de la CNMC, ya recurrido por Naturgy ante la Audiencia Nacional, y que no era firme.

Expedientes de la CNMC

Por otra parte, Naturgy mantiene abiertos por parte de la CNMC **dos expedientes sancionadores** por un posible abuso de posición de dominio por parte de su filial UFD Distribución Electricidad (UFD).

Estos expedientes están relacionados, respectivamente, con la actividad de alquiler de contadores a determinados clientes y con un supuesto trato diferencial a las comercializadoras eléctricas del Grupo.

El pasado 26 de mayo, el instructor notificó la propuesta de resolución del expediente relativo al **alquiler de contadores** y la compañía procedió a presentar las correspondientes alegaciones, encontrándose a la espera de su valoración por parte de la CNMC.

Iberdrola mira fuera de España: por qué Sánchez Galán prefiere invertir en Estados Unidos y Reino Unido

Vozpopuli.com, 11 Agosto de 2025

La compañía amplió capital por valor de 5.500 millones para seguir creciendo fuera de las fronteras españolas



Iberdrola, una de las compañías más importantes en España por negocio y por capitalización en bolsa, amplió sus miras y ve **mucho más potencial fuera de nuestras fronteras** que en la Península Ibérica.

Trimestre a trimestre, la mayor eléctrica de España ha ido aumentando sus inversiones a lo largo de los últimos años fuera de España. **Entre sus principales mercados se encuentran Estados Unidos y Reino Unido**. Recientemente, la compañía anunció una ampliación de capital por valor de 5.000 millones de euros.

Fuentes cercanas a la compañía indican que el “atractivo en otras regiones” es mucho mayor que en España. Más aún cuando Iberdrola ha tenido una infinidad de trabas con el Ejecutivo de Pedro Sánchez, por impuestos o por la regulación.

Sin ir más lejos, la empresa ha expresado duras críticas [hacia la regulación eléctrica en España](#), especialmente [tras el gran apagón del pasado abril](#) que dejó sin suministro a gran parte de la península.

La compañía responsabiliza directamente a Red Eléctrica de España (REE) por una gestión “**temeraria y negligente**”, acusándola de no garantizar la estabilidad del sistema pese a tener acceso en tiempo real a los datos necesarios. Aunque la CNMC ha emitido un informe preliminar que detecta fallos de previsión y problemas técnicos, aún no ha señalado responsables concretos, manteniendo la tensión en el sector.

Más allá del apagón, Iberdrola también ha reclamado una regulación más clara para evitar el “**greenwashing**” y ha manifestado su preocupación por el marco regulatorio actual, al que califica de poco transparente y excesivamente cambiante. En este contexto, la eléctrica —como otras grandes del sector— ha recurrido reiteradamente ante los tribunales medidas del Gobierno que considera lesivas, reflejando el clima litigioso que domina el mercado energético español.

A su vez, la empresa remarca que las nuevas apuestas en Estados Unidos y Reino Unido se deben a que ambas regiones destacan por su “alta calificación crediticia y políticas regulatorias favorables”.

Fuentes del mercado subrayan que Estados Unidos “**garantiza retornos predecibles y condiciones favorables para grandes inversiones a largo plazo**”. A diferencia de otros mercados más volátiles, el marco estadounidense ofrece seguridad jurídica y financiera, lo que permite a compañías como Iberdrola proteger su rentabilidad y planificar expansiones sin incertidumbres regulatorias constantes”, puntualizan.

Este contexto ha llevado a **Iberdrola a comprometer más de 20.000 millones de dólares** en nuevas inversiones en redes eléctricas y energías renovables en Estados Unidos hasta 2030, sumándose a los más de 50.000 millones ya invertidos. Proyectos emblemáticos como parques solares en Texas y desarrollos eólicos offshore reflejan la ambición de la compañía por liderar la transición energética en uno de los mercados más dinámicos y rentables del mundo.

En el caso de Reino Unido, Iberdrola ha detallado que invertirá más de 14.000 millones de euros en los próximos cuatro años. Estas inversiones se concentrarán mayoritariamente en redes de transporte y distribución, con proyectos clave como el cable submarino Eastern Green Link 1, así como en renovables terrestres y eólicos marinos como el megaproyecto East Anglia 3.

¿Dónde invierte ese dinero Iberdrola?

En Estados Unidos, la mayor parte de lo invertido ha ido dirigida a [Nueva York](#) y al proyecto New England Clean Energy Connect (NECEC), la gran línea eléctrica que une Estados Unidos y Canadá, permitiendo abastecer a más de 1,2 millones de hogares en Nueva Inglaterra con energía limpia traída de Canadá.

