



Resumen de prensa 21/10/2025

21/10/2025

ÍNDICE

#	Fecha	Medio	Titular	Tipo
---	-------	-------	---------	------

UNEF

1	17/10/2025	Expansión	Los usuarios de luz pagan al día dos millones extra para evitar apagones	Prensa
2	17/10/2025	www.expansion.com	Los usuarios de luz pagan al día dos millones extra para evitar apagones	Digital
3	17/10/2025	www.ecoticias.com	XII Foro Solar: la gran oportunidad de reindustrialización que supone para España la 'energía fotovoltaica'	Digital
4	17/10/2025	www.interempresas.net	El sector fotovoltaico reafirma su liderazgo europeo y pide una transición estable y competitiva	Digital
5	17/10/2025	www.energias-renovables.com	XII Foro Solar UNEF- La energía solar Marca España atrae a la red eléctrica 70.000 megavatios de demanda	Digital
6	17/10/2025	www.energias-renovables.com	Nautracker, premio Mejor Tecnología Innovadora por sus seguidores solares flotantes	Digital
7	17/10/2025	www.energias-renovables.com	La energía solar Marca España atrae a la red eléctrica 70.000 megavatios de demanda	Digital
8	17/10/2025	www.review-energy.com	El sector fotovoltaico celebra la aprobación del PO 7.4 y pide acelerar los cambios regulatorios tras el apagón	Digital
9	17/10/2025	Ecoconstrucción	El Foro Solar de UNEF reúne a más de 1.000 asistentes en su XII edición	Digital
10	17/10/2025	theobjective.com	Transparencia acorrala al Gobierno con el apagón y pide los informes previos de alerta	Digital
11	16/10/2025	www.20minutos.es	Directores de Operación de REE niegan seguir consignas políticas y lamentan retrasos por el Gobierno y la CNMC para asegurar la red	Digital
12	16/10/2025	www.elespanol.com	Castilla-La Mancha prepara alegaciones a la planificación eléctrica 2030 para defender sus demandas industriales	Digital
13	16/10/2025	www.rtve.es	Redeia estima en 371 millones el coste de operar en modo reforzado	Digital
14	16/10/2025	efe.com	Redeia descarta que esté en riesgo la seguridad del suministro eléctrico	Digital
15	16/10/2025	www.lavozdegalicia.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
16	16/10/2025	www.lasprovincias.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
17	16/10/2025	www.elcorreo.com	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
18	16/10/2025	www.diariosur.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
19	16/10/2025	www.diariovasco.com	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
20	16/10/2025	www.laverdad.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
21	16/10/2025	www.elcomercio.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
22	16/10/2025	www.canarias7.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
23	16/10/2025	www.elnortedecastilla.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
24	16/10/2025	www.larioja.com	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
25	16/10/2025	www.ideal.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
26	16/10/2025	www.hoy.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
27	16/10/2025	www.eldiariomontanes.es	El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones	Digital
28	20/10/2025	www.instaladores20.com	El Foro Solar de Unef reivindica a la fotovoltaica como eje para la reindustrialización y garantía de seguridad energética	Digital
29	16/10/2025	www.elplural.com	La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar	Digital
30	15/10/2025	www.elconfidencial.com	La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar	Digital
31	15/10/2025	www.eleconomista.es	La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar	Digital
32	16/10/2025	www.economiadigital.es	Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM	Digital
33	16/10/2025	www.finanzas.com	Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM	Digital
34	15/10/2025	www.lavanguardia.com	La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar	Digital
35	15/10/2025	www.ultimahora.es	La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar	Digital
36	15/10/2025	www.servimedia.es	La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar	Digital
37	15/10/2025	vivacadiz.es	La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar	Digital
38	16/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Corredor (Red Eléctrica) estima el coste de la operación del sistema en modo reforzado en 371 millones	Digital
39	16/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Las baterías y poder controlar la tensión, las principales bazas para el futuro de la fotovoltaica en España	Digital
40	16/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Castilla-La Mancha alegará a la planificación eléctrica para incluir todas sus demandas	Digital
41	15/10/2025	www.clm24.es	Castilla-La Mancha alegará a la planificación eléctrica para incluir todas sus demandas	Digital
42	16/10/2025	www.energias-renovables.com	XII Foro Solar UNEF- La fotovoltaica made in Spain atrae a la red eléctrica a 70.000	Digital

			megavatios de demanda	
43	16/10/2025	www.energias-renovables.com	El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"	Digital
44	16/10/2025	www.energias-renovables.com	UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores	Digital
45	16/10/2025	www.pv-magazine.es	José Donoso: "Hay 70 GW de demanda en España, atraída por los precios bajos de la energía que ofrece la fotovoltaica"	Digital
46	16/10/2025	Capital Radio	El coste del modo reforzado en el sistema eléctrico español asciende a 371 millones de euros según Beatriz Corredor	Radio
47	15/10/2025	www.lavanguardia.com	El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria	Digital
48	15/10/2025	www.estrategiasdeinversion.com	El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria	Digital
49	15/10/2025	www.diariosigloxxi.com	El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria	Digital
50	15/10/2025	www.pressdigital.es	El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria	Digital
51	15/10/2025	www.norbolsa.es	El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria	Digital
52	15/10/2025	cronicadecantabria.com	El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria	Digital
53	15/10/2025	www.lavanguardia.com	Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM	Digital
54	15/10/2025	www.europapress.es	Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM	Digital
55	15/10/2025	okdiario.com	Alberto Nadal avanza que el PP eliminará el impuesto de generación eléctrica	Digital
56	15/10/2025	theobjective.com	La fotovoltaica se posiciona como garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar	Digital
57	15/10/2025	www.libertaddigital.com	La fotovoltaica, motor industrial y garante energético, centra el XII Foro Solar de la Unión Española Fovoltavica	Digital
58	15/10/2025	www.eldigitaldealbacete.com	El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan todas las demandas de Castilla-La Mancha	Digital
59	15/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	El PP eliminará el impuesto de generación eléctrica del 7% cuando finalice la deuda tarifaria en 2028	Digital
60	15/10/2025	www.pp.es	Alberto Nadal avanza que el PP eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando termine la deuda tarifaria	Digital
61	15/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Joan Groizard: "El futuro del sistema eléctrico pasa por las prestaciones que ofrecen las renovables"	Digital
62	15/10/2025	www.latribunadetoledo.es	CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio	Digital
63	15/10/2025	www.latribunadeciudadreal.es	CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio	Digital
64	15/10/2025	www.latribunadealbacete.es	CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio	Digital
65	15/10/2025	www.latribunadetalavera.es	CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio	Digital
66	15/10/2025	www.latribunadecuenca.es	CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio	Digital
67	15/10/2025	www.lacomarcadepuertollano.co	La Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del Ministerio para que se incluyan todas las demandas de la región	Digital
68	15/10/2025	www.gentedigital.es	Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM	Digital
69	15/10/2025	www.lacerca.com	Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM	Digital
70	15/10/2025	clmpress.com	El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan todas las demandas de Castilla-La Mancha	Digital
71	15/10/2025	www.lacerca.com	El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan todas las demandas de Castilla-La Mancha	Digital
72	15/10/2025	alcazardesanjuan.com	El Gobierno de Castilla-La Mancha Solicitará la Inclusión de sus Demandas en la Planificación Eléctrica a 2030 del MITERD	Digital
73	15/10/2025	www.energias-renovables.com	El XII Foro Solar arranca en Madrid con el almacenamiento como lema	Digital
74	15/10/2025	www.energias-renovables.com	"Se está perdiendo el interés en el autoconsumo por esa percepción de precios bajos"	Digital
75	15/10/2025	diariodelamancha.com	El Gobierno de Castilla-La Mancha pedirá incluir sus demandas en la planificación eléctrica a 2030 del MITERD	Digital
76	15/10/2025	CAM - Castilla La Mancha Radio	El Gobierno regional va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la planificación eléctrica a 2030 que hacía pública el Ministerio de Transición Ecológica	Radio
77	15/10/2025	CAM - Castilla La Mancha Radio	El Gobierno de Castilla-La Mancha va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la planificación eléctrica 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica	Radio
78	15/10/2025	www.pv-magazine.es	Más de 1.000 asistentes en el XII Foro Solar	Digital
79	15/10/2025	www.pv-magazine.es	Arranca el Foro Solar: «No dejar ganar al ruido frente a la oportunidad imparable de la transición energética»	Digital
80	15/10/2025	cronicaeconomica.com	ELECTRICAS: empieza la batalla de verdad	Digital
81	14/10/2025	www.caloryfrio.com	El XII Foro Solar de UNEF cierra inscripciones en un contexto favorable para la solar en Europa	Digital
82	13/10/2025	material-electrico.cdecomunicacion.es	C de Comunicación modera una mesa redonda en el XII Foro Solar de UNEF	Digital
83	15/10/2025	castillalamancha.es	El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan todas las demandas de Castilla-La Mancha	Digital
84	16/10/2025	www.cantabriaeconomica.com	El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la	Digital

			deuda tatrifaria	
85	16/10/2025	material-electrico.cdecomunicacion.es	Autoconsumo, electrificación y almacenamiento, ejes del debate en el XII Foro Solar de UNEF	Digital
86	16/10/2025	energetica21.com	Acelerar la demanda e implementar nuevas subastas: las medidas que reclama la fotovoltaica para impulsar el sector	Digital
87	16/10/2025	cronicaeconomica.com	CORREDOR: la factura del apagón es de 371M€	Digital
88	15/10/2025	www.20minutos.es	El Gobierno desoye la petición para evitar los precios cero de la luz y anima a la fotovoltaica a habilitarse ante REE para evitar apagones	Digital
89	15/10/2025	www.elespanol.com	La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad	Digital
90	20/10/2025	material-electrico.cdecomunicacion.es	Ganadores de los premios StartUp Solar y PHOTOvoltaica de UNEF	Digital
91	20/10/2025	www.energias-renovables.com	El Partido Popular prepara una moratoria para las renovables	Digital
92	20/10/2025	www.caloryfrio.com	La Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización perfila su agenda para Genera y Matelec	Digital

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

93	21/10/2025	Expansión	El precio de los proyectos renovables se hunde un 60%	Prensa
94	20/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Las renovables sufren correcciones en sus valoraciones de hasta el 60% por los bajos precios de la energía	Digital
95	20/10/2025	www.pv-magazine-latam.com	Atlas Renewable obtiene 475 millones de dólares para construir en Chile un proyecto 357 MWp solares con 320 MW de almacenamiento	Digital
96	20/10/2025	www.energias-renovables.com	Atlas avanza en Atacama tras cerrar la financiación de otro megaparque solar con baterías	Digital
97	20/10/2025	www.energias-renovables.com	Anpier lleva el debate sobre la justicia energética a las librerías	Digital
98	20/10/2025	www.pv-magazine.es	BOE: 6 proyectos en la tercera semana de octubre, con 149 MW de fotovoltaica y 148,38 MW BESS	Digital
99	20/10/2025	energetica21.com	Contact Italia viajará a GENERA con sus nuevas soluciones de montaje fotovoltaico	Digital
100	20/10/2025	energetica21.com	EcoFlow aterriza en GENERA con su ecosistema inteligente para maximizar el autoconsumo y la seguridad energética	Digital
101	20/10/2025	www.pv-magazine-mexico.com	El reciclaje de módulos fotovoltaicos gana impulso a medida que aumentan los volúmenes de residuos a nivel mundial	Digital
102	21/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	España se suma a la ola de los gases renovables	Digital
103	20/10/2025	energetica21.com	GoodWe celebra su 15º aniversario en GENERA con nuevas soluciones para C&I, residencial y utility	Digital
104	20/10/2025	www.pv-magazine.es	Greenvolt instala para Prosur una batería térmica como alternativa al gas natural	Digital
105	20/10/2025	www.energias-renovables.com	LaPabloRenovable, reconocida con el Premio Solar Europeo 2025 por liderar la transición energética ciudadana	Digital
106	20/10/2025	energetica21.com	LM8 Solar presentará en GENERA las soluciones fotovoltaicas TCL Solar de TCL SunPower Global	Digital
107	20/10/2025	www.pv-magazine.es	Mercedes presenta su primer prototipo con pintura solar que almacena la energía en la batería del vehículo	Digital
108	20/10/2025	www.pv-magazine.es	Planta fotovoltaica de 8,25 MW hibridada con baterías grid forming de 4,2 MW en Gran Canaria	Digital
109	20/10/2025	energetica21.com	Plug & Play Energy, en GENERA: soluciones avanzadas en almacenamiento, autoconsumo y revamping	Digital
110	20/10/2025	energetica21.com	Pramac presentará en GENERA sus innovaciones en almacenamiento energético y movilidad eléctrica	Digital
111	21/10/2025	www.pv-magazine-mexico.com	Presentan para evaluación ambiental dos proyectos solares que suman casi 250 MWp en Hidalgo	Digital
112	20/10/2025	climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es	Salvador Escoda lanza su nueva aerotermia Mundoclima	Digital
113	20/10/2025	www.pv-magazine-mexico.com	Sistema fotovoltaico desplegable con seguidores solares para techos de estadios	Digital
114	20/10/2025	energetica21.com	Suministros Orduña presentará en GENERA sus principales novedades en soluciones residenciales e industriales	Digital
115	20/10/2025	energetica21.com	Vector Energy llevará a GENERA su nuevo sistema de almacenamiento de energía BESS	Digital

LAS RENOVABLES

116	21/10/2025	Cinco Días	España sufre otra derrota por las primas de las renovables y deberá pagar 262 millones de euros	Prensa
117	20/10/2025	www.eldebate.com	El arbitraje internacional condena a España a pagar 262 millones a Eiser por las primas a las renovables	Digital
118	20/10/2025	okdiario.com	El tribunal de arbitraje condena a España a pagar 262 millones a Eiser por los recortes a las renovables	Digital
119	20/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	España se pega un tiro en el pie: pierde un laudo con el fondo Eiser por 262 millones tras recurrirlo cuando lo condenaron a pagar la mitad	Digital
120	20/10/2025	theobjective.com	España tendrá que pagar 262 millones a Eiser por la retirada de ayudas a las renovables	Digital
121	21/10/2025	Cinco Días	Editorial. Los fondos internacionales elevan el pulso contra España	Prensa
122	21/10/2025	Expansión	La Llave. Un agujero renovable de 2.000 millones	Prensa
123	21/10/2025	Cinco Días	España lucha por conservar los dividendos de Airbus por los laudos de las renovables	Prensa
124	21/10/2025	Cinco Días	Reynés cuestiona el calendario del apagón nuclear: "Volvamos a hacer los números"	Prensa

125	20/10/2025	www.elnacional.cat	Reynés (Naturgy) reclama la revisió del tancament de les nuclears i 10 anys més per Almaraz	Digital
126	21/10/2025	El Economista	Repsol acuerda el suministro de biocombustibles para CNLH	Prensa
127	20/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Aprobada la DIA de la línea eléctrica La Serna-Magallón para suministrar al Valle del Ebro	Digital
128	21/10/2025	El Comercio Gijón	Asturias compite con Valencia por captar la tercera fábrica de vehículos eléctricos de BYD en Europa	Prensa
129	21/10/2025	www.merca2.es	Barclays castiga a Redeia: baja la nota a Infra ponderar y el precio objetivo a 13 euros	Digital
130	20/10/2025	energetica21.com	Bornay celebra su 55º aniversario con la inauguración de sus nuevas oficinas en Castalla (Alicante)	Digital
131	20/10/2025	www.ambientum.com	Captura directa de carbono, una solución real para el planeta	Digital
132	21/10/2025	La Nueva Crónica	Castilla y León lideró en 2024 la producción de energía limpia	Prensa
133	20/10/2025	climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es	Clivet presenta su nuevo sistema hidrónico avanzado	Digital
134	20/10/2025	www.ambientum.com	Cómo la educación ambiental impulsa la adaptación climática	Digital
135	20/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Corredor (Redeia) pide que los agentes del sector eléctrico cumplan sus obligaciones por el bien del sistema	Digital
136	20/10/2025	material-electrico.cdecomunicacion.es	Cuenta atrás para la jornada 'Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?'	Digital
137	21/10/2025	www.smartgridsinfo.es	Desarrollan electrocatalizadores para una producción de hidrógeno verde más eficiente y sostenible	Digital
138	21/10/2025	www.segre.com	El 30% de l'energia per al Principat serà renovable	Digital
139	20/10/2025	laciutat.cat	Endesa i FEDA tanquen un PPA verd que cobrirà el 30% de la importació a partir de 2028	Digital
140	21/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Endesa renueva un acuerdo para suministrar la mitad de la electricidad de Andorra	Digital
141	21/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	España se suma a la ola de los gases renovables	Digital
142	20/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	La CNMC autoriza a Opdenergy la compra de 440 MW eólicos de Acciona Energía en España por 530 millones	Digital
143	21/10/2025	www.merca2.es	La IEA prevé un aumento de 4600 GW de las renovables en 2030	Digital
144	20/10/2025	www.energias-renovables.com	La Xunta prioriza los parques eólicos sobre la protección del paisaje	Digital
145	20/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Las renovables sufren correcciones en sus valoraciones de hasta el 60% por los bajos precios de la energía	Digital
146	20/10/2025	energetica21.com	Las soluciones energéticas Equinox2 llegan a GENERA de la mano de Salicru	Digital
147	20/10/2025	www.pv-magazine.es	Los mercados eléctricos europeos encadenan nuevas subidas en la tercera semana de octubre impulsados por más demanda y menos renovables	Digital
148	20/10/2025	www.review-energy.com	Nuevo decreto en Colombia busca fortalecer la contratación de energía a largo plazo y garantizar la seguridad eléctrica del país	Digital
149	21/10/2025	www.pv-magazine-mexico.com	Presentan para evaluación ambiental dos proyectos solares que suman casi 250 MWp en Hidalgo	Digital
150	21/10/2025	www.segre.com	Projecten connectar 4.000 cases del Pirineu a calderes públiques de biomassa per tenir calor	Digital
151	20/10/2025	www.pv-magazine.es	Repsol Ibereólica obtiene luz verde para un proyecto híbrido eólico-solar que suma 226 MW en Chile	Digital
152	21/10/2025	www.smartgridsinfo.es	Un nuevo informe de progreso mundial insta a impulsar las renovables y las redes eléctricas	Digital
153	21/10/2025	elperiodicodelaenergia.com	Vestas congela sus planes de abrir una fábrica de turbinas eólicas en Polonia	Digital

LAS OTRAS ENERGÍAS

154	21/10/2025	El Mundo	Fatih Birol, director ejecutivo de la agencia internacional de la energía:«El Gobierno debe medir con gran cuidado lo que hace con la nuclear»	Prensa
155	21/10/2025	El País	Teresa Ribera, vicepresidenta ejecutiva de la Comisión Europea: "Sin una economía verde no hay futuro"	Prensa
156	21/10/2025	El Economista	Enrique Riquelme, presidente de Cox: "Cox desinvertirá el 40% de las centrales de Iberdrola México entre fondos de pensiones"	Prensa
157	21/10/2025	El Economista	Editorial. Cox: oportuna venta parcial en México	Prensa
158	21/10/2025	Cinco Días	La CNMC rechaza un cambio clave que solicitaba REE para evitar otro apagón	Prensa
159	21/10/2025	El Economista	Las eléctricas se reúnen para pedir de manera formal prorrogar Almaraz	Prensa
160	21/10/2025	El País	Corredor alaba la solvencia del sistema eléctrico	Prensa
161	21/10/2025	El Economista	Iberdrola bate los 17 euros y conquista otro récord en bolsa	Prensa
162	21/10/2025	Expansión	'Boom' inversor en centros de datos con 90.000 millones en proyectos	Prensa
163	21/10/2025	ABC	La UE dejará de comprarle gas y petróleo a Rusia en 2028	Prensa
164	21/10/2025	Cinco Días	Jordi Sevilla. Europa y la lira de Nerón	Prensa
165	21/10/2025	www.eseficiencia.es	El proyecto Shine acelerará el despliegue de las comunidades energéticas en toda Europa	Digital

LA ECONOMÍA

166	21/10/2025	Expansión	La empresa familiar avisa de que el absentismo es ya el mayor riesgo	Prensa
167	21/10/2025	Expansión	El Gobierno recula con las cuotas de los autónomos: subirán hasta 177 euros al año	Prensa
168	21/10/2025	El País	Manuel Illueca, presidente del ICO: "Hay fallos que deben resolverse cuando la	Prensa

			economía va bien"	
169	21/10/2025	El Economista	Trabajo plantea dar 15 días por cuidados paliativos y 10 por la muerte de familiares	Prensa



Los usuarios de luz pagan al día dos millones extra para evitar apagones

MÁS INGRESOS PARA IBERDROLA, ENDESA Y NATURGY/ Beatriz Corredor, presidenta de Redeia, cifra hasta ahora en 371 millones de euros el coste extra de mantener el “modo reforzado” del sistema eléctrico.

Miguel Á. Patiño. Madrid

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, estimó ayer en 371 millones de euros el coste que tiene para el sistema eléctrico la operación que supone el conocido como *modo reforzado*, con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril, que afectó de forma masiva a la Península Ibérica.

“Esta operación reforzada, evidentemente, ha tenido un coste, que se ha estimado para todo el sistema en 371 millones de euros”, afirmó la presidenta de Redeia, el hóliding del que depende Red Eléctrica. Corredor intervino ayer en la *XII edición del Foro Solar* organizado por Unef, la patronal del sector fotovoltaico.

Esos 371 millones de euros suponen más de dos millones de euros al día para el conjunto de los ciudadanos, que lo tienen que pagar a través de recargos en sus facturas de luz cada mes.

Desde el 28 de abril

El modo reforzado supone tener activadas más centrales convencionales para que, en caso de que se necesiten, poder atender al sistema eléctrico. Es lo que en el argot se denomina mercado de restricciones.

Por el mero hecho de estar en alerta, esas centrales, que son propiedad de grandes eléctricas como Iberdrola,

POR QUÉ

- La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, cifra en 371 millones el coste que tiene para el sistema eléctrico el modo reforzado, para evitar apagones.
- El modo reforzado consiste en mantener alerta a más centrales convencionales, sobre todo de gas (ciclos combinados), para lo cual hay que retribuirles a modo de póliza de seguro.
- Ese coste supone más de dos millones de euros extra para los usuarios, que tienen que pagar en sus facturas.
- Ese coste extra supone ingresos para las eléctricas por ese servicio de respaldo.

Endesa y Naturgy, reciben unos pagos.

Corredor ha apuntado que, “evidentemente, es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión” del sistema eléctrico.

Red Eléctrica opera desde que se produjo el apagón del pasado 28 de abril con una mayor presencia en ciclos combinados (los que funcionan quemando gas) con el objetivo de dar mayor estabilidad al sistema, dado que estas



Beatriz Corredor preside Redeia.

plantas son las que están habilitadas para el control dinámico de la tensión.

La entrada en vigor del procedimiento 7.4, que se aprobó en junio, permitirá también que las energías renovables realicen un control dinámico de tensión en el sistema.

Es algo que, según apuntó en el mismo foro de Unef el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, puede permitir al operador del sistema retirar algunas medidas “coyunturales”.

Respecto al procedimiento

7.4, que está previsto que entre en vigor el 1 de enero de 2026, Corredor señaló que se está trabajando para “implementar lo más rápido posible la puesta en servicio de aquellas plantas [como las renovables, que aun no están disponibles para controlar tensión] que han iniciado las habilitaciones” legales para hacerlo.

Estas plantas, según apuntó la presidenta de Redeia, tienen que estar en servicio el 1 de enero, pero “se está valorando que todas las unidades que han recibido esta habilita-

ción puedan empezar ya a controlar la tensión y, por tanto, a incorporarse”.

Informes sobre el apagón

Corredor también se refirió a los informes oficiales publicados sobre lo ocurrido el pasado 28 de abril, entre los que mencionó los del comité de análisis, el del operador del sistema y el del panel de expertos de Entso-e.

La presidenta de Redeia apuntó que “todos confirman la secuencia factual de hechos de lo que pasó aquel día”. Esos

UNA PÓLIZA

El modo reforzado para evitar **apagones** eléctricos funciona como un seguro. A más seguridad, **más coste en la póliza**, y más tranquilidad.

informes oficiales y normativos, según Beatriz Corredor, contradicen algunos realizados por algunas entidades privadas.

Del informe de panel europeo Entso-E, Corredor subrayó que precisa que “las primeras desconexiones en la red de distribución, no de transporte, se realizaron cuando las tensiones estaban dentro de los límites, una cuestión que ha confirmado la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en una certificación enviada al panel de expertos”.

Asimismo, añadió que certifica “el inadecuado comportamiento en el control de tensión de grupos generadores que están obligados a ello, especialmente en la zona suroeste y centro de España”.

La presidenta de Redeia consideró que esto se demuestra con un procedimiento “tan sencillo” como comparar cómo se comportaron grupos análogos en el otro lado de la frontera, en Portugal, “con unas gráficas que demuestran que los grupos portugueses sí se ajustaron con precisión a los límites legales de control de tensión”. Para Corredor el informe europeo confirma que ese día se encontraban conectados más de 40 grupos convencionales, térmicos e hidráulicos de más de 30 megavatios, con obligación de controlar la tensión y que la inercia del sistema estaba dentro de los rangos.

Los usuarios de luz pagan al día dos millones extra para evitar apagones

- La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, estimó ayer en 371 millones de euros el coste que tiene para el sistema eléctrico la operación que supone el conocido como modo...



Energía

<https://www.expansion.com/empresas/energia/2025/10/17/68f15a09468aeb7c788b458c.html>

Miguel Á. Patiño

Viernes, 17 octubre 2025

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, estimó ayer en **371 millones de euros** el coste que tiene para el sistema eléctrico la operación que supone el conocido como **modo reforzado, con el que opera Red Eléctrica tras el apagón** del pasado 28 de abril, que afectó de forma masiva a la Península Ibérica.

"Esta operación reforzada, evidentemente, ha tenido un coste, que se ha estimado para todo el sistema en 371 millones de euros", afirmó la presidenta de Redeia, el holding del que depende **Red Eléctrica**. Corredor intervino ayer en la XII edición del Foro Solar organizado por Unef, la patronal del sector fotovoltaico.

Esos 371 millones de euros suponen **más de dos millones de euros al día** para el conjunto de los ciudadanos, que lo tienen que pagar a través de recargos en sus facturas de luz cada mes.

Desde el 28 de abril

El modo reforzado supone **tener activadas más centrales convencionales** para que, en caso de que **se necesiten, poder atender al sistema eléctrico**. Es lo que en el argot se denomina mercado de restricciones.

Por el mero hecho de estar en alerta , esas centrales, que son propiedad de grandes eléctricas como Iberdrola, Endesa y Naturgy, reciben unos pagos.

Corredor ha apuntado que, "evidentemente, es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión" del sistema eléctrico.

Red Eléctrica opera desde que se produjo el apagón del pasado 28 de abril con una mayor presencia en ciclos combinados (los que funcionan quemando gas) con el objetivo de dar mayor estabilidad al sistema, dado que estas plantas son las que están habilitadas para el control dinámico de la tensión.

La entrada en vigor del procedimiento 7.4, que se aprobó en junio, permitirá también que **las energías renovables realicen un control dinámico de tensión en el sistema**.

Es algo que, según apuntó en el mismo foro de Unef el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, **puede permitir al operador del sistema retirar algunas medidas "coyunturales"**.

Respecto al procedimiento 7.4, que **está previsto que entre en vigor el 1 de enero de 2026**, Corredor señaló que se **está trabajando para "implementar lo más rápido posible la puesta en servicio de aquellas plantas [como las renovables, que aun no están disponibles para controlar tensión] que han iniciado las habilitaciones" legales para hacerlo**.

Estas plantas, según apuntó la presidenta de Redeia, tienen que estar en servicio el 1 de enero, pero "se está valorando que todas las unidades que han recibido esta habilitación puedan empezar ya a controlar la tensión y, por tanto, a incorporarse".

Informes sobre el apagón

Corredor también se refirió a los **informes oficiales publicados sobre lo ocurrido el pasado 28 de abril**, entre los que mencionó los del comité de análisis, **el del operador del sistema y el del panel de expertos de Entso-e**.

La presidenta de Redeia apuntó que "todos confirman la secuencia factual de hechos de lo que pasó aquel día". **Esos informes oficiales y normativos, según Beatriz Corredor, contradicen algunos realizados por algunas entidades privadas**.

Del informe de panel europeo **Entso-E**, Corredor subrayó que precisa que **"las primeras desconexiones en la red de distribución, no de transporte, se realizaron cuando las tensiones estaban dentro de los límites, una cuestión que ha confirmado la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en una certificación enviada al panel de expertos"**.

Asimismo, añadió que **certifica "el inadecuado comportamiento en el control de tensión de grupos generadores que están obligados a ello, especialmente en la zona suroeste y centro de España"**.

La presidenta de Redeia consideró que esto se demuestra con un procedimiento "tan sencillo" como **comparar cómo se comportaron grupos análogos en el otro lado de la frontera, en Portugal, " con unas gráficas que demuestran que los grupos portugueses sí se ajustaron con precisión a los límites legales de control de tensión"**. Para Corredor el informe europeo confirma que ese día se

encontraban conectados más de 40 grupos convencionales, térmicos e hidráulicos de más de 30 megavatios, con obligación de controlar la tensión y que la inercia del sistema estaba dentro de los rangos.



XII Foro Solar: la gran oportunidad de reindustrialización que supone para España la ‘energía fotovoltaica’

- El Foro Solar, que se ha convertido en el “place to be” para todos los profesionales del sector de la energía solar fotovoltaica, volvió con su décimo segunda



destacados

<https://www.ecoticias.com/energias-renovables/xii-foro-solar-oportunidad-reindustrializacion-espana-energia-f...>

Alejandro R.C.

Viernes, 17 octubre 2025

El **Foro Solar**, que se ha convertido en el “**place to be**” para todos los profesionales del sector de la energía solar fotovoltaica, volvió con su décimo segunda edición, que se celebró en el **Auditorio Príncipe Felipe del Hotel Marriott Auditorium en Madrid**.

El evento, convertido ya en uno de los mayores atractivos del sector renovable, en su última edición en octubre de 2024, **reunió a más de 1.200 asistentes** de una docena de nacionalidades, que se dieron cita durante dos días para conocer todas las novedades, intercambiar opiniones e incrementar su red de contactos.

Este año vuelve renovado con un programa cargado de contenido interesante y actualizado de la mano de ponentes de primera mano del sector nacional, internacionales, representantes institucionales y más profesionales que componen toda la cadena de valor del sector.

En el congreso anual del sector, el XII Foro Solar del 15 y 16 de octubre de 2025, ha reunido a más de 1000 asistentes : el sector fotovoltaico reivindica su papel para la estabilidad y flexibilidad del sistema y la reindustrialización del país .

En detalle:

- El director general de UNEF, José Donoso, ha destacado la gran oportunidad de reindustrialización que supone para el país la energía fotovoltaica, afirmando que “hay 70GW de demanda, que vienen atraídos por los precios bajos de la energía que ofrece la fotovoltaica en España”.
- La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, ha recalcado que “estamos trabajando con la máxima celeridad en la implementación del nuevo PO 7.4, para el que ya hemos iniciado la semana pasada las habilitaciones”.
- El vicesecretario de Economía y Desarrollo Sostenible del Partido Popular, Alberto Nadal, ha insistido en que la fotovoltaica “es y debe ser” la columna vertebral del sistema eléctrico español, pero que para ello debe aumentar la demanda y las interconexiones.

XII Foro Solar, organizado por la UNEF

El XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltáica (UNEF) , se ha consolidado un año más como el encuentro de referencia del sector en España.

Desde este escenario, la industria ha lanzado un mensaje unánime a las instituciones y a la ciudadanía sobre la **necesidad de aprovechar la ventaja competitiva que para el país supone la fotovoltaica, unida al almacenamiento de energía.**

En palabras de José Donoso, director general de la Unión Española Fotovoltáica (UNEF) , “nuestro sector está en un momento de encrucijada y toma de decisiones importantes. Hay una demanda muy importante que satisfacer en el país: más de 70GW demanda de energía eléctrica entre puntos de conexión concedidos y en planificación. Nuestro sector tiene que estar preparado para satisfacer esta demanda y apuntalar la reindustrialización del país”.

La mayor parte de estos GW son empresas que buscan la energía barata que produce la fotovoltaica

Para José Donoso, “ este ha sido también un año marcado por el apagón, que ha supuesto retos pero también oportunidades ”. Denuncia que ha habido mucha desinformación al respecto, y que en un primer momento se acusó injustamente a las renovables y se atribuyó el incidente a una falta de inercia en el sistema.

Sin embargo, recalca que “**hoy, los distintos informes confirman que el principal problema estuvo en el control de tensión. Un control de tensión que, si bien la tecnología fotovoltaica podía aportar, la regulación vigente en ese momento no lo permitía.**”

Por ello, Donoso también ha subrayado las oportunidades que esto ha supuesto, como la de avanzar en necesarios cambios regulatorios que estaban pendientes, para el avance del almacenamiento o los relativos a la actualización del PO 7.4, que permitirá a las renovables participar en el control de tensión, “**lo que ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible**” , destacó.

En este mismo sentido, **Beatriz Corredor, presidenta Redeia** , ha comentado en su intervención que “**celebramos la aprobación del PO 7.4 para que las renovables puedan controlar la tensión, algo que hemos venido solicitando desde el operador del sistema. Estamos trabajando con la máxima**

celeridad en la implementación de este nuevo servicio, para el que ya hemos iniciado la semana pasada las habilitaciones”.

UNEF: análisis del pulso del sector y las visiones sobre su futuro

La XII edición del **Foro Solar** también ha contado, por primera vez, con la intervención especial de **Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular** , quien ha expuesto la visión de su partido en materia energética, y ha dado respuesta a preguntas directas de empresarios de **producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación**.

Nadal ha subrayado que **la energía fotovoltaica es ya la forma más barata de producir energía y que “es y debe ser la columna vertebral del sistema eléctrico español”** . Sin embargo, para que pueda seguir desarrollándose, *“hay que incrementar la demanda, tener interconexiones y desarrollar el almacenamiento, tanto con bombeo como con baterías”* .

La segunda jornada del **XII Foro Solar** ha contado con la participación de **Eva María Blanco Benavente, subdirectora General de Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica** , quien analizó qué ha supuesto para la evaluación ambiental la implantación de **las energías renovables en España** , ha aplaudido **la importancia de las renovables en la transición energética** y ha compartido las claves para agilizar la tramitación.

En esta última jornada, se ha abordado también la **viabilidad de la fabricación de componentes fotovoltaicos en Europa** tras la **aprobación de la Ley de Industria Neta Cero (NZIA)**. El debate reunió a altos directivos de empresas líderes como Sungrow, Arctech Solar, Gamesa Electric, Nextracker, PVH y Gamechange Solar para discutir el futuro manufacturero del continente.

La jornada ha analizado también los principales **desafíos para la financiación de nuevos proyectos en el contexto actual y la importancia y el valor estratégico del arraigo territorial**, donde representantes de la administración, alcaldes y especialistas en derecho analizaron las mejores prácticas para la integración de los proyectos en los territorios.

El almacenamiento ha sido otro de los temas clave del encuentro, que ha contado con una mesa específica para analizar su papel en el autoconsumo como herramienta clave para descarbonizar la industria , en un debate que contó con la visión del Ministerio y de empresas tecnológicas punteras.

ECOticias.com

Tags: destacados

El sector fotovoltaico reafirma su liderazgo europeo y pide una transición estable y competitiva

- El XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (Unef), reunió en Madrid a los principales agentes del sector para analizar el presente y el futuro de la energía solar en España... - Actualidad



El XII Foro Solar reunió en Madrid a los principales agentes del sector para analizar el presente y el futuro de la energía solar en España...

<https://www.interempresas.net/Autoconsumo/Articulos/611173-sector-fotovoltaico-reafirma-su-liderazgo-europ...>

Viernes, 17 octubre 2025

XII Foro Solar

El sector fotovoltaico reafirma su liderazgo europeo y pide una transición estable y competitiva

Redacción Interempresas17/10/2025104

El XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (Unef), reunió en Madrid a los principales agentes del sector para analizar el presente y el futuro de la energía solar en España. A lo largo de dos jornadas, el evento abordó cuestiones como la estabilidad regulatoria, el desarrollo industrial, el almacenamiento, el autoconsumo y la aceptación social de los proyectos. Con la participación de representantes del Gobierno, como Teresa Ribera, Joan Groizard y Eva María Blanco, y de líderes empresariales nacionales e internacionales, el foro confirmó el papel central de la fotovoltaica en la transición energética europea y subrayó la necesidad de avanzar hacia una planificación estratégica que refuerce la competitividad, la seguridad del sistema y el arraigo territorial de las instalaciones.

El XII Foro Solar reunió en Madrid a los principales agentes del sector para analizar el presente y el futuro de la energía solar en España.

Rafael Benjumea, presidente de la asociación y Joan Groizard, secretario de Estado de Energía del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico fueron los encargados de inaugurar esta edición

En su intervención inaugural, Rafael Benjumea hizo balance de la situación del sector fotovoltaico en España, destacando que se trata de “un sector muy dinámico, muy maduro, con un crecimiento estabilizado y cuya tecnología es la que cuenta con mayor potencia instalada en el país”. España, recordó, es ya el segundo país de la Unión Europea en capacidad fotovoltaica.