También en transporte, en Reino Unido, en diciembre, la compañía anunció un nuevo plan para modernizar y transformar la red de transmisión de Gran Bretaña. RIIO-T3 cubrirá el próximo período de 2026 a 2031, y construirá y mejorará la infraestructura existente: 12 nuevas subestaciones de transmisión, 450 km de circuitos existentes mejorados, 87 km de líneas aéreas mejoradas y 35 km de cables subterráneos, entre otras cifras.

En la parte de distribución, la energética destinó en 2024 **entre los dos países más de 2.000 millones: 1.400 millones a Estados Unidos**, también principalmente a Nueva York, por su necesidad de mejora de la resiliencia de su red, y cerca de 730 millones a Reino Unido para adaptar su infraestructura.

Iberdrola sigue apostando por España

No obstante, y a pesar de que la compañía ha proyectado inversiones millonarias fuera de nuestras fronteras, el negocio nacional sigue siendo muy importante. Del importe neto de la cifra de negocios, a cierre del primer semestre de 2025, **España sigue siendo el más relevante**, con un total de 8.330 millones de euros, seguido de Estados Unidos (4.724 millones) y Reino Unido (3.930 millones de euros).

En este sentido, el gigante eléctrico registró en España un beneficio neto atribuido de 3.562 millones de euros, un 13,8 % menos que en el mismo periodo de 2024, y un EBIT de 5.466,7 millones, con una caída del 20,3 %. Los ingresos de la mayor eléctrica nacional se mantuvieron en los **22.743 millones**, y el negocio se vio impactado por el menor precio de la energía y mayores costes del sistema eléctrico.

España ya genera más electricidad con el Sol que en sus siete reactores nucleares

Energias-renovables.com, 10 Agosto de 2025

Madrid celebró el pasado abril la V Cumbre de Autoconsumo. El evento, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), ha tenido lugar este año "en un momento de inflexión marcado por la desaceleración en el ritmo de instalación de estas soluciones". Según los datos facilitados por UNEF, "el año pasado, más de 50.000 familias instalaron autoconsumo, con un total de 1.182 megavatios nuevos; sin embargo, el crecimiento se ha reducido un 31% con respecto a 2023". A pesar de esa ralentización, la energía fotovoltaica -apuntan desde la asociación- es ya la segunda fuente de electricidad en España, "por delante de la nuclear" y solo por detrás de la eólica. Hoy recuperamos esta noticia, una de las más leídas del curso 24-25



Tiempos turbulentos para el autoconsumo, **que cayó treinta puntos en 2023** y que ha vuelto a caer otros tantos en 2024. A pesar de todo, la energía solar es ya la segunda fuente de electricidad en España, **por delante de la nuclear, que aportó el 20,0%** de la energía eléctrica generada en España el año pasado. La fotovoltaica se apuntó el 17,0% (inyección a red), porcentaje al que hay que añadir otro **3,7% de electricidad FV salida de las instalaciones de autoconsumo**. Esa formidable cuota solar (más del veinte por ciento sobre el total de la electricidad generada en el país), porcentaje sencillamente impensable hace solo un par de años, no apacigua sin

embargo la preocupación del sector, que lleva dos años en caída. En ese sentido, esta quinta Cumbre UNEF del Autoconsumo ha servido para que muchos de los ponentes invitados hayan propuesto -explican desde UNEF- "medidas concretas de aplicación urgente" para seguir impulsando esta solución de ahorro (ahorro económico, de importaciones, de emisiones de CO2, etcétera), medidas de impulso al sector en fin "como la eliminación de barreras administrativas, incentivos fiscales y el impulso del autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas".

Ante la emergencia climática y los altos precios de la energía, el autoconsumo fotovoltaico -señalan desde UNEF- se erige en "una de las mejores opciones con las que cuenta nuestra industria y nuestros hogares para ahorrar en la factura, lograr mayor independencia energética y contribuir a la descarbonización de

nuestro país". En ese sentido inscribe UNEF la apuesta de las más de 50.000 familias que instalaron el año pasado autoconsumo, con un total de 1.182 MW nuevos en 2024.