El presidente de Unef subrayó que, tras una etapa de fuerte expansión, el principal reto ahora pasa por garantizar la seguridad y estabilidad necesarias para atraer inversión, así como por reforzar la aceptación social de los proyectos. En este sentido, advirtió sobre la necesidad de combatir las informaciones falsas o manipuladas que pueden generar rechazo en los territorios y defendió que “el sector debe mostrar las bondades de esta tecnología en zonas menos pobladas”, apostando por proyectos de máxima calidad, avalados por el Sello de Excelencia de Unef.

Rafael Benjumea, presidente de Unef.

Por su parte, Joan Groizard agradeció la oportunidad de participar en el Foro Solar y subrayó la importancia del encuentro para debatir sobre los retos y oportunidades de la transición energética “en un contexto de convulsión global”. Recalcó que, pese al “ruido” de una minoría que intenta sembrar dudas, las principales economías del mundo mantienen un apoyo firme a la transición energética como herramienta de competitividad económica y de lucha contra la crisis climática.

El secretario de Estado destacó el liderazgo de España en energías renovables, reflejado en la reducción de los precios de la electricidad y en la fuerte inversión que está atrayendo el sector. Advirtió, sin embargo, del riesgo de que “una pequeña minoría enturbie esta gran oportunidad industrial, económica y social para el país”, y abogó por un sistema eléctrico moderno y flexible, basado en la neutralidad tecnológica. En su intervención, apuntó también a la necesidad de implementar nuevas normativas y expandir el autoconsumo y el almacenamiento, de forma que la transición renovable se traduzca en una oportunidad industrial y de desarrollo regional.

El Foro Solar reunió a administraciones, empresas y expertos para debatir sobre los retos de la segunda fase de la transición energética, la competitividad industrial y la integración territorial de las renovables. Joan Groizard, secretario de Estado de Energía del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Desde Bruselas, Teresa Ribera, vicepresidenta ejecutiva para una Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, intervino por vía telemática en la inauguración, resaltando la transformación sin precedentes del sistema energético europeo, impulsada por el crecimiento de la capacidad solar, que se ha duplicado desde 2021. Este auge ha generado importantes beneficios, incluyendo el avance en los objetivos de descarbonización, un aumento en la seguridad energética al reducir la dependencia de combustibles fósiles, y una mayor asequibilidad de la electricidad,

ejemplificada por la drástica caída de precios en España. En este contexto, “Europa tiene una oportunidad única para liderar la transición energética global, contrastando su marco regulatorio previsible con la inestabilidad observada en otras regiones”, reconoció. Para consolidar este liderazgo y superar desafíos como la financiación y la infraestructura de redes, la Comisión Europea van a lanzar los próximos meses una serie de iniciativas, como el paquete europeo de redes y una estrategia de inversión, “buscando construir una verdadera unión energética que garantice la prosperidad y competitividad del continente”, afirmó.

Teresa Ribera, vicepresidenta ejecutiva para una Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea.

Un plan estratégico claro para consolidar la competitividad

La primera mesa redonda del Foro Solar 2025 reunió a cinco directores generales de compañías líderes del sector en torno a un tema central: la necesidad de un plan estratégico que refuerce la visión y la competitividad de la energía fotovoltaica en España. Los ponentes coincidieron en que el país se encuentra en un momento clave, con grandes oportunidades de desarrollo, pero también con desafíos urgentes que requieren coordinación, estabilidad normativa e impulso a la innovación tecnológica.

Para José Luis Moya, CEO global de RIC Energy, el objetivo pasa por ganar competitividad frente a otros mercados internacionales, recordando que “los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China”. En este contexto, defendió apostar por las renovables que, además, suponen “una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”.

Una reflexión que completó Luis Alvarogonzález, CEO de Zelestra, quien destacó el papel geoestratégico de las energías limpias. El directivo lanzó un mensaje de optimismo para el sector, aunque advirtió sobre la necesidad de superar obstáculos como los vertidos y las horas cero, para lo cual consideró esencial acelerar la implantación del almacenamiento y reforzar la seguridad jurídica.

Por su parte, David Ruiz, CEO de Grenergy, coincidió en que el sector vive “un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también”. En su intervención, definió a las renovables con almacenamiento como “el verdadero escudo antiapagón del siglo XXI” y subrayó que el interés inversor internacional por España sigue creciendo.

El director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, reforzó la idea del interés que existe por invertir en nuestro país, pero advirtió que este impulso debe acompañarse de nuevas inversiones en almacenamiento y red eléctrica para garantizar que los proyectos puedan materializarse y crezca también la demanda.

Finalmente, Jordi Torres, director general de TotalEnergies Renewables, sintetizó algunos de los grandes desafíos regulatorios pendientes. “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue”, afirmó, reclamando un marco jurídico y técnico sólido que permita dar continuidad al crecimiento del sector. En su opinión, medidas como los concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda y el impulso decidido al almacenamiento son elementos fundamentales.

Un espacio para construir el futuro fotovoltaico

La primera jornada del Foro Solar 2025 continuó a lo largo del día con un programa centrado en el futuro del autoconsumo en España y en el papel de la energía fotovoltaica como motor del desarrollo industrial. Representantes del sector público, como el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) y la Generalitat de Cataluña, debatieron con responsables de empresas punteras como Sonnen Ibérica, GoodWe y Wattkraft sobre los próximos pasos para consolidar el crecimiento del autoconsumo y extender su implantación en hogares, empresas e industrias.

En el foro también se analizó la contribución de la fotovoltaica al desarrollo industrial nacional, en una mesa que reunió a expertas de referencia como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de compañías como Lightsource bp, Greenpower y AEGE. En este espacio se puso de relieve la necesidad de alinear la política energética con la estrategia industrial, aprovechar las oportunidades de relocalización productiva y reforzar la cadena de valor solar en España.

Otro de los ejes de la jornada fue la actualidad y los retos del almacenamiento energético, en una mesa que contó con la participación de representantes del Ministerio para la Transición Ecológica, Recurrent Energy e Iberdrola. El debate se centró en los mecanismos regulatorios y de política energética necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema eléctrico, así como en el papel que jugarán las baterías y las soluciones de almacenamiento a gran escala para acompañar el despliegue masivo de renovables.

La sesión contó también con la intervención de Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expuso la visión de su partido en materia energética en un formato innovador, basado en el diálogo directo con empresarios de los ámbitos de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación. Nadal respondió a las preguntas de los asistentes en un modelo de participación abierto y constructivo, que buscó tender puentes entre la perspectiva política y las necesidades reales del sector.

La jornada se completó con dos escenarios de debate. El primero, dedicado a las alternativas de financiación para proyectos fotovoltaicos, contó con la participación de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otras entidades, que analizaron los instrumentos financieros más eficaces para impulsar nuevas instalaciones y proyectos industriales. El segundo espacio se centró en las tecnologías que marcarán el futuro de la energía solar, abordando los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales. Esta mesa, organizada por la plataforma FOTOPLAT, incluyó una ronda de presentaciones de startups finalistas que están redefiniendo los límites de la innovación fotovoltaica.

Hacia la segunda fase de la transición energética

La segunda jornada del XII Foro Solar, estuvo marcada por el análisis de los nuevos desafíos del sector en un contexto de expansión tecnológica y regulatoria. El encuentro reunió a representantes institucionales, empresas líderes y expertos del ámbito energético, que coincidieron en la necesidad de consolidar un marco estable para abordar la segunda fase de la transición energética en España y Europa.

La sesión arrancó con la intervención de Eva María Blanco Benavente, subdirectora general de Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, quien analizó el impacto de la implantación de las energías renovables en los procedimientos de evaluación ambiental. Blanco Benavente destacó la importancia de las renovables en la transición energética y compartió las claves para agilizar la tramitación de proyectos, subrayando la necesidad de equilibrar la protección ambiental con el desarrollo sostenible y la urgencia climática.

Uno de los temas centrales del día fue la viabilidad de la fabricación de componentes fotovoltaicos en Europa tras la reciente aprobación de la Ley de Industria Neta Cero (NZIA). La mesa de debate reunió a directivos de compañías como Sungrow, Arctech Solar, Gamesa Electric, Nextracker, PVH y Gamechange Solar, que analizaron las oportunidades y los desafíos para construir una cadena de suministro fotovoltaica europea sólida. Los participantes coincidieron en que Europa debe fortalecer su autonomía industrial y tecnológica, garantizando un marco competitivo frente a otros mercados internacionales.

La jornada abordó también los principales retos para la financiación de nuevos proyectos fotovoltaicos en el contexto económico actual, así como la relevancia del arraigo territorial de las instalaciones renovables. Representantes de la administración pública, alcaldes y especialistas en derecho debatieron sobre las mejores prácticas para la integración de los proyectos en los territorios, destacando el valor estratégico de la colaboración con las comunidades locales y la transparencia en los procesos.

Director general de Unef, José Donoso.

El director general de Unef, José Donoso, ofreció una radiografía del momento actual del sector. “Nuestro sector está en un momento de encrucijada y de toma de decisiones importantes”, afirmó. Donoso recordó que existe una demanda de más de 70 GW de energía eléctrica entre puntos de conexión concedidos y en planificación, y subrayó que “el sector tiene que estar preparado para satisfacer esta demanda y apuntalar con ello la reindustrialización del país”. En su análisis, señaló que buena parte de esta potencia corresponde a empresas que buscan la energía competitiva que ofrece la fotovoltaica.

Donoso también se refirió al apagón registrado este año, que generó debate público y mediático. Reconoció que el incidente planteó retos, pero también oportunidades de aprendizaje: “Hubo mucha desinformación; en un primer momento se acusó injustamente a las renovables, pero los informes posteriores confirmaron que el problema principal estuvo en el control de tensión. Si bien la tecnología fotovoltaica podía haber contribuido, la regulación vigente no lo permitía”, explicó.

En este sentido, destacó los avances regulatorios impulsados tras el incidente, especialmente la actualización del Procedimiento Operativo 7.4, que permitirá a las renovables participar activamente en el control de tensión. “Este cambio nos ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible”, añadió.

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, reforzó esta visión, celebrando la aprobación del nuevo PO 7.4. “Hemos venido solicitando desde el operador del sistema que las renovables puedan contribuir

al control de tensión. Celebramos su aprobación y estamos trabajando con la máxima celeridad en su implementación; de hecho, ya hemos iniciado las habilitaciones correspondientes”, aseguró.

El XIII Foro Solar tendrá lugar los días 7 y 8 de octubre de 2026.

Nautracker y Zenit, ganadoras de los premios StartUp Solar en el XII Foro Solar de UNEF

Durante la XII edición del Foro Solar se entregaron los premios StartUp Solar y PHOTOvoltaica, en un acto presidido por Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), quien destacó el dinamismo del ecosistema innovador vinculado a la energía solar y la importancia de seguir impulsando el talento emprendedor.

En el concurso StartUp Solar, la empresa Nautracker fue reconocida con el premio a la Mejor tecnología innovadora por su seguidor solar flotante neumático inspirado en la ingeniería naval, que alcanza una precisión superior al 99% y permite aprovechar superficies acuáticas sin ocupar suelo agrícola. El galardón a Mejor modelo de negocio recayó en Zenit, por su plataforma SaaS para la creación y gestión de comunidades energéticas inteligentes, que combina inteligencia artificial, un marketplace digital y herramientas de gestión integral.

Los asistentes al Foro actuaron como jurado, votando a los ganadores a través de la app del congreso entre las cuatro finalistas: Ravenwits, Nautracker, Clevergy y Zenit.

Además, se entregó el premio PHOTOvoltaica, que reconoce la dimensión humana y social del sector. La ganadora fue Daniela Ciui, trabajadora del parque solar Apolo II, en Escalona (Toledo), por una imagen que refleja la integración sostenible entre energía y medio rural. Ciui comenzó gestionando un pequeño rebaño de ovejas para el desbroce natural de la planta y hoy participa también en su mantenimiento.

XII Foro Solar UNEF- La energía solar Marca España atrae a la red eléctrica 70.000 megavatios de demanda

- ¿Hay setenta gigavatios de demanda, que vienen atraídos por los precios bajos de la energía que ofrece la fotovoltaica en España?. Lo ha dicho el director general de la Uni?...



El director general de la Unión Española Fotovoltaica, José Donoso, en el acto de clausura del XII Foro Solar UNEF 2025

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-fotovoltaica-made-in-spain-atrae-20251016>

Antonio Barrero F.

Viernes, 17 octubre 2025

El XII Foro Solar que ha organizado la Unión Española Fotovoltaica le ha servido al sector FV nacional -explican desde UNEF- como escenario para lanzar "un mensaje unánime a las instituciones y a la ciudadanía sobre la necesidad de aprovechar la ventaja competitiva que para el país supone la fotovoltaica, unida al almacenamiento de energía". El momento es crucial: "nuestro sector -ha dicho el director general de UNEF- está en un momento de encrucijada y toma de decisiones importantes. Hay una demanda muy importante que satisfacer en el país: más de 70 GW de demanda de energía eléctrica entre puntos de conexión concedidos y en planificación. Nuestro sector tiene que estar preparado para satisfacer esta demanda y apuntalar la reindustrialización del país". Porque ya no se trata solo de instalar placas solares. La oportunidad ahora es de país: toda la industria que está llamando a las puertas de las redes -"la mayor parte de estos gigavatios -ha dicho Donoso- son empresas que vienen buscando la energía barata que produce la fotovoltaica", está llamada a (re)industrializar por sí misma el país.

Retos

Para Donoso, "este ha sido también un año marcado por el apagón, que ha supuesto retos pero también oportunidades", ha dicho. El director general de la Unión Española Fotovoltaica ha denunciado que ha habido mucha desinformación al respecto, y que en un primer momento se acusó injustamente a las renovables y se atribuyó el incidente a una falta de inercia en el sistema. Sin embargo, ha recalcado, "hoy, los distintos informes confirman que el principal problema estuvo en el

control de tensión. Un control de tensión que, si bien la tecnología fotovoltaica podía aportar, la regulación vigente en ese momento no lo permitía" (el **control de tensión** debieron haberlo hecho las centrales convencionales -nuclear, gas e hidráulica-, pero no lo hicieron, según los informes de **Red Eléctrica**, el Ministerio para la **Transición Ecológica** y el Reto Demográfico y **Entso-E**, que es la red europea de gestores de redes eléctricas).

El apagón en todo caso ha conllevado una aceleración de ciertas reformas y cambios regulatorios que tanto Red Eléctrica como el propio sector renovable llevaban años demandando, "cambios regulatorios que estaban pendientes, para el avance del almacenamiento o los relativos a la actualización del Procedimiento Operativo PO 7.4", actualización que tuvo lugar en junio, y que está en curso de ser completamente implementada. Entre los cambios, destacan los relativos a la participación de las renovables en el control de tensión (algo que en abril ya era posible, pero que no estaba regulado), y "que ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible", según ha destacado el director general de UNEF.

En este mismo sentido, **Beatriz Corredor, presidenta Redeia**, ha comentado en su intervención que "celebramos la aprobación del PO 7.4 para que las renovables puedan controlar la tensión, algo que hemos venido solicitando desde el operador del sistema. Estamos trabajando con la máxima celeridad en la implementación de este nuevo servicio, para el que ya hemos iniciado la semana pasada las habilitaciones". [Sobre el apagón y la versión REE, léase **Así fue la comparecencia de la presidenta de Red Eléctrica en el Senado**].

Análisis del pulso del sector y las visiones sobre su futuro

La XII edición del Foro Solar también ha contado, por primera vez, con la intervención especial de Alberto Nadal, vicesecretario hoy de Economía del Partido Popular, y durante años secretario de Estado de Energía (con el ministro José Manuel Soria), etapa durante la que nunca participó en el Foro.

Nadal ha aprovechado su participación para exponer la visión de su partido en materia energética. Lo ha hecho en modo entrevista, dando respuesta a preguntas directas de media docena de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación que han participado en la sesión que ha protagonizado.

El que fuera defensor a ultranza del impuesto al Sol (llegó a llamar " **depredadores** " insolidarios a los autoconsumidores) ha reconocido en el Foro que la energía fotovoltaica es ya la forma más barata de producir energía y ha dicho que "es y debe ser la columna vertebral del sistema eléctrico español".

Sin embargo, para que pueda seguir desarrollándose -ha advertido-, "hay que incrementar la demanda, tener interconexiones y desarrollar el almacenamiento, tanto con bombeo como con baterías". Sobre su participación léase **El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"**.

La segunda jornada del XII Foro Solar ha contado con la participación de Eva María Blanco Benavente, subdirectora general de Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica, quien analizó qué ha supuesto para la evaluación ambiental la implantación de las energías renovables en España, ha aplaudido la importancia de las renovables en la transición energética y ha compartido las claves para agilizar la tramitación.

En esta última jornada, se ha abordado también la viabilidad de la fabricación de componentes fotovoltaicos en Europa tras la aprobación de la **Ley de Industria Neta Cero (NZIA)** . El debate ha reunido a altos directivos de empresas líderes como Sungrow, Arctech Solar, Gamesa Electric, Nextracker, PVH y Gamechange Solar para discutir el futuro manufacturero del continente.

La jornada ha analizado también los principales desafíos para la financiación de nuevos proyectos en el contexto actual y la importancia y el valor estratégico del arraigo territorial, donde representantes de la administración, alcaldes y especialistas en derecho analizaron las mejores prácticas para la integración de los proyectos en los territorios.

El almacenamiento ha sido otro de los temas clave del encuentro, que ha contado con una mesa específica para analizar su papel en el autoconsumo como herramienta clave para descarbonizar la industria, en un debate que contó con la visión del Ministerio y de empresas tecnológicas punteras.

Credenciales UNEF

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) se define como "la asociación sectorial de la energía solar fotovoltaica en España". Formada por más de 800 empresas, entidades y agrupaciones de toda la cadena de valor de la tecnología, presume de representar a más del 90% de la actividad del sector en España: productores, instaladores, ingenierías, fabricantes de materias primas, módulos y componentes, distribuidores y consultores. UNEF ostenta además la presidencia y co-secretaría de FotoPlat, la plataforma fotovoltaica tecnológica española. La plataforma agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.

Artículos relacionados

- **UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores**
- **El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"**
- **El XII Foro Solar arranca en Madrid con el almacenamiento como lema**
- **El Sol de España produce la electricidad más barata de toda Europa**

Nautracker, premio Mejor Tecnología Innovadora por sus seguidores solares flotantes

- Premios StartUp Solar y PHOTOvoltaica de la Unión Española Fotovoltaica, UNEF. Entregados en el marco del Foro Solar 2025. Nautracker, Zenit y Daniela Ciui



Ovejas mimetizadas en el parque solar fotovoltaico Apolo II, en Escalona, Toledo. La foto es de Daniela Ciui, pastora del rebaño, y responsable de mantenimiento del parque

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias. **Nautracker**

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/nautracker-premio-mejor-tecnolog-a-innovadora-20251017>

Antonio Barrero F.

Viernes, 17 octubre 2025

El certamen StartUp Solar de UNEF, que destaca a las empresas emergentes más prometedoras del sector, ha tenido lugar en el marco del Foro Solar, que es el gran evento anual de la industria fotovoltaica nacional (el Foro, que ha durado dos jornadas, fue clausurado ayer). Los propios asistentes al evento han operado como jurado del certamen, eligiendo a los ganadores mediante votación directa a través de la aplicación del congreso, y tras las presentaciones de las cuatro empresas finalistas: Ravenwits, Nautracker, Clevergy y Zenit. Las dos empresas galardonadas han sido Zenit y Nautracker. La primera ha visto reconocida su plataforma SaaS para la creación y gestión de comunidades energéticas inteligentes como “Mejor modelo de negocio”. Esta plataforma -explican desde UNEF- combina un marketplace digital, inteligencia artificial para reparto energético, y herramientas de gestión integral que facilitan la descentralización de la energía. Nautracker, por su parte, se ha llevado el galardón a la “Mejor tecnología innovadora” por su seguidor solar flotante neumático inspirado en la ingeniería naval. Su sistema patentado -explican desde la empresa- ofrece una precisión superior al 99% en el seguimiento solar, y permite acelerar el despliegue fotovoltaico sin ocupar suelo agrícola, aprovechando embalses, lagos o puertos.

Bajo estas líneas, a la izquierda, instalación ejecutada por Nautracker, y entregada a la compañía energética francesa EDF. Este proyecto piloto presenta un prototipo avanzado TRL-7 de NauTracker. Se trata -explica la empresa- de una instalación fotovoltaica flotante a escala real de 8 kWp que funciona con éxito desde 2020 en las condiciones ambientales más adversas, en un embalse de los Alpes franceses a 1800 metros de altitud.

Además, el director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía, Miguel Rodrigo, también ha hecho acto de entrega del premio PhotoVoltaica, "que pone en valor la dimensión humana y social del sector fotovoltaico". En este caso, los concursantes debían presentar una fotografía que ilustrara cómo la transición energética se está realizando de manera sostenible. Y el premio ha sido entregado a Daniela Ciui, que completa ocho años trabajando en el parque solar Apolo II, en Escalona (Toledo), donde comenzó encargándose de un pequeño rebaño de ovejas para desbrozar de forma natural la instalación y que hoy gestiona también su mantenimiento.

"Soy la cuidadora de un rebaño de ovejas -ha dicho Daniela- que vive muy feliz dentro del parque fotovoltaico Apolo II. Tenemos una explotación ganadera en toda regla, donde las ovejas viven y crían en armonía y tranquilidad. Creo que es un ejemplo de convivencia del que estoy muy orgullosa", ha dicho la galardonada al recibir el premio.

La Unión Española Fotovoltáica (UNEF) se define como "la asociación sectorial de la energía solar fotovoltaica en España". 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: productores, instaladores, ingenierías, fabricantes de materias primas, módulos y componentes, distribuidores y consultores. UNEF ostenta además la presidencia y cosecretaría de FotoPlat, la plataforma fotovoltaica tecnológica española. La plataforma agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.

La energía solar Marca España atrae a la red eléctrica 70.000 megavatios de demanda

- ¿Hay setenta gigavatios de demanda, que vienen atraídos por los precios bajos de la energía que ofrece la fotovoltaica en España?. Lo ha dicho el director general de la Uni?...



El director general de la Unión Española Fotovoltaica, José Donoso, en el acto de clausura del XII Foro Solar UNEF 2025

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-fotovoltaica-made-in-spain-atrae-20251016>

Antonio Barrero F.

Viernes, 17 octubre 2025

El XII Foro Solar que ha organizado la Unión Española Fotovoltaica le ha servido al sector FV nacional -explican desde UNEF- como escenario para lanzar "un mensaje unánime a las instituciones y a la ciudadanía sobre la necesidad de aprovechar la ventaja competitiva que para el país supone la fotovoltaica, unida al almacenamiento de energía". El momento es crucial: "nuestro sector -ha dicho el director general de UNEF- está en un momento de encrucijada y toma de decisiones importantes. Hay una demanda muy importante que satisfacer en el país: más de 70 GW de demanda de energía eléctrica entre puntos de conexión concedidos y en planificación. Nuestro sector tiene que estar preparado para satisfacer esta demanda y apuntalar la reindustrialización del país". Porque ya no se trata solo de instalar placas solares. La oportunidad ahora es de país: toda la industria que está llamando a las puertas de las redes -"la mayor parte de estos gigavatios -ha dicho Donoso- son empresas que vienen buscando la energía barata que produce la fotovoltaica", está llamada a (re)industrializar por sí misma el país.

Retos

Para Donoso, "este ha sido también un año marcado por el apagón, que ha supuesto retos pero también oportunidades", ha dicho. El director general de la Unión Española Fotovoltaica ha denunciado que ha habido mucha desinformación al respecto, y que en un primer momento se acusó injustamente a las renovables y se atribuyó el incidente a una falta de inercia en el sistema. Sin embargo, ha recalcado, "hoy, los distintos informes confirman que el principal problema estuvo en el

control de tensión. Un control de tensión que, si bien la tecnología fotovoltaica podía aportar, la regulación vigente en ese momento no lo permitía" (el **control de tensión** debieron haberlo hecho las centrales convencionales -nuclear, gas e hidráulica-, pero no lo hicieron, según los informes de **Red Eléctrica**, el Ministerio para la **Transición Ecológica** y el Reto Demográfico y **Entso-E**, que es la red europea de gestores de redes eléctricas).

El apagón en todo caso ha conllevado una aceleración de ciertas reformas y cambios regulatorios que tanto Red Eléctrica como el propio sector renovable llevaban años demandando, "cambios regulatorios que estaban pendientes, para el avance del almacenamiento o los relativos a la actualización del Procedimiento Operativo PO 7.4", actualización que tuvo lugar en junio, y que está en curso de ser completamente implementada. Entre los cambios, destacan los relativos a la participación de las renovables en el control de tensión (algo que en abril ya era posible, pero que no estaba regulado), y "que ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible", según ha destacado el director general de UNEF.

En este mismo sentido, **Beatriz Corredor, presidenta Redeia**, ha comentado en su intervención que "celebramos la aprobación del PO 7.4 para que las renovables puedan controlar la tensión, algo que hemos venido solicitando desde el operador del sistema. Estamos trabajando con la máxima celeridad en la implementación de este nuevo servicio, para el que ya hemos iniciado la semana pasada las habilitaciones". [Sobre el apagón y la versión REE, léase **Así fue la comparecencia de la presidenta de Red Eléctrica en el Senado**].

Análisis del pulso del sector y las visiones sobre su futuro

La XII edición del Foro Solar también ha contado, por primera vez, con la intervención especial de Alberto Nadal, vicesecretario hoy de Economía del Partido Popular, y durante años secretario de Estado de Energía (con el ministro José Manuel Soria), etapa durante la que nunca participó en el Foro.

Nadal ha aprovechado su participación para exponer la visión de su partido en materia energética. Lo ha hecho en modo entrevista, dando respuesta a preguntas directas de media docena de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación que han participado en la sesión que ha protagonizado.

El que fuera defensor a ultranza del impuesto al Sol (llegó a llamar " **depredadores** " insolidarios a los autoconsumidores) ha reconocido en el Foro que la energía fotovoltaica es ya la forma más barata de producir energía y ha dicho que "es y debe ser la columna vertebral del sistema eléctrico español".

Sin embargo, para que pueda seguir desarrollándose -ha advertido-, "hay que incrementar la demanda, tener interconexiones y desarrollar el almacenamiento, tanto con bombeo como con baterías". Sobre su participación léase **El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"**.

La segunda jornada del XII Foro Solar ha contado con la participación de Eva María Blanco Benavente, subdirectora general de Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica, quien analizó qué ha supuesto para la evaluación ambiental la implantación de las energías renovables en España, ha aplaudido la importancia de las renovables en la transición energética y ha compartido las claves para agilizar la tramitación.

En esta última jornada, se ha abordado también la viabilidad de la fabricación de componentes fotovoltaicos en Europa tras la aprobación de la **Ley de Industria Neta Cero (NZIA)** . El debate ha reunido a altos directivos de empresas líderes como Sungrow, Arctech Solar, Gamesa Electric, Nextracker, PVH y Gamechange Solar para discutir el futuro manufacturero del continente.

La jornada ha analizado también los principales desafíos para la financiación de nuevos proyectos en el contexto actual y la importancia y el valor estratégico del arraigo territorial, donde representantes de la administración, alcaldes y especialistas en derecho analizaron las mejores prácticas para la integración de los proyectos en los territorios.

El almacenamiento ha sido otro de los temas clave del encuentro, que ha contado con una mesa específica para analizar su papel en el autoconsumo como herramienta clave para descarbonizar la industria, en un debate que contó con la visión del Ministerio y de empresas tecnológicas punteras.

Credenciales UNEF

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) se define como "la asociación sectorial de la energía solar fotovoltaica en España". Formada por más de 800 empresas, entidades y agrupaciones de toda la cadena de valor de la tecnología, presume de representar a más del 90% de la actividad del sector en España: productores, instaladores, ingenierías, fabricantes de materias primas, módulos y componentes, distribuidores y consultores. UNEF ostenta además la presidencia y co-secretaría de FotoPlat, la plataforma fotovoltaica tecnológica española. La plataforma agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.

Artículos relacionados

- **UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores**
- **El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"**
- **El XII Foro Solar arranca en Madrid con el almacenamiento como lema**
- **El Sol de España produce la electricidad más barata de toda Europa**



El sector fotovoltaico celebra la aprobación del PO 7.4 y pide acelerar los cambios regulatorios tras el apagón

- El XII Foro Solar, organizado por UNEF, puso el foco en el avance del almacenamiento, la aprobación del PO 7.4 y las lecciones del apagón, subrayando la neces...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/solar/el-sector-fotovoltaico-celebra-la-aprobacion-del-po-74-y-pide-acelerar-lo...>

Viernes, 17 octubre 2025

17 octubre 2025 0

El XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), ha reunido a más de 1.000 asistentes en su edición anual, consolidándose como el principal punto de encuentro del sector. El congreso ha lanzado un mensaje unánime a las instituciones y a la ciudadanía sobre la necesidad de aprovechar la ventaja competitiva que para España supone la energía fotovoltaica, especialmente cuando se combina con el almacenamiento.

El director general de UNEF, José Donoso, destacó durante su intervención que “nuestro sector está en un momento de encrucijada y toma de decisiones importantes. Hay una demanda muy importante que satisfacer en el país: más de 70GW demanda de energía eléctrica entre puntos de conexión concedidos y en planificación. Nuestro sector tiene que estar preparado para satisfacer esta demanda y apuntalar la reindustrialización del país”.

“La mayor parte de estos GW son empresas que vienen buscando la energía barata que produce la fotovoltaica”, añadió.

Donoso también hizo referencia al apagón ocurrido este año, un episodio que, según explicó, “ha supuesto retos pero también oportunidades”. Denunció que en un primer momento “hubo mucha desinformación al respecto” y que se acusó injustamente a las renovables, atribuyendo el incidente a

“una falta de inercia en el sistema”. No obstante, recalcó que “hoy, los distintos informes confirman que el principal problema estuvo en el control de tensión. **Un control de tensión que, si bien la tecnología fotovoltaica podía aportar** , la regulación vigente en ese momento no lo permitía”.

El director general de UNEF subrayó que este contexto ha abierto la puerta a “avanzar en necesarios cambios regulatorios que estaban pendientes, para el avance del almacenamiento o los relativos a la actualización del **PO 7.4** , que permitirá a las renovables participar en el control de tensión, lo que ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible”.

En la misma línea, la **presidenta de Redeia, Beatriz Corredor** , celebró la reciente aprobación del PO 7.4, destacando que “celebramos la aprobación del **PO 7.4 para que las renovables puedan controlar la tensión** , algo que hemos venido solicitando desde el operador del sistema. Estamos trabajando con la máxima celeridad en la implementación de este nuevo servicio, para el que ya hemos iniciado la semana pasada las habilitaciones”.

La XII edición del Foro Solar también contó, por primera vez, con la participación de **Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular** , quien expuso la visión de su partido en materia energética y respondió a las preguntas de empresarios del sector de la producción, el almacenamiento, el autoconsumo y la fabricación. Nadal subrayó que la energía fotovoltaica “es ya la forma más barata de producir energía y que es y debe ser la columna vertebral del sistema eléctrico español”. Sin embargo, advirtió que para seguir desarrollándose “hay que incrementar la demanda, tener interconexiones y desarrollar el almacenamiento, tanto con bombeo como con baterías”.

La segunda jornada del congreso contó con la participación de **Eva María Blanco Benavente, subdirectora general de Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica** , quien analizó el impacto de la implantación de las energías renovables en los procesos de evaluación ambiental en España. Blanco aplaudió la importancia de las renovables en la transición energética y compartió las claves para agilizar la tramitación de proyectos.

Durante esta última jornada también se abordó la viabilidad de la fabricación de componentes fotovoltaicos en Europa tras la aprobación de la Ley de Industria Neta Cero (NZIA). El debate reunió a altos directivos de empresas como **Sungrow, Arctech Solar, Gamesa Electric, Nextracker, PVH y Gamechange Solar**, que analizaron el futuro manufacturero del continente.

Además, se trataron los principales desafíos para la financiación de nuevos proyectos en el contexto actual y la importancia del arraigo territorial. Representantes de la administración, alcaldes y especialistas en derecho expusieron las mejores prácticas para favorecer la integración de los proyectos en los territorios.

El **almacenamiento** también fue uno de los temas clave del encuentro. Una mesa específica analizó su papel en el autoconsumo como herramienta esencial para descarbonizar la industria, en un debate que contó con la participación del Ministerio y de empresas tecnológicas líderes del sector.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

17 octubre 2025

El Foro Solar de UNEF reúne a más de 1.000 asistentes en su XII edición

● El Foro Solar de UNEF reúne a más de 1.000 asistentes en su XII edición



el foro solar de unef reúne a más de 1.000 asistentes en su xii edición

<http://www.ecoconstruccion.net/noticias/el-foro-solar-de-unef-reune-a-mas-de-1-000-asistentes-en-su-xii-edici...>

Viernes, 17 octubre 2025

En la primera jornada del XII Foro Solar, el evento de referencia en la industria, organizado por la Unión Española Fotovoltaica, UNEF, los principales protagonistas de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como bandera. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía durante la apertura del encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard, secretario de Estado de Energía, resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. **“La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó.** “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

A su vez, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como *“la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española”*. Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector *“hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”*.

“Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades.

Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”, ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido *“soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.*

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que **la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera**, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que *“la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.*

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. *“Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”,* ha comentado en su intervención.

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

“La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”, ha indicado **José Luis Moya, CEO global de RIC Energy**.

Una idea que complementa el **CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez**, al señalar que *“además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica”* y ha lanzado un mensaje de *“optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.*

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: *“Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”*

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió. Un discurso que acompaña el **director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort**, quien ha explicado que el siguiente reto: *“hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”*.

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el **director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres**, al ponderar que *“La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”*.

La primera jornada del Foro Solar ha continuará a lo largo del día abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el MITECO y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el **papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial** en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como **María Concepción Sánchez**, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y **Mercedes González**, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del **Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola**, y se enfocará en los mecanismos de **política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema**.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará **Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular**, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un **modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías**.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las **alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía solar**, con los avances más disruptivos en paneles, *trackers* y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro, durante el cocktail, se celebrará la entrega de reconocimientos de “Start-up Solar”, dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso “PHOTOvoltaica” que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de **Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE)**.

Transparencia acorrala al Gobierno con el apagón y pide los informes previos de alerta

- Transparencia acorrala al Gobierno con el apagón y pide los informes previos de alerta. Exige una copia de las actas de las reuniones del comité creado.



<https://theobjective.com/economia/energia/2025-10-17/transparencia-gobierno-apagon-informes-alerta/>

Javier Leal

Viernes, 17 octubre 2025

El Consejo de Transparencia **cerca de nuevo al Gobierno**. Después de exigir una copia de las actas de las reuniones del Comité del apagón durante la crisis eléctrica, ahora **pide informes previos** que pudieron alertar al Ejecutivo de un incidente como el vivido el pasado 28 de abril. Ocurre después de que el Ejecutivo rechazara enviar dicha información a un particular que lo solicitaba.

En una resolución del Consejo de Transparencia, este organismo requiere a la Secretaría General de la Presidencia del Gobierno que se le aporte documentación. Por un lado, «una copia de los **informes en poder del presidente del Gobierno**, facilitados o realizados por Red Eléctrica, que descartaban la posibilidad de que ocurriera un apagón en España como el ocurrido».

Por otro lado, pide también «una copia de los informes en poder del presidente del Gobierno, advertencias evacuadas desde Presidencia del Gobierno o cualquier otro origen, que **advertían al Gobierno de España sobre la posibilidad** de existencia de un apagón como el ocurrido y actuaciones realizadas por el Gobierno de España al tener conocimiento de tales riesgos».

Este tipo de documentos existen. De hecho, el 29 de septiembre de 2020 Red Eléctrica publicó un informe de 70 páginas –llamado *Estudios de prospectiva del sistema y necesidades para su operabilidad*– en el que alertó de los riesgos que ocasionaría una falta de integración de las energías renovables porque podían afectar a la **estabilidad de frecuencia de la red** (que debe estar en 50 hercios). Además, «se identificó **un empeoramiento de las condiciones de estabilidad de frecuencia** en el sistema eléctrico, evidenciando una necesidad de provisión adicional de inercia».

No es la primera vez que, en las últimas semanas, el Consejo de Transparencia ha exigido al Ejecutivo la entrega de documentación sensible por el apagón. Pidió, por ejemplo, que se entregara una copia de las actas de las reuniones del Comité del apagón durante la crisis eléctrica, lo que permitiría conocer lo ocurrido durante aquellas sesiones, **desde los temas que se trataron hasta las intervenciones de los participantes** . Es un escenario que incomoda al Ejecutivo, que denegó al particular que lo solicitó dicha reclamación hasta que ha intervenido el órgano garante de la transparencia.

Según la resolución de Transparencia de finales de agosto, se estimó la reclamación del particular para que **envíe toda la información solicitada** . El Consejo justifica dicha admisión en el silencio del ministerio: «No ha dado respuesta a la solicitud de acceso ni ha formulado alegaciones en el marco de este procedimiento y, en consecuencia, no ha justificado la concurrencia de una causa de inadmisión».

Un apagón puede darse por dos razones. En primer lugar, si la **tensión es muy alta** (lo que ocurrió el pasado 28 de abril, con un exceso de renovables en el *mix* energético) y, en segundo lugar, por las **oscilaciones de tensión** . Esto último es lo que está pasando ahora y por lo que Red Eléctrica ha dado la voz de alarma ante la CNMC. Pese al aumento de las tecnologías síncronas en el *mix* –nuclear y gas– tras el apagón, la entrada y salida continua de las renovables en el sistema durante el día hace que las tecnologías convencionales no puedan amortiguar la oscilación a la hora de inyectar tensión.