La nueva potencia sin embargo es **mucho menor que la puesta en marcha un año antes (-31%)**, por lo que el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha insistido, durante su intervención en la Cumbre, en la necesidad de adoptar "medidas urgentes para retomar la senda de crecimiento y alcanzar los objetivos establecidos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima" (el Pniec fija como objetivo 2030 que en esa fecha haya en España 19.000 megavatios de autoconsumos instalados). "Hemos superado los 8.000 megavatios de autoconsumo, pero la caída del 31% en nuevas instalaciones en 2024 enciende todas las alarmas. No podemos desaprovechar el impulso conseguido", ha advertido.

El presidente de UNEF ha compartido la inauguración del acto con Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), quien ha destacado que el autoconsumo, a pesar de la ralentización, crece muy por encima de los niveles precrisis: "en 2024 se instaló un 61% más que en 2019".

La V Cumbre de Autoconsumo ha reunido este jueves en todo caso a más de 350 asistentes, entre profesionales del sector y representantes de instituciones como el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, el citado IDAE, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, Red Eléctrica o comunidades autónomas.

UNEF ha presentado además el "**Manual de Buenas Prácticas en Seguridad Contra Incendios**", ya disponible en abierto en su web. El documento da las claves para que estas instalaciones se realicen con seguridad. Entre ellas, aborda las características necesarias para que el diseño, la instalación y el mantenimiento sean los adecuados, incidiendo en la importancia de la formación y la cualificación de los profesionales y el uso de materiales y componentes adecuados y de calidad.

Desde el sector, los diversos ponentes que se han sucedido a lo largo de siete paneles han identificado las barreras que frenan el desarrollo del autoconsumo, desde incoherencias regulatorias hasta trabas administrativas y económicas. Se ha hecho especial hincapié en la necesidad de eliminar límites injustificados en la tramitación, como el actual umbral de 100 kW para la tramitación simplificada, o la restricción en la distancia entre el punto de generación y el de consumo.

Durante las distintas intervenciones, se han ido sucediendo "propuestas concretas" -explican desde UNEF- para dar un nuevo impulso al autoconsumo en España. La asociación destaca entre ellas las siguientes.

- Tramitación: eximir de la tramitación a las instalaciones que inyecten menos de 15 kW, ampliar la tramitación simplificada hasta los 450 kW de capacidad de acceso y aumentar la distancia permitida entre generador y consumidor a 5.000 metros.
- Fomento del autoconsumo colectivo: agilizar trámites mediante la figura del gestor de autoconsumo colectivo, simplificar los acuerdos de reparto y eliminar requisitos como contadores adicionales innecesarios.
- Medidas económicas y fiscales: incrementar el término variable de la factura para incentivar el ahorro, extender deducciones fiscales por eficiencia energética o incluir el IVA reducido para ciertos componentes de instalaciones solares, incluidas las baterías.
- Impulso al almacenamiento: reivindicar su papel clave en la flexibilidad del sistema y garantizar su integración en la normativa de autoconsumo, como un agente generador y consumidor.
- Garantías y equidad territorial: asegurar que las distribuidoras cumplan plazos y que las exenciones administrativas se apliquen de manera homogénea en todo el país.

Comunidades energéticas y electrificación: pilares del futuro

La cumbre también ha destacado el papel de las comunidades energéticas como nuevo motor de la transición energética. UNEF ha reclamado un marco normativo estable que reconozca su carácter de interés público y facilite su desarrollo por parte de entidades locales.

Además, se ha remarcado la necesidad de una actuación conjunta para avanzar en la electrificación de los consumos, promoviendo la integración de tecnologías como autoconsumo, almacenamiento y bombas de calor, así como la aplicación efectiva del sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAEs).

Rafael Benjumea, presidente de UNEF: “el autoconsumo representa la España que queremos: innovadora, sostenible y justa. Contamos con el conocimiento, el tejido empresarial y el respaldo social. Solo faltan algunas piezas regulatorias para completar el puzle”

Ha clausurado la V Cumbre del Autoconsumo el director general de UNEF, José Donoso, que ha dejado, en modo colofón, tres mensajes-hito que repasan pasado, presente y futuro. Son estos:

"Hace unos años, a quien le dijeras que íbamos a hacer 1200MW de autoconsumo en un año, no se lo creería. Ahora se ha ralentizado, pero no debemos confundir año pico y normalidad. Estamos estabilizándonos, pero debemos abordar los cambios necesarios para retomar el paso"

"Cuando el regulador regula, no lo sabe todo. Y es normal. Vamos descubriendo nuevas coyunturas y la regulación debe adaptarse. No tiene que ser una regulación valiente, sino de sentido común, que elimine, sin prisa pero sin pausa, esas barreras identificadas"

"No hay que 'despachar' autoconsumo: Ahora más que nunca tenemos que saber 'vender'. El consumidor no quiere comprar unas placas: Quiere comprar soluciones para sus problemas"

Credenciales UNEF

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) se define como "la asociación sectorial de la energía solar fotovoltaica en España". Según consta en su perfil corporativo, está actualmente formada por más de 800 empresas, entidades y agrupaciones "de toda la cadena de valor de la tecnología", representa a más del 90% de la actividad del sector en España "y aglutina a su práctica totalidad: productores, instaladores, ingenierías, fabricantes de materias primas, módulos y componentes, distribuidores y consultores".

UNEF ostenta además la presidencia y secretaría de FotoPlat, la plataforma fotovoltaica tecnológica española, que agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.

Endesa y Naturgy cerrarán sus centrales a las puertas de Barcelona: cinco claves de un cambio histórico

Elperiodico.com, 9 Agosto de 2025

Los planes para reducir los gases de efecto invernadero auguran que la clausura de las plantas podría efectuarse en un plazo máximo de 15 años, poniendo así fin a más de un siglo de producción eléctrica en el entorno de la capital

Sant Adrià atisba el cierre de TERSA y las centrales eléctricas e idea un nuevo barrio junto al mar



No es inminente, pero las últimas fábricas de la luz de Sant Adrià de Besòs cerrarán en menos de 25 años y **pondrán fin a más de un siglo de producción eléctrica en el entorno de Barcelona**, con la salvedad de la **central térmica existente en el puerto**. Endesa ha confirmado esta semana a EL PERIÓDICO que prevé clausurar las dos plantas de ciclo combinado del Besòs en las próximas décadas. También cesará la actividad de Naturgy en la zona, dado que opera sobre **terreno de Endesa, quien tiene el poder para decidir sobre su propiedad a las puertas de la capital**.

La fecha para dismantelar las centrales **dependerá del momento y las circunstancias**, apunta Endesa, pero admite que trabaja con la perspectiva de que las instalaciones dejen de estar operativas en algún momento de aquí a 2050. El ayuntamiento de Sant Adrià ha empezado a idear **un nuevo barrio que, a largo plazo, ocupe la franja frente al mar tomada por las eléctricas y la incineradora de basura de Tresa**, que **el consistorio reclama que se traslade fuera del municipio**. La transición aún embrionaria que se vislumbra tiene repercusiones medioambientales, urbanísticas, sociales e, incluso, históricas.

Plan de descarbonización

La futura clausura de las centrales del Besòs es fruto del **plan estratégico de la empresa matriz de Endesa, Enel, para dejar de quemar combustibles fósiles**. Prescindirá también del **gas natural**, el combustible esencial en las plantas eléctricas emplazadas junto al río, donde **se generaron más de tres millones de megavatios en 2023**. Enel se ha comprometido a abandonar el negocio del gas natural y suministrar toda su energía mediante **fuentes renovables**.

El viraje responde al **Acuerdo de París** y el **Pacto Verde Europeo**, que instan a acabar en 2050 con los **gases de efecto invernadero**, contribuyentes del calentamiento global y el cambio climático. Enel se reta a cumplir el objetivo una década antes, en 2040. **De ceñirse a ese calendario, a las centrales en el límite con Barcelona les quedarían menos de 15 años de vida**.

“Los gases de efecto invernadero son un **problema global**”, recuerda Joaquim Rovira, investigador del laboratorio de toxicología y salud medioambiental de la Universitat Rovira i Virgili. “Con el cierre, **Barcelona reducirá su huella de carbono, pero el problema continuará igual si se sigue quemando en otros países, en el sur de Francia o en Tarragona**, porque los gases se mezclan en la atmósfera”, avisa. El científico remarca que será clave que la fuente de energía que reemplace a los ciclos combinados sean renovables que no dispersen polución para que no quede en un “brindis al sol”.

Emisiones contaminantes

En 2023, las dos factorías eléctricas de Sant Adrià diseminaron **1,6 millones de toneladas de dióxido de carbono**, el principal gas de efecto invernadero. Para hacerse una idea, Barcelona estima que expulsó 2,7 millones de toneladas de gases de efecto invernadero aquel mismo año.