El coste del apagón

El pasado jueves, la presidenta de Red Eléctrica, Beatriz Corredor, **estimó el coste de medidas para evitar el apagón en casi 400 millones de euros** . «Esta operación reforzada, evidentemente, ha tenido un coste, que se ha estimado para todo el sistema en 371 millones de euros», señaló Corredor en una intervención durante la XII edición del Foro Solar organizado por UNEF.

Por otro lado, la presidenta de Red Eléctrica evitó pronunciarse sobre la demanda de Iberdrola contra ella por sus manifestaciones sobre las causas del apagón eléctrico del pasado 28 de abril. Corredor aseguró que la compañía «ni ahora ni nunca» ha comentado su «estrategia judicial», ya que es algo que se lleva «internamente».

Directores de Operación de REE niegan seguir consignas políticas y lamentan retrasos por el Gobierno y la CNMC para asegurar la red

- Corresponde al Ministerio de Transición Ecológica atribuir a Red Eléctrica la 'función' de operación reforzada desde el apagón, afirma su actual responsable de Operaciones, que como su antecesor ha rechazado cumplir consignas políticas ante la comisión que investiga las causas del cero eléctrico. 'No...



Restablecida la conexión eléctrica entre Baleares y la península tras el apagón

Senado Política Apagón Red Eléctrica Sara Aagesen

<https://www.20minutos.es/nacional/directores-operacion-ree-niegan-seguir-consignas-politicas-lamentan-retras...>

Clara Pinar

Jueves, 16 octubre 2025

La actual directora de Operación de Red Eléctrica, **Concha Sánchez**, y su antecesor en el cargo entre 2015 y 2022, **Rafael Duvison**, han rechazado este jueves recibir o haber recibido "consignas políticas" para incorporar al mix eléctrico un determinado porcentaje de renovables o disminuir la generación con **gas o con energía nuclear** durante sendas comparecencias en la comisión de investigación sobre el **apagón** del Senado en la que sí han lamentado las **demoras administrativas**, por parte del **Ministerio para la Transición Ecológica y de la CNMC** para aprobar medidas que sobre todo Duvison ha considerado claves para haber evitado lo que sucedió el pasado 28 de abril, como la norma para permitir que las plantas fotovoltaicas puedan controlar la **tensión de la red**, recién aprobada apenas unas semanas después, o el mercado de capacidad, que fijará una retribución para que las compañías inviertan en **bombeo hidráulico** que, casi un año después de anunciarlo, sigue "ultimando" el departamento que dirige **Sara Aagesen**.

"He trabajado con bastantes secretarios de Estado [de Energía], directores generales de política energética, con todos los presidentes de Red Eléctrica y **nunca, ni un secretario de Estado, director general o presidente nadie me dio una instrucción de operar**", ha afirmado Duvison, que fue el responsable máximo de garantizar la operación de la red eléctrica entre 2015 y 2022 como colofón a

una carrera de 40 años en Red Eléctrica desde su creación. " **Dudo mucho el operador** del sistema, con 40 años que estuve activo y 22 como directivo, **haya recibido nunca una instrucción**", ha asegurado a preguntas del **PP y Vox** sobre si el apagón se debió a una insuficiente programación de energía síncrona y una abundancia de renovables para cumplir los objetivos del Gobierno.

"El operador del sistema no puede ceder a más presiones que se derivan de garantizar el suministro. Normativamente nadie puede decirle al director general de Operación que **mañana quiero que las renovables sean el 80%** porque, si lo hacen, ponen el riesgo para la seguridad del suministro", ha señalado el exdirectivo de la compañía que hoy preside **Beatriz Corredor** y que ha sido presentado por el PP como un "experimentado profesional" con conocimientos tremendamente valiosos". En su comparecencia **ha avalado el trabajo de los técnicos** que siguen en Red Eléctrica -"Estoy convencido de que los técnicos de Red Eléctrica siguen aplicando los mismos criterios, que **no atienden a consignas** más allá de criterios técnicos que se derivan de la normativa"- y también el de su sucesora en el cargo y este jueves en las comparecencias en el Senado. "Es una ingeniera industrial muy capacitada técnicamente, lleva décadas en la compañía y sé que tiene las **competencias para asumir el cargo, técnicas y de rectitud de comportamiento** ", ha afirmado sobre Sánchez, rechazando también por su parte haber actuado por indicación del Gobierno y sus planes para incrementar la penetración de renovables.

Minutos después, la actual directora, en el cargo en el momento del apagón y que en junio compareció junto a Corredor para presentar el análisis que culpaba en exclusiva a las eléctricas, ha asegurado que "**en ningún momento** se ha dado la circunstancia en qu **e yo haya recibido ningún tipo de consigna de tipo político** para ejercer la actividad de operar el sistema", es decir, de dirigir el equipo técnico que cada día determina cuánta energía de respaldo -síncrona- es necesaria para operar con seguridad la red eléctrica al día siguiente y las modificaciones que necesario hacer a tiempo real. Todo, a pesar de las acusaciones por parte de la senadora del PP, **Teresa Mallada** , de que "lleva mucho tiempo **alentando un mix energético** " que, según los propios informes de Red Eléctrica para el horizonte 2030, no estaba preparado para asumir tanta renovable.

Según ha explicado la directora de Operación, en lo que **sí hubo una clara intervención** del Ministerio para la Transición Ecológica fue **a partir de producirse el apagón** , lo que en normativa europea considera una "crisis energética", cuando reconoce la capacidad de su Dirección General de Minas a **atribuir a Red Eléctrica las "funciones"** de emprender el proceso de reposición de manera inmediata y, después y hasta la actualidad, para hacer una "operación reforzada" como la que desde el 29 de abril está programando más ciclos combinados y centrales nucleares e hidráulica para garantizar la estabilidad del sistema.

"Esta **indicación está reglamentada en la gestión de crisis eléctricas** , que son una normativa europea". ha explicado Sánchez. "Cuando ocurre una crisis se señala quién es la persona dentro de la Administración y esta persona fue la que traslado esa indicación" de operación reforzada.

Los dos directores de Operación de Red Eléctrica también han coincidido en reflejar la **demora** que han registrado y siguen registrado los trámites en el **Ministerio para la Transición Ecológica y en la CNMC** para aprobar **normativas claves** para garantizar la estabilidad de la red eléctrica y, por tanto, para reducir los riesgo de que se produzca un nuevo cero nacional.

Por una parte, por lo que respecta a la única tecnología de **almacenamiento** eléctrico que, según Duvison, puede reducir un riesgo de apagón. No las baterías, sino el **bombeo hidráulico**, que ha recordado que está a la espera de que el Gobierno apruebe por fin el mercado de capacidad, que creará un mercado, asegurará una **rentabilidad a las empresas que inviertan** en crear embalses gemelos a otros ya existentes por los que pueda circular hacia arriba y hacia abajo el agua para garantizar la generación de electricidad en todo momento.

"Los bombeos hidráulicos son **los que verdaderamente solventan el problema**. El problema es que quienes tienen que desarrollarlo solo lo harán si son viables desde la perspectiva económica y por eso el Operador [Red Eléctrica] propuso al Ministerio, y está muy avanzado, el desarrollo de los **mercados de capacidad**", ha dicho Duvison. En 2020, siendo aún director de Operación también planteo la necesidad de modificar una regulación para que la **s plantas fotovoltaicas puedan también hacer control de tensión**, el ya famoso Procedimiento Operativo 7.4 al que la CNMC no dio luz verde hasta semanas después del apagón, aunque todavía "no está implantado".

"**El operador propone pero no dispone**. La tramitación lleva tiempo y en algunos momentos nos hubiera venido muy bien que fuera más rápido", ha admitido Duvison, que, **ha descartado "frenazos ni bloqueos"** por parte del Ministerio o de la CNMC en la aprobación de normativa que se prolonga en el tiempo por motivos que tampoco ha podido explicar su sucesora en Red Eléctrica. "Lo que puedo decir es que nosotros desde luego **hemos sido muy activos en lo que nos corresponde** en términos de propuestas de reuniones, de pruebas, pero no puedo contestar sobre procesos que no están en mi ámbito de responsabilidad", ha afirmado.

A lo largo de una comparecencia a veces muy técnica y otras muy bronca -el presidente de la comisión de investigación, el popular **Francisco Javier Márquez**, ha tenido que recordar a su compañera de grupo que **"esto no es un juzgado"**-, Sánchez ha insistido este jueves en el mensaje de "tranquilidad" ante la posibilidad de que se pueda producir de nuevo un apagón que lanzó hace unos días Red Eléctrica después de limitar la entrada de energía renovable en la red para evitar las "dinámicas rápidas" que alteran la tensión de la red. También en **rechazar que los eventos de días previos** y que hasta el Ministerio de relacionados con el apagón fueran un aviso -"no es posible comparar esas circunstancias como un aviso", fue "algo muy diferente"-, así como **"negligencia operativa en ningún momento"** del 28 de abril.

Desde el Foro Solar de la Unión Española Fotovoltáica (UNEF), Corredor también ha desmentido riesgo de un nuevo apagón. "Estas últimas semanas hemos venido observando **episodios de variaciones bruscas de tensión**, siempre dentro de los límites y los márgenes establecidos. Y tengo que decir que esto **no significa que se encuentra en riesgo** la seguridad del suministro, como a veces se ha interpretado", ha dicho.

[WWW.ELESPANOL.COM](#)

Castilla-La Mancha prepara alegaciones a la planificación eléctrica 2030 para defender sus demandas industriales

<https://www.elespanol.com/eldigitalcastillalamancha/region/20251016/castilla-la-mancha-prepara-alegaciones-...>

Jueves, 16 octubre 2025

La consejera Mercedes Gómez ha destacado que la región quiere garantizar su desarrollo industrial y avanzar hacia la autonomía energética. Más información: El Gobierno publica el Plan de la red de transporte eléctrica para audiencia, tras una semana con "problemas informáticos" La Consejería de Desarrollo Sostenible de Castilla-La Mancha trabaja ya en las alegaciones que presentará a la propuesta de planificación eléctrica 2030 del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco). El objetivo es que el documento recoja todas las demandas de la comunidad autónoma y garantice su pleno desarrollo industrial . Así lo ha avanzado la consejera Mercedes Gómez, durante su intervención en el XII Foro Solar de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF). Gómez ha reconocido que la propuesta ministerial incluye infraestructuras que podrían multiplicar por tres las inversiones de la región , con la construcción de 15 nuevas subestaciones eléctricas , pero ha subrayado que "no es suficiente". Crecimiento industrial Esto es debido a que el objetivo del Ejecutivo autonómico es garantizar el crecimiento de los desarrollos industriales en la que ha definido como "la cuarta región más industrializada del país ", con un 22,7 % del Producto Interior Bruto vinculado al sector. La consejera ha insistido en que Castilla-La Mancha quiere seguir avanzando en su autonomía energética , ya ha puesto en valor los más de 200 millones de euros movilizados a través de fondos europeos para incentivar la transición energética. Potencia renovable Según ha señalado, estas ayudas "están dando sus frutos", con una región que se sitúa 20 puntos por encima de la media española en potencia renovable instalada y donde el autoconsumo ha crecido un 30 % en el último año, alcanzando más de 45.000 instalaciones. Gómez también se ha referido al Real Decreto de Inversiones, valorando de forma positiva que sean las comunidades autónomas quienes den el visto bueno a los proyectos energéticos, ya que esto permitirá que "las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica ". Energías Por último, ha destacado la implicación de Castilla-La Mancha en el desarrollo de las energías renovables , y ha recordado que Albacete cuenta con una de las pocas Oficinas de Transformación Comunitaria operativas en España, cuyo objetivo es apoyar proyectos de energía comunitaria y renovable. Esta oficina, ha dicho "Ya impulsa importantes iniciativas en áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas ".

Redeia estima en 371 millones el coste de operar en modo reforzado

- La presidenta del operador afirma que este coste supone más ingresos para los "generadores" y busca implementar cuando antes el procedimiento 7.4



Redeia estima en 371 millones de euros el coste de operar el Sistema Eléctrico en modo reforzado desde el apagón

Apagón 28 de abril 2025

Empresas

Compañías eléctricas

Energía

Energías renovables

Energía nuclear

<https://www.rtve.es/noticias/20251016/redeia-371-millones-operar-sistema-electrico-modo-reforzado-apagon/1...>
RTVE.es

Jueves, 16 octubre 2025

La dirección de esta página ha sido copiada en su portapapeles El contenido ha sido guardado en su lista

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, ha estimado este jueves en 371 millones de euros el precio del modo reforzado con el que opera Red Eléctrica desde el apagón del pasado 28 de abril que afectó a la totalidad de la Península Ibérica. "Esta operación reforzada, evidentemente ha tenido un coste, que se ha estimado para todo el sistema en 371 millones de euros", ha afirmado Corredor en la XII edición del Foro Solar organizado por la Universidad Española Fotovoltaica (UNEF).

Ha apuntado que "es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión". El objetivo de este modo reforzado, que cuenta con una mayor presencia en ciclos combinados, es aportar estabilidad al sistema. Estas plantas son las que están habilitadas para el control dinámico de la tensión.

Además, la entrada en vigor del procedimiento 7.4, aprobado en junio, permite que las energías renovables también realicen un control dinámico de tensión del sistema. Según el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, puede permitir al operador retirar algunas medidas "coyunturales".

El procedimiento 7.4 comenzará a funcionar el 1 de enero de 2026. Corredor ha señalado que están trabajando para intentar "implementar lo más rápido posible" esta medida. Explica que las plantas

que "han recibido esta habilitación puedan empezar ya a controlar la tensión" e "incorporarse al mercado".

Iberdrola demandará a la presidenta de Red Eléctrica por "un ataque a la reputación" de la empresa

Informes del apagón

La presidenta también ha mencionado los informes oficiales publicados sobre el apagón del 28 de abril, refiriéndose a los del comité de análisis, el del operador del sistema y del panel de expertos de la **Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (ENTSO-e)**. Ha apuntado que "todos confirman la secuencia factual de hecho de lo que pasó aquel día". Según Corredor, contradicen algunos realizados por entidades privadas.

Sobre el informe de ENTSO-e, Corredor ha subrayado que "las primeras desconexiones en la red de distribución, no de transporte, se realizaron cuando las tensiones estaban dentro de los límites". Ha añadido que esto ha sido confirmado por la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** "en una certificación enviada al panel de expertos".

Según Corredor, también certifica "el inadecuado comportamiento en el control de tensión de **grupos generadores** que están obligados a ello, especialmente en la zona suroeste y centro de España". La presidente afirma que los grupos análogos en Portugal muestran "unas gráficas que demuestran que **los portugueses sí se ajustaron con precisión** a los límites legales de control de tensión".

Corredor ha afirmado que el informe europeo confirma que aquel día se encontraban conectados más de 40 grupos convencionales, térmicos e hidráulicos, de 30 gigavatios, con obligación de controlar la tensión y que **la inercia del sistema estaba dentro de los rangos**.

Red Eléctrica pide medidas "urgentes" ante el riesgo de un nuevo apagón

09.10.2025

El apagón eléctrico del 28 de abril se debió a una "cascada de sobrevoltaje" y no a la generación renovable

03.10.2025

El BCE concluye que en situaciones de crisis la gente recurre al dinero en efectivo

24.09.2025

Corredor defiende ante el Senado la actuación de Red Eléctrica el día del apagón

11.09.2025

EFE.COM

Redeia descarta que esté en riesgo la seguridad del suministro eléctrico

Jueves, 16 octubre 2025

Madrid (EFE).- La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, ha afirmado este jueves que no está en riesgo la seguridad del suministro eléctrico, tras haber solicitado a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aprobar modificaciones temporales para reforzar el sistema después de que se hayan observado «variaciones bruscas de tensión». «Estas últimas semanas hemos venido observando episodios de variaciones bruscas de tensión, siempre dentro de los límites y los márgenes establecidos. Y tengo que decir que esto no significa que se encuentra en riesgo la seguridad del suministro, como a veces se ha interpretado», ha explicado Corredor. En este sentido, ha recordado que es «responsabilidad» del operador del sistema adoptar las medidas «necesarias» y proponer los cambios normativos «precisos» para evitar que estas variaciones bruscas puedan suponer una debilidad del sistema. «No debemos ser alarmistas» «Ni vamos a ser alarmistas, ni debemos ser alarmistas, la seguridad del suministro no es un concepto binario, no es o hay seguridad 100 % o hay un cero eléctrico. No es así» ha apuntado Corredor. La presidenta de Redeia ha destacado que el sistema eléctrico tiene miles de plantas, de kilómetros de redes, así como otros elementos. Y ha añadido que todos los días hay incidencias en el sistema eléctrico y que para que esto no suponga un perjuicio el sistema opera en modo N-1, para que en el caso de que un elemento falle, el sistema se mantenga operando. Incluso, ha dicho, en algunos momentos, opera como N-2. Cuando «nos encontramos» con un N-12, como el día del apagón del 28 de abril, Corredor ha resaltado que «no hay sistema eléctrico que pueda soportarlo». Asimismo, ha señalado que estas variaciones «rápidas de tensión» no benefician evidentemente a la seguridad de suministro. Según Corredor, «se observan, sobre todo, en periodos de baja demanda, alto recurso solar y respuesta; y esto es lo más importante de todo, respuesta no adecuada de la generación que tiene un control de tensión, que no es la fotovoltaica, es la térmica y la hidráulica superior a 30 megavatios incorporada en el transporte». Complejidad del sistema Esta respuesta «no adecuada» de las centrales convencionales con obligación de control continuo de la tensión es lo que «evidentemente» el operador del sistema tiene que tener en cuenta, mientras no entre en vigor el procedimiento 7.4. -que se aprobó en junio y permite que las plantas renovables controlen también la tensión-, ha dicho. Además, ha señalado que la complejidad del sistema ha aumentado en los últimos años tras el fuerte incremento de las instalaciones de pequeña potencia conectadas a la red de baja tensión, parte de las cuales son de autoconsumo, para lo que el operador reclama mayor «observabilidad» de estas plantas. Por estos motivos, Corredor ha explicado que por un lado, el operador del sistema envió «nuevas consignas de rampa» para que las plantas renovables alcancen el 100 % de capacidad en 15 minutos, así como unos días más tarde se envió a la CNMC la petición para aprobar modificaciones temporales para reforzar el sistema. Coste del sistema en modo reforzado es de 371 millones La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, ha estimado este jueves en 371 millones de euros el coste que tiene para el sistema eléctrico la operación que supone el conocido como modo reforzado, con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma

masiva a la Península Ibérica. «Esta operación reforzada, evidentemente ha tenido un coste, que se ha estimado para todo el sistema en 371 millones de euros», ha afirmado Corredor en la XII edición del Foro Solar organizado por UNEF. Asimismo, ha apuntado que, «evidentemente, es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión».

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro, pero matiza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a controlar la tensión»



Apagón en España

Beatriz Corredor

Red Eléctrica

<https://www.lavozdegalicia.es/noticia/economia/2025/10/16/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-...>

Cristina Candido

Jueves, 16 octubre 2025

Alberto Ortega | EUROPAPRESS

Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro, pero matiza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a controlar la tensión»

16 oct 2025 . Actualizado a las 13:38 h. [Whatsapp](#) [Mail](#) [Facebook](#) [Twitter](#) [Comentar](#) ·

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva a la Península Ibérica **ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros** hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su intervención en la XII edición del Foro Solar organizado por UNEF en Madrid.

Asimismo, ha apuntado que, «evidentemente, es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión», ha agregado. Desde que se produjo el corte eléctrico, ed Eléctrica opera con una mayor presencia en ciclos combinados con el objetivo de dar mayor estabilidad al sistema, dado que estas plantas son las que están habilitadas para el control dinámico de la tensión.

El plan de control «re-reforzado» del sistema eléctrico ante el riesgo de un nuevo apagón ha provocado un nuevo choque entre Red Eléctrica y las grandes eléctricas. Los procedimientos de operación que el operador del sistema pidió a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) modificar y que incluyen mayores exigencias a los generadores convencionales se han convertido en un nuevo frente de batalla.

Corredor ha minimizado la posibilidad de que España vuelva a sufrir un apagón como el del pasado 28 de abril pese a que la semana pasada lanzara un SOS para implementar esos cambios urgentes y de que ordenase a las renovables cambios para reducir temporalmente su producción con el fin de episodios de tensión brusca. A su juicio, y pese a los episodios de tensión observados, no está riesgo la seguridad del suministro «pero es la responsabilidad del operador estos cambios precisos para evitar la debilidad del sistema», ha defendido frente a la planta mayor del sector fotovoltaico.

Corredor ha incidido en que estas variaciones de tensión se están produciendo con más de 20 grupos térmicos acoplados cada día «con la obligación de controlar la tensión», ha subrayado, «bien por casación en el mercado o por la operación reforzada».

Asimismo, ha negado que el aumento del porcentaje de la energía renovable no inyectada en el sistema -vertidos, lenguaje técnico- se deba a la operación reforzada, sino por el aumento de la potencia instalada, la producción en los meses de verano y el fuerte incremento de la fotovoltaica casada en el mercado.

Archivado en: [Apagón en España](#) [Beatriz Corredor](#) [Red Eléctrica](#) [Whatsapp](#) [Mail](#) [Facebook](#) [Twitter](#)
[Comentar](#) ·

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

Red eléctrica, CNMC (Comisión Nacional de Mercados y Competencia), Beatriz Corredor Sierra, apagón

<https://www.lasprovincias.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

Red eléctrica, CNMC (Comisión Nacional de Mercados y Competencia), Beatriz Corredor Sierra, apagón

<https://www.elcorreo.com/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049-n...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

Red eléctrica, CNMC (Comisión Nacional de Mercados y Competencia), Beatriz Corredor Sierra, apagón

<https://www.diariosur.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049-ntr...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter



El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

corredor cifra 371 millones euros operacion reforzada tras apagon

<https://www.diariovasco.com/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-2025101611504...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter



El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

corredor cifra 371 millones euros operacion reforzada tras apagon

<https://www.laverdad.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049-ntr...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

Red eléctrica, CNMC (Comisión Nacional de Mercados y Competencia), Beatriz Corredor Sierra, apagón

<https://www.elcomercio.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049-n...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

Red eléctrica, CNMC (Comisión Nacional de Mercados y Competencia), Beatriz Corredor Sierra, apagón

<https://www.canarias7.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049-ntr...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter



El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

corredor cifra 371 millones euros operacion reforzada tras apagon

<https://www.elnortedecastilla.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

Red eléctrica, CNMC (Comisión Nacional de Mercados y Competencia), Beatriz Corredor Sierra, apagón

<https://www.larioja.com/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049-ntrc...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones | Ideal

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

Red eléctrica, CNMC (Comisión Nacional de Mercados y Competencia), Beatriz Corredor Sierra, apagón

<https://www.ideal.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049-ntrc.html>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones | Hoy

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

corredor cifra 371 millones euros operacion reforzada tras apagon

<https://www.hoy.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-20251016115049-ntrc.html>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El refuerzo del sistema tras el apagón ya supone un sobrecoste de casi 400 millones | El Diario Montañés

- Corredor niega que se encuentre en riesgo la seguridad del suministro pero desliza que el modo reforzado supone «mayores ingresos para los generadores obligados a control



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia

Red eléctrica, CNMC (Comisión Nacional de Mercados y Competencia), Beatriz Corredor Sierra, apagón

<https://www.eldiariomontanes.es/economia/refuerzo-sistema-tras-apagon-supone-sobrecoste-400-2025101611...>

Cristina Cándido

Jueves, 16 octubre 2025

El modo «reforzado» del sistema eléctrico con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva ... a la Península Ibérica ha supuesto un sobrecoste de 371 millones de euros hasta el 30 de septiembre según las estimaciones de Red Eléctrica. Así lo ha confirmado este jueves la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, en su inter

El Foro Solar de Unef reivindica a la fotovoltaica como eje para la reindustrialización y garantía de seguridad...

- El Foro Solar de Unef reivindica a la fotovoltaica como eje para la reindustrialización y garantía de seguridad energética



El Foro Solar de Unef reivindica a la fotovoltaica como eje para la reindustrialización y garantía de seguridad energética

<https://www.instaladores20.com/futuro-y-presente/energias-renovables/el-foro-solar-de-unef-reivindica-a-la-fo...>

Luis García Muñoz

Lunes, 20 octubre 2025

La decimosegunda edición del Foro Solar, organizado por la Unión Española Fотовoltaica, se celebró la pasada semana en Madrid, ante más de un millar de asistentes y con el foco puesto en los retos y las aspiraciones de un sector que es clave para la transición energética y la descarbonización.

Así lo manifestó el secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard**, durante la apertura de esta edición del Foro Solar, en la que resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables y afirmó que **“ el sol va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país ”**. Por su parte, el presidente de Unef, **Rafael Benjumea**, puso el énfasis en la consistencia del sector fotovoltaico, **“ hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España ”**. También se refirió a que **“ el mercado español entra en una fase de estabilización que debe traducirse en madurez y capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades ”**.

Joan Groizard, en la inauguración de la decimosegunda edición del Foro Solar

“Acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”

Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fue el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica. Desde 2019 se instala una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Sin embargo, siguen pendientes los retos que suponen un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas, para los que se pide **“acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”**. Benjumea solicitó también **“soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”**.

Rafael Benjumea, durante su intervención en la inauguración

En la sesión inaugural intervino también la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, **Teresa Ribera**, que señaló que **“ desde 2021 hemos duplicado la capacidad solar instalada en Europa ”**, y añadió que **“ este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos ”**, aunque se refirió también a los

obstáculos pendientes, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación y concluyó que “hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía”.

El Foro Solar reclama un correcto marco jurídico y técnico

El primero de los debates dejó conclusiones claras, “la regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”.

Más de 70GW demanda de energía eléctrica que satisfacer

En la segunda jornada, el director general de Unef, José Donoso, se refirió al momento presente como “de encrucijada y toma de decisiones importantes”, y añadió que “ **hay más de 70GW demanda de energía eléctrica que satisfacer entre puntos de conexión concedidos y en planificación** ” que, en su opinión, “vienen buscando la energía barata que produce la fotovoltaica”. Señaló también la acusación inicial “injusta” contra las renovables por el apagón, y por eso subrayó también lo imprescindible de “avanzar en necesarios cambios regulatorios que estaban pendientes, para la implementación del almacenamiento o los relativos a la actualización del PO 7.4, que permitirá a las renovables participar en el control de tensión, lo que ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible”. Por su parte la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, celebró “ **la aprobación del PO 7.4 para que las renovables puedan controlar la tensión, algo que hemos venido solicitando desde el operador del sistema** . Estamos trabajando con la máxima celeridad en la implementación de este nuevo servicio, para el que ya hemos iniciado la semana pasada las habilitaciones”, concluyó.

Beatriz Corredor, durante su intervención

José Donoso, durante el Foro Solar

En esta edición del Foro Solar participó también el vicesecretario de Economía del Partido Popular, Alberto Nadal, que ofreció la visión de su partido en materia energética. En su opinión **la fotovoltaica es ya la forma más barata de producir energía y “es y debe ser la columna vertebral del sistema eléctrico español”** , pero añadió que para que pueda seguir desarrollándose, “hay que incrementar la demanda, tener interconexiones y desarrollar el almacenamiento, tanto con bombeo como con baterías”.

Un momento de la participación de Alberto Nadal

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar

- En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal



Celebración del Foro Solar

<https://www.elplural.com/economia/fotovoltaica-posiciona-ventaja-competitiva-motor-industrializacion-garante...>

AGENCIAS

Jueves, 16 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. “La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó. “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como “la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española”. Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector “hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que

somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”.

“Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”, ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido “soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. “Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, ha comentado en su intervención.

Transición ecológica

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

“La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”, ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que “además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica” y ha lanzado un mensaje de “optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho

tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: “Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: “hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”.

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”.

Foro Solar

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

Síguenos en Google Discover y no te pierdas las noticias, vídeos y artículos más interesantes

[Google Discover](#)

El Confidencial

Economía

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar

- Expertos y autoridades analizan en un foro clave el papel de la energía solar en la industria, los retos regulatorios y las oportunidades de inversión y almacenamiento en el contexto energético español actual



Foto: Foro Solar. (UNEF/Servimedia)

energía fotovoltaica

https://www.elconfidencial.com/economia/2025-10-15/energia-fotovoltaica-foro-solar-industrializacion-1hms_4...

Laura Gutiérrez

Miércoles, 15 octubre 2025

Expertos y autoridades analizan en un foro clave el papel de la energía solar en la industria, los retos regulatorios y las oportunidades de inversión y almacenamiento en el contexto energético español actual

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética , según han destacado los participantes en el **XII Foro Solar** , organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una **transición energética con las renovables como actor principal** . Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard** , durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. "La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria", destacó. "Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo,

hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país".

Por su parte, el presidente de UNEF, **Rafael Benjumea**, ha destacado la relevancia del **Foro Solar**, calificándolo como **" la cita imprescindible del sector , donde se construye el futuro de la fotovoltaica española "**. Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector **" hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis , resiliencia y , sobre todo , que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España "**.

"Tras unos años de acelerado crecimiento, **el mercado español entra en una fase de estabilización , que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades .** Con una **potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024** , fuimos el **segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica** , y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que **somos una industria activa , innovadora , resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española** ", ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a **los desafíos del sector , que pasan por un escenario de precios complejo , que se agrava con las horas cero , los vertidos y las redes tensionadas** . Para ello, ha pedido **" soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores , entre muchas más"**.

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la **Comisión Europea , Teresa Ribera** , ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado **el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo** , y ha señalado que **" la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes . Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa . Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización , seguridad y precios más bajos "**.

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el **despliegue de redes eléctricas , la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación** . **"Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía . Hemos de construir las oportunidades industriales , laborales y económicas en torno a esta nueva realidad "**, ha comentado en su intervención.

La visión y la competitividad de la **energía fotovoltaica española** dependen, en gran medida, de un **plan estratégico claro** , y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado." **La transición energética es el corazón del cambio** que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico", ha indicado **José Luis Moya** , CEO global de **RIC Energy** .

Una idea que complementa el CEO de **Zelevra , Luis Alvarogonzalez** , al señalar que **"además de una ventaja competitiva , avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica "** y ha lanzado

un mensaje de "optimismo al sector, porque el **desarrollo de la energía fotovoltaica** seguirá por mucho tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos **acelerar en almacenaje y seguridad jurídica**".

El CEO de **Greenergy**, **David Ruiz**, destacó el momento en el que se encuentra el sector: "Estamos en un momento muy especial, de **gran disrupción** y de **gran oportunidad** también. El verdadero **escudo anti apagón** del siglo XXI van a ser las **renovables con almacenamiento**""El interés de los **inversores internacionales** por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los **modelos de hibridación**" añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de **COX**, **Joaquín Monfort**, quien ha explicado que el siguiente reto: "**hay interés por invertir**, **hay proyectos en desarrollo en España**. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de **inversiones en la red** para que se lleven a cabo y crezca también la demanda".

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de **Total Energies Renewables**, **Jordi Torres**, al ponderar que "La **regulación y el mercado** tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un **correcto marco jurídico** y técnico. Y medidas como concursos para **liberar nudos cautivos**, un plan claro para **incrementar la demanda**, e **impulsar el almacenamiento** son fundamentales".

Foro Solar

El Foro Solar también servirá como **plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España**. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como **María Concepción Sánchez**, directora general de Operaciones de **Red Eléctrica**, y **Mercedes González**, consejera de Desarrollo Sostenible de la **Junta de Castilla-La Mancha**, junto a representantes de empresas líderes como **Lightsource bp**, **Greenpower** y **AEGE**.

La **mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento** contará con una amplia representación del **Ministerio**, **Recurrent Energy** e **Iberdrola**, y se enfocará en los **mecanismos de política energética y regulación** necesarios para **garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema**.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará **Alberto Nadal**, vicesecretario de Economía del **Partido Popular**, quien expondrá la **visión de su partido en materia energética**, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un **modelo de intervención disruptivo**, que procura **tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías**.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las **alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos**, de la mano de expertos de **BBVA** y **Tríodos Bank**, entre otros y el segundo sobre las **tecnologías que marcarán el futuro de la energía solar**, con los **avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales**, incluyendo una ronda con las startups **finalistas** que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que

premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética , según han destacado los participantes en el **XII Foro Solar** , organizado por la Unión Española Fotovoltáica (UNEF).

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar

- La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han ...



Foto Solar | Foto de UNEF

Actualidad

<https://www.eleconomista.es/actualidad/noticias/13594893/10/25/la-fotovoltaica-se-posiciona-como-ventaja-co...>

Servimedia

Miércoles, 15 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. "La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria", destacó. "Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país".

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como "la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica

española". Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector "hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España".

"Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española", ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido "soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más".

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que "la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos".

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. "Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad", ha comentado en su intervención.

TRANSICIÓN ECOLÓGICA

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

"La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico", ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que "además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica" y ha lanzado un

mensaje de "optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica".

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: "Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento"

"El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación" añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: "hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda".

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que "La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales".

FORO SOLAR

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).



La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética...

- En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables



<https://www.economiadigital.es/hemeroteca/fotovoltaica-posiciona-ventaja-competitiva-motor-industrializacion...>

Economía Digital

Jueves, 16 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. “La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó. “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como “la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española”. Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector “hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que

somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”.

“Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”, ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido “soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. “Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, ha comentado en su intervención.

TRANSICIÓN ECOLÓGICA

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

“La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”, ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que “además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica” y ha lanzado un mensaje de “optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho

tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: “Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: “hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”.

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”.

FORO SOLAR

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética...

- En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables



<https://www.finanzas.com/hemeroteca/fotovoltaica-posiciona-ventaja-competitiva-motor-industrializacion-gara...>
finanzas.com

Jueves, 16 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. “La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó. “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como “la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española”. Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector “hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que

somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”.

“Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”, ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido “soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. “Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, ha comentado en su intervención.

TRANSICIÓN ECOLÓGICA

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

“La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”, ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que “además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica” y ha lanzado un mensaje de “optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho

tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: “Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: “hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”.

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”.

FORO SOLAR

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética...

- MADRID, 15 (SERVIMEDIA) La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los pa...



Business, Finance, & Economics

<https://www.lavanguardia.com/economia/20251015/11162248/fotovoltaica-posiciona-ventaja-competitiva-moto...>

SERVIMEDIA

Miércoles, 15 octubre 2025

MADRID, 15 (SERVIMEDIA)

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. “La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó. “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como “la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica

española". Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector "hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España".

"Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española", ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido "soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más".

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que "la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos".

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. "Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad", ha comentado en su intervención.

TRANSICIÓN ECOLÓGICA

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

"La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico", ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que "además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica" y ha lanzado un

mensaje de “optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: “Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: “hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”.

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”.

FORO SOLAR

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

(SERVIMEDIA)15-OCT-2025 15:36 (GMT +2)S/gja

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.



La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética...

- La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

**Comunicados empresariales**<https://www.ultimahora.es/noticias/comunicados-empresariales/2025/10/15/2491635/fotovoltaica-posiciona-co...>

Servimedia

Miércoles, 15 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. "La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria", destacó. "Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país".

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como "la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española". Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en

el sector "hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España".

"Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española", ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido "soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más".

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que "la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos".

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. "Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad", ha comentado en su intervención.

TRANSICIÓN ECOLÓGICA

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

"La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico", ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que "además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica" y ha lanzado un mensaje de "optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho

tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica".

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: "Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento"

"El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación" añadió. Un discurso que acompaña al director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: "hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda".

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que "La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales".

FORO SOLAR

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

(SERVIMEDIA)

15-OCT-2025 15:36 (GMT +2)

S/gja

(C) SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética...

- La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los...



foro solar

Economía

Medio ambiente

<https://www.servimedia.es/noticias/fotovoltaica-posiciona-como-ventaja-competitiva-motor-industrializacion-ga...>

Miércoles, 15 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura del encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. “La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó. “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como “la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española”. Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en

el sector “hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”.

“Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”, ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido “soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. “Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, ha comentado en su intervención.

TRANSICIÓN ECOLÓGICA

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

“La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”, ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que “además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica” y ha lanzado un mensaje de “optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho

tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: “Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: “hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”.

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”.

FORO SOLAR

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética...

- En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor prin...



Foto Solar. | UNEF

economía

<https://www.andaluciainformacion.es/articulo/comunicados/fotovoltaica-posiciona-como-ventaja-competitiva-m...>

Andalucía Información

Miércoles, 15 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. “La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó. “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como “la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española”. Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en

el sector “hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”.

“Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”, ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido “soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. “Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, ha comentado en su intervención.

TRANSICIÓN ECOLÓGICA

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

“La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”, ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que “además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica” y ha lanzado un mensaje de “optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho

tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: “Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: “hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”.

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”.

FORO SOLAR

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

Corredor (Red Eléctrica) estima el coste de la operación del sistema en modo reforzado en 371 millones

- La directiva de Red Eléctrica ha afirmado que "evidentemente, es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión".



La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor.