“**Las plantas de ciclo combinado emiten sobre todo óxidos de nitrógeno y pueden generar partículas muy finas**, aunque el gas es una fuente de combustión mucho más limpia que el carbón o la **incineración de residuos**”, distingue Rovira. Según datos de 2023 del Registro Estatal de Emisiones y Fuentes Contaminantes, las centrales del Besòs también esparcieron **1.725 toneladas de monóxido de carbono y 887 toneladas de óxidos de nitrógeno**, entre otras dispersiones al aire y también al agua.

Rovira evalúa que, con la clausura, **la calidad el aire en Sant Adrià, Barcelona y su entorno “mejorará, sobre todo cuando haya episodios anticiclónicos en invierno**, cuando no se forma un penacho de

dispersión que aleje la contaminación de los residentes y cae allí mismo”. “¿Pero la calidad será excelente? Temo que no, hay otras fuentes como TERSA, las rondas y la calefacción, y podría mejorar mucho con un [transporte público eficiente](#), sacando coches de la ecuación”, plantea.

Quejas vecinales

El nombre del barrio de La Catalana revela el nexo que lo liga con la industria eléctrica. Bautizado así por la extinta fábrica de la Catalana de Gas, es el más próximo a la parcela que comparten Endesa, Naturgy y TERSA. **El vecindario ha multiplicado por siete su población desde principios de siglo**. Desde 2007, se han construido 1.162 viviendas, el 41% de las edificadas en Sant Adrià en el mismo periodo, a medida que se ha reformando creciendo hacia el polígono.

Los vecinos consultados coinciden en reprobar que las eléctricas y la incineradora sigan lindando con el barrio: [hablan de “malos olores”](#), “[contaminación del aire](#)”, “[impacto visual](#)” por vivir delante de chimeneas y naves industriales, “**injusticia**” por no recibir compensación por “**tragar gran parte de la basura del resto**” de Barcelona y, ante todo, inquietud por si la [polución daña la salud](#).

“Es por lo que mayormente están preocupados: **no sabemos si lo que se quema arde en condiciones o no ni si se dispersan dioxinas cancerígenas**”, señala Enrique Ordiñaga, miembro de la Asociación de Vecinos de La Catalana. Dice que será “perfecto” si los ciclos combinados desaparecen durante el próximo cuarto de siglo, pero subraya que muchos habitantes no llegarán a verlo. “Los que queden ganarán, pero **preocupa cuáles son las medidas de seguridad y de control ahora**”, enfatiza.

Operación urbanística

Las centrales eléctricas y la incineradora se asientan sobre **casi 12 hectáreas junto a la playa**, entre la desembocadura del río y el [Port Fòrum](#). Sant Adrià prefigura darles nueva vida si quedan libres de industria. Si bien no hay nada concreto por ahora, el gobierno municipal prefiere **habitar el lugar con viviendas, además de plantar zonas verdes y edificaciones** quizá vinculadas al [polo tecnológico y educativo](#) que se conforma en el contorno.

El teniente de Territorio y Medio Ambiente, José A. Gras, **ve posible sincronizar el desmantelamiento de las plantas de energía con el de la incineradora**, si bien falta que se avengan los dueños de TERSA, que son el Ayuntamiento de Barcelona y el Área Metropolitana. “Los ciclos combinados están en suelo privado y, **si TERSA se va, los propietarios tendrían un suelo con un valor importante para poder transformarlo**”, comenta. Endesa tiene otros antiguos terrenos industriales en Sant Adrià inmersos en la próxima [remodelación en torno a las Tres Xemeneies](#).

Cambio histórico

Sant Adrià está estrechamente asociada a la industria eléctrica en Catalunya. **Alberga centrales productoras desde 1912 sin interrupción**, a un lado y otro de la [desembocadura del Besòs](#). Fuente de tensiones por la contaminación y de identidad por la [monumentalidad de las Tres Xemeneies](#), la localidad cerrará una etapa de más de 100 años clave en su configuración con el fin de ambos grupos de ciclo combinado, **uno activo desde 2002 y otro desde 2011** en el mismo solar donde una primitiva central de carbón ya se instaló en 1915.

El historiador Manel Márquez dedicó su tesis doctoral al enorme crecimiento de población de Sant Adrià y al surgimiento de su clase obrera entre principios del siglo XX y el final de la Guerra Civil. Márquez recalca la **trascendencia de las instalaciones de generación eléctrica para que un pueblo eminentemente agrícola atrajese fábricas** de sectores ajenos a los que eran habituales en los alrededores.

El potente desarrollo de la actividad industrial hizo que **la localidad creciera de 400 a 11.000 habitantes en 30 años**, alentara las **primeras quejas por la contaminación ya antes del franquismo** -"ha sido

históricamente una reivindicación del pueblo", recuerda Márquez- y engendrara una burguesía local. Toda esa particularidad condujo a que el pequeño municipio, "pese a tener una dependencia brutal de control económico y político con Barcelona, mantuviera su independencia" frente al intento de borrarlo y fragmentarlo entre Badalona y la capital, como ocurrió con las adhesiones de la Vila de Gràcia, Sant Andreu de Palomar o Sant Martí de Provençals, rememora el historiador.

Para Márquez, no hay duda de que el adiós de Endesa y Naturgy será un hecho histórico para la ciudad. **"Cuando se vayan, se irá de algún modo esa forma de hacer de Sant Adrià un espacio de colonización**, de utilización foránea de su territorio, para servir básicamente a los intereses de Barcelona", interpreta. "Cuando se marchen, de una vez por todas, Sant Adrià no tendrá ya ninguna de esas industrias que nacieron como un modelo de colonización que intentó hacerla desaparecer", remata.

La reina del dividendo que quiere aumentar el payout al 100%

Finanzas.com, 8 Agosto de 2025

Naturgy proyecta repartir la totalidad de sus beneficios a través de dividendos en el año 2027, desde un payout actual del 88%

Los inversores interesados en utilizar los dividendos de las acciones como vía para compensar la caída de las rentabilidades de los bonos tienen en Naturgy una buena alternativa de inversión dentro de la bolsa española.

Y es que **Naturgy es una auténtica reina del dividendo** que, para colmo, planea incrementar el payout desde el 88% actual hasta el 100% de cara al año 2027.

Es decir, que ese ejercicio distribuirá la totalidad de sus beneficios entre sus accionistas a través de dividendos.

Naturgy pagará un dividendo de 1,9 euros en 2027

De este modo, se espera que el dividendo por acción de Naturgy alcance los 1,9 euros en 2027, frente a los 1,4 euros que ingresó en 2024.

La compañía cree que podrá mantener este alto nivel de distribución gracias a su sólida estructura financiera y capacidad de generación de caja.

También **los analistas creen que se trata de una política de dividendos abultada pero sostenible**.

"A pesar de mantener un beneficio neto ajustado estable (frente a 2024, en unos 1.900 millones de euros) el dividendo por acción (DPA) seguirá al alza. Naturgy espera llegar a un DPA de 1,90 en 2027 versus 1,4 euros por acción en 2024 (lo que implica un crecimiento medio anual del 6%), subiendo el payout desde el 88% hasta el 100%. La sólida estructura financiera del grupo (con una deuda neta/ebitda de 2,3 veces a finales de 2024) permite holgadamente este incremento del dividendo", ha escrito al respecto la analista de Bankinter Aránzazu Bueno, en un informe sobre el valor publicado esta semana.

Precisamente, **esta política de retribución al accionista es uno de los cuatro factores que han hecho que Bueno haya incrementado su precio objetivo de Naturgy** desde los 27,2 euros por acción hasta los 28,6 euros, con recomendación de compra.

Presenta una “alta rentabilidad por dividendo del 6,6% sobre los resultados de 2025 que, mientras no se coloque el resto de la autocartera, aumentará hasta el 6,9%. Además, el dividendo por acción crecerá al 6% hasta 2027”, dice el mismo documento.

Naturgy presenta una valoración atractiva, a ojos de Bankinter

Más allá del dividendo, **la experta de Bankinter ve otros catalizadores en la acción de Naturgy, como una valoración atractiva**, con un per estimado de 12,3 veces a 2025; la “favorable evolución de las divisiones de redes y renovables” y la “mejora de la liquidez” tras el reciente anuncio para incrementar el capital flotante hasta el 15,1%, con el objetivo de que Naturgy regrese a a los principales índices internacionales.

El próximo pago de Naturgy será a final de año, según los expertos

Naturgy distribuyó su último dividendo el 30 de julio pasado. Se trató de un pago interino y se elevó a 60 céntimos brutos por acción, 0,486 euros netos, descontando la retención del 19%.

Aunque todavía no se conoce la fecha exacta del próximo dividendo, los expertos estiman que la compañía efectuará un segundo pago complementario de otros 60 céntimos por acción a finales de año, para cumplir con su política de retribución al accionista.