<https://elperiodicodelaenergia.com/corredor-estima-el-coste-de-la-operacion-del-sistema-en-modo-reforzado-...>

Redacción

Jueves, 16 octubre 2025

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, ha estimado en 371 millones de euros el coste que tiene para el sistema eléctrico la operación que supone el conocido como modo reforzado, con el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril que afectó de forma masiva a la Península Ibérica.

"Esta operación reforzada, evidentemente ha tenido un coste, que se ha estimado para todo el sistema en 371 millones de euros", ha señalado Corredor en una intervención en la XII edición del Foro Solar organizado por UNEF.

Asimismo, ha apuntado que, "evidentemente, es un **coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión**".

Red Eléctrica y el apagón

Red Eléctrica opera desde que se produjo el apagón del pasado 28 de abril con una mayor presencia en ciclos combinados con el objetivo de dar mayor estabilidad al sistema, dado que estas plantas son las que están habilitadas para el control dinámico de la tensión.

La entrada en vigor del procedimiento 7.4. que se aprobó en junio permitirá también que las energías renovables realicen un control dinámico de tensión en el sistema.

Algo que, según apuntó la víspera el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, puede permitir al operador del sistema retirar algunas medidas "coyunturales".

Las baterías y poder controlar la tensión, las principales bazas para el futuro de la fotovoltaica en España

- Los representantes del sector, durante el XII Foro Solar, coincidieron en que el éxito del modelo fotovoltaico español pasa por un marco regulatorio claro, predecible y estable.



Las baterías y poder controlar la tensión, las principales bazas para el futuro de la fotovoltaica en España

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-baterias-y-poder-controlar-la-tension-las-principales-bazas-para-el-futur...>

Sandra Acosta

Jueves, 16 octubre 2025

Los representantes del sector, durante el XII Foro Solar, coincidieron en que el éxito del modelo fotovoltaico español pasa por un marco regulatorio claro, predecible y estable

El almacenamiento energético y la gestión de la tensión se consolidan como los grandes retos —y oportunidades— para la fotovoltaica española, según coincidieron los principales representantes del sector durante la primera jornada del XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

“El almacenamiento es clave, la única forma de construir un mix renovable y resiliente. Tenemos más de 4.000 MW de bombeo hidroeléctrico y 20 MW de baterías en funcionamiento”, recordó J.L. Adanero, de Iberdrola, subrayando la urgencia de **ampliar la capacidad de almacenamiento para garantizar la estabilidad del sistema**.

Por su parte, Fernando Salinas, de FRV, advirtió de que “España se está jugando su futuro energético y debe avanzar ya con la tramitación del Real Decreto del almacenamiento con baterías e **hibridación** para solucionar los problemas del corto plazo y lanzar los concursos de demanda para que esta llegue lo antes posible”.

“El almacenamiento es la medicina contra las horas cero y negativas”, resumió Luis Alvargonzález, CEO de Zelestra, en alusión al exceso de producción solar que en determinados momentos hunde los precios del mercado mayorista. “La hibridación ya **debería ser obligatoria en el 100% de las plantas**”, añadió Emilio Clemente, de Jinko Power, que pidió acelerar los plazos administrativos: “en el mejor de los escenarios, se tardan 18 meses en hibridar una planta”.

También desde Recurrent Energy, Inés Arrimadas insistió en que “hace unos años, los retos de la fotovoltaica eran su coste y la falta de almacenamiento. Hoy es la tecnología más barata, segura y escalable. Ahora **necesitamos que la red y la normativa se actualicen al mismo ritmo** que el avance tecnológico”.

Marco regulatorio claro, predecible y estable

Los representantes del sector coincidieron en que el éxito del modelo fotovoltaico español pasa por un **marco regulatorio claro, predecible y estable**. “Para impulsar la transición energética hay que integrar almacenamiento, invertir en infraestructuras y fomentar el acceso a la demanda para electrointensivos”, señaló Juan Luis Cantón, de BP. “La electrificación de la energía final en España pasa por aumentar el peso de la renovable en todos los sectores consumidores y adaptar tanto la infraestructura como los marcos regulatorios”.

En la misma línea, Tomás Fraga, del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), afirmó que “el almacenamiento es un vector muy necesario para la flexibilidad del sistema eléctrico”. Recordó además que los fondos FEDER “buscan dotar también de una base industrial sólida a nivel europeo”.

Desde Total Energies, Jordi Torres apuntó que “la regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Son necesarias medidas como **concursos para liberar nudos cautivos**, planes para incrementar la demanda e impulsar el almacenamiento”.

España mantiene uno de los precios mayoristas más bajos de Europa, algo que la fotovoltaica ha hecho posible. “Los PPA permiten que esos precios baratos que puede proveer la solar **lleguen directamente también al usuario final**”, explicó Laura Cordobés, de Green Power.

Para Pedro González, de AEGE, “la industria necesita costes competitivos y estables. La fotovoltaica ha **mitigado el impacto de los precios durante la crisis** y debe seguir contribuyendo a mejorar la competitividad del país facilitando la electrificación”.

Apuesta

Durante la inauguración del Foro, el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, subrayó que “la apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”. Según dijo, “la oportunidad española camina sobre el sol”, que no solo impulsa el turismo o la agricultura, sino que será “la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

El presidente de UNEF, Rafael Benjumea, destacó la capacidad de resiliencia del sector y su papel como “**motor de industrialización** imprescindible para el presente y el futuro energético de España”. A pesar de la madurez del mercado, advirtió sobre los desafíos que persisten: precios complejos,

vertidos y redes tensionadas. “Necesitamos soluciones como acelerar la demanda eléctrica o implementar subastas que den certidumbre a los inversores”, reclamó.

“Estamos en un momento de gran disrupción y oportunidad. El verdadero **escudo antiapagón** del siglo XXI serán las renovables con almacenamiento”, aseguró David Ruiz de Andrés, CEO de Grenergy, sintetizando el sentir general del Foro.

Una visión compartida por José Luis Moya, CEO de RIC Energy, para quien “la transición energética y la solar son un activo estratégico para Europa: la fotovoltaica es limpia, segura e independiente, y con almacenamiento puede estar disponible siempre que se necesite”.

“ **Hay interés por invertir** , hay proyectos en desarrollo en España, pero necesitamos que vayan acompañados de almacenamiento y de inversiones en la red”, añadió Joaquín Monfort, de Cox, evidenciando que la confianza inversora está ligada a la modernización de la infraestructura eléctrica.

Castilla-La Mancha alegará a la planificación eléctrica para incluir todas sus demandas

- La Consejería de Desarrollo Sostenible de Castilla-La Mancha trabaja ya en las alegaciones que presentará a la propuesta de planificación eléctrica 2030.



La consejera de Desarrollo Sostenible de Castilla-La Mancha, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

<https://elperiodicodelaenergia.com/castilla-la-mancha-alegara-a-la-planificacion-electrica-para-incluir-todas-sus...>

Redacción

Jueves, 16 octubre 2025

La Consejería de Desarrollo Sostenible de Castilla-La Mancha trabaja ya en las alegaciones que presentará a la propuesta de planificación eléctrica 2030 del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco), para que incluya "todas las demandas" de la comunidad autónoma y garantice su desarrollo industrial.

Así lo ha manifestado la consejera, **Mercedes Gómez**, en el XII Foro Solar de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), donde ha participado en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?', según ha informado la Junta en nota de prensa.

Gómez ha reconocido que la propuesta incluye infraestructuras "que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones", pero ha considerado que "no es suficiente" porque el objetivo es garantizar los desarrollos industriales en la "cuarta región más industrializada", con un 22,7 % del producto interior bruto, y "seguir avanzando en la autonomía energética de la región".

La planificación eléctrica

Asimismo, la consejera ha incidido en que los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de **fondos europeos** que ha movilizado la región para incentivar la transición energética "están dando

sus frutos" y ha mencionado que la región está 20 puntos por encima de la media española en potencia instalada renovable, o que el autoconsumo ha crecido un 30 % en un año con más de 45.000 instalaciones en la región.

Gómez se ha referido también al **Real Decreto de Inversiones**, y ha considerado muy positivo que sean las comunidades autónomas las que den el visto bueno ya que eso facilitará "que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica".

Por último, ha destacado la implicación de la comunidad autónoma en el desarrollo de las **renovables** , y ha apuntado que Albacete dispone de una de la pocas Oficinas de Transformación Comunitaria que hay en funcionamiento en España, para dar "apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas".

Castilla-La Mancha alegrará a la planificación eléctrica para incluir todas sus demandas

- La consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, ha señalado que, aunque esta propuesta inicial, que ya está en información pública, recoge buena ...



La consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica)

industria planificación energía

<https://www.clm24.es/articulo/economia/castilla-mancha-alegara-planificacion-electrica-incluir-todas-demandas...>

CLM24

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan "todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región".

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes, ha informado la Junta en nota de prensa.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 "incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente", ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya "proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad".

SOCIALIZAR LA ENERGÍA EN CASTILLA-LA MANCHA

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España "sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos".

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional "ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española".

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha "continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior".

Sobre las comunidades energéticas, "nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético"; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

"En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas", ha concluido.

REAL DECRETO DE INVERSIONES

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones "se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica".

La consejera ha tildado también como satisfactorio "la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales".

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar "un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas".

DESARROLLO INDUSTRIAL DE LA REGIÓN

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la "importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada".

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, "una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional".

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que "dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas".

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.



XII Foro Solar UNEF- La fotovoltaica made in Spain atrae a la red eléctrica a 70.000 megavatios de demanda

- Foro Solar UNEF 2025: el sector fotovoltaico reivindica su papel para la estabilidad y flexibilidad del sistema y la reindustrialización del país. José Donoso



El director general de la Unión Española Fotovoltaica, José Donoso, en el acto de clausura del XII Foro Solar UNEF 2025

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/la-fotovoltaica-made-in-spain-atrae-20251016>

Antonio Barrero F.

Jueves, 16 octubre 2025

El XII Foro Solar que ha organizado la Unión Española Fotovoltaica le ha servido al sector FV nacional -explican desde UNEF- como escenario para lanzar "un mensaje unánime a las instituciones y a la ciudadanía sobre la necesidad de aprovechar la ventaja competitiva que para el país supone la fotovoltaica, unida al almacenamiento de energía". El momento es crucial: "nuestro sector -ha dicho el director general de UNEF- está en un momento de encrucijada y toma de decisiones importantes. Hay una demanda muy importante que satisfacer en el país: más de 70 GW de demanda de energía eléctrica entre puntos de conexión concedidos y en planificación. Nuestro sector tiene que estar preparado para satisfacer esta demanda y apuntalar la reindustrialización del país". Porque ya no se trata solo de instalar placas solares. La oportunidad ahora es de país: toda la industria que está llamando a las puertas de las redes -"la mayor parte de estos gigavatios -ha dicho Donoso- son empresas que vienen buscando la energía barata que produce la fotovoltaica", está llamada a (re)industrializar por sí misma el país.

Retos

Para Donoso, "este ha sido también un año marcado por el apagón, que ha supuesto retos pero también oportunidades", ha dicho. El director general de la Unión Española Fotovoltaica ha denunciado que ha habido mucha desinformación al respecto, y que en un primer momento se acusó injustamente a las renovables y se atribuyó el incidente a una falta de inercia en el sistema. Sin embargo, ha recalcado, "hoy, los distintos informes confirman que el principal problema estuvo en el

control de tensión. Un control de tensión que, si bien la tecnología fotovoltaica podía aportar, la regulación vigente en ese momento no lo permitía" (el control de tensión debieron haberlo hecho las centrales convencionales -nuclear, gas e hidráulica-, pero no lo hicieron, según los informes de Red Eléctrica, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y Entso-E, que es la red europea de gestores de redes eléctricas).

El apagón en todo caso ha conllevado una aceleración de ciertas reformas y cambios regulatorios que tanto Red Eléctrica como el propio sector renovable llevaba años demandando, cambios regulatorios que estaban pendientes, para el avance del almacenamiento o los relativos a la actualización del Procedimiento Operativo PO 7.4, actualización que tuvo lugar en junio, y que está en curso de ser completamente implementada. Entre los cambios, destacan los relativos a la participación de las renovables en el control de tensión (algo que en abril ya era posible, pero que no estaba regulado), y "que ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible", según ha destacado el director general de UNEF.

En este mismo sentido, Beatriz Corredor, presidenta Redeia, ha comentado en su intervención que "celebramos la aprobación del PO 7.4 para que las renovables puedan controlar la tensión, algo que hemos venido solicitando desde el operador del sistema. Estamos trabajando con la máxima celeridad en la implementación de este nuevo servicio, para el que ya hemos iniciado la semana pasada las habilitaciones".

Análisis del pulso del sector y las visiones sobre su futuro

La XII edición del Foro Solar también ha contado, por primera vez, con la intervención especial de Alberto Nadal, vicesecretario hoy de Economía del Partido Popular, y durante años secretario de Estado de Energía (con el ministro José Manuel Soria), etapa durante la que nunca participó en el Foro.

Nadal ha aprovechado su participación para exponer la visión de su partido en materia energética. Lo ha hecho en modo entrevista, dando respuesta a preguntas directas de media docena de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación que han participado en la sesión que ha protagonizado.

El que fuera defensor a ultranza del impuesto al Sol (llegó a llamar " **depredadores** " insolidarios a los autoconsumidores) ha reconocido hoy que la energía fotovoltaica es ya la forma más barata de producir energía y ha dicho que "es y debe ser la columna vertebral del sistema eléctrico español".

Sin embargo, para que pueda seguir desarrollándose -ha advertido-, "hay que incrementar la demanda, tener interconexiones y desarrollar el almacenamiento, tanto con bombeo como con baterías". Sobre su participación léase **El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"** .

La segunda jornada del XII Foro Solar ha contado con la participación de Eva María Blanco Benavente, subdirectora General de Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica, quien analizó qué ha supuesto para la evaluación ambiental la implantación de las energías renovables en España, ha aplaudido la importancia de las renovables en la transición energética y ha compartido las claves para agilizar la tramitación.

En esta última jornada, se ha abordado también la viabilidad de la fabricación de componentes fotovoltaicos en Europa tras la aprobación de la **Ley de Industria Neta Cero (NZIA)** . El debate ha reunido a altos directivos de empresas líderes como Sungrow, Arctech Solar, Gamesa Electric, Nextracker, PVH y Gamechange Solar para discutir el futuro manufacturero del continente.

La jornada ha analizado también los principales desafíos para la financiación de nuevos proyectos en el contexto actual y la importancia y el valor estratégico del arraigo territorial, donde representantes de la administración, alcaldes y especialistas en derecho analizaron las mejores prácticas para la integración de los proyectos en los territorios.

El almacenamiento ha sido otro de los temas clave del encuentro, que ha contado con una mesa específica para analizar su papel en el autoconsumo como herramienta clave para descarbonizar la industria, en un debate que contó con la visión del Ministerio y de empresas tecnológicas punteras.

Credenciales UNEF

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) se define como "la asociación sectorial de la energía solar fotovoltaica en España". Formada por más de 800 empresas, entidades y agrupaciones de toda la cadena de valor de la tecnología, presume de representar a más del 90% de la actividad del sector en España: productores, instaladores, ingenierías, fabricantes de materias primas, módulos y componentes, distribuidores y consultores. UNEF ostenta además la presidencia y co-secretaría de FotoPlat, la plataforma fotovoltaica tecnológica española. La plataforma agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.

Artículos relacionados

- **UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores**
- **El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"**
- **El XII Foro Solar arranca en Madrid con el almacenamiento como lema**
- **El Sol de España produce la electricidad más barata de toda Europa**

El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"

- XII Foro Solar. Organiza la Unión Española Fotovoltaica (UNEF). Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular. Almacenamiento. Bombeo.



El vicesecretario de Economía del Partido Popular, Alberto Nadal, participa en el XII Foro Solar. Impuesto al Sol. Nuclear

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/el-pp-apuesta-por-la-energ-a-20251016>

Antonio Barrero F.

Jueves, 16 octubre 2025

Lo ha dicho este miércoles el vicesecretario de Economía del Partido Popular, Alberto Nadal, en el Foro Solar, que pasa por ser el gran evento anual de la industria solar fotovoltaica nacional. Nadal, que fue el **principal valedor del impuesto al Sol** en el primer Gobierno Rajoy (que aprobó ese gravamen en 2015), ha sido la "estrella invitada" en la sesión de tarde del Foro, que ha reunido a más de mil personas y que concluye hoy con un programa doble (sesión de mañana y tarde) que acogerá la participación de, entre otras, la presidenta de Red Eléctrica, Beatriz Corredor, el exdirector general del Instituto para la Diversificación y el Ahorro de Energía (Ministerio para la Transición Ecológica) Joan Herrera, y el director general de la asociación organizadora, UNEF, José Donoso.

Alberto Nadal era secretario de Estado de Energía (Ministerio de Industria, Energía y Turismo) en 2015, cuando se aprobó el impuesto al Sol, del que fue un beligerante defensor (de los autoconsumidores Nadal dejó **perlas como esta**). Tras su paso por Industria, fue fichado por el ahora **investigado ministro Cristóbal Montoro**. Nadal estuvo a sus órdenes, como secretario de Estado de Presupuestos y Gastos, desde el año 2016 y hasta la moción de censura que desalojó de Moncloa a Mariano Rajoy en junio de 2018. Alberto Nadal acaba de ser nombrado máximo responsable de Economía del PP por Alberto Núñez Feijóo (su nombramiento tuvo lugar durante el XXI Congreso Nacional del PP, que se celebró el pasado 5 de julio) y ayer representó al Partido Popular en el Foro Solar, donde ha dejado varias perlas.

«Miren, si me preguntaran cuál es el mix energético ideal, a largo plazo, al que tendríamos que ir tendiendo, nosotros creemos que necesitamos un suelo nuclear; sobre ello la fotovoltaica ocupará un espacio importante; a continuación, la eólica; y la punta de mercado, la punta de demanda, la cubrirá el ciclo combinado. ¿Qué ocurre? Pues que todavía el almacenamiento no es capaz, ni el almacenamiento ni la interconexión son capaces, de darnos esta posibilidad. Y mientras tanto, seguimos con la necesidad del gas y del ciclo combinado como forma de almacenamiento adicional, y como forma de generación en punta de demanda»

El apunte de Nadal respecto al "mix energético ideal" ha llegado sin pregunta de por medio -"miren, si me preguntaran cuál..."- y no ha sido la única declaración polémica del vicesecretario de Economía del PP. Durante su intervención, el que fuera secretario de Estado de Energía en el Ministerio entonces dirigido por José Manuel Soria ha venido a justificar el impuesto aprobado en 2015 con el argumento de los costes, elevados entonces, según él, de las placas solares: una especie de "ahora los costes son eficientes, pero entonces no tocaba", argumento con el que ayer coqueteó cuando se abrió el melón (el momento) de las baterías como solución de almacenamiento.

Nadal relega a un tercer plano a las baterías, tras el bombeo hidráulico y las interconexiones.

«Es fundamental que exista un nivel de almacenamiento y de interconexión suficiente. Más un incremento de la demanda, que ahora mismo no puede haber, porque los accesos a la red están colapsados. Entonces, primero necesitamos un incremento de la demanda eléctrica. Segundo, necesitamos un nivel de interconexión, que es una forma de almacenamiento. Y en tercer lugar... están los sistemas de almacenamiento dentro de nuestro propio territorio, en el que yo apostaría, nosotros apostaríamos, por todas las formas de almacenamiento, no solamente baterías, sino también bombeo hidráulico, alimentado por la energía fotovoltaica, porque es una de las formas más eficientes de hacerlo»

[Habrá ampliación de esta información]

Artículos relacionados

- **Diez años de impuesto al Sol**
- **PP y Vox, a favor de prorrogar la vida útil de las nucleares hasta los 80 años**
- **El PP quiere jubilar los parques eólicos a los 25 años y prorrogar la vida de las nucleares hasta los 80**
- **El PP plantea la "nacionalización" de la central nuclear de Almaraz**
- **Las centrales nucleares españolas registran una avería cada 11 días**
- **Endesa, Iberdrola y Naturgy cierran sus centrales nucleares por motivos económicos**
- **La factura 2023-2100 de los residuos nucleares: entre 17.000 y 19.000 millones de euros**

Bajo estas líneas, programa del Foro de hoy

09:00h - 09:20h

Intervención especial: ¿qué ha supuesto para la evaluación ambiental la implantación de las energías renovables en España? Luces y sombras. Retos y lecciones aprendidas

Eva María Blanco Benavente, Subdirectora General de Evaluación Ambiental, Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

09:25h – 09:45h

Intervención especial: el papel de Redeia en la segunda fase de la transición energética

Beatriz Corredor, presidenta, Redeia

09:50h – 10:50h ¿Es atractivo fabricar en Europa después de la NZIA?

¿Cuál es la perspectiva de evolución de los precios de la cadena de valor?; ¿La guerra comercial va a afectar a la fabricación?; ¿Se prevén cuellos de botella en el suministro de equipos en los próximos años?; ¿Como debe el CID fomentar la competitividad europea?

Modera: Rubén Esteller, El Economista

Iker Labiano, Head of ESS Spain & Portugal, Sungrow

Pedro Magalhaes, director general, Arctech Solar Europa

Enrique de la Cruz, Solar and Storage Sales Director, Gamesa Electric

Antonio Sendín, Senior Sales Director, Nextracker

Jaime Vega, VP Sales Europe, PVH

Óscar Aira, Managing Director, Gamechange Solar

12:10h – 13:10h

¿Cuáles son los actuales retos de financiación de las plantas?

¿Cómo impacta el previsible escenario de incremento de generación renovable?; ¿Qué esperamos de los precios de energía?; ¿Cuál será el impacto en la financiación de la optimización en la gestión de activos en los mercados?; ¿Comportamiento de los costes: subirán?, en qué fase/momento?;

¿Cuáles son los retos de la construcción que tendrán mayor impacto en la financiación y por qué?

Modera: Pilar Sánchez, PV Magazine

Paloma Méndez, Managing Director, Belectric

María Puente, directora financiera, BNZ

Antonio Delgado, CEO, Aleasoft

César R. Llorca, director de Gestión de Energía, Nexus Energía

Luis Castro, Partner | Head of Energy&Energy Transition, Osborne Clarke

13:15h – 14:15h

El valor estratégico del arraigo territorial: ¿cómo fortalecer la aceptación social de los proyectos?

Modera: Alba Pérez, El Español

Manuel Larrasa, secretario general de Energía, Junta de Andalucía

Federico Miralles, director general de Industria, Energía y Minas, Región de Murcia

Jesús López Castejón, alcalde, Belinchón

Helena Arronis, asociada Senior, Montero Aramburu & Gómez-Villares Atencia

Pilar Bringas, experta en persuasión ética y ciencia del comportamiento aplicada a los negocios, consultora independiente

14:20h – 14:35h

Reflexiones sobre los desafíos de la segunda fase de la transición energética

José Donoso, CEO, Unión Española Fotovoltaica

16:20h – 16:55h ¿Qué papel puede jugar el almacenamiento detrás del contador para la descarbonización de la industria en España?

Oportunidades de captación para autoconsumo industrial en España; ¿Es interesante instalar almacenamiento detrás del contador?

Modera: Antonio Cerrillo, La Vanguardia

Pablo Sánchez, director técnico de Generación Distribuida, Huawei

Joan Herrera, Socio, SAMSØ

Alberto de Blas, CEO, Energía Accesible

17:00h – 17:50h ¿Cómo se puede adaptar el sistema a una basada en las nuevas tecnologías? La tecnología del Grid Forming como herramienta fundamental

¿Cómo se están preparando los gestores de las redes para la electrificación y la adaptación de las nuevas tecnologías?; ¿Cómo y cuándo se va a adaptar el nuevo procedimiento de operación 7.4 y la normativa europea en materia de Grid Forming y qué beneficios traerán al sistema eléctrico?; ¿Qué otros aspectos son necesarios para una buena gestión y planificación de las redes?; La tecnología ya está adaptada a estas necesidades pero, ¿es necesaria la creación de retribuciones o mercados que apoyen estas medidas?

Modera: Lorenzo Tasso, Material Eléctrico

Carmen Longás, responsable del Departamento de Acceso a la Red, Redeia

Álvaro Miranda, Head of Wind Energy Electrical Laboratory, CENER

Blanca García, Key Account Manager - Project Sales Large Scale, SMA Ibérica

David Cruaños, Technical Director Iberia, TBEA

17:40h – 18:00h Clausura

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) es una asociación sectorial que está formada por más de 800 empresas, entidades y agrupaciones de toda la cadena de valor de la tecnología. Según reza su perfil corporativo, 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 co-secretaría de FotoPlat, la plataforma fotovoltaica tecnológica española. La plataforma agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.



UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores

- Lo ha dicho el presidente de la Unión Española Fotovoltaica, Rafael Benjumea, en el Foro Solar 2025, que pasa por ser el gran evento sectorial FV del año y que ha reunido en esta su...



UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/unef-pide-subastas-para-generar-certidumbre-entre-202510...>

ER

Jueves, 16 octubre 2025

El presidente de UNEF, Rafael Benjumea, y el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, han inaugurado este miércoles el XII Foro Solar UNEF ante más de un millar de asistentes, según la organización. En su intervención de apertura, Groizard ha resaltado que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. “La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, ha destacado (no hay país en toda Europa que oferte electricidad FV -producida por parques solares fotovoltaicos- a un precio menor que el que oferta España: el Sol generoso de la península y un sector -el fotovoltaico nacional- con mucha experiencia, capaz de instalar y operar parques a precios sin competencia, han logrado convertir la FV made in Spain es la más barata de toda Europa, de ahí que muchas industrias y centros de datos estén planteándose su instalación en suelo nacional).

“Las energías limpias -ha dicho en otro momento de su intervención Groizard- siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como “la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española”. Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en

el sector “hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”.

Rafael Benjumea, presidente de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) : “tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”

Benjumea no obstante no ha olvidado los desafíos que enfrenta ahora mismo el sector: “un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas”. Para ellos, el presidente de UNEF ha pedido “soluciones, como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.

La asociación fotovoltaica ha invitado a este XII Foro a la vicepresidenta ejecutiva para la Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, que se ha dirigido -vía videoconferencia- a los asistentes.

Teresa Ribera : “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”

La vicepresidenta ejecutiva de la Comisión Europea también ha aludido a los obstáculos que va a tener que sortear el sector, entre los que ha destacado el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación.

“Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir -ha dicho- las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”.

La necesidad de diseñar un plan estratégico claro pro competitividad de la energía fotovoltaica española ha sido el foco de la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector.

“La transición energética -ha dicho José Luis Moya, CEO global de RIC Energy- es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico” (RIC Energy es una compañía española, fundada en 2005, que está especializada en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos, con experiencia en construcción, operación y mantenimiento y estructuración financiera).

Otra de las voces presentes en esta primera mesa ha sido la del CEO de Zelestra, Luis Alvargonzalez, que ha lanzado un mensaje de "optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho tiempo". Eso sí, Alvargonzalez ha advertido que habrá que sortear en todo caso "obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas cero, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica".

Más allá de lo estrictamente económico (la electricidad solar española es efectivamente la más barata de toda Europa), el director ejecutivo de Zelestra ha querido destacar singularmente lo que considera otra ventaja competitiva: "avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica" (en tanto en cuanto supone "independizarse" de suministros energéticos procedentes de otros países).

Fundada en España hace veinte años, Zelestra es hoy una multinacional, que opera en medio mundo, y que está especializada en el desarrollo (y entrega llave en mano) de parques solares fotovoltaicos de gran tamaño. Así mismo, presta servicios de operación y mantenimiento y opera además como productora independiente de electricidad.

Otro de los participantes en la primera mesa del Foro ha sido el CEO de Grenergy, David Ruiz, que ha querido destacar el momento en el que se encuentra el sector: "estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento". "El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación" añadió.

Con él ha coincidido el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort: "hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda".

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que "la regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales".

Bajo estas líneas, programa del Foro de hoy

09:00h - 09:20h

Intervención especial: ¿qué ha supuesto para la evaluación ambiental la implantación de las energías renovables en España? Luces y sombras. Retos y lecciones aprendidas

Eva María Blanco Benavente, Subdirectora General de Evaluación Ambiental, Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

09:25h – 09:45h

Intervención especial: el papel de Redeia en la segunda fase de la transición energética

Beatriz Corredor, presidenta, Redeia

09:50h – 10:50h ¿Es atractivo fabricar en Europa después de la NZIA?

¿Cuál es la perspectiva de evolución de los precios de la cadena de valor?; ¿La guerra comercial va a afectar a la fabricación?; ¿Se prevén cuellos de botella en el suministro de equipos en los próximos años?; ¿Como debe el CID fomentar la competitividad europea?

Modera: Rubén Esteller, El Economista

Iker Labiano, Head of ESS Spain & Portugal, Sungrow

Pedro Magalhaes, director general, Arctech Solar Europa

Enrique de la Cruz, Solar and Storage Sales Director, Gamesa Electric

Antonio Sendín, Senior Sales Director, Nextracker

Jaime Vega, VP Sales Europe, PVH

Óscar Aira, Managing Director, Gamechange Solar

12:10h – 13:10h

¿Cuáles son los actuales retos de financiación de las plantas?

¿Cómo impacta el previsible escenario de incremento de generación renovable?; ¿Qué esperamos de los precios de energía?; ¿Cuál será el impacto en la financiación de la optimización en la gestión de activos en los mercados?; ¿Comportamiento de los costes: subirán?, en qué fase/momento?;

¿Cuáles son los retos de la construcción que tendrán mayor impacto en la financiación y por qué?

Modera: Pilar Sánchez, PV Magazine

Paloma Méndez, Managing Director, Belectric

María Puente, directora financiera, BNZ

Antonio Delgado, CEO, Aleasoft

César R. Llorca, director de Gestión de Energía, Nexus Energía

Luis Castro, Partner | Head of Energy&Energy Transition, Osborne Clarke

13:15h – 14:15h

El valor estratégico del arraigo territorial: ¿cómo fortalecer la aceptación social de los proyectos?

Modera: Alba Pérez, El Español

Manuel Larrasa, secretario general de Energía, Junta de Andalucía

Federico Miralles, director general de Industria, Energía y Minas, Región de Murcia

Jesús López Castejón, alcalde, Belinchón

Helena Arronis, asociada Senior, Montero Aramburu & Gómez-Villares Atencia

Pilar Bringas, experta en persuasión ética y ciencia del comportamiento aplicada a los negocios, consultora independiente

14:20h – 14:35h

Reflexiones sobre los desafíos de la segunda fase de la transición energética

José Donoso, CEO, Unión Española Fotovoltaica

16:20h – 16:55h ¿Qué papel puede jugar el almacenamiento detrás del contador para la descarbonización de la industria en España?

Oportunidades de captación para autoconsumo industrial en España; ¿Es interesante instalar almacenamiento detrás del contador?

Moderador: Antonio Cerrillo, La Vanguardia

Pablo Sánchez, director técnico de Generación Distribuida, Huawei

Joan Herrera, Socio, SAMSØ

Alberto de Blas, CEO, Energía Accesible

17:00h – 17:50h ¿Cómo se puede adaptar el sistema a una basada en las nuevas tecnologías? La tecnología del Grid Forming como herramienta fundamental

¿Cómo se están preparando los gestores de las redes para la electrificación y la adaptación de las nuevas tecnologías?; ¿Cómo y cuándo se va a adaptar el nuevo procedimiento de operación 7.4 y la normativa europea en materia de Grid Forming y qué beneficios traerán al sistema eléctrico?; ¿Qué otros aspectos son necesarios para una buena gestión y planificación de las redes?; La tecnología ya está adaptada a estas necesidades pero, ¿es necesaria la creación de retribuciones o mercados que apoyen estas medidas?

Moderador: Lorenzo Tasso, Material Eléctrico

Carmen Longás, responsable del Departamento de Acceso a la Red, Redeia

Álvaro Miranda, Head of Wind Energy Electrical Laboratory, CENER

Blanca García, Key Account Manager - Project Sales Large Scale, SMA Ibérica

David Cruaños, Technical Director Iberia, TBEA

17:40h – 18:00h Clausura

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) es una asociación sectorial que está formada por más de 800 empresas, entidades y agrupaciones de toda la cadena de valor de la tecnología. Según reza su perfil corporativo, 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 co-secretaría de FotoPlat, la plataforma fotovoltaica tecnológica española. La plataforma agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.

José Donoso: “Hay 70 GW de demanda en España, atraída por los precios bajos de la energía que ofrece la fotovoltaica”

- Para el director general de UNEF, "nuestro sector está en un momento de encrucijada y toma de decisiones importantes. Debemos estar preparados para satisfacer esta demanda y apuntalar la reindustrialización del país”.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/16/jose-donoso-hay-70-gw-de-demanda-en-espana-atraida-por-los-prec...>

Jueves, 16 octubre 2025

El director general de UNEF, José Donoso, ha compartido en el Foro Solar sus reflexiones sobre los desafíos de la segunda fase de la transición energética. “Este será el año del apagón, que ha tenido consecuencias positivas y negativas para nuestro sector”, ha recordado. «El gran reto que hemos enfrentado con el apagón ha sido la desinformación, que ha culpado desde el primer instante injustamente a las renovables. Hoy sabemos que hubo un problema de control de tensión, en el que la regulación vigente en ese momento no nos permitía participar», y celebra la actualización del PO 7.4, que permitirá a las renovables participar en el control de tensión, “lo que ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible”, destacó. Las empresas que lo deseen ya pueden habilitarse para el control dinámico de tensión, que entrará en vigor a partir del 1 de enero de 2026.

En este mismo sentido, Beatriz Corredor, presidenta Redeia, ha comentado en su intervención que “celebramos la aprobación del PO 7.4 para que las renovables puedan controlar la tensión, algo que hemos venido solicitando desde el operador del sistema. Estamos trabajando con la máxima celeridad en la implementación de este nuevo servicio, para el que ya hemos iniciado la semana pasada las habilitaciones”.

Corredor ha estimado en 371 millones de euros el coste que tiene para el sistema eléctrico la operación que supone el conocido como modo reforzado, con el que REE opera desde el apagón del pasado 28 de abril. «Esta operación reforzada, evidentemente ha tenido un coste, que se ha estimado para todo el sistema en 371 millones de euros», ha señalado, y añadió qu, «evidentemente,

es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión».

José Donoso también ha señalado que “los 15 minutos de la rampa [que requiere REE] nos parecen innecesarios, creemos que 5 son necesarios y lo vamos a pelear”. Lo ha dicho en alusión a la solicitud del OS de aprobación urgente y temporal de cambios en varios procedimientos de operación para reforzar el control de tensión y la capacidad de respuesta. Se trata de cambios en los procesos de programación, restricciones técnicas, regulación secundaria y control de tensión.

Por otra parte, ha celebrado el avance de “necesarios cambios regulatorios que estaban pendientes, como los relacionados con el avance del almacenamiento. Una planta fotovoltaica en este momento no tiene sentido ya sin almacenamiento”.

El director general de UNEF recordó que “el sector eléctrico se ha descarbonizado, pero no el de usos finales, en el que no hemos avanzado nada. Nuestro sector está en un momento de encrucijada y toma de decisiones importantes. Hay una demanda muy importante que satisfacer en el país: más de 70 GW demanda de energía eléctrica entre puntos de conexión concedidos y en planificación. Nuestro sector tiene que estar preparado para satisfacer esta demanda y apuntalar la reindustrialización del país”, concluyó.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

El Gobierno modifica la regulación para garantizar la rentabilidad de las renovables del RECORE 14 octubre 2025 Además, las renovables tendrán prioridad para evacuar la energía cuando la potencia del almacenamiento sea menor que la potencia de la instalación ren...

El coste del modo reforzado en el sistema eléctrico español asciende a 371 millones de euros según Beatriz Corredor

Programa 13h

[Reproducir](#) 

16/10/2025 13:01 (37 segundos)

[...] sindicatos en España . La presidenta de Rebella , Beatriz Corredor , ha estimado en 371 millones de euros el coste que tiene para el sistema eléctrico la operación que supone el conocido como modo reforzado por el que opera Red Eléctrica tras el apagón del pasado 28 de abril , que afectó de forma masiva a la península Ibérica . Así lo ha señalado en el Foro Solar organizado por UNEF . Asimismo , ha apuntado que evidentemente es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 . A controlar la tensión . Corredor ha destacado que no está en riesgo la seguridad de suministro en el sistema eléctrico y [...]

El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tarifaria

● MADRID, 15 (EUROPA PRESS) El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica...



El vicesecretario de Economía y Desarrollo Sostenible del PP, Alberto Nadal

Business, Finance, & Economics

<https://www.lavanguardia.com/economia/20251015/11163146/pp-afirma-eliminar-impuesto-generacion-electrica...>

Europa Press

Miércoles, 15 octubre 2025

MADRID, 15 (EUROPA PRESS)

El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria.

En su participación en el Foro Solar organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Nadal, que fue secretario de Estado de Energía en el Ejecutivo de Mariano Rajoy, recordó que este impuesto se creó para "acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero".

Asimismo, afirmó que, como consecuencia del apagón del pasado 28 de abril, los españoles han pagado, en lo que llevamos de año, un sobrecoste en la energía del 30%, lo que supone casi 3.400 millones de euros, de los que 980 millones de euros son por servicios de ajuste y 2.400 millones de euros por una producción "más cara de energía", por un mayor coste de la energía.

A este respecto, lamentó que seis meses y "800 millones después" del apagón, España siga sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas. "Nadie ha asumido ninguna responsabilidad política y volvemos a tener una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada", estimó.

Además, valoró positivamente que a las plantas fotovoltaicas que están en el Recore -energía renovable, cogeneración y residuos- se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprochó al Gobierno “la tardanza en aplicar esta medida”.

CRITICA “EL CAOS” DEL GOBIERNO CON LOS ACCESOS A RED.

Por otra parte, Nadal criticó “el caos” que ha organizado el Gobierno en los accesos a red, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad; y criticó que no se haya planificado suficientes accesos tanto para oferentes como demandantes. “Es tercermundista. En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red”, advirtió.

Igualmente, el vicesecretario de Economía del PP apostó por un modelo de mix energético “óptimo y equilibrado” que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen “la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica, con apoyo de otras energías más pequeñas” y donde los ciclos combinados sean una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenaje energético.

Así, aseguró que cuando el PP llegue al Gobierno volverá a un sistema eléctrico “sensato” basado en los tres principios fundamentales que nunca debían haberse abandonado: “seguridad de suministros, es decir no va a haber más apagones, una política medioambiental sensata y unos costes lo más bajos posibles para empresas y familias”.

El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria

- El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria



<https://www.estrategiasdeinversion.com/actualidad/noticias/otras/el-pp-afirma-que-eliminara-el-impuesto-de-g...>

Europa Press

Miércoles, 15 octubre 2025

El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria.

En su participación en el Foro Solar organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Nadal, que fue secretario de Estado de Energía en el Ejecutivo de Mariano Rajoy, recordó que este impuesto se creó para "acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero".

Asimismo, afirmó que, como consecuencia del apagón del pasado 28 de abril, los españoles han pagado, en lo que llevamos de año, un sobrecoste en la energía del 30%, lo que supone casi 3.400 millones de euros, de los que 980 millones de euros son por servicios de ajuste y 2.400 millones de euros por una producción "más cara de energía", por un mayor coste de la energía.

A este respecto, lamentó que seis meses y "800 millones después" del apagón, España siga sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas. "Nadie ha asumido ninguna responsabilidad política y volvemos a tener una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada", estimó.

Además, valoró positivamente que a las plantas fotovoltaicas que están en el Recore -energía renovable, cogeneración y residuos- se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprochó al Gobierno "la tardanza en aplicar esta medida".

CRITICA "EL CAOS" DEL GOBIERNO CON LOS ACCESOS A RED.

Por otra parte, Nadal criticó "el caos" que ha organizado el Gobierno en los accesos a red, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad; y criticó que no se haya planificado suficientes accesos tanto para oferentes como demandantes. "Es tercermundista. En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red", advirtió.

Igualmente, el vicesecretario de Economía del PP apostó por un modelo de mix energético "óptimo y equilibrado" que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen "la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica, con apoyo de otras energías más pequeñas" y donde los ciclos combinados sean una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenaje energético.

Así, aseguró que cuando el PP llegue al Gobierno volverá a un sistema eléctrico "sensato" basado en los tres principios fundamentales que nunca debían haberse abandonado: "seguridad de suministros, es decir no va a haber más apagones, una política medioambiental sensata y unos costes lo más bajos posibles para empresas y familias".



El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria

- El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda ...



<https://www.diariosigloxxi.comhttps://www.diariosigloxxi.com/texto-ep/mostrar/20251015190036/pp-afirma-eli...>

Agencias

Miércoles, 15 octubre 2025

El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria. En su participación en el Foro Solar organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Nadal, que fue secretario de Estado de Energía en el Ejecutivo de Mariano Rajoy, recordó que este impuesto se creó para "acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero". Asimismo, afirmó que, como consecuencia del apagón del pasado 28 de abril, los españoles han pagado, en lo que llevamos de año, un sobre coste en la energía del 30%, lo que supone casi 3.400 millones de euros, de los que 980 millones de euros son por servicios de ajuste y 2.400 millones de euros por una producción "más cara de energía", por un mayor coste de la energía. A este respecto, lamentó que seis meses y "800 millones después" del apagón, España siga sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas. "Nadie ha asumido ninguna responsabilidad política y volvemos a tener una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada", estimó. Además, valoró positivamente que a las plantas fotovoltaicas que están en el Recore -energía renovable, cogeneración y residuos- se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprochó al Gobierno "la tardanza en aplicar esta medida". CRITICA "EL CAOS" DEL GOBIERNO CON LOS ACCESOS A RED. Por otra parte, Nadal criticó "el caos" que ha organizado el Gobierno en los accesos a red, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad; y criticó que no se haya planificado suficientes accesos tanto para oferentes como demandantes. "Es tercermundista. En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red", advirtió.

Igualmente, el vicesecretario de Economía del PP apostó por un modelo de mix energético "óptimo y equilibrado" que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen "la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica, con apoyo de otras energías más pequeñas" y donde los ciclos combinados sean una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenaje energético. Así, aseguró que cuando el PP llegue al Gobierno volverá a un sistema eléctrico "sensato" basado en los tres principios fundamentales que nunca debían haberse abandonado: "seguridad de suministros, es decir no va a haber más apagones, una política medioambiental sensata y unos costes lo más bajos posibles para empresas y familias".



El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria

- El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tar ...



Archivo - El vicesecretario de Economía y Desarrollo Sostenible del PP, Alberto Nadal

<https://www.pressdigital.es/articulo/economia/2025-10-15/5466663-pp-afirma-eliminara-impuesto-generacion-...>

AGENCIAS

Miércoles, 15 octubre 2025

El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria.

En su participación en el Foro Solar organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Nadal, que fue secretario de Estado de Energía en el Ejecutivo de Mariano Rajoy, recordó que este impuesto se creó para "acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero".

Asimismo, afirmó que, como consecuencia del apagón del pasado 28 de abril, los españoles han pagado, en lo que llevamos de año, un sobrecoste en la energía del 30%, lo que supone casi 3.400 millones de euros, de los que 980 millones de euros son por servicios de ajuste y 2.400 millones de euros por una producción "más cara de energía", por un mayor coste de la energía.

A este respecto, lamentó que seis meses y "800 millones después" del apagón, España siga sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas. "Nadie ha asumido ninguna responsabilidad política y volvemos a tener una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada", estimó.

Además, valoró positivamente que a las plantas fotovoltaicas que están en el Recore -energía renovable, cogeneración y residuos- se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprochó al Gobierno "la tardanza en aplicar esta medida".

CRITICA "EL CAOS" DEL GOBIERNO CON LOS ACCESOS A RED.

Por otra parte, Nadal criticó "el caos" que ha organizado el Gobierno en los accesos a red, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad; y criticó que no se haya planificado suficientes accesos tanto para oferentes como demandantes. "Es tercermundista. En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red", advirtió.

Igualmente, el vicesecretario de Economía del PP apostó por un modelo de mix energético "óptimo y equilibrado" que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen "la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica, con apoyo de otras energías más pequeñas" y donde los ciclos combinados sean una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenaje energético.

Así, aseguró que cuando el PP llegue al Gobierno volverá a un sistema eléctrico "sensato" basado en los tres principios fundamentales que nunca debían haberse abandonado: "seguridad de suministros, es decir no va a haber más apagones, una política medioambiental sensata y unos costes lo más bajos posibles para empresas y familias".

El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria

n<http://www.norbolsa.es/NASApp/norline/SesionServlet?PNBORG=E&PNBFMT=html&PNBNOT=2025101519003...>**Miércoles, 15 octubre 2025**

Introduzca nombre, valor o ticker Buscador de valores Buscador de valores 15/10/2025 19:00:37 - Europa Press El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria MADRID, 15 (EUROPA PRESS) El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria. En su participación en el Foro Solar organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Nadal, que fue secretario de Estado de Energía en el Ejecutivo de Mariano Rajoy, recordó que este impuesto se creó para "acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero". Asimismo, afirmó que, como consecuencia del apagón del pasado 28 de abril, los españoles han pagado, en lo que llevamos de año, un sobrecoste en la energía del 30%, lo que supone casi 3.400 millones de euros, de los que 980 millones de euros son por servicios de ajuste y 2.400 millones de euros por una producción "más cara de energía", por un mayor coste de la energía. A este respecto, lamentó que seis meses y "800 millones después" del apagón, España siga sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas. "Nadie ha asumido ninguna responsabilidad política y volvemos a tener una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada", estimó. Además, valoró positivamente que a las plantas fotovoltaicas que están en el Recorrido -energía renovable, cogeneración y residuos- se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprochó al Gobierno "la tardanza en aplicar esta medida". CRITICA "EL CAOS" DEL GOBIERNO CON LOS ACCESOS A RED. Por otra parte, Nadal criticó "el caos" que ha organizado el Gobierno en los accesos a red, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad; y criticó que no se haya planificado suficientes accesos tanto para oferentes como demandantes. "Es tercermundista. En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red", advirtió. Igualmente, el vicesecretario de Economía del PP apostó por un modelo de mix energético "óptimo y equilibrado" que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen "la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica, con apoyo de otras energías más pequeñas" y donde los ciclos combinados sean una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenaje energético. Así, aseguró que cuando el PP llegue al Gobierno volverá a un sistema eléctrico "sensato" basado en los tres principios fundamentales que nunca debían haberse abandonado: "seguridad de suministros, es decir no va a haber más apagones, una política medioambiental sensata y unos costes lo más bajos posibles para empresas y familias". Etiquetas:

El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tarifaria

- El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria. En su participación en el Foro Solar organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Nadal, que fue...

<https://cronicadecantabria.com/cr/el-pp-afirma-que-eliminar-el-impuesto-de-generacin-elctrica-cuando-se-ter...>

Crónica de Cantabria

Miércoles, 15 octubre 2025

El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria.

En su participación en el Foro Solar organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Nadal, que fue secretario de Estado de Energía en el Ejecutivo de Mariano Rajoy, recordó que este impuesto se creó para «acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero».

Asimismo, afirmó que, como consecuencia del apagón del pasado 28 de abril, los españoles han pagado, en lo que llevamos de año, un sobrecoste en la energía del 30%, lo que supone casi 3.400 millones de euros, de los que 980 millones de euros son por servicios de ajuste y 2.400 millones de euros por una producción «más cara de energía», por un mayor coste de la energía.

A este respecto, lamentó que seis meses y «800 millones después» del apagón, España siga sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas. «Nadie ha asumido ninguna responsabilidad política y volvemos a tener una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada», estimó.

Además, valoró positivamente que a las plantas fotovoltaicas que están en el Recore -energía renovable, cogeneración y residuos- se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprochó al Gobierno «la tardanza en aplicar esta medida».

CRITICA «EL CAOS» DEL GOBIERNO CON LOS ACCESOS A RED.

Por otra parte, Nadal criticó «el caos» que ha organizado el Gobierno en los accesos a red, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad; y criticó que no se haya planificado suficientes accesos tanto para oferentes como demandantes. «Es tercermundista. En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red», advirtió.

Igualmente, el vicesecretario de Economía del PP apostó por un modelo de mix energético «óptimo y equilibrado» que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen «la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica, con apoyo de otras energías

más pequeñas» y donde los ciclos combinados sean una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenaje energético.

Así, aseguró que cuando el PP llegue al Gobierno volverá a un sistema eléctrico «sensato» basado en los tres principios fundamentales que nunca debían haberse abandonado: «seguridad de suministros, es decir no va a haber más apagones, una política medioambiental sensata y unos costes lo más bajos posibles para empresas y familias».

LA VANGUARDIA

Castilla La Mancha

Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de...

- TOLEDO, 15 (EUROPA PRESS) El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho públic...



Social Issues

<https://www.lavanguardia.com/local/castilla-la-mancha/20251015/11162272/junta-alegara-propuesta-inicial-pla...>

AGENCIAS

Miércoles, 15 octubre 2025

TOLEDO, 15 (EUROPA PRESS)

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan "todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región".

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes, ha informado la Junta en nota de prensa.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 "incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la

autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente”, ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya “proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad”. **SOCIALIZAR LA ENERGÍA EN CASTILLA-LA MANCHA**

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España “sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos”.

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional “ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española”.

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha “continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior”.

Sobre las comunidades energéticas, “nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético”; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

“En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas”, ha concluido. **REAL DECRETO DE INVERSIONES**

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones “se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica”.

La consejera ha tildado también como satisfactorio “la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales”.

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar “un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas”. DESARROLLO INDUSTRIAL DE LA REGIÓN

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la “importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada”.

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, “una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional”.

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que “dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas”.

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de...

● El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la...



Despoblación en España

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

<https://www.europapress.es/castilla-lamancha/noticia-junta-alegara-propuesta-inicial-planificacion-electrica-203...>

Europa Press Castilla-La Mancha

Miércoles, 15 octubre 2025

TOLEDO 15 Oct. (EUROPA PRESS) -

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan "todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región".

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes, ha informado la Junta en nota de prensa.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 "incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente", ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya "proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad".

SOCIALIZAR LA ENERGÍA EN CASTILLA-LA MANCHA

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España "sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos".

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional "ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española".

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha "continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior".

Sobre las comunidades energéticas, "nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético"; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

"En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas", ha concluido.

REAL DECRETO DE INVERSIONES

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones "se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica".

La consejera ha tildado también como satisfactorio "la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales".

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar "un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas".

DESARROLLO INDUSTRIAL DE LA REGIÓN

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la "importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada".

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, "una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional".

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que "dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas".

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

Alberto Nadal avanza que el PP eliminará el impuesto de generación eléctrica

- Alberto Nadal avanza que el PP eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando termine la deuda tarifaria



alberto nadal

[Alberto Nadal](#) [Electricidad](#) [Impuestos](#) [PP](#)<https://okdiario.com/economia/alberto-nadal-avanza-que-pp-eliminara-impuesto-generacion-electrica-15593551>

Carlos Ribagorda

Miércoles, 15 octubre 2025

El vicesecretario de Economía del PP, **Alberto Nadal**, ha asegurado que su partido eliminará el **impuesto de generación eléctrica** -grava un 7% a los productores- en cuanto se termine de suprimir la deuda tarifaria y ha recordado que este impuesto se creó precisamente para acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de **José Luis Rodríguez Zapatero**.

Alberto Nadal ha afirmado durante su participación este miércoles en *XII Foro Solar* de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) que, como consecuencia del apagón del pasado abril, en lo que llevamos de año los españoles han pagado un sobrecoste en la energía del 30%, lo que supone casi 3.400 millones de euros.

De ese sobrecoste, 980 millones son por servicios de ajuste y los otros 2.400 millones por una producción más cara de energía. Además, Alberto Nadal ha apoyado que a las plantas fotovoltaicas que están en el RECORE se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprocha al Gobierno «la tardanza en aplicar esta medida».

El responsable de Economía del PP ha criticado «el caos» que ha organizado el Gobierno en los accesos a la red eléctrica, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad. Nadal ha reprochado que no se haya planificado suficientes accesos

tanto para oferentes como para demandantes. «Es tercermundista», ha subrayado. «En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red», ha denunciado.

Nadal ha apostado por un modelo de mix energético «óptimo y equilibrado» que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen «la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica, con apoyo de otras energías más pequeñas». Los ciclos combinados serían una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenaje energético.

El dirigente popular ha lamentado que seis meses y 800 millones después del apagón, España siga sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas, nadie haya asumido ninguna responsabilidad política y el país vuelva a una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada.

La fotovoltaica se posiciona como garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar

- La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los



La fotovoltaica se posiciona como garante de la seguridad energética en el XII Foro Solar

<https://theobjective.com/actualidad/2025-10-15/la-fotovoltaica-se-posiciona-como-garante-de-la-seguridad-en...>
Servimedia

Miércoles, 15 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF). En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. «La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria», destacó. «Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país».

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como «la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española». Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector «hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España».

«Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española», ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido «soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más».

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que «la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos».

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. «Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad», ha comentado en su intervención.

Transición ecológica

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

«La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico», ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que «además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica» y ha lanzado un mensaje de «optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica».

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: «Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento».

«El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación», añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: «Hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda».

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que «La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales».

Foro solar

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando cuál es el futuro del autoconsumo en España, en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio, Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

La fotovoltaica, motor industrial y garante energético, centra el XII Foro Solar de la Unión Española Fotovoltaica...

- La fotovoltaica se consolida como motor industrial y garante energético en el XII Foro Solar, que reúne a más de mil expertos del sector.



[Foro Solar](#) [Fotovoltaica](#) [XII Foro Solar](#)

<https://www.libertaddigital.com/libremercado/2025-10-15/la-fotovoltaica-motor-industrial-y-garante-energetico...>
LM/Agencias

Miércoles, 15 octubre 2025

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo ha expresado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante la apertura el encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, **Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables**. "La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria", destacó. "Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país".

Por su parte, el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como "**la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española**". Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector "hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que

somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España".

"Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con **una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024**, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española", ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido "soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más".

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que "la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos".

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como **el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación**. "Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad", ha comentado en su intervención.

Transición ecológica

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de **un plan estratégico claro**, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

"La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo **los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China**. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico", ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez, al señalar que "además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica" y ha lanzado un mensaje de "optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho

tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica".

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: " **Estamos en un momento muy especial** , de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento"

"El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación" añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, quien ha explicado que el siguiente reto: "hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda".

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres, al ponderar que " **La regulación y el mercado tienen que acompañarse con el despliegue** . Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales".

Foro solar

La primera jornada del Foro Solar ha continuará abordando **cuál es el futuro del autoconsumo en España** , en el que responsables del sector público, como el Miteco y la Generalitat de Cataluña, debatieron con referentes empresariales del sector, como lo son las empresas Sonnen Ibérica, GoodWe o Wattkraft.

El Foro Solar también servirá como plataforma clave para analizar el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España. Este debate de alto nivel reunirá a destacadas expertas institucionales, como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de empresas líderes como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento contará con una amplia representación del Ministerio , Recurrent Energy e Iberdrola, y se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética, y dará respuesta a preguntas directas de empresarios de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación, en un modelo de intervención disruptivo, que procura tender puentes entre los enfoques políticos y el de las compañías.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, **uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos** , de la mano de expertos de BBVA y Tríodos Bank, entre otros y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía

solar, con los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Al término de la primera jornada del Foro se celebrará la entrega de reconocimientos de 'Start-up Solar', dirigido a nuevas empresas innovadoras en el sector y el concurso 'PHOTOvoltaica' que premia la mejor foto que ilustre la integración ambiental de los proyectos solares, y que estará a cargo de Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

El Gobierno regional alegrará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan todas las demandas de Castilla-La Mancha - El Digital de Albacete

- El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el



<https://www.eldigitaldealbacete.com/2025/10/15/el-gobierno-regional-alegara-a-la-propuesta-inicial-de-planific...>
El Digital de Albacete **Miércoles, 15 octubre 2025**

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan “todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa ‘¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?’. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 “incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente”, ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya “proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad”.

Socializar la energía en Castilla-La Mancha para que llegue a todos los sectores

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España “sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos”.

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional “ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española”.

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha “continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior”.

Sobre las comunidades energéticas, “nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético”; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

“En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas”, ha concluido.

Castilla-La Mancha satisfecha con las novedades del Real Decreto de Inversiones

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones “se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica”.

La consejera ha tildado también como satisfactorio “la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión,

para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales”.

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar “un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas”.

La energía, factor fundamental para el desarrollo industrial de la región

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la “importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada”.

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, “una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional”.

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que “dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas”.

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

El PP eliminará el impuesto de generación eléctrica del 7% cuando finalice la deuda tarifaria en 2028

- El portavoz energético de los populares, Alberto Nadal, ha anunciado esta medida en su intervención en el Foro Solar 2025 de UNEF.



Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del PP.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-pp-eliminara-el-impuesto-de-generacion-electrica-del-7-cuando-finalice-...>

Ramón Roca

Miércoles, 15 octubre 2025

El vicesecretario de Economía del PP, **Alberto Nadal**, asegura que el PP **eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria, algo que sucederá en 2028** y recuerda que este impuesto se creó para acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero.

Nadal afirma que, como consecuencia del apagón, **en lo que llevamos de año, los españoles han pagado un sobrecoste en la energía del 30%**, lo que supone casi **3.400 millones de euros**, de los que 980 millones son por servicios de ajuste y 2.400 millones por una producción más cara de energía, por un mayor coste de la energía.

Durante el **XII Foro Solar de UNEF (Unión Española Fotovoltaica)**, el que fuera secretario de Estado de Energía en el Gobierno de Mariano Rajoy considera acertado que a las plantas fotovoltaicas que están en el RECORE se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprocha al Gobierno “la tardanza en aplicar esta medida”.

Además, critica “**el caos**” que ha organizado el Gobierno en los accesos a red, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad; y reprocha que no se haya planificado suficientes accesos tanto para e oferentes como demandantes. “Es tercermundista”, subraya

“ En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red ”, concluye.

Un mix limpio con nuclear

Los populares apuestan por un modelo de mix energético “óptimo y equilibrado” que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen “ **la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica** , con apoyo de otras energías más pequeñas” y donde los ciclos combinados sean una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenamiento energético.

El portavoz popular lamenta que **seis meses y 800 millones después del apagón** , España sigue sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas, nadie ha asumido ninguna responsabilidad política y volvemos a tener una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada.

Asegura que cuando el PP llegue al Gobierno España volverá a un sistema eléctrico “sensato” basado en los tres principios fundamentales que nunca debían haberse abandonado: “seguridad de suministros, es decir no va a haber más apagones, una política medioambiental sensata y unos costes lo más bajos posibles para empresas y familias”.

Alberto Nadal avanza que el PP eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando termine la deuda tarifaria

● En XII Foro Solar de UNEF (Unión Española Fotovoltaica).



<https://www.pp.es/actualidad/articulos/alberto-nadal-avanza-que-el-pp-eliminara-el-impuesto-de-generacion-e...>

Pilar Peligero

Miércoles, 15 octubre 2025

En XII Foro Solar de UNEF (Unión Española Fotovoltaica).

- El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, asegura que el PP **eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria** y recuerda que este impuesto se creó para acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero
- Afirma que, como consecuencia del apagón, **en lo que llevamos de año, los españoles han pagado un sobrecoste en la energía del 30%, lo que supone casi 3.400 millones de euros**, de los que 980 millones son por servicios de ajuste y 2.400 millones por una producción más cara de energía, por un mayor coste de la energía
- Durante el XII Foro Solar de UNEF (Unión Española Fotovoltaica), considera acertado que a las plantas fotovoltaicas que están en el RECORE se les contabilicen las horas de disponibilidad y no las de vertido efectivo a la red para poder recibir los pagos y reprocha al Gobierno “la tardanza en aplicar esta medida”
- Critica “**el caos**” que ha organizado el Gobierno en los accesos a red, uno de los obstáculos principales para incrementar el crecimiento económico y la productividad; y reprocha que no se haya planificado suficientes accesos tanto para e oferentes como demandantes. “Es tercermundista”, subraya
- “En el Gobierno de Zapatero organizaron el déficit de tarifa y en el de Sánchez, el de la red”, concluye
- Apuesta por un modelo de mix energético “óptimo y equilibrado” que parta de una España interconectada y en la que la columna vertebral del sistema la formen “**la energía nuclear, la eólica, la fotovoltaica y la hidroeléctrica**, con apoyo de otras energías más pequeñas” y donde los ciclos combinados sean una energía de transición mientras se logra la eficiencia del almacenaje energético
- Lamenta que **seis meses y 800 millones después del apagón**, España sigue sin tener un informe oficial de cuáles fueron sus causas, nadie ha asumido ninguna responsabilidad política y volvemos a tener una situación de inestabilidad provocada por una política energética ideologizada

- Asegura que cuando el PP llegue al Gobierno España volverá a un sistema eléctrico “sensato” basado en los tres principios fundamentales que nunca debían haberse abandonado:
“seguridad de suministros, es decir no va a haber más apagones, una política medioambiental sensata y unos costes lo más bajos posibles para empresas y familias”

Joan Groizard: “El futuro del sistema eléctrico pasa por las prestaciones que ofrecen las renovables”

- El secretario de Estado de Energía ha defendido en el Foro Solar de UNEF que la transición energética es la mayor oportunidad industrial y económica de España.



Joan Groizard, secretario de Estado de Energía durante su intervención en el XII Foro Solar de UNEF.

<https://elperiodicodelaenergia.com/joan-groizard-el-futuro-del-sistema-electrico-pasa-por-las-prestaciones-que...>

Sandra Acosta

Miércoles, 15 octubre 2025

UNEF

El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, ha defendido este miércoles que el futuro inmediato del sistema eléctrico español “pasa por contar con las prestaciones que ofrecen las energías renovables”, tanto por sus **costes competitivos** como por su capacidad técnica para aportar estabilidad y flexibilidad a la red.

Durante su intervención en la XII edición del Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Groizard destacó que la consolidación de las energías limpias permitirá al operador del sistema, Red Eléctrica, **retirar medidas coyunturales que actualmente se aplican para mantener el equilibrio en la red.**

“Cuanto antes seamos capaces de tener cientos, miles de plantas habilitadas, antes podrá el operador del sistema retirar medidas que no son las más óptimas”, afirmó.

El secretario de Estado se refirió especialmente al procedimiento de operación 7.4, aprobado en junio, que permitirá a las plantas renovables realizar control dinámico de tensión, una prestación técnica hasta ahora reservada a las centrales convencionales. Según explicó, este paso “responde a una necesidad real del sistema” y permitirá que “todas las tecnologías compitan en igualdad de condiciones”.

Groizard confirmó que **ya se están habilitando las primeras plantas capaces de ofrecer estos servicios** y animó a los promotores y operadores a iniciar los trámites con el operador del sistema.

Renovables como solución, no como problema

Groizard también se refirió al apagón del pasado 28 de abril, que generó titulares en los que se atribuía inicialmente la responsabilidad a las energías renovables.

“Hay gente que le tiene muchas ganas a las renovables”, lamentó, recordando que las conclusiones del informe europeo posterior al suceso demostraron que las energías limpias, en países como Portugal, fueron parte de la solución al ofrecer un control de tensión eficaz.

El secretario de Estado subrayó que “el debate no debe centrarse en qué tecnología tuvo la culpa, sino en **cuál puede aportar mejores prestaciones técnicas al sistema**”.

Proyectos "realmente firmes"

Asimismo, en su intervención, Groizard defendió la apuesta del Gobierno por la transición energética, que ha permitido a España pasar “de ser el quinto país europeo con la energía más cara a tener un precio un 16% por debajo de la media europea”.

“La transición energética no es un lujo, es una **oportunidad industrial, económica y social**. Y España siempre gana apostando por las renovables”, afirmó.

En materia de almacenamiento, avanzó que el Ejecutivo **espera resolver antes de final de año la convocatoria de 700 millones de euros en ayudas**, a la que se han presentado proyectos por un total de 7.000 millones, una muestra —dijo— del enorme interés inversor del sector.

Groizard también insistió en la necesidad de aprovechar mejor las redes existentes y **vincular los permisos de acceso y conexión a proyectos “realmente firmes”**. “No se trata de invertir por invertir, sino de hacerlo con resultados”, añadió, en referencia al nuevo marco de retribución y planificación de redes.

Llamamiento a no frenar la transición

El secretario de Estado **lamentó la reciente no convalidación del real decreto que incluía medidas para reforzar el sistema eléctrico**, y advirtió de que existen “minorías ruidosas que quieren frenar o revertir” los avances en la transición energética.

“No podemos permitir que unos pocos hipotequen la mayor oportunidad industrial que tiene nuestro país. La transición energética es una causa de consenso social y empresarial”, afirmó.

Groizard aseguró que el Gobierno seguirá trabajando para consolidar el marco normativo, avanzar en autoconsumo, almacenamiento y flexibilidad del sistema, y destacó que el sol, “más allá de ser un atractivo turístico o agrícola”, será “la herramienta de impulso industrial de España”.

“España camina sobre la energía renovable, camina sobre el sol. Ese mismo sol que antes atraía turismo y alimentaba cultivos, ahora será el motor de nuestra reindustrialización” concluyó.

CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio

- El documento recoge buena parte de las demandas de la región, pero la Junta consideran que es «insuficiente»



Castilla-La Mancha

Transporte

Energía fotovoltaica

Desarrollo sostenible

Inversiones

Miteco

<https://www.latribunadetoledo.es/noticia/z06580300-2d38-4d8e-b31758d41d015300/202510/clm-alegara-la-pla...>

LT

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico para que se incluyan «todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región».

Así lo ha afirmado hoy la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltáica), donde participó en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Gómez desveló que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como destacó Gómez, el objetivo es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 «incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente», señaló.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera quiso agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya «proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en

Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra comunidad».

CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio

- El documento recoge buena parte de las demandas de la región, pero la Junta consideran que es «insuficiente»



Castilla-La Mancha

Transporte

Energía fotovoltaica

Desarrollo sostenible

Inversiones

Miteco

<https://www.latribunadeciudadreal.es/noticia/z06580300-2d38-4d8e-b31758d41d015300/202510/clm-alegara-la...>
LT

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico para que se incluyan «todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región».

Así lo ha afirmado hoy la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltáica), donde participó en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Gómez desveló que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como destacó Gómez, el objetivo es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 «incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente», señaló.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera quiso agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya «proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en

Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra comunidad».

CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio

- El documento recoge buena parte de las demandas de la región, pero la Junta consideran que es «insuficiente»



Castilla-La Mancha

Transporte

Energía fotovoltaica

Desarrollo sostenible

Inversiones

Miteco

<https://www.latribunadealbacete.es/noticia/z06580300-2d38-4d8e-b31758d41d015300/202510/clm-alegara-la-...>

LT

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico para que se incluyan «todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región».

Así lo ha afirmado hoy la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltáica), donde participó en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Gómez desveló que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como destacó Gómez, el objetivo es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 «incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente», señaló.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera quiso agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya «proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en

Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra comunidad».

CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio

- El documento recoge buena parte de las demandas de la región, pero la Junta consideran que es «insuficiente»



Castilla-La Mancha

Transporte

Energía fotovoltaica

Desarrollo sostenible

Inversiones

Miteco

<https://www.latribunadetalavera.es/noticia/z06580300-2d38-4d8e-b31758d41d015300/202510/clm-alegara-la-p...>

LT

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico para que se incluyan «todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región».

Así lo ha afirmado hoy la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltáica), donde participó en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Gómez desveló que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como destacó Gómez, el objetivo es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 «incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente», señaló.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera quiso agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya «proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en

Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra comunidad».

CLM alegará la planificación eléctrica del Ministerio

- El documento recoge buena parte de las demandas de la región, pero la Junta consideran que es «insuficiente»



Castilla-La Mancha

Transporte

Energía fotovoltaica

Desarrollo sostenible

Inversiones

Miteco

<https://www.latribunadecuenca.es/noticia/z06580300-2d38-4d8e-b31758d41d015300/202510/clm-alegara-la-pl...>

LT

Miércoles, 15 octubre 2025

El documento recoge buena parte de las demandas de la región, pero la Junta consideran que es «insuficiente»

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico para que se incluyan «todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región».

Así lo ha afirmado hoy la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fovoltáica), donde participó en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Gómez desveló que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como destacó Gómez, el objetivo es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 «incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente», señaló.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera quiso agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya «proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra comunidad».

La Junta alegrará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan todas las...

- Para acelerar la transición energética en base a las renovables



Junta miterd planificacion electrica

<https://www.lacomarcadepuertollano.com/articulo/region/junta-alegara-propuesta-inicial-planificacion-electrica...>

La Comarca

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan “todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa ‘¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?’. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 “incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente”, ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya “proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad”.

Socializar la energía en Castilla-La Mancha para que llegue a todos los sectores

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España “sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos”.

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional “ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española”.

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha “continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior”.

Sobre las comunidades energéticas, “nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético”; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

“En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas”, ha concluido.

Castilla-La Mancha satisfecha con las novedades del Real Decreto de Inversiones

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones “se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica”.

La consejera ha tildado también como satisfactorio “la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales”.

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar “un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas”.

La energía, factor fundamental para el desarrollo industrial de la región

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la “importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada”.

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, “una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional”.

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que “dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas”.

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM

- Información local, nacional e internacional. Blogs locales y temáticos. Grupo de información GENTE · el líder nacional en prensa semanal gratuita según PGD-OJD



diario gente

noticias

noticias madrid

noticias burgos

noticias

<http://www.gentedigital.es/toledo/noticia/4175090/junta-alegara-a-la-propuesta-inicial-de-planificacion-electric...>

Tres Tristes Tigres

Miércoles, 15 octubre 2025

Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan "todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región".

Tu nombre Email destino

15/10/2025 - 15:35

TOLEDO, 15 (EUROPA PRESS)

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan "todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región".

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa '¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?'. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes, ha informado la Junta en nota de prensa.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las

infraestructuras eléctricas 2025-2030 "incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente", ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya "proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad".

SOCIALIZAR LA ENERGÍA EN CASTILLA-LA MANCHA

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España "sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos".

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional "ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española".

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha "continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior".

Sobre las comunidades energéticas, "nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético"; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

"En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas", ha concluido.

REAL DECRETO DE INVERSIONES

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones "se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo

que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica".

La consejera ha tildado también como satisfactorio "la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales".

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar "un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas".

DESARROLLO INDUSTRIAL DE LA REGIÓN

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la "importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada".

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, "una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional".

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que "dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas".

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

Junta alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para incluir todas las demanda de C-LM - Noticias de Albacete - La Cerca

- El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan “todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen



junta alegara propuesta inicial planificacion electrica 2030 miterd incluir demanda c lm

<https://www.lacerca.com/noticias/albacete/junta-propuesta-inicial-planificacion-electrica-2030-demanda-c-7859...>

La Cerca / EP

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan “todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa ‘¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?’. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes, ha informado la Junta en nota de prensa.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 “incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la

autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente”, ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya “proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad”.

SOCIALIZAR LA ENERGÍA EN CASTILLA-LA MANCHA

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España “sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos”.

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional “ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española”.

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha “continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior”.

Sobre las comunidades energéticas, “nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético”; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

“En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas”, ha concluido.

REAL DECRETO DE INVERSIONES

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones “se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica”.

La consejera ha tildado también como satisfactorio “la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión,

para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales”.

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar “un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas”.

DESARROLLO INDUSTRIAL DE LA REGIÓN

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la “importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada”.

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, “una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional”.

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que “dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas”.

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.



El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan...

- El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el



<https://clmpress.com/2025/10/el-gobierno-regional-alegara-a-la-propuesta-inicial-de-planificacion-electrica-a-2...>
CLMPRESS

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan “todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa ‘¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?’. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 “incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente”, ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya “proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destaparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad”.

Socializar la energía en Castilla-La Mancha para que llegue a todos los sectores

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España “sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos”.

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional “ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española”.

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha “continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior”.

Sobre las comunidades energéticas, “nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético”; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

“En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas”, ha concluido.

Castilla-La Mancha satisfecha con las novedades del Real Decreto de Inversiones

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones “se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica”.

La consejera ha tildado también como satisfactorio “la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales”.

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar “un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas”.

La energía, factor fundamental para el desarrollo industrial de la región

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la “importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada”.

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, “una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional”.

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que “dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas”.

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

Etiquetas: [Castilla-La Mancha](#) [Comparte 0](#) [Tweet](#)

El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan...

- Para acelerar la transición energética en base a las renovables. La consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, ha señalado que, aunque esta propuesta inicial, que ya está en información pública, recoge buena parte de las demandas del Ejecutivo de García-Page, “consideramos que es



imagen de la noticia. Foto: JCCM.

gobierno regional alegara propuesta inicial planificacion electrica 2030 miterd incluyan demandas

https://www.lacerca.com/noticias/castilla_la_mancha/gobierno-regional-propuesta-inicial-planificacion-electrica-...

JCCM

Miércoles, 15 octubre 2025

La consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, ha señalado que, aunque esta propuesta inicial, que ya está en información pública, recoge buena parte de las demandas del Ejecutivo de García-Page, “consideramos que es insuficiente y debe incorporar todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Gómez ha recordado que la planificación definitiva debe incluir los 6.000 megavatios que Castilla-La Mancha tiene cuantificados para garantizar, “al menos, los 15 proyectos estratégicos que tenemos sobre la mesa y los que van a llegar a futuro, algo que no sucede en este primer borrador”.

Durante su participación en el XII Foro Solar de la UNEF, la consejera también ha puesto en valor los esfuerzos del Gobierno regional para socializar la energía y que “el liderato de Castilla-La Mancha en España en el desarrollo de las energías renovables pueda ser aprovechado a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o de las comunidades energéticas”.

Madrid, 15 de octubre de 2025.- El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan “todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa ‘¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?’. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 “incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente”, ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya “proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad”.

Socializar la energía en Castilla-La Mancha para que llegue a todos los sectores

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España “sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos”.

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional “ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española”.

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha “continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior”.

Sobre las comunidades energéticas, “nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético”; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

“En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas”, ha concluido.

Castilla-La Mancha satisfecha con las novedades del Real Decreto de Inversiones

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones “se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica”.

La consejera ha tildado también como satisfactorio “la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales”.

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar “un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas”.

La energía, factor fundamental para el desarrollo industrial de la región

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la “importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada”.