Drones, helicópteros y casi cuatro mil manos para proteger los bosques y garantizar el suministro eléctrico: Endesa tiene un plan

Eleconomista.es, 8 Agosto de 2025

La compañía aumenta un 8% su inversión, hasta los 77 millones de euros, para la protección forestal y el mantenimiento de la red eléctrica en la Campaña de Verano

Los veranos cada vez empiezan antes y son más calurosos. Cada año supone todo un reto combatir las altas temperaturas, que no solo nos afecta a los humanos. **Los bosques sufren también las consecuencias de este clima extremo y la red eléctrica tiene que estar a punto** para minimizar el riesgo de incendios y responder al aumento de la demanda cuando el calor aprieta. Es por eso por lo que el verano supone un periodo de máxima atención para **Endesa**, que cada año despliega lo que denomina "**Campaña de Verano**", **un conjunto de actuaciones** realizadas



a lo largo del año por su filial de Redes, **e-distribución**, que protegen las zonas forestales próximas a la red eléctrica y analizan el estado de estas infraestructuras, asegurando que estén en óptimas condiciones para afrontar la llegada del verano.

Podar el entorno de la red para evitar males mayores

Pensar en 320.000 kilómetros de líneas eléctricas puede resultar abstracto pero, para ponerlo en perspectiva, esa distancia equivale a dar casi **ocho vueltas a la Tierra**. Esa es la extensión de la red que gestiona Endesa, sobre la cual se llevan a cabo estas labores de control y mantenimiento.

Se inspeccionan las infraestructuras y se realizan tareas de poda selectiva para reducir el riesgo de incendios. Este año Endesa **ha aumentado en un 8% la inversión** la inversión destinada a estas actuaciones, alcanzando un total de **77 millones de euros**. Hay que hacer frente al aumento y mayor duración de las olas de calor, que provocan el sobrecalentamiento y dilatación de los cables, y que se suman al incremento del consumo eléctrico en verano. Y, además, hay que prestar especial atención a la distancia entre las infraestructuras y la masa forestal. Por eso, a través de e-distribución, Endesa revisa las líneas eléctricas con tecnologías avanzadas y lleva a cabo labores de tala y poda selectiva para prevenir incidentes de forma eficaz. Pero **¿cómo lo hacen?**

Entre las tareas esenciales que e-distribución plantea a lo largo del año se encuentra el control de la masa forestal y la creación de **cortafuegos naturales** mediante procesos de tala y poda selectiva. Es decir, eliminan tan solo la vegetación necesaria que crece alrededor de las instalaciones red eléctrica. Hablamos de que el 60% de los 320.000 kilómetros de líneas eléctricas repartidas entre Andalucía, Aragón, Baleares, Canarias, Cataluña y parte de Extremadura son líneas aéreas y gran parte discurren por zonas boscosas o con vegetación.



Para decidir qué se debe cortar y qué no, se sigue un criterio de selección que cumple la legislación vigente según el crecimiento, las ubicaciones y la distancia a las instalaciones, explica Juan Ortiz Noval, responsable de operación y mantenimiento de e-distribución: "El objeto de estos trabajos es **garantizar la seguridad eléctrica de las instalaciones a la vez que se intenta mitigar el impacto en la vegetación** para conservar el entorno".

La filial de Redes de Endesa ha incorporado **herramientas para facilitar las labores de tala y poda**. Entre ellas destacan las máquinas desbrozadoras teledirigidas y los exoesqueletos EXO-S, que se colocan como prendas sobre el cuerpo para agilizar las labores. A esto se suman cascos con protección auditiva y comunicación por Bluetooth, que permiten coordinar hasta 16 operarios a distancia y brazaletes que monitorizan signos vitales para prevenir golpes de calor. Además, el personal cuenta con una app móvil para reportar en tiempo real cualquier incidencia en el entorno de las líneas eléctricas, como acumulaciones de vegetación, vertederos o nidos de aves protegidas.



La tecnología toma un papel fundamental a la hora de realizar las labores de tala y poda

La tecnología toma un papel fundamental a la hora de realizar las labores de tala y poda

La tala y poda selectiva de la vegetación cercana a las líneas eléctricas es fundamental para reducir el riesgo de incendios. Gracias a la inteligencia artificial, estos trabajos de mantenimiento se vuelven más precisos y efectivos. Esta herramienta ha supuesto todo un revulsivo a la hora de predecir el crecimiento de las plantas en función de sus características, ubicación y climatología. Con esta información, **la IA permite detectar posibles focos de incidencias** "evitando que las plantas puedan llegar a entrar en contacto con las líneas aéreas en tensión, provocando posibles averías o aumentando el riesgo de incendio".