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, “una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional”.

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que “dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas”.

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

El Gobierno de Castilla-La Mancha Solicitará la Inclusión de sus Demandas en la Planificación Eléctrica a 2030 del...

- El Gobierno de Castilla-La Mancha ha anunciado su intención de presentar alegaciones a la propuesta inicial de Planificación Eléctrica a 2030 del Ministerio



CastillaLa del demandas eléctrica gobierno inclusión Mancha MITErD planificación solicitará sus

<https://alcazardesanjuan.com/el-gobierno-de-castilla-la-mancha-solicitar-la-inclusion-de-sus-demandas-en-la-...>

Otras Fuentes

Miércoles, 15 octubre 2025

El Gobierno de Castilla-La Mancha ha anunciado su intención de presentar alegaciones a la propuesta inicial de Planificación Eléctrica a 2030 del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. La consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, subrayó la necesidad de que se incluyan todas las demandas de la región en términos de redes de distribución y transporte eléctrico, con el fin de asegurar el avance en la autonomía energética y el desarrollo industrial de Castilla-La Mancha.

Durante su intervención en el XII Foro Solar de la UNEF, Gómez destacó que el objetivo principal es garantizar que la planificación definitiva y las inversiones en infraestructuras eléctricas para el periodo 2025-2030 contemplen todas las demandas regionales. Aseguró que el borrador presentado por el Ministerio recoge parcialmente estas solicitudes y, por lo tanto, resulta insuficiente.

A pesar de ello, la consejera agradeció al Gobierno de España la inclusión de proyectos de infraestructuras capaces de multiplicar por tres la inversión en Castilla-La Mancha con la creación de 15 nuevas subestaciones. Estas nuevas infraestructuras facilitarán el incremento de líneas eléctricas, lo que fortalecerá la capacidad de la región para generar energía renovable.

Gómez enfatizó que el 86% de la potencia instalada en el mix energético regional ya proviene de fuentes renovables, posicionando a Castilla-La Mancha 20 puntos por encima de la media nacional. En cuanto al autoconsumo, la región ha superado las 45.000 instalaciones, logrando un crecimiento del 30% en el último año.

Respecto a la creación de comunidades energéticas, la consejera anunció una próxima convocatoria de ayudas por valor de 10,6 millones de euros, destinada a fomentar estas iniciativas que contribuyen a la descarbonización y a la reducción del costo energético.

Por otro lado, Gómez valoró positivamente el borrador del Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública, puesto que permitirá que las comunidades autónomas participen en la aprobación del Plan de inversiones. Este aspecto es considerado esencial para garantizar el acceso a energía limpia y más económica para áreas rurales.

Aludió también a la flexibilidad de las inversiones anticipatorias y a la digitalización de redes, aspectos que consideró beneficiosos para modernizar y proteger el entorno natural. La consejera concluyó insistiendo en la importancia de la energía para el desarrollo industrial de la región, que representa el 22,7% del PIB regional, y reafirmó el compromiso del Gobierno autonómico con las energías renovables y la sostenibilidad.

vía: Diario de Castilla-La Mancha



El XII Foro Solar arranca en Madrid con el almacenamiento como lema

- Joan Groizard, secretario de Estado de Energía, ha inaugurado la cita de referencia de la fotovoltaica organizada por UNEF



El XII Foro Solar arranca en Madrid con el almacenamiento como lema

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/el-xii-foro-solar-arranca-en-madrid-20251015>

Celia García-Ceca

Miércoles, 15 octubre 2025

El **XII Foro Solar**, el evento de referencia en la industria organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), ha arrancado este miércoles con la inauguración de Joan Groizard, secretario de Estado de Energía, que ha resaltado que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables: "la apuesta por las renovables es una apuesta por la industria. Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país". Groizard ha estado acompañado por el presidente de UNEF, Rafael Benjumea, que ha destacado la relevancia del Foro Solar, calificándolo como "la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española". Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, ha subrayado que en el sector "hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España". "Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española", ha agregado Benjumea.

Benjumea también ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido "soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más"; temas de los que se han hablado en las mesas posteriores. Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que "la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos". No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. "Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad", ha comentado en su intervención.

En lo que resta de jornada, hoy miércoles interviene Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, y se llevarán a cabo dos mesas redondas sobre financiación y tecnologías de futuro. En la jornada de mañana jueves se hablará de evaluación ambiental, de la fabricación europea, de aceptación social, de almacenamiento detrás del contador, o de Grid Forming. Además, habrá una intervención especial de Beatriz Corredor, presidenta de Redeia.

"Se está perdiendo el interés en el autoconsumo por esa percepción de precios bajos"

● La XII edición del Foro Solar de UNEF arranca este miércoles en el Hotel Marriott Auditorium de Madrid.



José Donoso, director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF)

Energías Renovables [el periodismo de las energías limpias.](#)

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/se-est--perdiendo-el-inter-20251014>

Celia García-Ceca

Miércoles, 15 octubre 2025

Un año más, una edición más, de este tan esperado informe que radiografía los números del sector fotovoltaico. Para comenzar, ¿qué destacaría de esta edición?

La primera conclusión que extraemos del informe de este año 2024 es que se ha producido una estabilización del sector. Lo realmente interesante para nosotros es la generación de PIB a nivel nacional donde vemos una caída del 0,17% pero que estadísticamente no es significativo y quiere decir que se ha estabilizado, que el sector se ha estabilizado. Y lo vemos en todas las variables como la de generación de empleo, que está prácticamente igual a la del año anterior.

Muchas circunstancias están poniendo 'en jaque' a este sector. Vertidos a la red, horas cero y negativas, redes tensionadas o colapsadas... ¿cómo afecta todo esto al sector? ¿Es la fotovoltaica la solución?

Efectivamente esta situación está generando incertidumbre en el sector y está generando dificultades para conseguir financiación. Estamos en un año de encrucijada, en un año muy importante en el que hay que tomar decisiones importantes.

Hace unas semanas conocimos la planificación de las redes hasta el año 2030 y sabemos los datos de los puntos de conexión que ya están concedidos. En total esto suma 75 GW, es decir, va a haber una demanda muy importante porque la demanda media en estos momentos es de 25 GW. Obviamente de estos 75 GW no todos se van a concretar, no sabemos cuántos, pero solo con que una parte de esos 75 GW se concretara, estaríamos casi duplicando la demanda.

Entonces nos encontramos en una situación un tanto compleja y delicada. Seguimos teniendo una energía eléctrica cara. La media total del mercado se sigue moviendo en torno a los 68 o 69 euros por megavatio hora. Y sin embargo, nuestra tecnología captura unos precios muy inferiores, en una media del orden de los 30 euros, pero con momentos en los que se captura un precio de 0, de 10, de 15, incluso en algunos momentos negativos.

Si todo este interés por esos 75 GW de nueva potencia quieren venir a España es porque tenemos una energía eléctrica barata y consideran que tenemos una ventaja competitiva en esa tecnología. Pero nos encontramos con una disfuncionalidad y es que tenemos un sistema marginalista de fijación de precios con una tecnología que no tiene costes marginales. Entonces, hay que buscar soluciones puente hasta que llegue esa demanda y se concrete. Porque si no cuando llegue esa demanda, si no tenemos la oferta en lista, la energía va a ser más cara, o no se va a concretar o no va a ser rentable para esas empresas. Es muy importante que el Ministerio acelere los concursos de demanda cuanto antes para que se concrete, para que veamos lo que hay de real y entre en el mercado esa demanda.

En conclusión, hay que buscar una solución puente que garantice el menor el menor precio posible para los ciudadanos y las empresas, pero que garantice al mismo tiempo la rentabilidad de las inversiones que se están haciendo.

¿Cuál es la solución para reducir los precios cero?

Una es acelerar la demanda. Si incrementas la demanda, los precios suben. Además se generaría industria para nuestro país, y riqueza y empleo en otros sectores. Segundo, almacenamiento. Si en esas horas cero, almacenas la energía, la retiras del mercado, vas a colocar la energía en esas horas que son muy caras, cuando se va el sol, y vas a hacer descender el precio ahí. Y la planta va a tener un incremento de rentabilidad. Estos son dos de los motores que pueden eliminar esas horas cero. Además, es importante buscar soluciones regulatorias que permitan una transición en este sistema que es inadecuado para la fijación de precios hasta que se concrete la demanda.

La energía eléctrica sigue siendo cara o muy cara en España. Hace varios años, 69 euros hubieran sido primera página en los periódicos. Sin embargo, los precios de la energía han fluctuado mucho y el ciudadano está desorientado. Cuando llegamos al cero, el ciudadano piensa que la energía es más barata de lo que realmente es. Esto es muy importante porque se está perdiendo el interés en el autoconsumo por esa percepción de precios bajos, cuando realmente no lo son.

Pues justo por autoconsumo le pregunto ahora. Un sector, el fotovoltaico, que también tiene retos por delante como el impulso al autoconsumo después de varios años en descenso, la adopción de las baterías... ¿En qué punto estamos? ¿Retos que se convertirán en realidad?

El autoconsumo tuvo un pico muy importante hace tres años motivado por dos motores fundamentales: unos precios altísimos de la energía eléctrica, más las subvenciones Next Generation. Pero una vez que esos dos motores se han gripado, se ha visto una caída importante del 50% del mercado. Lo bueno de este año es que, aunque el mercado sigue descendiendo, estamos viendo una cierta estabilización de este mercado, que esperemos sea el anticipo de una recuperación.

¿Qué se necesita para esa recuperación? Mejorar las tramitaciones, es decir, resolver barreras que todavía existen y agilizar las tramitaciones administrativas. El gobierno ha prometido sacar un real decreto de autoconsumo en estos meses. Necesitamos que sea cuanto antes. Primero le pedimos que, a la hora de solicitar permiso de autoconsumo, se tenga en cuenta la realidad de lo que se va a inyectar en la red y no en función de la potencia instalada. De esta forma se podrá extender esa simplificación, esa no necesidad de solicitar permiso de acceso y conexión a ciertas plantas.

Segundo, en España tenemos la tramitación y la compensación simplificada hasta de plantas hasta 100 kW, pero la directiva de energía renovable nos habla que esa tramitación y compensación simplificada de autoconsumo tiene que llegar hasta los 500. Entonces, lo que queremos es que se aplique la directiva y que llegue a los 500.

Luego, en el tema de las distancias, hasta ahora se puede tener una instalación a dos kilómetros. Queremos que se extienda hasta cinco. Hay un ejemplo muy interesante en Toledo que ha creado una comunidad energética en el casco histórico donde la instalación está a dos kilómetros porque en el casco histórico no se pueden poner placas fotovoltaicas. Si la distancia fuera mayor, se podría extender esa comunidad a más vecinos.

Después, al Ministerio de Hacienda le pedimos desgravaciones fiscales como existen en otros países. Exención del IVA, desgravación sobre el impuesto de sociedades y deducciones sobre el IRPF. Y a las comunidades autónomas le pedimos extender la exención de solicitud de la autorización administrativa de construcción a las instalaciones de menos de 500 kW. Desde UNEF estamos haciendo una campaña para que todas las comunidades autónomas lo aprueben.

Y las compañías energéticas, ¿siguen poniendo trabas y ralentizando los procesos?

Seguimos teniendo quejas. Es un tema que no está resuelto de manera satisfactoria. Hay proyectos, sobre todo autoconsumo industrial, que están tardando 8 y 9 meses, e incluso 1 año o más de 1 año, en ponerse en marcha, y eso es injustificable, porque además es un coste innecesario en la competitividad de una industria. Nosotros habíamos propuesto la CNMV una fórmula que estaba en realidad Decreto ley 7/2025 que no fue aprobado por el Parlamento. Por un lado se beneficia a las distribuidoras que sí cumplen, pero por otro lado se las penaliza si no lo hacen. Queremos que los proyectos se tramiten y pongan en marcha lo antes posible porque estamos desperdiciando energía en una instalación que está hecha, que está en el tejado y no se puede utilizar.

Vamos ahora con el almacenamiento. Otro de los retos del sector.

En este tema podemos distinguir entre almacenamiento detrás del contador y el almacenamiento a gran escala. El almacenamiento detrás del contador ha seguido descendiendo porque ha sufrido lo mismo del autoconsumo porque con las subvenciones, sobre todo en el sector doméstico, una parte importante de las instalaciones iban con almacenamiento. Desaparecidas esas subvenciones, ha caído fuertemente, todavía más que las instalaciones de autoconsumo. Esto es importante, porque el almacenamiento es fundamental y este año se ha puesto de manifiesto la necesidad del almacenamiento también como seguridad de suministro y de mejorar la robustez de la red.

El Real Decreto que está en proceso, en periodo de análisis de las alegaciones presentadas, nos va a resolver algunos de los problemas más importantes que teníamos, especialmente las barreras administrativas. Va a definir la propia definición de potencia. Hasta ahora, como no existía, lo que se

hacía era sumar las potencias. Tú tenías una planta de 30 MW fotovoltaicos y le ponías una batería de 20, pues sumaban 50. Esta planta de 30 tú la habías tramitado a través de las comunidades autónomas, pero al llegar a cincuenta ya no te sirve porque pasas a la Administración General del Estado. Esto es absurdo porque tú no vas a estar emitiendo 50 y como el punto de conexión además es de 30, nunca vas a estar emitiendo más de 30. Entonces, ese real decreto reconoce que esto no se suma, que debe ser la mayor la que se toma en consideración, con lo cual resolvemos esa barrera administrativa, porque con esto tenías que partir la tramitación de cero, es decir, necesitabas varios años más para poner en marcha la planta.

Y también pone una solución importante al problema del estudio ambiental. Hasta ahora, al considerarse una modificación sustancial, tú tenías que hacer un nuevo estudio de impacto ambiental, lo cual te puede llevar uno o dos años. Lo que te dice el Real Decreto es que si analizas una unidad de almacenamiento, la estandarizas y has conseguido una declaración de impacto ambiental positiva, no tienes que hacer un nuevo estudio. Esto ahorra mucho tiempo e incentiva a que se haga más rápido. Aunque esperamos que esto puede tardar todavía 3 o 4 meses, en el momento que se apruebe la hibridación va a ir mucho más deprisa.

Desde UNEF también reivindicamos que se necesitan subastas. Consideramos imprescindibles unas subastas que fijen ese precio y esas subastas tienen que ser ya fotovoltaica más almacenamiento. Tenemos que tener el concepto de que la batería es tan importante en una planta fotovoltaica como lo es el panel fotovoltaico. Es imprescindible. Todas las plantas tienen que venir con almacenamiento.

Este es el gran desafío de estos próximos años, la gran asignatura pendiente: acelerar esa descarbonización.

¿Cómo hay que hacerlo?

Con esas inversiones en redes que comentábamos para las empresas que quieren electrificarse pueden hacerlo de forma rápida. O acelerando el coche eléctrico y llevando transportes de mercancías al ferrocarril eléctrico. Tenemos que hacer una auténtica transformación de nuestro sistema por razones ambientales de reducción de las emisiones de CO₂, pero también por razones económicas, porque si convenimos que la fotovoltaica da ventaja competitiva a nuestra industria, tenemos que hacer que esa ventaja competitiva se extienda a todo el territorio industrial y eso solo puede ser a través de la electrificación.

Pero para ello tenemos muchos deberes. La parte de aceptación social es fundamental. Somos un sector regulado y dependemos de la regulación y la regulación depende de los políticos y los políticos se mueven en función de la opinión pública. Si perdemos el apoyo de la opinión pública vamos a perder el apoyo político. Estamos viendo que tenemos una barrera nueva en determinadas comunidades autónomas. En Aragón o en el País Vasco han implementado impuestos a la energía fotovoltaica, impuestos que van en contra de esa competitividad que decíamos. O estamos viendo que La Rioja ha establecido una moratoria que seguramente se extienda y no sabemos hasta cuándo. Baleares acaba de sacar otra moratoria que seguramente se va a extender como mínimo por dos años. Si el ciudadano no comprende que todas esas medidas van en contra de su futuro desde el punto de vista ambiental por los problemas que está trayendo como son las inundaciones, los

incendios, etcétera, etcétera, y si no entiende que además va en contra de su futuro económico porque supone una energía más cara para ellos y una previa ventaja competitiva de generación de empleo, vamos mal.

Y no nos olvidemos también que están surgiendo plataformas, algunas podemos decir bien pensadas pero que no tienen esa visión global de la problemática ambiental, y otras simplemente que se amparan en la defensa hipotética de un paisaje pero que detrás están intereses inmobiliarios, intereses turísticos, intereses de seguir teniendo agricultores que les cobren poco por el producto, etcétera, etcétera. Esta es la problemática, tenemos que trabajarlo mucho y ahí necesitamos la complicidad y el apoyo de todos los medios de comunicación porque muchas veces está la tentación del titular.

Y para terminar, hablemos sobre el Foro Solar de UNEF que se celebra el 15 y el 16 de octubre en Madrid. Es un escaparate de cómo ha ido evolucionando y creciendo en positivo el sector fotovoltaico. ¿Cuál es su resumen de todas estas ediciones?

Yo creo que lo has definido muy bien, es el escaparate de la evolución del sector. Desde los primeros foros, que eran bastante simbólicos porque eran en el subterráneo de un hotel en Atocha y de forma casi clandestina con ciento y pico personas, hasta los de ahora en un hotel con 1.250 personas. Si vemos los temas que se han ido tratando, si vemos las conclusiones de cada foro, vemos cómo ha evolucionado el sector y este año no va a ser menos.

Este es un año de transición, un año de encrucijada, en el que hay que tomar decisiones complicadas. Todo lo que hemos ido hablando en esta entrevista va a estar allí en el debate con las empresas, con los actores de la energía fotovoltaica. Además, le daremos una importancia especial a la financiación porque es fundamental.

• **Esta entrevista está incluida en la edición ER245 de Energías Renovables que puedes descargar gratis en este enlace**

El Gobierno de Castilla-La Mancha pedirá incluir sus demandas en la planificación eléctrica a 2030 del MITERD

- Madrid, 15 de octubre de 2025. El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030

**Castilla-La Mancha**<https://diariodelamancha.com/el-gobierno-de-castilla-la-mancha-pedira-incluir-sus-demandas-en-la-planificaci...>

Prensa Castilla-La Mancha

Miércoles, 15 octubre 2025**Compartir en Whatsapp**

Madrid, 15 de octubre de 2025. El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan “todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa ‘¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?’. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Objetivos de la Planificación Eléctrica

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 “incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la

autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente”, ha señalado.

Agradecimiento y Proyectos de Infraestructura

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya “proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas líneas eléctricas en nuestra Comunidad”.

Socialización de la Energía en la Región

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España “sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos”.

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional “ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española”.

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha “continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior”.

Sobre las comunidades energéticas, “nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético”; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

“En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas”, ha concluido.

Valoración del Real Decreto de Inversiones

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones “se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica”.

La consejera ha tildado también como satisfactorio “la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales”.

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar “un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas”.

Importancia de la Energía para el Desarrollo Industrial

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la “importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada”.

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, “una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional”.

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que “dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas”.

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

AntAntAdri Real se suma al Viña Xétar Villarrubia para potenciar su plantilla esta temporada Castilla-La Mancha Castilla-La Mancha

El Gobierno regional va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la planificación eléctrica a 2030 que hacía pública el Ministerio de Transición Ecológica

Programa 20h

[Reproducir](#) 

15/10/2025 20:28 (1 minutos y 12 segundos)

[...] Mancha . El Gobierno regional ha presentado alegaciones a la propuesta inicial de la planificación eléctrica a 2030 que hacía pública el Ministerio de Transición Ecológica . Estos días se anunció hoy la consejera de Desarrollo Sostenible , Mercedes Gómez , mientras participaba en un foro solar de la Unión Española Fotovoltaica . Entiende la Junta que la planificación ? definitiva debe incluir los 6000 megavatios que nuestra región tiene cuantificados para garantizar los proyectos que quieren llegar a nuestra tierra y que ya están sobre la mesa . Contemple también algo fundamental y es la flexibilidad en el sistema , porque evidentemente el sector empresarial de Castilla-La Mancha está creciendo . También las empresas que actualmente tenemos están creciendo y por lo tanto , el sector eléctrico tiene que permitir que puedan disponer de . esta energía , recuerdo que hace unos días le contábamos que el Ayuntamiento de Marchamalo mostraba el desacuerdo con esa futura red de transporte de energía eléctrica . Hoy lo ha hecho el de Guadalajara capital . Entiende también que la potencia de la que se pretende dotar a la provincia es insuficiente . Así que el Consistorio de la capital también va a presentar alegaciones a ese plan . Castilla La Mancha , Francisco [...]

El Gobierno de Castilla-La Mancha va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la planificación eléctrica 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica

Programa 14h

[Reproducir](#) 

15/10/2025 14:38 (50 segundos)

[...] en Valencia . El Gobierno de Castilla-La Mancha va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la planificación eléctrica 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica . Lo ha anunciado la propia consejera de Desarrollo Sostenible , Mercedes Gómez , durante su participación en el duodécimo Foro Solar de la Unión Española Fotovoltaica , antes de la Junta que la planificación definitiva debe incluir los 6000 megavatios que nuestra región tiene cuantificados para garantizar los proyectos que están . la mesa . Contemple también algo fundamental y es la flexibilidad en el sistema , porque evidentemente el sector empresarial de Castilla-La Mancha está creciendo . También las empresas que actualmente tenemos están creciendo y por lo tanto el sector eléctrico tiene que permitir que puedan disponer de esta energía [...]

Más de 1.000 asistentes en el XII Foro Solar

- El evento organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) se celebrará los días 15 y 16 de octubre de 2025 y alcanza su XII edición en un momento en el que la energía solar escala posiciones a la espera del aumento de la demanda y del almacenamiento.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/15/mas-de-1-000-asistentes-en-el-xii-foro-solar/>

Miércoles, 15 octubre 2025

El evento organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) se celebrará los días 15 y 16 de octubre de 2025 y alcanza su XII edición en un momento en el que la energía solar escala posiciones a la espera del aumento de la demanda y del almacenamiento.

Pilar Sánchez Molina

Este miércoles ha arrancado en Madrid la primera jornada del XII Foro Solar, evento organizado por la Unión Española Fotovoltaica, UNEF, que ha reunido a más de 1.000 participantes de los sectores público y privado.

Tras la intervención de apertura de Joan Groizard, secretario de Estado de Energía, en la que ha resaltado la enorme oportunidad industrial de España gracias a las renovables; y la visión de progreso de Rafael Benjumea, el presidente de UNEF, la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, ha enviado un mensaje a los asistentes del Foro Solar.

En él ha destacado que “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

No obstante, Ribera ha reseñado la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. “Hemos de desbloquear

la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, ha comentado.

La estrategia española para la transición ecológica

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar. “La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”, ha indicado José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

El Country Manager de Zelestra, Luis Alvargonzalez, señalaba que “además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica” y ha lanzado un mensaje de “optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.

El CEO de Grenergy, David Ruiz, destacó el momento en el que se encuentra el sector: “Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió. Un discurso que acompaña el director general de Comercialización y Distribución de Cox, Joaquín Monfort, quien ha explicado el siguiente reto: “hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”.

El director general de Total Energies Renewables en España, Jordi Torres, ha señalado la necesidad de concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento.

La primera jornada del Foro Solar ha abarcado el futuro del autoconsumo en España, y el papel de la fotovoltaica como motor del desarrollo industrial en España.

La mesa de debate sobre la actualidad y los retos del almacenamiento se enfocará en los mecanismos de política energética y regulación necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema.

Durante la primera jornada del Foro Solar también participará Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expondrá la visión de su partido en materia energética.

Finalmente, la primera jornada se completará con dos escenarios de debate, uno sobre las alternativas de financiación que tienen los proyectos fotovoltaicos, y el segundo sobre las tecnologías que marcarán el futuro de la energía solar, con los avances más disruptivos en paneles,

trackers y soluciones digitales, incluyendo una ronda con los startups finalistas que están redefiniendo el sector.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Arranca el Foro Solar: «No dejar ganar al ruido frente a la oportunidad imparable de la transición energética»

- El secretario de estado de Energía, Joan Groizard, ha señalado que, a pesar de que los discursos en contra de la transición energética hacen mucho ruido, la realidad demuestra que las inversiones en renovables siguen subiendo a nivel mundial y son una gran oportunidad para España.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/15/arranca-el-foro-solar-no-dejar-ganar-al-ruido-frente-a-la-oportunidad...>

Miércoles, 15 octubre 2025

El secretario de estado de Energía, Joan Groizard, ha señalado que, a pesar de que los discursos en contra de la transición energética hacen mucho ruido, la realidad demuestra que las inversiones en renovables siguen subiendo a nivel mundial y son una gran oportunidad para España.

Pilar Sánchez Molina

Rafael Benjumea, presidente de UNEF, ha inaugurado la XII Edición del Foro Solar señalando que el crecimiento de la fotovoltaica se está estabilizando. “Somos un sector maduro, la tecnología que más potencia instala, y una oportunidad para la economía, y la industria electrointensiva. Pero además de los más de 10.500 millones de euros de aportación al PIB y los 146 mil empleos de calidad, hay retos”, señala.

En el corto plazo, el principal es que el precio de la energía todavía sigue caro, pero el precio de captura la energía solar es mucho más bajo. “Si a esto se añaden las horas cero y los vertidos, o medidas coyunturales como las rampas que define ahora Red Eléctrica, la situación de algunos proyectos es delicada desde el punto de vista financiero”, señala Benjumea.

Reclama, además, medidas a medio plazo como las subastas, que ayudarán a dar una estabilidad a la industria, “si no hay señales de inversión se paralizarán los proyectos”, afirma, y añade la

necesidad de fomentar la demanda y empujar el hidrógeno para los sectores que no se pueden electrificar.

“Los concursos de capacidad deben ir llegando. Además, el autoconsumo no avanza por los precios bajos, de la electricidad, y la aceptación social sigue preocupando: hay que hacer un trabajo para combatir la información falsa y compartir las bondades de la solar”, concluye.

El Secretario de Estado de energía, Joan Groizard, ha señalado en su ponencia que vivimos en un momento de convulsión doméstico, pero también internacional.

Explica que, si bien parece que a nivel mundial el discurso sobre la transición energética hubiera cambiado y pareciera que no es el momento de hablar de ello porque hay otras realidades más importantes, “la realidad es mucho más sutil y concreta: con carácter general, las grandes economías del planeta siguen apostando por la transición energética, a pesar de que hay algún agente para el que es tabú hablar del cambio climático y es de los que más ruido hacen”.

Pero se ha demostrado que la inversión en energías limpias sigue creciendo –y gran parte se ha movido de Estados Unidos a Europa– en 2024 y en la primera mitad de 2025.

“Esa misma reflexión de que el ruido domina el discurso, pero la realidad va por otro camino la podemos trasladar a España: no concedamos a una minoría enturbiar la oportunidad que tiene España en cuanto a la transición energética”, ha pedido.

“Hay quien se está empeñando en que haya retrocesos, y lo hemos visto en dos ejemplos concretos”, señala.

“ El primero lo vimos el 28 de abril, cuando numerosas voces echaron la culpa del apagón a las renovables, afirmando que hemos ido demasiado lejos”. Pero expertos diferentes han demostrado que no fue una falta de inercia, sino falta de tensión, siendo que en Portugal el principal control de tensión lo realizan las energías renovables, y en España “el futuro cercano de la operación del sistema pasa por las renovables”, ha dicho Groizard.

“El segundo ejemplo lo vimos en la no convalidación del RDL 7/2025, en el que todo el sector estaba de acuerdo, pero no salió adelante “.

El secretario de estado ha señalado las medidas que está llevando a cabo el Gobierno, como las medidas que incluye el RD de medidas urgentes que saldrán adelante, los avances en autoconsumo (RDL), o los 700 millones de euros que ha resultado el IDAE para invertir en almacenamiento, ampliando los plazos de ejecución, a lo que se suma el nuevo marco de inversión en redes.

“Con la planificación en redes queremos conseguir que la apuesta por las renovables se convierta en una apuesta por la industria. España siempre gana en la transición energética. Podéis contar con el compromiso y el trabajo de este gobierno para seguir trabajando, pues la oportunidad española siempre gira alrededor del sol: ya lo hizo con el turismo, lo hace con los cultivos y el enorme uso del sector primario en la economía española, y lo está siendo ahora, con el sol como gran oportunidad industrial”.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

ELECTRICAS: empieza la batalla de verdad

- Así que el regulador reunió al ms alto nivel a las partes implicadas y pudo escuchar como las compañías pedían evitar el cierre de Almaraz, y así asegurar la



<https://cronicaeconomica.com/electricas-empieza-la-batalla-de-verdad/>

Redaccion

Miércoles, 15 octubre 2025

Así que el regulador reunió al ms alto nivel a las partes implicadas y pudo escuchar como las compañías pedían evitar el cierre de Almaraz, y así asegurar la estabilidad del sistema eléctrico. Para las eléctricas, su generación síncrona aporta inercia y capacidad de control de tensión, especialmente en zonas con alta penetración renovable. Por ese motivo, consideran que retrasar el cierre de Almaraz permitiría mantener un suministro seguro, contener la factura eléctrica y evitar emisiones de CO2, mientras se refuerza la independencia energética nacional.

Las eléctricas han solicitado a lo largo de las últimas semanas un encuentro con el Gobierno que, por el momento, no se ha producido, y se encuentran en plena cuenta atrás para llevar cabo la solicitud formal de cierre si el Ejecutivo no cambia la orden ministerial que obliga a llevar a cabo la petición de cierre de Almaraz antes de acabar el mes.

Como es habitual, las compañías tienen prevista una reunión final antes de la petición formal que se celebrará a finales de octubre pero si el Ministerio de Transición Ecológica no da un paso al frente no tendrán más remedio que optar por el cierre. Las eléctricas, además, han mostrado la necesidad de una mayor electrificación para lo que se requiere un aumento del desarrollo de las redes de distribución eléctricas. Por ello, se propone incrementar significativamente las inversiones, priorizando la integración de renovables, renovación de infraestructuras existentes, así como la construcción de nuevas líneas e interconexiones internacionales. Estas inversiones deben orientarse a facilitar la integración de renovables, apoyar la electrificación y garantizar la seguridad operativa ante escenarios de alta generación variable.

El sector ha reclamado también un impulso decidido al almacenamiento, como un elemento estratégico para gestionar la variabilidad renovable y evitar fluctuaciones de tensión. Para ello, se solicita la habilitación de nuevos grupos de bombeo reversibles en hidroeléctricas existentes. Además, se reclama un marco regulatorio y de retribución que incentive la inversión en tecnologías de almacenamiento, asegurando su viabilidad financiera y su papel en la estabilidad del sistema.

Entre otras medidas, las eléctricas consideran necesario la implantación urgente de mecanismos de capacidad. Para garantizar la viabilidad de tecnologías indispensables como los ciclos combinados (CCGT), se propone la implantación urgente de un mercado de capacidad tecnológicamente neutro. Este mecanismo debe asegurar la viabilidad financiera de las tecnologías que aportan flexibilidad y estabilidad, evitando favorecer unas sobre otras. El mercado de capacidad es esencial para mantener la seguridad de suministro y gestionar los picos de demanda y generación renovable.

En un comunicado, la CNMC señaló que estos encuentros «han permitido escuchar de primera mano las observaciones y propuestas del sector sobre la situación relativa a la seguridad del suministro y a la estabilidad del sistema ante las recientes variaciones de tensión» que REE comunicó la semana pasada al regulador. Con estos encuentros, la CNMC indicó que «refuerza su compromiso con la transparencia, el diálogo institucional y la participación del sector en la toma de decisiones regulatorias que afectan al funcionamiento y la seguridad del sistema eléctrico».

El pasado miércoles el organismo presidido por Cani Fernández, tras recibir una propuesta de REE y ante el posible impacto en la estabilidad del sistema, acordó por urgencia el trámite de información pública sobre la propuesta de resolución por la que se modifican temporalmente varios procedimientos de operación eléctricos para la introducción de medidas urgentes para la estabilización de la tensión en el sistema eléctrico peninsular español». La CNMC indicó que plantea que las medidas que se adopten sean «excepcionales y temporales» y que, una vez finalizado el trámite de audiencia, valorará las observaciones recibidas y, en su caso, aprobará la modificación, que se publicará en el Boletín Oficial del Estado (BOE).

Además, añadió que continuará supervisando el sistema y el impacto de estas medidas, «en el marco de sus funciones, como viene haciendo de forma habitual». El Gobierno se encuentra en estos momentos tramitando su creación, pero está todavía a la espera de una decisión del regulador energético europeo y de los permisos del departamento que dirige Teresa Ribera en la Comisión Europea para poder arrancar estas subastas. Hoy mismo Ribera tiene previsto participar en el foro solar que organiza Unef.

La presidenta del Operador del Mercado Ibérico de la Electricidad (OMIE), Carmen Becerril, y las asociaciones sectoriales UNEF con Rafael Benjumea, José Donoso y Héctor de Lama y APPA Renovables con José María González Moya también tuvieron otras dos reuniones. Las renovables pidieron a la CNMC que el tiempo de las rampas de subida que pasa de 2 a 15 minutos en la propuesta del regulador se reduzca hasta los 5 minutos, ya que con la propuesta actual quedarían fuera de los mercados en un momento en el que el sector está sufriendo más de 700 horas a precios cero o negativos que merman notablemente sus ingresos.

En otro encuentro participaron la presidenta de Red Eléctrica de España (REE), Beatriz Corredor con el consejero delegado, Roberto García Merino. El pasado miércoles la CNMC, tras recibir una

propuesta de Red Eléctrica y ante el posible impacto en la estabilidad del sistema, acordó por urgencia el trámite de información pública sobre la Propuesta de resolución por la que se modifican temporalmente varios procedimientos de operación eléctricos para la introducción de medidas urgentes para la estabilización de la tensión en el sistema eléctrico peninsular español.

La CNMC plantea que las medidas que se adopten sean excepcionales y temporales. Una vez finalizado el trámite de audiencia, el organismo valorará las observaciones recibidas y, en su caso, aprobará la modificación, que se publicará en el Boletín Oficial del Estado. La CNMC continuará supervisando el sistema y el impacto de estas medidas, en el marco de sus funciones, como viene haciendo de forma habitual. Una de las principales quejas que ha recibido el organismo supervisor se ha centrado en el fuerte incremento de costes para los consumidores que puede suponer esta batería de medidas que ha puesto sobre la mesa Red Eléctrica.

El proceso de consulta pública finalizará este próximo jueves y tras el mismo, el organismo tendrá que decidir qué medidas aplica. En la práctica la decisión supone reglar el procedimiento de operación reforzado que necesita REE.

El XII Foro Solar de UNEF cierra inscripciones en un contexto favorable para la solar en Europa

● El XII Foro Solar de UNEF cierra inscripciones en un contexto favorable para la solar en Europa



Foro Solar UNEF

<https://www.caloryfrio.com/ferias/congresos/xii-foro-solar-unef-cierra-inscripciones-contexto-favorable-solar-eu...>

María Castañeda

Martes, 14 octubre 2025

El evento de referencia del sector alcanza su XII edición en un momento en el que la energía solar escala posiciones. Organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), **Foro Solar se celebrará los días 15 y 16 de octubre de 2025**, en el Auditorio Príncipe Felipe, del Hotel Marriott Auditorium, de Madrid .

La inauguración oficial, a cargo de Joan Groizard, secretario de Estado de Energía , del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, supondrá el inicio de un amplio programa en el que se hablará de autoconsumo, de electrificación industrial, de almacenamiento, de política energética, de financiación de proyectos, del futuro de la fotovoltaica o del arraigo territorial de los proyectos, entre otros temas de actualidad.

Cita ineludible para los profesionales del sector fotovoltaico, los organizadores definen este foro como el “place to be” para todos los interesados en proyectos relacionados con la energía solar fotovoltaica. Tanto es así que, puede presumir de ser uno de los mayores atractivos en el **calendario de eventos del sector renovable** . Si traducimos su éxito en cifras, la última edición de este evento celebrada en octubre de 2024, reunió a más de 1.200 asistentes de una docena de nacionalidades.

Marco normativo del autoconsumo

Especial atención merece, en esta edición, el momento actual que atraviesa el autoconsumo. En este sentido, se hablará de la nueva normativa y de las fórmulas para favorecer su impulso. UNEF valora positivamente la publicación, por parte del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto

Demográfico (MITECO), del **proyecto de Real Decreto que modifica aspectos clave** del marco normativo del autoconsumo y del almacenamiento distribuido.

El documento, en proceso de audiencia e información pública, recoge varias de las **propuestas defendidas por UNEF** en los últimos años. Entre los avances más destacados, la asociación fotovoltaica celebra:

- La ampliación de la distancia máxima para instalaciones próximas de 2.000 a 5.000 metros para instalaciones fotovoltaicas de hasta 5 MW, bajo determinadas condiciones.
- La creación de la figura del gestor de autoconsumo, que contribuirá a facilitar la gestión y participación de los usuarios.
- La inclusión del almacenamiento distribuido asociado a instalaciones de consumo.
- El reconocimiento de una nueva modalidad de autoconsumo con excedentes compartidos.
- Las mejoras en la tramitación del autoconsumo colectivo.
- La posibilidad de que un consumidor participe en más de una modalidad de autoconsumo.
- La inscripción en el RAIPRE de todas las instalaciones de autoconsumo para mejorar la trazabilidad y el conocimiento de la potencia instalada.
- El acceso a los datos de generación disponibles, mayor transparencia en la factura regulada y una mejor observabilidad del autoconsumo a través de un panel específico para el operador del sistema.