Los técnicos de la campaña utilizan sensores en forma de cámaras termográficas

Tecnología que protege: desde el helicóptero hasta el terreno

Para estos cortafuegos naturales bajo las líneas eléctricas se requiere hacer un análisis cada vez más exhaustivo de los riesgos. Detrás de cada infraestructura en estado óptimo, hay lo que Ortiz llama **"actividades que pasan desapercibidas" y son esenciales para evitar estas incidencias en verano**. Inspeccionar desde el aire los kilómetros de red eléctrica es tan solo el principio de un trabajo que involucra a cerca de 2.000 personas para salvaguardar nuestros bosques y garantizar el suministro eléctrico hasta el último rincón.

Cada año, e-distribución redobla sus esfuerzos con un **importante despliegue tecnológico y humano** para mantener la red segura durante algunos de los meses de mayor demanda del año. De este modo, la **tecnología de última generación juega un papel clave** en la Campaña de Verano de la compañía, ayudando a detectar a tiempo los peligros y a preservar los bosques.

En primer lugar, los técnicos de la compañía utilizan **cámaras termográficas incorporadas en helicópteros o transportadas por el personal técnico** sobre el terreno. Las imágenes obtenidas permiten detectar puntos calientes que pueden deberse a un mal contacto por un defecto de materiales, explica el responsable de operación y mantenimiento, y que pueden derivar en averías a largo plazo. "Las cámaras de alta resolución de estos sensores permiten detectar defectos en los materiales que el ojo humano sólo ve cuando el defecto es ya muy evidente, con lo que podemos prevenir antes de que se produzca una incidencia", describe.



Estas cámaras termográficas van subidas en ocasiones a helicópteros con el fin de detectar puntos calientes en la red eléctrica

Otra tecnología empleada por e-distribución responde al nombre de **LIDAR (Light Detection And Ranging)**, una combinación de sensores láser y GPS que recrea un mapa 3D de alta definición de la infraestructura y permite medir la distancia entre los cables y la vegetación, "estudios muy útiles para planificar los trabajos de tala y poda", señala Ortiz. Estas cámaras pueden ubicarse también en **drones, que son las estrellas del proyecto Resisto, liderado por Endesa**, en el que se han integrado drones

autónomos con inteligencia artificial, sensores y cámaras especializadas para anticiparse a eventos climáticos extremos y detectar incendios en sus primeras fases, permitiendo una respuesta más rápida y eficaz.

Una vez acometidas las acciones de prevención de las líneas aéreas de alta tensión, la Campaña de Verano también implica una renovación de infraestructuras existentes en la red como la sustitución de cables, refuerzo de componentes clave y automatización de la red para mejorar su fiabilidad. **Esta puede ser de las tareas más complejas de todo el proceso.** La planificación, el diseño, la autorización y la construcción de una infraestructura requiere de un proceso complejo en coordinación con instituciones, explica Ortiz Noval. En concreto, este año se han realizado por ejemplo trabajos de renovación del cableado soterrado de la ciudad de **Barcelona y la zona de Alcudia en la isla de Mallorca.**

Cuidando el terreno, apoyando a su gente

Los trabajos realizados por e-distribución no sólo contribuyen al mantenimiento del entorno natural, sino que también tienen un gran impacto socioeconómico relevante en el territorio. **En este plan han participado casi 2.000 personas**, muchas de ellas provenientes del entorno rural.



Cuando Endesa planifica cada año la Campaña de Verano, relata Juan Ortiz, contrata a empresas colaboradoras para la actividad de tala y poda y uno de los criterios que tiene en cuenta es la contratación de personas desempleadas, jóvenes y mayores, aquellos **colectivos con mayores dificultades a la hora de acceder al mercado laboral.**

Para la compañía, el verano representa un momento clave del año, en el que todo el trabajo previo debe dar sus frutos. Es la época en la que se ponen a prueba los deberes hechos: la eficacia de meses de planificación, prevención y mantenimiento "**Nos ponemos a prueba cada día**, ya que la finalización de la campaña de verano representa el inicio de la campaña de invierno", reflexiona este responsable.

Por eso, el trabajo no se detiene nunca. Las labores de mantenimiento, prevención y modernización de la red son constantes, con el objetivo de anticiparse a cualquier incidencia en cualquier momento. Todo forma parte de un engranaje que funciona los 365 días del año para **garantizar un suministro eléctrico seguro, eficiente y respetuoso con el entorno.**

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



Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

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