“Estas medidas suponen un avance significativo hacia un modelo energético más descentralizado, democrático y sostenible, y lleva los beneficios del autoconsumo a la ciudadanía y al tejido empresarial. Porque el autoconsumo no solo es una oportunidad tecnológica y económica, sino una palanca clave para una transición energética justa y participativa”, comenta, en este sentido, **José Donoso, director general de UNEF**.

Nuevas medias para impulsar todo el potencial del autoconsumo

UNEF subraya, no obstante, que aún quedan elementos por incorporar para desbloquear todo el **potencial del autoconsumo en España** y seguir avanzando en la consecución del objetivo de 19GW de autoconsumo a 2030 que marca el PNIEC, de los que solo llevamos instalados apenas 8GW.

Entre estas medidas destacan:

- Extensión de la exención del permiso de acceso y conexión a todas las instalaciones que inyecten hasta 15 kW a la red, no solo a las que tengan 15 kW de potencia instalada.
- Aplicación de la tramitación y compensación simplificada a todas las instalaciones con capacidad de acceso de hasta 500 kW.
- Revisión de los peajes y cargos, aumentando la parte variable para incentivar un consumo más eficiente.
- Implementación de incentivos fiscales para impulsar la inversión ciudadana y empresarial en autoconsumo.
- Armonización en todas las Comunidades Autónomas de la exención de AAP y AAC en instalaciones de autoconsumo de menos de 500 kW, en línea con el RDL 18/2022.

Desde UNEF reiteran su disposición a seguir colaborando con el MITECO y con el conjunto de administraciones públicas para asegurar un marco regulatorio ambicioso, coherente y alineado con los objetivos de descarbonización, eficiencia energética y participación ciudadana.

Más información sobre UNEF en:

www.unef.es

C de Comunicación modera una mesa redonda en el XII Foro Solar de UNEF

- Organizado por UNEF, el XII Foro Solar se celebrará los próximos días 15 y 16 de octubre en el Hotel Marriott Auditorium de Madrid.

<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/194945/c-de-comunicacion-moderara-...>

Lola Sánchez

Lunes, 13 octubre 2025

Como media partner, el área de Material Eléctrico tendrá la oportunidad de abordar las ventajas de la tecnología Grid Forming en una mesa redonda que contará con ponentes de primer nivel. El debate se desarrollará el día 16 de octubre, de 17:00 a 17:50 horas.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

UNEF celebrará los próximos días 15 y 16 de octubre la **XII edición del Foro Solar** en el Hotel Marriott Auditorium de Madrid. La nueva convocatoria reunirá a empresas y líderes del ámbito empresarial e institucional, poniendo el foco en los retos y oportunidades que supone la evolución del modelo energético, con la fotovoltaica como una de las tecnologías protagonistas de la transición.

En este sentido, **Lorenzo Tasso**, director del área de Material Eléctrico de *C de Comunicación*, se encargará de

moderar la mesa redonda '¿Cómo se puede adaptar el sistema a una planificación basada en las nuevas tecnologías? La tecnología *Grid Forming* como herramienta fundamental'. La jornada, que tendrá lugar el **16 de octubre de 17:00 a 17:50 horas**, contará con los siguientes ponentes:

- **Carmen Longás**, responsable del departamento de Acceso a la Red de **Redeia**.
- **Álvaro Miranda**, responsable de Laboratorio del **CENER**.
- **Juan Francisco González**, responsable de la División Solar de **Riello Solartech**.
- **Blanca García**, *Key Account Manager – Project Sales Large Scale* de **SMA Ibérica**.
- **David Cruaños**, *Technical Director Iberia* de **TBEA**.

Foro Solar de UNEF

A lo largo de las dos jornadas del XII Foro Solar, se llevarán a cabo **más de 10 mesas de debate y ponencias magistrales** en las que se abordarán temas cruciales, como los desafíos del sistema energético, la participación de la fotovoltaica en nuevos mercados o los retos logísticos, de integración social, medioambiental y de recursos humanos derivados del despliegue de nuevas instalaciones fotovoltaicas.

“La edición de 2025 del Foro Solar se presenta como una cita determinante para comprender, analizar y proyectar el futuro de nuestro sector. Nos encontramos en un momento muy relevante para la industria, en el que debemos enfrentar los beneficios que la fotovoltaica puede aportar a nuestra economía y conseguir una transición ecológica realmente efectiva”, expone **Rafael Benjumea**, presidente de UNEF.

Para más información, puedes consultar la **web del evento** .

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)



El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan...

- Web oficial del gobierno autonómico de Castilla-La Mancha con información sobre actividad administrativa, economía, educación, sanidad, servicios sociales, sede electrónica...



imagen de la noticia

<https://castillalamancha.es/actualidad/notasdeprensa/el-gobierno-regional-alegar%C3%A1-la-propuesta-inicial-...>

Miércoles, 15 octubre 2025

15/10/2025Consejería de Desarrollo Sostenible

El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan todas las demandas de Castilla-La Mancha

La consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, ha señalado que, aunque esta propuesta inicial, que ya está en información pública, recoge buena parte de las demandas del Ejecutivo de García-Page, “consideramos que es insuficiente y debe incorporar todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Gómez ha recordado que la planificación definitiva debe incluir los 6.000 megavatios que Castilla-La Mancha tiene cuantificados para garantizar, “al menos, los 15 proyectos estratégicos que tenemos sobre la mesa y los que van a llegar a futuro, algo que no sucede en este primer borrador”.

Durante su participación en el XII Foro Solar de la UNEF, la consejera también ha puesto en valor los esfuerzos del Gobierno regional para socializar la energía y que “el liderato de Castilla-La Mancha en España en el desarrollo de las energías renovables pueda ser aprovechado a nivel local por nuestros

ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o de las comunidades energéticas”.

Madrid, 15 de octubre de 2025.- El Gobierno regional ha anunciado que va a presentar alegaciones a la propuesta inicial de la Planificación Eléctrica a 2030 que ha hecho pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, para que se incluyan “todas las demandas de Castilla-La Mancha y que se incorporen las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado con el objetivo de garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región”.

Así lo ha afirmado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, en el XII Foro Solar de la UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde ha participado en la mesa ‘¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?’. En ella, Mercedes Gómez ha dado a conocer que la Consejería ya trabaja en las alegaciones que van a hacer llegar al Ministerio en el período de información pública que se abrió este pasado viernes.

Como ha destacado, el objetivo fundamental es que la planificación definitiva e inversión de las infraestructuras eléctricas 2025-2030 “incorpore todas las redes de distribución y transporte que les hemos solicitado para garantizar nuestros desarrollos industriales y poder seguir avanzando en la autonomía energética de la región, una demanda que este primer borrador recoge parcialmente, por lo que consideramos que no es suficiente”, ha señalado.

En paralelo, y pese a esta aspiración, la consejera ha querido agradecer al Estado que la propuesta inicial ya incluya “proyectos de infraestructuras que pueden llegar a multiplicar por tres las inversiones en Castilla-La Mancha con la construcción de 15 nuevas subestaciones, además de destoparse los límites que estaban establecidos para las inversiones en que las empresas puedan llevar a cabo estas nuevas redes eléctricas que van a permitir reforzar y crear nuevas las líneas eléctricas en nuestra Comunidad”.

Socializar la energía en Castilla-La Mancha para que llegue a todos los sectores

Gómez también ha puesto en valor que las nuevas infraestructuras demandadas facilitarán que el esfuerzo que está llevando a cabo Castilla-La Mancha para liderar la generación de energía renovable en España “sea reconocido, permitiéndonos poder avanzar en la socialización de la energía para que pueda ser aprovechada a nivel local por nuestros ciudadanos, empresas y administraciones a través del autoconsumo o las comunidades energéticas, por citar algunos ejemplos”.

Para este objetivo ha recordado que, en la actualidad, el 86 por ciento de la potencia instalada de los más de 16.750 megavatios del mix energético regional “ya es renovable, lo que nos sitúa 20 puntos por encima de la media española”.

Respecto al autoconsumo, ha subrayado que Castilla-La Mancha “continúa batiendo récords con 45.201 instalaciones y 815 megavatios, un 30 por ciento más que en el año anterior”.

Sobre las comunidades energéticas, “nuevas fórmulas asociativas de socialización de la energía que

estamos convencidos van a ser muy demandadas en la región, puesto que permite contribuir a la descarbonización del sistema abaratando el consumo energético”; Gómez ha recordado que a lo largo del año que viene se sacará una convocatoria de ayudas de 10,6 millones de euros para impulsarlas.

“En definitiva, los más de 200 millones de euros en ayudas procedentes de fondos europeos que hemos movilizado en la región para incentivar diferentes actuaciones en materia de transición energética están dando sus frutos, pero necesitamos que la nueva planificación eléctrica incluya las infraestructuras que permitan a nuestra sociedad beneficiarse de las mismas”, ha concluido.

Castilla-La Mancha satisfecha con las novedades del Real Decreto de Inversiones

Otro de los asuntos tratados por Gómez ha sido el borrador de Real Decreto de Inversiones que se encuentra en información pública y que ha valorado muy positivamente porque recoge como obligatorio que el Plan de inversiones “se tenga que someter a un proceso de participación pública previa y que tengan que ser las comunidades autónomas las que den el visto bueno al mismo, algo que en nuestro caso, favorecerá el que podamos facilitar que las áreas rurales tengan también acceso a una energía limpia y más económica”.

La consejera ha tildado también como satisfactorio “la flexibilidad que se permite en las denominadas inversiones anticipatorias, de hasta un 15 por ciento del total del plan de inversión, para que las distribuidoras adelanten los costes de la ampliación de subestaciones en los polígonos industriales”.

Asimismo, ha resaltado que el hecho de que se pueda dedicar hasta un diez por ciento para el control y telemando en materia de digitalización de las redes, permitiéndose el destinar “un 5 por ciento para incrementar los planes de inversión, aunque sea por encima del límite del gasto para mejorar la protección de la avifauna de las redes más antiguas”.

La energía, factor fundamental para el desarrollo industrial de la región

Durante su participación en la mesa, la titular de Desarrollo Sostenible ha hecho hincapié de la “importancia que tiene la energía para el desarrollo industrial de la región, más teniendo en cuenta que el peso del sector industrial en nuestro PIB es del 22,7 por ciento, lo que nos convierte en la cuarta autonomía más industrializada”.

Por este motivo, ha destacado que desde el Ejecutivo autonómico se han solicitado las modificaciones en la red anteriormente señaladas y se está apostando por la implantación de las renovables, “una circunstancia que se está viendo favorecida por la estabilidad política y empresarial que ofrece Castilla-La Mancha, como lo demuestra el que seamos la segunda comunidad autónoma en confianza empresarial, con diez puntos por encima de la media nacional”.

En este sentido también ha indicado como ejemplo de implicación de Castilla-La Mancha el que “dispongamos en Albacete de una de la pocas OTCs (Oficinas de Transformación Comunitaria) que hay en funcionamiento en España, la cual está situada en el Parque Empresarial Campollano y es una oficina de apoyo a proyectos de energía comunitaria y renovable que ya cuenta con importantes

proyectos para las áreas industriales, incluidas las comunidades energéticas”.

En el Congreso de la UNEF, Gómez ha estado acompañada del director general de Transición Energética, Alipio García.

Galería Multimedia

El Gobierno regional alegará a la propuesta inicial de planificación eléctrica a 2030 del MITERD para que se incluyan todas las demandas de Castilla-...

[Inicio](#) / [La economía hoy](#) / [El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria](#)

El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria

15 de octubre, 2025

0 comentarios 2 minutos leyendo

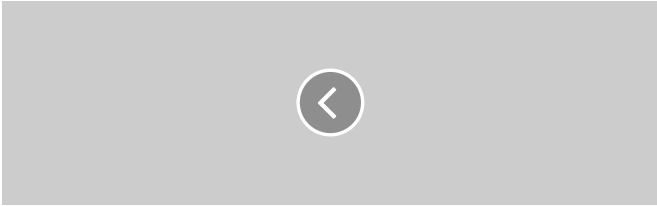


El vicesecretario de Economía del PP, Alberto Nadal, ha asegurado que si Gobierno el grupo popular eliminará el impuesto de generación eléctrica en cuanto se termine de eliminar la deuda tarifaria.

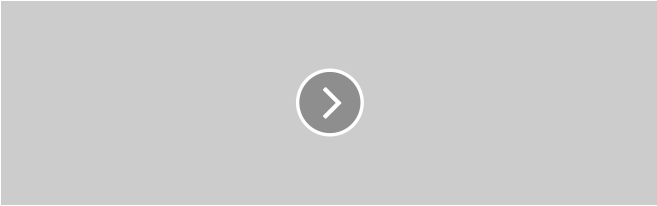
En su participación en el Foro Solar organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), Nadal, que fue secretario de Estado de Energía en el Ejecutivo de Mariano Rajoy, recordó que este impuesto se creó para «acabar con la deuda tarifaria generada en el sistema eléctrico en los gobiernos del PSOE de Zapatero».

[Ver más](#)

Compartir



Indra se dispara un 4,15% y gana casi 300 millones de capitalización tras el respaldo del Gobierno



Cuerpo lanza un mensaje de «tranquilidad» tras las amenazas de Trump y evita anticipar escenarios hipotéticos

Artículos relacionados

Cuerpo lanza un mensaje de «tranquilidad» tras las amenazas de Trump y evita anticipar escenarios hipotéticos

15 de octubre, 2025

España compromete 146,2 millones a iniciativas y fondos del Banco Mundial para el desarrollo sostenible

15 de octubre, 2025

Indra se dispara un 4,15% y gana casi 300 millones de capitalización tras el respaldo del Gobierno

15 de octubre, 2025

Deja una respuesta

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

Publicar el comentario

Síguenos



Popular Reciente Comentarios

Cuerpo lanza un mensaje de «tranquilidad» tras las amenazas de Trump y evita anticipar escenarios hipotéticos

15 de octubre, 2025

El PP afirma que eliminará el impuesto de generación eléctrica cuando se termina la deuda tatrifaria

15 de octubre, 2025

España compromete 146,2 millones a iniciativas y fondos del Banco Mundial para el desarrollo sostenible

15 de octubre, 2025

Indra se dispara un 4,15% y gana casi 300 millones de capitalización tras el respaldo del Gobierno

15 de octubre, 2025

Junqueras (ERC) insta a Turull (Junts) a trabajar «juntos» contra la subida de cuotas de autónomos

15 de octubre, 2025

Últimas noticias



Banco Santander y Zara, únicas firmas



El Racing presenta su proyecto para la ampliación del



**marcas 100 más
valiosas del
mundo**

🕒 15 de octubre, 2025



**Sodercan ofrece
un servicio de
asesoramiento
a empresas
para identificar
nuevos
mercados de
exportación**

🕒 14 de octubre, 2025

**estadio del
Sardinero que**

**asciende a los
68 millones**

🕒 14 de octubre, 2025



**El Grupo PITMA
impulsa un
parque de
baterías en el
Puerto de El
Musel en Gijón**

🕒 14 de octubre, 2025

- [Empresas](#)
- [A fondo](#)
- [A pie de calle](#)
- [Emprendedores de Cantabria](#)
- [Información al día](#)
- [Círculo Empresarial](#)
- [Economía hoy](#)
- [Contacto](#)
- [Suscriptores](#)

Etiquetas

- [Ayuntamiento de Santander](#)
- [Cantabria](#)
- [Comunicados](#)
- [Covid](#)
- [Economía](#)
- [Empleo](#)
- [Empresas](#)
- [Empresas](#)
- [Gobierno de Cantabria](#)
- [Hostelería](#)
- [Industria](#)
- [Noticias](#)
- [Política](#)
- [Portada](#)
- [Salud](#)
- [Sanidad](#)
- [Santander](#)
- [Turismo](#)

Sobre Nosotros

- [Aviso Legal](#)
- [Política de protección de datos](#)
- [Contacto](#)
- [Suscripción](#)
- [Servicios](#)

Síguenos



Autoconsumo, electrificación y almacenamiento, ejes del debate en el XII Foro Solar de UNEF

- UNEF arrancó ayer su XII Foro Solar, evento para el que C de Comunicación participa como medio colaborador.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/195200/xii-foro-solar-unef-autoconsu...>

Sara Portillo

Jueves, 16 octubre 2025

Con la intención de “favorecer el diálogo entre administraciones, empresas y ciudadanía para consolidar el liderazgo del sector solar en España”, UNEF arrancó ayer su **XII Foro Solar**, evento para el que *C de Comunicación* participa como medio colaborador. A lo largo del encuentro de ayer, representantes de la Administración, comunidades autónomas y empresas se dieron cita en el Madrid Marriott Auditorium Hotel & Conference Center de Madrid para debatir acerca de los **retos regulatorios, técnicos e industriales** que condicionarán el cumplimiento de los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (**PNIEC**).

Esta primera cita tuvo como protagonista tres grandes ejes que marcarán el ritmo de la transición energética en los próximos años: **autoconsumo, electrificación e industrialización y almacenamiento**

La fotovoltaica española, entre la ventaja competitiva y los obstáculos

Durante la apertura institucional, **Joan Groizard, secretario de Estado de Energía**, subrayó que la fotovoltaica se posiciona como una ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de seguridad energética. Asimismo, destacó que “la apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, realizando la oportunidad industrial que tiene el país.

Por su parte, **Rafael Benjumea, presidente de UNEF**, resaltó la capacidad de resiliencia del sector fotovoltaico y su rol como un “motor de industrialización para el presente y futuro energético de España”. También recordó que España fue el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica en 2024, con 7,2 GW netos instalados, manteniendo un promedio de 6.000 MW anuales instalados en plantas de suelo desde 2019.

Esta visión de progreso contrasta con los **desafíos** del sector, que pasan por un escenario de precios complejos agravado con las horas cero, los vertidos y las redes tensionales. En este sentido, **Benjumea solicitó “soluciones** como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores”, entre otras.

Desde la Comisión Europea, la vicepresidenta ejecutiva para la Transición Limpia, Justa y Competitiva, **Teresa Ribera** señaló que la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes en el Viejo Continente, duplicando la capacidad instalada desde 2021, lo que se traduce en “descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

Sin embargo, Ribera también reseñó la lista de obstáculos por sortear, como el **despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación**. “Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, dijo durante su intervención.

Una nueva etapa normativa para el autoconsumo

El sector necesita una actualización normativa que acompañe tanto su madurez como su creciente peso en el sistema eléctrico. Este fue el diagnóstico compartido durante la mesa *¿Cuál es el futuro del autoconsumo en España?*.

Carlos Redondo, subdirector general de Energía Eléctrica del MITECO aseguró en este espacio que el Gobierno trabaja en una reforma del RD 244/2019, con el objetivo de “dar voz a las peticiones del sector y reforzar figuras como el autoconsumo compartido y el almacenamiento distribuido”. Además, **Marta Morera, directora general de Energía de la Generalitat de Cataluña**, destacó el avance regional, aunque advirtió de un cuello de botella administrativo: “La falta de personal técnico en la Administración amenaza con ralentizar la tramitación”.

Por su parte, los representantes empresariales coincidieron en la **necesidad de impulsar el almacenamiento como complemento natural del autoconsumo** y de revisar los requisitos técnicos de conexión y certificación. Para **Franco Comino (sonnen Ibérica)**, el reconocimiento del almacenamiento distribuido es “un paso imprescindible para ganar en autonomía energética”.

Electrificación e industria, oportunidad económica y reto de red

La **electrificación competitiva**, acompañada de una **red más flexible y moderna**, será esencial para consolidar un tejido productivo descarbonizado, fue una de las conclusiones de la mesa *¿Cómo concretamos la oportunidad que la energía fotovoltaica supone para el desarrollo industrial español?*

En este debate, la **directora general de Operación de Red eléctrica, M^a Concepción Sánchez**, explicó que “el volumen de solicitudes de conexión de consumo se ha multiplicado”, lo que obliga a acelerar los procesos de planificación y refuerzo de red. En la misma línea, **Pedro González, director general de AEGE** (Asociación de empresas con gran consumo de energía), reclamó “una gestión más eficiente de la capacidad” para que la industria electrointensiva pueda beneficiarse del despliegue renovable.

Para **Laura Cordobés, Solution Manager Iberia en Greenpower**, los contratos **PPA** (*Power Purchase Agreement*) se posicionan como herramienta clave: “Permiten trasladar al cliente industrial los bajos precios del mercado y generar ahorros que incentivan la inversión productiva”, subrayó.

Por su parte, **Mercedes Gómez, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha** remarcó la necesidad de integrar la generación renovable con la ordenación del territorio, así como de reforzar las infraestructuras eléctricas en zonas despobladas. En su opinión, “la energía puede y debe ser un motor de desarrollo rural, pero hace falta planificación coordinada entre administraciones”.

Además de la industria tradicional, los **centros de datos** se perfilan como nuevos grandes consumidores de electricidad, con una demanda estable 24/7 comparable a la de una ciudad de 100.000 habitantes, tal y como recalcó Cordobés. Su implantación, especialmente en zonas rurales, puede actuar como **palanca para justificar inversiones en infraestructura eléctrica**, contribuyendo al desarrollo de la red y facilitando la electrificación industrial de manera más eficiente y predecible.

El almacenamiento, piedra angular para la integración renovable

El **almacenamiento** salió a la palestra a lo largo de toda la jornada, aunque fue el principal protagonista de la mesa *¿Cómo aceleramos la introducción del almacenamiento en España?*, donde los ponentes coincidieron en situarlo como elemento estructural del “nuevo sistema eléctrico”.

Se trata de un elemento clave, con el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) previendo 22 GW de almacenamiento para 2030 (incluyendo bombeo), como recordó **Tomás Fraga, jefe de área en la subdirección general de Almacenamiento y Flexibilidad del MITECO**.

En este espacio, los representantes de compañías como **FRV, Recurrent Energy, Jinko Power e Iberdrola** coincidieron en que la tecnología está lista, pero faltan certidumbre regulatoria, incentivos y agilidad administrativa.

En general, el sector espera que se pueda cumplir este objetivo, aunque el desarrollo depende de la agilidad en la obtención de permisos y trámites. Según **Inés Arrimadas, Chief Communications & ESG Officer en Recurrent Energy**, “incluso la mitad del objetivo del almacenamiento ya generaría un beneficio importante para el sistema” y “cada año de retraso es un año perdido.

Con respecto a la **tecnología**, durante la conversación se destacó que el sistema más robusto surgirá de una combinación de todas las opciones, incluyendo el bombeo hidroeléctrico (que permite almacenamiento estacional) y las baterías de litio (que otorgan mayor importancia al almacenamiento intradía).

Mecanismos de capacidad claros, marcos de rentabilidad predecibles y subastas específicas de almacenamiento fueron algunos de los **reclamos** de los ponentes. La **escasez de personal técnico** en las administraciones como un riesgo real para el ritmo de tramitación y la **importancia de la formación y talento especializado** en las nuevas tecnologías de gestión energética también ocuparon parte del debate. “La tecnología ya ha hecho su trabajo; ahora toca adaptar el país a ella”, sintetizó Arrimadas.

***C de Comunicación* pone la guinda al Foro Solar 2025**

Hoy, 16 de octubre, continúa el **XII Foro Solar de UNEF** con una segunda jornada centrada en la innovación, la competitividad y la visión de futuro de la industria. Como cierre, **Lorenzo Tasso, director del Área de Material Eléctrico de *C de Comunicación***, moderará la mesa de clausura, que pondrá el broche final a dos días de debate sobre los retos regulatorios, tecnológicos e industriales del sector fotovoltaico español.

Acelerar la demanda e implementar nuevas subastas: las medidas que reclama la fotovoltaica para impulsar el sector - Energética 21

- El almacenamiento y la imperiosa necesidad de su desarrollo en España es el tema estrella de la nueva edición del Foro Solar.



Foro solar UNEF

fotovoltaica

foro solar

sector fotovoltaico

energía solar

renovables

almacenamiento energético

autoconsumo

<https://energetica21.com/noticia/acelerar-demanda-implementar-nuevas-subastas-medidas-reclama-fotovoltaic...>

Energética 21

Jueves, 16 octubre 2025

El almacenamiento y la imperiosa necesidad de su desarrollo en España es el tema estrella de la nueva edición del Foro Solar.

Madrid acoge una nueva edición del **Foro Solar**, el evento de referencia para los profesionales del sector fotovoltaico. Organizado por UNEF, el evento reúne a los principales protagonistas de los sectores público y privado para debatir sobre los retos y desafíos que afronta la industria solar. Este año los debates giran en torno a un tema central: **el almacenamiento y la imperiosa necesidad de su desarrollo en España** para solventar los problemas que está causando una red saturada y muy complicada de operar dada la alta generación renovable. El desafío de los **precios cero y negativos**, **los curtailments y las restricciones técnicas** es otro de los temas destacados en las mesas redondas del Foro, donde cada vez tiene mayor protagonismo todo lo relacionado con el **autoconsumo y la inminente modificación de Real Decreto** que regula esta actividad.

En su intervención en apertura del Foro Solar, **Joan Groizard, secretario de Estado de Energía**, resaltó que España tiene una enorme oportunidad industrial gracias a las renovables. **“La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó.** “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española

camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la herramienta de futuro e industrialización de nuestro país”.

A su vez, **el presidente de UNEF, Rafael Benjumea**, subrayó que en el sector “hemos demostrado capacidad de respuesta ante crisis, resiliencia y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”.

“Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades. Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”, ha agregado Benjumea.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea ha aprovechado para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas. Para ello, ha pedido “soluciones como **acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas** que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, envió un mensaje a los asistentes del Foro Solar, en el que ha destacado el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y ha señalado que “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

No obstante, Ribera enumeró la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. “Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, comentó en su intervención.

CORREDOR: la factura del apagón es de 371M€

- En este sentido, ha recordado que es "responsabilidad" del operador del sistema adoptar las medidas "necesarias" y proponer los cambios normativos "precisos"



<https://cronicaeconomica.com/corredor-la-factura-del-apagon-es-de-3781me/>

Redaccion

Jueves, 16 octubre 2025

El denominado como 'modo reforzado', con el que opera Red Eléctrica desde entonces, da más peso a las fuentes de energía convencional, fundamentalmente ciclos combinados de gas, frente a las renovables por su mayor capacidad de absorción de alteraciones de la tensión. «Esta operación reforzada, evidentemente ha tenido un coste, que se ha estimado para todo el sistema en 371 millones de euros», ha afirmado Corredor en la XII edición del Foro Solar organizado por UNEF. Asimismo, ha apuntado que, «evidentemente, es un coste que se traduce en ingresos para los generadores que están obligados desde el año 2000 a controlar la tensión». Red Eléctrica opera desde que se produjo el apagón del pasado 28 de abril con una mayor presencia en ciclos combinados con el objetivo de dar mayor estabilidad al sistema, dado que estas plantas son las que están habilitadas para el control dinámico de la tensión.

La presidenta de Redeia ha destacado que están trabajando para adelantar «lo máximo posible la puesta en servicio de aquellas plantas que han iniciado las habilitaciones». Estas, ha dicho, tienen que estar en servicio el 1 de enero, pero «se está valorando que todas las unidades que han recibido esta habilitación puedan empezar ya a controlar la tensión y, por tanto, a incorporarse al mercado que se ha creado en este procedimiento de operación para ello».

Durante su intervención, Corredor, también se ha referido a la solicitud de modificaciones temporales de funcionamiento a la CNMC para reforzar el sistema. Ha apuntado que no supone que esté en riesgo la seguridad del suministro eléctrico. Ha reconocido que se produjeron «variaciones bruscas de tensión» en las «últimas semanas» pero siempre dentro de los límites y los márgenes establecidos: «Y tengo que decir que esto no significa que se encuentra en riesgo la seguridad del suministro, como a veces se ha interpretado», ha explicado Corredor.

En este sentido, ha recordado que es «responsabilidad» del operador del sistema adoptar las medidas «necesarias» y proponer los cambios normativos «precisos» para evitar que estas variaciones bruscas puedan suponer una debilidad del sistema. «Ni vamos a ser alarmistas, ni debemos ser alarmistas, la seguridad del suministro no es un concepto binario, no es o hay seguridad 100 % o hay un cero eléctrico. No es así» ha apuntado Corredor.

La presidenta de Redeia ha destacado que el sistema eléctrico tiene miles de plantas, de kilómetros de redes, así como otros elementos. Y ha añadido que todos los días hay incidencias en el sistema eléctrico y que para que esto no suponga un perjuicio el sistema opera en modo N-1, para que en el caso de que un elemento falle, el sistema se mantenga operando. Incluso, ha dicho, en algunos momentos, opera como N-2.

Cuando «nos encontramos» con un N-12, como el día del apagón del 28 de abril, Corredor ha resaltado que «no hay sistema eléctrico que pueda soportarlo». Asimismo, ha señalado que estas variaciones «rápidas de tensión» no benefician evidentemente a la seguridad de suministro. Según Corredor, «se observan, sobre todo, en periodos de baja demanda, alto recurso solar y respuesta; y esto es lo más importante de todo, respuesta no adecuada de la generación que tiene un control de tensión, que no es la fotovoltaica, es la térmica y la hidráulica superior a 30 megavatios incorporada en el transporte». Esta respuesta «no adecuada» de las centrales convencionales con obligación de control continuo de la tensión es lo que «evidentemente» el operador del sistema tiene que tener en cuenta, mientras no entre en vigor el procedimiento 7.4. -que se aprobó en junio y permite que las plantas renovables controlen también la tensión-, ha dicho.

Además, ha señalado que la complejidad del sistema ha aumentado en los últimos años tras el fuerte incremento de las instalaciones de pequeña potencia conectadas a la red de baja tensión, parte de las cuales son de autoconsumo, para lo que el operador reclama mayor «observabilidad» de estas plantas. Por estos motivos, Corredor ha explicado que por un lado, el operador del sistema envió «nuevas consignas de rampa» para que las plantas renovables alcancen el 100 % de capacidad en 15 minutos, así como unos días más tarde se envió a la CNMC la petición para aprobar modificaciones temporales para reforzar el sistema

El Gobierno desoye la petición para evitar los precios cero de la luz y anima a la fotovoltaica a habilitarse ante REE para evitar apagones

- Este martes aprobó medidas para amortiguar los precios negativos en las instalaciones más antiguas y minoritarias, pero el secretario de Estado de Energía evitar recoger el guante de la petición de un 'precio suelo' o 'compensar vertidos' para la mayoría de las plantas que ha vuelto a plantear la UNEF este...



MADRID, 15/10/2025.- La ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen abandona el hemiciclo durante la sesión del control al ejecutivo celebrada este miércoles. EFE/Mariscal

Electricidad

Política

Energía solar

Sara Aagesen

Joan Groizard

<https://www.20minutos.es/nacional/gobierno-desoye-peticion-para-evitar-los-precios-cero-luz-anima-fotovoltaicai...>

Clara Pinar

Miércoles, 15 octubre 2025

El Ministerio para la Transición Ecológica ha hecho **oídos sordos a la petición** que le ha reiterado este miércoles el sector fotovoltaico para que fije un **precio "suelo" o establezca "medidas para compensar los vertidos"** de electricidad de sus plantas como una manera de evitar los **precios cero y negativos** que están mermando la rentabilidad del sector. A pesar de que es la segunda vez que la Unión Fotovoltaica Española (**UNEF**) hace esta petición, hoy cara a cara, el secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard** , ha evitado comentar la propuesta y, en su lugar, ha animado a las instalaciones fotovoltaicas a que se **habiliten ante Red Eléctrica** para empezar a controlar la tensión de la red para evitar el riesgo de un nuevo apagón.

Groizard ha participado este miércoles en la inauguración del XII Foro Solar de UNEF, donde ha escuchado a su presidente, **Rafael Benjumea** , incidir en uno de los principales "retos y problemas en el corto plazo" que tiene ante sí la generación de electricidad en plantas fotovoltaicas, que en 2024 experimentó el mayor crecimiento de la potencia instalada en España, con un acumulado de 40.294 Mw y que sitúa ya al país como el segundo de la UE, solo superado por Alemania. "Es el precio actual de la fotovoltaica, mucho más bajo", ha dicho sobre precios negativos de la electricidad en horas que

en lo que va de año 2025 ya superan las todas las de 2024, **759 horas en el que el precio del MWh fue inferior a cero** euros frente a 696 horas el año pasado.

"La situación es delicada" y provoca **"problemas financieros importantes"**, ha reseñado Benjumea sin obtener ningún comentario al respecto por parte de Groizard, que ha intervenido justo después, ni a la propuesta de la UNEF para **"poner ahora un suelo en los precios"**, al estilo inverso del tope que supuso el mecanismo ibérico durante la crisis energética, **"o ver cómo compensar los vertidos"**.

El secretario de Energía **no ha valorado esta idea**, que se aplicarían a la **mayoría de las plantas fotovoltaicas** que funcionan en España, justo un día después de que el Consejo de Ministros modificar el real decreto que regula la retribución (Recore) que se aprobó para incentivar la fotovoltaica antes de su despliegue y que afecta a unas **62.000 plantas que llevan funcionando desde antes de 2013**. En este caso, el Gobierno, sí tendrá en cuenta las horas de precios negativos y los vertidos que estas plantas tengan que hacer -por tanto, sin cobrar esa electricidad- para evitar que queden fuera del mínimo de producción fijado para garantizarles una retribución. **APPA Renovables**, la mayor asociación del sector, **acogió este martes la medida con frialdad**, porque considera que no se trata más que de "mantener la condiciones" que tenían las instalaciones sujetas al Recore para garantizar su rentabilidad.

Según las palabras de Benjumea, la UNEF pide que **estos dos mismos elementos** -horas negativas y vertidos- sean tenido en cuenta para la totalidad de las plantas, algo ante lo que el secretario de Estado de Energía no se ha pronunciado este miércoles.

En su lugar, ha coincidido con esta organización en contra de lo que ambos han considerado **mensajes interesados para culpar a la generación renovable del apagón** del pasado 28 de abril cuando Groizard ha subrayado que ha quedado acreditado por parte de la investigación europea que **no se debió a una falta de inercia** -es decir, de las tecnologías que, hoy por hoy, la aportan, la nuclear, hidráulica y ciclos combinados- "sino que tuvo que ver con la tensión" de la red, "con la absorción con el **control dinámico de tensión**", que hasta ahora solo podían hacer estas tres tecnologías pero que desde hace unos meses **también pueden llevar a cabo plantas eólicas y fotovoltaicas** gracias al procedimiento operativo 7.4 que, cinco años después de haber empezado a estudiarlo, aprobó Red Eléctrica solo unas semanas después del apagón.

"A todos los agentes y operadores de plantas, **ya os podéis dirigir al operador del sistema** [Red Eléctrica] **para habilitar el sistema de control de tensión**. Esto es una realidad a día de hoy, cuanto antes seamos capaces de que cientos y miles de plantas hagan control de tensión, antes seremos capaces" de adecuar el sistema eléctrico, ha insistido Groizard.

"El P.O.7.4 va a permitir **pasar de decenas a cientos de instalaciones que controlarán la tensión** por las renovables", ha afirmado casi al mismo tiempo la vicepresidenta tercera y ministra de Transición Ecológica, **Sara Aagesen**, en la sesión de control del Congreso, donde ha afirmado que "muy pronto" dará el siguiente paso para aprobar el Real Decreto que suplirá en parte el decreto ley 'antiapagón' que tumbaron el PP, Vox y Junts, Podemos, BNG y CHA, con su paso al Consejo de Estado.

Sin embargo, no contiene todas las medidas del real decreto ley como las relativas a impulsar el **almacenamiento** o el **autoconsumo**, que van en piezas separadas -en la modificación del real

decreto que aprobó este martes el Consejo de Ministros y en el nuevo decreto sobre autoconsumo ya en consulta pública- o la **rebaja fiscal en los peajes para la industria electrointensiva** en la que insisten los partidos vascos. En concreto este miércoles, Bildu, a quien Aagesen ha pedido que "tenga la certeza de que también vamos a seguir apostando por ellas".

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad

elespanol.com/invertia/empresas/energia/20251015/fotovoltaica-posiciona-ventaja-competitiva-motor-industrializacion-garante-seguridad/1003743970791_0.html

15 de octubre de 2025



XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF). UNEF

[Observatorio de la Energía](#)

El secretario de Estado de Energía defiende que "la apuesta por las renovables es una apuesta por la industria".

A. Almendros

Publicada 15 octubre 2025 17:03h

Las claves nuevo Generado con IA

La fotovoltaica se posiciona como ventaja competitiva, motor de industrialización y garante de la seguridad energética, según han destacado los participantes en el [XII Foro Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica \(UNEF\)](#).

En el evento, representantes de los sectores público y privado han renovado su compromiso por una transición energética con las renovables como actor principal. Así lo expresó el secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard**, durante la apertura del

encuentro, que ha convocado a más de un millar de asistentes.

En su intervención de apertura, Joan Groizard resaltó que España tiene una enorme [oportunidad industrial gracias a las renovables](#).

“La apuesta por las renovables es una apuesta por la industria”, destacó. “Las energías limpias siguen batiendo inversiones. Se invierte más del doble que en fósiles en todo el mundo. La oportunidad española camina sobre el sol. El sol nos permite atraer turismo, hacer crecer los cultivos, pero también es y va a seguir siendo la **herramienta de futuro e industrialización de nuestro país**”, añadió.

Por su parte, el **presidente de UNEF, Rafael Benjumea**, destacó la relevancia del Foro Solar, calificándolo como “la cita imprescindible del sector, donde se construye el futuro de la fotovoltaica española”.

Tras repasar los retos y oportunidades que se han abierto este año, subrayó que en el sector “hemos demostrado capacidad de **respuesta ante crisis, resiliencia** y, sobre todo, que somos un motor de industrialización imprescindible para el presente y el futuro energético de España”.

“Tras unos años de acelerado crecimiento, el mercado español entra en una fase de estabilización, que debe traducirse en madurez y en capacidad de adaptación para capitalizar las oportunidades”, apuntó también Benjumea.

“Con una potencia instalada de 7,2 GW netos en 2024, fuimos el segundo mercado europeo más relevante en fotovoltaica, y desde 2019 instalamos una media de 6.000 MW anuales en plantas de suelo. Esto da cuenta de que somos una industria activa, innovadora, resiliente y que generamos valor y beneficios a la sociedad española”, agregó.

A pesar de esta visión de progreso, Benjumea aprovechó para referirse a los desafíos del sector, que pasan por un [escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas](#).

Para ello, ha pedido “soluciones como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores, entre muchas más”.

Muchos de estos desafíos requieren de un impulso que va más allá de las fronteras nacionales y es por esto por lo que la **vicepresidenta ejecutiva para Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera**, envió un mensaje a los asistentes del Foro Solar.

Ribera destacó el papel relevante de la energía solar en el panorama europeo, y señaló que “la energía solar ha logrado un progreso sin precedentes. Desde 2021 hemos más que duplicado la capacidad solar instalada en Europa. Este crecimiento ha generado tres beneficios muy importantes: descarbonización, seguridad y precios más bajos”.

No obstante, Ribera señaló la lista de obstáculos por sortear, como el despliegue de redes eléctricas, la vulnerabilidad de las cadenas de suministro o la financiación. “Hemos de desbloquear la electrificación de nuestra economía. Hemos de construir las oportunidades industriales, laborales y económicas en torno a esta nueva realidad”, comentó en su intervención.

Transición Ecológica

La visión y la competitividad de la energía fotovoltaica española dependen, en gran medida, de un plan estratégico claro, y este tema centró la primera mesa redonda del Foro Solar, que ha convocado a cinco directores generales de grandes empresas del sector, que ofrecieron una guía para potenciar el mercado.

“La transición energética es el corazón del cambio que necesitamos en Europa y la fotovoltaica va a ser la protagonista. Y en este sentido, tenemos que buscar una mayor competitividad, porque ahora mismo los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China. La apuesta por las renovables es una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”, indicó José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

Una idea que complementa el **CEO de Zelestra, Luis Alvarogonzalez**, al señalar que “además de una ventaja competitiva, avanzar en renovables supondrá una mejor defensa geopolítica” y lanzó un mensaje de “optimismo al sector, porque el desarrollo de la energía fotovoltaica seguirá por mucho tiempo, pero tenemos que sortear obstáculos claros, como los que suponen los vertidos o las horas ceros, para los que necesitamos acelerar en almacenaje y seguridad jurídica”.

El **CEO de Grenergy, David Ruiz**, destacó el momento en el que se encuentra el sector: “Estamos en un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también. El verdadero escudo anti apagón del siglo XXI van a ser las renovables con almacenamiento”

“El interés de los inversores internacionales por España sigue al alza, porque ven en nosotros un gran mercado, con mucho potencial por desarrollar, por ejemplo, en los modelos de hibridación” añadió.

Un discurso que acompaña el **director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort**, quien ha explicado que el siguiente reto: “hay interés por invertir, hay proyectos en desarrollo en España. Pero necesitamos que pueda ir acompañado de almacenamiento y de inversiones en la red para que se lleven a cabo y crezca también la demanda”.

La mesa de debate ha dejado retos claros, como el que ha señalado el **director general de Total Energies Renewables, Jordi Torres**, al ponderar que “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue. Y para eso es necesario un correcto marco jurídico y técnico. Y medidas como concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda, e impulsar el almacenamiento son fundamentales”.

Ganadores de los premios StartUp Solar y PHOTOvoltaica de UNEF

- El XII Foro Solar de UNEF fue el escenario en el que se otorgaron los premios StartUp Solar y PHOTOvoltaica.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/195327/premios-startup-solar-photov...>

Sara Portillo

Lunes, 20 octubre 2025

En el marco del XII Foro Solar de la asociación, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) fue el encargado de entregar los galardones. Los ganadores fueron premiados en las categorías de 'Mejor tecnología innovadora', 'Mejor modelo de negocio' y a la mejor fotografía ilustrando la dimensión sostenible de la energía fotovoltaica.

tecnológico como motor de la transición energética.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

La XII edición del **Foro Solar de UNEF**, además de servir para reivindicar la necesidad de aprovechar la ventaja competitiva que supone para España la fotovoltaica unida al almacenamiento energético, también fue el marco en el que se otorgaron los **premios StartUp Solar y PHOTOvoltaica**.

Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), fue el encargado de entregar los galardones. Rodrigo aprovechó su intervención para destacar el dinamismo del ecosistema innovador vinculado a la energía solar y la importancia de seguir impulsando el emprendimiento

Premios StartUp Solar y PHOTOvoltaica 2025 de UNEF

Después de las presentaciones de las cuatro startups finalistas, **Ravenwits**, **Nautracker**, **Cleverty** y **Zenit**, fueron los propios asistentes al foro quienes ejercieron de jurado, eligiendo a los ganadores

mediante votación directa en la aplicación oficial del congreso.

StartUp Solar a ‘Mejor tecnología innovadora’

En la categoría de **‘Mejor tecnología innovadora’**, la compañía Nautracker se llevó el premio por su seguidor solar flotante neumático, una solución inspirada en la ingeniería naval que alcanza una precisión superior al 99 % en el seguimiento solar. Según indican, su diseño permite acelerar el despliegue fotovoltaico aprovechando superficies acuáticas como embalses o puertos, sin ocupar suelo agrícola.

StartUp Solar a ‘Mejor modelo de negocio’

Por otro lado, en la categoría de **‘Mejor modelo de negocio’** la compañía galardonada fue Zenit, por el desarrollo de una plataforma SaaS que facilita la creación y gestión de comunidades energéticas inteligentes. La herramienta combina un marketplace digital, inteligencia artificial (IA) para el reparto energético y funciones de gestión integral, contribuyendo a la descentralización de la energía.

Daniela Ciui, ganadora del certamen PHOTOvoltaica

De forma paralela, el certamen PHOTOvoltaica premió a la mejor fotografía que refleja la integración ambiental y social de la energía solar. La ganadora, **Daniela Ciui**, fue reconocida por su imagen del **parque fotovoltaico Apolo II**, en Escalona (Toledo), donde trabaja desde hace ocho años cuidando a un rebaño de ovejas que contribuye al desbroce natural de la instalación.

“Soy la cuidadora de un rebaño de ovejas que vive muy feliz dentro del parque fotovoltaico Apolo II. Tenemos una explotación ganadera en toda regla, donde las ovejas viven y crían en armonía y tranquilidad. Creo que es un ejemplo de convivencia del que estoy muy orgullosa”, señaló tras recibir el premio.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)



El Partido Popular prepara una moratoria para las renovables

● Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular. Foro Solar. Moratoria renovable. Unión Española Fotovoltaica



El Partido Popular prepara una moratoria para las renovables

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

El Partido Popular prepara una moratoria para las renovables

<https://www.energias-renovables.com/panorama/el-partido-popular-prepara-una-moratoria-20251020>

Antonio Barrero F.

Lunes, 20 octubre 2025

Renovables sí, pero no ahora. Porque son muchos los retos que van primero, las prioridades, al menos, según el vicesecretario de Economía del Partido Popular, Alberto Nadal, viejo conocido del sector energético nacional, pues fue secretario de Estado de Energía (con el ministro José Manuel Soria) a principios y mediados de la década pasada, cuando el Gobierno Rajoy percutió el coloquialmente conocido como hachazo a las renovables (**recorte de la retribución del kilovatio hora producido en parques eólicos y solares**) y aprobó el famoso impuesto al Sol (gravamen que hacía inviable de facto el **autoconsumo** ; de hecho, en España, entre los años 2011 y 2018 -de gobiernos Rajoy- apenas fueron instalados 500 megavatios de autoconsumos, mientras que entre 2018 y 2025 -de gobiernos Sánchez- el sector, tras la derogación del impuesto susodicho, ha puesto en marcha alrededor de 9.000 megas de potencia en autoconsumos, es decir, 18 veces más potencia en el mismo lapso temporal).

El discurso PP de aquel Gobierno Rajoy (2011-2018) fue muy similar al que ha empleado el mismo Nadal en este Foro Solar: renovables sí, pero no ahora, porque "ahora" -venía a contar entonces aquel Partido Popular- lo prioritario es (1) acabar con el déficit de tarifa y (2) evitar que las renovables encarezcan la factura de la luz, porque las renovables son buenas, muy verdes y mucho verdes, pero todavía son muy caras (esos eran los dos pilares sobre los que se sustentaba aquella política de impuestos y recortes, pilares que ha recordado en este Foro Solar -y actualizado- el vicesecretario de Economía del Partido Popular).

En realidad, las dos máximas (déficit-por-culpa-de-las-renovables y fotovoltaica cara) eran falsas. **Ni la culpa del déficit la tenían las renovables** (sobre el particular léase el muy revelador informe **Lecciones aprendidas para salir de la crisis**), ni la fotovoltaica era ya tan cara como lo que sostenían Soria, Nadal y compañía, sino antes al contrario: en plena feria Genera 2012, apenas seis meses después de llegado Mariano Rajoy a La Moncloa, Energías Renovables ya titulaba **El precio de los módulos FV ha caído casi un 75% en 36 meses**. La carrera a favor de la competitividad ya estaba pues más que lanzada en ese momento.

Aquella bajada de costes del 75% en 36 meses probablemente resultaba todavía insuficiente, a ojos de Soria y Nadal, a tenor de sus políticas de entonces.

Ahora, trece años después, el planteamiento que ha hecho el vicesecretario de Economía del Partido Popular, en este XII Foro Solar, ha venido a ser el mismo de antaño, con muy pocos matices: (1) como ahora el precio del vatio fotovoltaico ya no tiene competencia (y le gana a cualquier otra tecnología), pues lo caro -ha venido a apuntar Nadal- son las baterías (por eso el PP apuesta por el bombeo hidráulico y las interconexiones) y (2), o segunda idea-matriz del discurso del PP de hogaño: no podemos seguir instalando parques solares fotovoltaicos -ha venido a insinuar Nadal-, porque la demanda de electricidad está estancada...

Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, XII Foro Solar, 15 de octubre, Madrid

«Primero necesitamos un incremento de la demanda eléctrica, que ahora mismo no puede haber, porque los accesos a la red están colapsados... Segundo, necesitamos un nivel de interconexión, que es una forma de almacenamiento (almacenamiento en la medida en que lo que produzco lo mando a otros países europeos y otros países europeos me lo mandan cuando yo lo necesite). Y, en tercer lugar, luego, están los sistemas de almacenamiento dentro de nuestro propio territorio, en el que yo apostaría, nosotros apostaríamos por todas las formas de almacenamiento, no solamente baterías»

¿Conclusión? Moratoria de facto para las renovables, que serían el último eslabón de esa cadena. Dicho de otro modo... Si queremos más renovables -ha venido a apuntar Nadal- lo que hace falta es, "primero", incrementar la demanda.

El exsecretario de Estado de Energía no ha especificado cómo.

Eso sí: ha insistido en el Foro, en varias ocasiones, en que la demanda ahora mismo no está siendo atendida por las redes, que están colapsadas.

Y, a partir de ahí, ha venido a plantear que hay que mejorar estas, las redes, para conectar esa demanda (eso sí, tampoco ha concretado el cómo, más allá de algún lugar común... léase incrementar la inversión o mejorar la visibilidad que debe tener el operador del sistema, Red Eléctrica, respecto al autoconsumo, hoy visible para las distribuidoras, pero no para el transportista).

En segundo lugar, el PP propone interconexiones. Nada mejor para ralentizar la transición energética -comentaba alguien en el Foro-, que apostar todo a las interconexiones, obras faraónicas que llevan

quinquenios de retraso en España. El objetivo de interconexión con Francia era del 10% para el año 2020 y aún estamos (en octubre del 25) por debajo del 3. Al propio Nadal se le escapaba en un momento de su discurso lo siguiente.

«Miren, si me preguntaran cuál es el mix energético ideal, a largo plazo, al que tendríamos que ir tendiendo, nosotros creemos que necesitamos un suelo nuclear; sobre ello la fotovoltaica ocupará un espacio importante; a continuación, la eólica; y la punta de mercado, la punta de demanda, la cubrirá el ciclo combinado. ¿Qué ocurre? Pues que todavía el almacenamiento no es capaz, ni el almacenamiento ni la interconexión son capaces, de darnos esta posibilidad. Y mientras tanto, seguimos con la necesidad del gas y del ciclo combinado como forma de almacenamiento adicional, y como forma de generación en punta de demanda»

Y, en tercer lugar, como tercer pilar del discurso de Nadal, más almacenamiento. Y ahí ha vuelto a las interconexiones y al bombeo, dejando las baterías para el final.

«Nosotros haremos todo lo posible para reducir los trámites administrativos, los permisos, la práctica ambiental, para permitir el desarrollo del almacenamiento, incluida la hibridación dentro de las centrales fotovoltaicas que ya existen»

(Ojo al "ya". Las centrales fotovoltaicas que "ya" existen).

En fin, ambigüedades calculadas y guiños a la audiencia (Nadal ha dicho que considera que la columna vertebral del "futuro" mix energético nacional debe ser la fotovoltaica), y cargas de profundidad entre líneas que han alertado a más de uno de los presentes (por esta duodécima edición del Foro Solar de UNEF han pasado, según la Unión Española Fotovoltaica, más de mil profesionales).

El discurso del último fichaje de Feijóo (Nadal ha sido nombrado en el XXI Congreso Nacional del PP, celebrado este pasado mes de julio) sintoniza bastante con el de Vox, que precisamente esta semana trae al Congreso de los Diputados una moción en la que propone frenar las renovables, a la vez que plantea detener el cierre de las nucleares (más aún: Vox propone declarar esta energía como "esencial"; Nadal ha hablado en el Foro de " **suelo nuclear** " a largo plazo).

La convergencia de ambos partidos, relativa en otros frentes, estaría empezando así a materializarse también en el energético.

La formación de Santiago Abascal plantea esas propuestas -freno a las renovables y empujón a la nuclear- en una moción consecuencia de la interpelación urgente que dirigieron el pasado miércoles a la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen.

Vox sostiene que hay que contener la expansión "desordenada" de las renovables porque entiende que "compromete la estabilidad del sistema eléctrico", por lo que pide dejar sin efectos los trámites simplificados de evaluación ambiental que han facilitado su implantación "masiva".

En la moción, recogida por Europa Press, el grupo parlamentario incluye una amplia batería de medidas que suele incluir en todas sus propuestas de ámbito energético, tales como derogar la ley

de cambio climático de 2021 o las políticas derivadas del Pacto Verde Europeo.

Por último, incluye peticiones para detener el cierre de centrales nucleares y reforzar las interconexiones con Francia y Portugal.

Artículos relacionados

- **La energía solar Marca España atrae a la red eléctrica 70.000 megavatios de demanda**
- **UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores**
- **El PP apuesta por la energía nuclear "a largo plazo"**
- **El XII Foro Solar arranca en Madrid con el almacenamiento como lema**
- **El Sol de España produce la electricidad más barata de toda Europa**

Hemeroteca

Apuntes sobre la Ley del Sector Eléctrico aprobada por el Consejo de Ministros (septiembre de 2013)

Este PP es pro nuclear y anti-renovable (septiembre de 2013)

Sebastián, Soria y los Nadal prevaricaron para beneficiar a Iberdrola, Endesa y compañía (sobre el informe Lecciones aprendidas para salir de la crisis. Fundación Renovables)

La Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización perfila su agenda para Genera y Matelec

- La Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización perfila su agenda para GENERA y MATELEC



genera matelec electrificacion descarbonizacion

<https://www.caloryfrio.com/ferias/feria-genera/semana-internacional-electrificacion-descarbonizacion-agenda-g...>

María Castañeda

Lunes, 20 octubre 2025

El programa de actividades de la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** va tomando forma. Se celebrará del **18 al 20 de noviembre de 2025** en **IFEMA MADRID**, integrando las ferias **Genera y Matelec** en un mismo marco de referencia para la transición energética y la evolución del sistema eléctrico. El evento reunirá a representantes institucionales, empresas, instaladores y asociaciones sectoriales en torno a un extenso programa de jornadas, ponencias y encuentros profesionales. Ya están definidos espacios como el **Global Fórum**, **El Mundo del Instalador**, el **Foro Genera Solar**, el **Foro CAE's**, **Foro KNK** o los **Foros de Networking**, así como las jornadas monográficas en el **Centro de Convenciones Norte**.

El programa se estructura en diferentes foros, en grandes entornos. El mayor de ellos será el **Global Fórum**, en el **Pabellón 6**, con **temáticas comunes de Genera y Matelec**, donde se darán lugar las ponencias más transversales de estas dos ferias con temáticas relacionadas sobre energías renovables y autoconsumo, electrificación y comunidades energéticas, movilidad eléctrica, tecnologías renovables avanzadas, flexibilidad y mercados energéticos, eficiencia y rehabilitación energética, así como innovación y digitalización. Contaremos con la organización de jornadas y actividades promovidas por el Ministerio para la Transición Energética y Reto Demográfico, IDAE y con asociaciones como **AFME**, **Secartys**, **AEDIVE**, **CIDE**, **APPA RENOVABLES**, **APLIQA**, **ENTRA** o **SIMON** (empresa patrocinadora principal).

Junto a este, destacan también el **Foro Genera Solar**, organizado por la **Unión Española Fotovoltaica (UNEf)**, que analizará el presente y futuro de la energía solar en España, incluyendo debates sobre

autoconsumo, grandes plantas y almacenamiento. También cobrará especial relevancia el **Foro CAE's (Comunidades de Autoconsumo y Eficiencia)**, impulsado por **ANESE** y **A3E**, que abordará la gestión de la demanda, la eficiencia energética y los nuevos modelos de negocio vinculados a las comunidades energéticas.

Dentro del ámbito de Matelec, se celebrará el **Foro KNX**, centrado en la automatización, el control de edificios y la digitalización de instalaciones eléctricas. Este foro reunirá a fabricantes, integradores y técnicos especializados para debatir sobre interoperabilidad, soluciones inteligentes y estándares internacionales aplicados a la edificación eficiente. También tendrá lugar el espacio **"El mundo del instalador"**, promovido por **FENIE**, que pondrá el acento en la capacitación técnica y en el papel del instalador como actor clave en la electrificación de los hogares, las pymes y la industria.

Por otro lado, el **Centro de Convenciones Norte (CCN)** acogerá diferentes jornadas monográficas con la participación de entidades como **COGEN, ACOGEN, CIEMAT, ASEALEN, AELEC, A3E, ATEG, ICOG, ASIT, ENTRA, IMDEA, AEE Spain Chapter, SOLPLAT, ASEME, AE EÓLICA/AEEÓLICA, APPA, SERCOBE, ADHAC y AEH2**, donde se abordarán temas como la descarbonización, hidrógeno, cogeneración, almacenamiento, flexibilidad de la demanda, eficiencia energética, energía solar y eólica, economía circular o la sostenibilidad.

Y, por último, los diferentes **espacios de networking sectorial**, concebidos para facilitar el intercambio directo entre empresas, asociaciones y visitantes profesionales. Estas zonas, distribuidas en los diferentes pabellones y junto a los principales foros, permitirán encuentros bilaterales, presentaciones de producto y reuniones comerciales. A ello se sumará la plataforma digital **LiveConnect**, que ofrecerá cobertura híbrida para seguir las sesiones y concertar reuniones virtuales.

Además, a este programa de actividades, le acompañará la **Galería de Innovación**, tanto de **Genera** como de **Matelec**. Otro de los grandes atractivos del programa, pondrá el foco en los desarrollos tecnológicos más disruptivos del sector energético. Las propuestas seleccionadas serán expuestas durante los tres días de feria en un recorrido que destaca la contribución de la innovación a la descarbonización.

Con esta programación en marcha IFEMA MADRID consolida a Genera y Matelec, unidas ya en la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, como un punto de encuentro único para la innovación y el debate energético, reforzando su papel como la gran cita profesional de la descarbonización, la electrificación y la integración tecnológica en España.

¿Quieres más información sobre GENERA-MATELEC? Haz clic en:

www.ifema.es/matelec



El precio de los proyectos renovables se hunde un 60%

Miguel Á. Patiño. Madrid

Los activos renovables están sufriendo una corrección en sus valoraciones de hasta el 60%, debido a la presión a la baja sobre los precios de la energía y el exceso de capacidad, especialmente en la solar fotovoltaica, según el estudio *Spanish Energy Deal Pulse*, de Alvarez & Marsal.

El informe destaca que los proyectos en fase temprana son los más afectados. Si de 2021 a 2023 las tran-

sacciones de activos en estas fases se cerraban entre 150.000 y 250.000 euros por megavatio (MW), ahora han caído a entre 50.000 y 90.000 euros/MW.

La firma estima que esta corrección refleja el incremento del riesgo percibido y la dificultad de asegurar ingresos estables, lo que ha impulsado a promotores y fondos a estructurar sus modelos financieros en torno a contratos PPA (de venta a largo plazo) y proyectos

de hibridación (combinación de tecnologías).

El estudio evidencia un cambio de ciclo marcado por la desaceleración de las operaciones, la volatilidad de precios y un desequilibrio de oferta y demanda. Pese a que el valor agregado de operaciones aumentó un 60% impulsado por grandes transacciones, el volumen total en España cayó un 10% interanual, frente a un alza del 27% en Europa.

A&M atribuye la situa-

ción al propio éxito de las renovables en España. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) prevé alcanzar los 214 gigavatios (GW) instalados en 2030, pero la suma de capacidad existente y en tramitación ya supera esa cifra.

En 2024, el precio capturado por la generación solar se situó en 45 euros por megavatio hora (MWh) frente a los 58 euros/MWh del año anterior. En 2025 ha bajado de 35 euros/MWh.

Las renovables sufren correcciones en sus valoraciones de hasta el 60% por los bajos precios de la energía

- El informe Spanish Energy Deal Pulse elaborado por Alvarez & Marsal destaca que los proyectos en fase temprana o 'ready to build' han reducido su rango a 50.000–90.000 euros/MW.



Las renovables sufren correcciones en sus valoraciones de hasta el 60% por los bajos precios de la energía

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-renovables-sufren-correcciones-en-sus-valoraciones-de-hasta-el-60-por-...>

Sandra Acosta

Lunes, 20 octubre 2025

El informe Spanish Energy Deal Pulse elaborado por Alvarez & Marsal destaca que los proyectos en fase temprana o 'ready to build' han reducido su rango a 50.000–90.000 euros/MW

Los activos renovables en España están experimentando una fuerte corrección en sus valoraciones, con caídas que alcanzan hasta el 60% en algunos casos, según el informe Spanish Energy Deal Pulse elaborado por Alvarez & Marsal (A&M). El estudio atribuye este ajuste a la presión a la baja sobre los precios de la energía, provocada por un exceso de capacidad renovable, especialmente solar fotovoltaica, y una demanda eléctrica estancada.

De acuerdo con A&M, el mercado energético español atraviesa un cambio de ciclo marcado por la desaceleración de las operaciones, la volatilidad de los precios y un desequilibrio creciente entre oferta y demanda. Mientras que en el conjunto de Europa el volumen de operaciones aumentó un 27% interanual, en España descendió un 10%, aunque el valor agregado de las transacciones creció un 60%, impulsado por grandes operaciones.

El informe destaca que los proyectos en fase temprana, especialmente los denominados Ready to Build (RtB), son los más afectados por la corrección. Si entre 2021 y 2023 estos activos se valoraban entre 150.000 y 250.000 euros por megavatio (MW), actualmente su rango se ha reducido a 50.000–90.000 euros/MW.

Según A&M, esta caída refleja un aumento del riesgo percibido y la dificultad para asegurar ingresos estables, lo que ha llevado a promotores y fondos a estructurar sus modelos financieros en torno a contratos PPA y proyectos de hibridación, con el fin de mitigar la volatilidad del mercado.

La paradoja del éxito renovable

El informe atribuye esta situación al propio éxito del despliegue renovable en España. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC 2023-2030) establece un objetivo de 214 gigavatios (GW) instalados en 2030; sin embargo, la capacidad ya existente y en tramitación supera ampliamente esa cifra, con un exceso especialmente acusado en la energía solar, donde la sobreoferta podría alcanzar el 50% respecto al objetivo previsto.

Esta sobrecapacidad ha generado un fenómeno estructural de “canibalización de precios”, con episodios de valores cero o incluso negativos en el mercado mayorista. En 2024, el precio capturado por la generación solar se redujo hasta 45 euros/MWh, frente a los 58 euros/MWh del año anterior, y en 2025 cayó por debajo de los 35 euros/MWh.

A pesar del auge renovable, la demanda eléctrica se redujo un 3,7% en los últimos doce meses. A&M advierte además de un grave cuello de botella en la red de distribución: más del 80% de las subestaciones españolas han alcanzado su máxima capacidad, lo que dificulta la conexión de nuevos proyectos y limita la capacidad de respuesta del sistema ante incidencias, como el apagón ocurrido en abril.

Medidas regulatorias y perspectivas de futuro

En el ámbito regulatorio, el informe valora positivamente la Circular 1/2024 de la CNMC y la Resolución del 8 de junio de 2025, que reforman los criterios de acceso y conexión a las redes eléctricas. Asimismo, destaca el desarrollo de un marco más estable para el almacenamiento energético, basado en el Real Decreto-Ley 23/2020 y la Estrategia Nacional de Almacenamiento de 2021.

Pese a las tensiones actuales, A&M identifica nuevas oportunidades ligadas al aumento del consumo eléctrico por la digitalización y la electrificación industrial, así como al impulso del almacenamiento energético y la expansión de la red eléctrica, que **movilizará 13.590 millones de euros hasta 2030**.

Un ajuste “necesario” para un nuevo ciclo

Para Manuel Cortés, Managing Director de Valuations en A&M, las correcciones actuales suponen “un ajuste necesario que devuelve realismo al mercado”.

“Tras años de crecimiento acelerado, el sector necesita recalibrar expectativas y basar las decisiones de inversión en fundamentos sólidos. Este proceso, aunque exigente, sienta las bases para una recuperación más sostenible y eficiente a medio plazo”, afirmó.

Por su parte, Gabriel Valtueña, Managing Director de Infrastructure & Capital Projects en la firma, considera que el sistema se encuentra en “un punto de inflexión”, en el que la descompensación

entre generación y demanda amenaza la rentabilidad de los proyectos y la estabilidad del sistema eléctrico.

Atlas Renewable obtiene 475 millones de dólares para construir en Chile un proyecto 357 MWp solares con 320 MW de...

- La iniciativa Copiapó Solar se ubicará en la región de Atacama y contará con dos contratos de suministro de energía por 15 años con la empresa siderúrgica y minera Grupo CAP.



<https://www.pv-magazine-latam.com/2025/10/20/atlas-renewable-obtiene-475-millones-de-dolares-para-constr...>

Lunes, 20 octubre 2025

La iniciativa Copiapó Solar se ubicará en la región de Atacama y contará con dos contratos de suministro de energía por 15 años con la empresa siderúrgica y minera Grupo CAP.

Luis Ini

Atlas Renewable Energy ha anunciado la obtención de un financiamiento de 475 millones de dólares para el desarrollo del proyecto Copiapó Solar, una planta fotovoltaica de 357 MW p con un sistema de almacenamiento de 320 MW y cuatro horas de duración.

El proyecto, que se construirá en las regiones de Coquimbo y Atacama, en el norte de Chile, abastecerá de energía eléctrica las operaciones del Grupo CAP mediante contratos de compraventa de energía por 15 años.

El sistema de almacenamiento de 320 MW por cuatro horas permitirá entregar energía en los periodos de mayor demanda, asegurando la continuidad del suministro al sector minero.

Se estima que la planta generará unos 750 GWh anuales y que entrará en operación en 2026. Con esta operación, Atlas Renewable Energy acumula más de 1 200 millones de dólares en financiamientos para proyectos en Chile durante los últimos 13 meses.

El financiamiento fue estructurado por BBVA, Banco de Crédito e Inversiones (BCI), Crédit Agricole CIB, Natixis, SMBC y Société Générale.

En abril pasado, la compañía firmó con Colbún un PP para un sistema BESS stand alone de 230 MW y 920 MWh a ubicarse en la región de Antofagasta, que permitirá suministrar hasta 335 GWh anuales, equivalente al consumo eléctrico de aproximadamente 140.000 hogares.

Atlas Renewable Energy inauguró en María Elena, región de Antofagasta, BESS del Desierto, un proyecto de 200 MW de potencia y 800 MWh de capacidad, presentada como la primera central de almacenamiento stand-alone de gran escala en la región.

En ese mismo mes anunció un financiamiento récord para el proyecto solar y BESS Estepa, por 510 millones de dólares para la construcción de una planta fotovoltaica de 215 MW y un sistema de almacenamiento de energía de 418 MW, ubicado en la región de Antofagasta. El suministro estará respaldado por contratos con Codelco y Colbún.

En diciembre de 2024, Atlas había firmado con Grupo CAP otro contrato de suministro por 450 GWh anuales.

La compañía desarrolla actualmente un portafolio regional de 8,4 GW en Latinoamérica, de los cuales 3 636 MW ya se encuentran en operación.

En Chile, la compañía suma 1,5 GW de proyectos contratados y actualmente opera tres plantas solares de gran escala: Javiera, en la región de Atacama (69 MW); Quilapilún, en la región Metropolitana (127 MW); y Sol del Desierto; en Antofagasta (230 MW); más el proyecto en construcción BESS del Desierto (200 MW x 4h). También opera la ya mencionada planta de almacenamiento Bess del Desierto.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Atlas avanza en Atacama tras cerrar la financiación de otro megaparque solar con baterías

- Atlas asegura financiamiento por 475 millones de dólares para proyecto solar + baterías que abastecerá de electricidad solar al sector minero. Grupo CAP



Atlas avanza en Atacama tras cerrar la financiación de otro megaparque solar con baterías

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/atlas-avanza-en-atacama-tras-cerrar-20251020>

Antonio Barrero F.

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía internacional Atlas Renewable Energy, que desarrolla grandes parques renovables y sistemas de almacenamiento, ha hecho público hoy que ha cerrado exitosamente la operación de financiación (475 millones de dólares) "con destacadas instituciones financieras, como BBVA, Banco de Crédito e Inversiones, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, Natixis Corporate and Investment Banking (Natixis CIB), SMBC y Société Générale". La generación de la infraestructura está asociada a dos contratos de suministro de largo plazo con la Compañía Minera del Pacífico (CMP), y Aguas CAP (ambas del Grupo CAP, principal productora de hierro en Chile). La instalación financiada consta de un campo solar de 357 megavatios pico y un sistema de almacenamiento de electricidad en baterías de hasta 320 megavatios por cuatro horas.

El sistema híbrido será instalado en la región chilena de Atacama y suministrará al principal conglomerado minero siderúrgico del país "energía limpia equivalente -concreta Atlas- a 450 gigavatios hora anuales". Copiapó Solar cuenta con dos contratos de suministro de largo plazo (Power Purchase Agreement, PPA) 24/7 por un periodo de 15 años, con el Grupo CAP, principal productor de hierro en Chile, "lo que permitirá abastecer íntegramente con energía limpia las operaciones de la compañía en las regiones de Coquimbo y Atacama". Con una capacidad instalada de hasta 357 MWp y un sistema de almacenamiento de hasta 320 MW por 4 horas, el proyecto -explican desde Atlas- generará alrededor de 750 GWh anuales.

Alfredo Solar, gerente regional de Atlas Renewable Energy para Chile y el Cono Sur :
"el financiamiento de Copiapó marca un nuevo hito en un año récord para Atlas en

Chile. Con esta transacción hemos superado los 1.200 millones de dólares en financiamientos de proyecto cerrados en los últimos 13 meses, consolidando nuestra capacidad para desarrollar proyectos complejos y altamente bancables. Copiapó Solar no sólo abastecerá a la minería chilena con energía renovable confiable, sino que se convierte en un referente para el futuro de la industria energética en el país y consolida nuestro perfil como aliado estratégico de las grandes industrias”

A este hito -añaden desde la empresa-, se suman varios acuerdos y proyectos "que han consolidado el año de Atlas en la región". La compañía firmó con Colbún un PPA para un innovador sistema de almacenamiento (BESS), capaz de suministrar hasta 335 GWh anuales. Asimismo, aseguró el mayor financiamiento de su historia (510 millones de dólares estadounidenses) para la construcción del proyecto híbrido Estepa, en María Elena, Región de Antofagasta. También, fue protagonista de Latinoamérica con la inauguración de BESS del Desierto, el primer sistema BESS (battery energy storage system) stand-alone a gran escala de Chile y la región, con 200 MW y 800 MWh de capacidad.

A estos logros se suma el reconocimiento internacional de LatinFinance, que distinguió a Atlas con tres prestigiosos premios. La empresa fue nombrada Project Sponsor of the Year y recibió el galardón Energy Storage Financing of the Year por el financiamiento de 510 millones de dólares del proyecto Estepa I & II en Chile, y el Renewable Energy Financing of the Year (Power) por el financiamiento del Complejo Solar Luiz Carlos en Brasil.

El financiamiento obtenido incorpora mecanismos que permitirán respaldar la contratación de capacidad adicional en el futuro, otorgando flexibilidad y escalabilidad al proyecto. Además, parte de la energía generada será comercializada a través de Acierta by Atlas, la unidad de negocio de suministro a clientes libres de corto plazo de Atlas, reforzando la estrategia de diversificación y gestión comercial de la compañía.

Gracias a su integración solar + baterías, Copiapó entregará energía limpia y confiable 24/7, constituyéndose en un modelo replicable para grandes industrias consumidoras de energía. Asimismo, la participación de bancos franceses, japoneses, españoles y chilenos en el financiamiento refuerza la confianza internacional en el enfoque innovador de Atlas y en el atractivo de Chile como polo de inversión en renovables.



Anpier lleva el debate sobre la justicia energética a las librerías

- Filósofos y juristas de prestigio aportan una mirada multidisciplinar sobre un conflicto que marca el futuro de la transición energética.



Anpier lleva el debate sobre la justicia energética a las librerías

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Anpier lleva el debate sobre la justicia energética a las librerías

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/anpier-lleva-el-debate-sobre-la-20251020>

Manuel Moncada

Lunes, 20 octubre 2025

La obra, que ha contado con la participación de juristas y expertos de reconocido prestigio en el ámbito de la energía, aborda el tema desde una perspectiva crítica y multidisciplinar. El prólogo corre a cargo del filósofo **Javier Gomá**, mientras que entre los autores destacan figuras como **Luciano Parejo Alfonso, Antonio Estella de Noriega, Reyes Gómez Román y Juan Castro-Gil**, secretario de Anpier y vicepresidente de Fundación Renovables.

Todos ellos coinciden en señalar las disfunciones normativas que afectan de manera desigual a pequeños y grandes operadores en el mercado de las energías renovables en España. "Queremos poner sobre la mesa un debate jurídico y social que afecta directamente a miles de pequeños productores fotovoltaicos en el país", subraya Castro-Gil.

La entrada al acto de presentación es libre y gratuita, aunque requiere inscripción previa a través de este **formulario**. Además, los asistentes recibirán un ejemplar gratuito del libro.

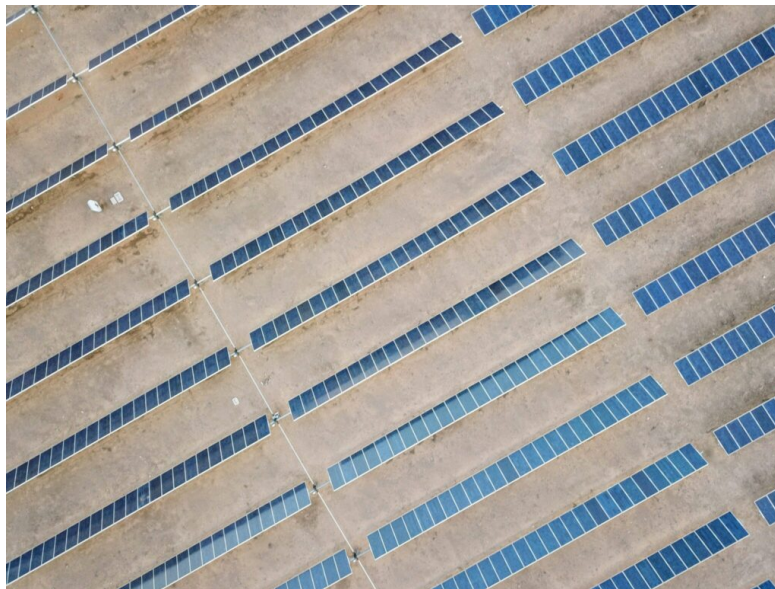
Artículos relacionados

- "El 70% de las familias fotovoltaicas sigue teniendo préstamo pendiente de las inversiones de 2008"

- **Miguel Ángel Martínez-Aroca, presidente de Anpier: "la transición ecológica no está siendo ni social ni justa"**
- **Anpier presenta un estudio sobre la contribución de las pequeñas instalaciones fotovoltaicas en España**

BOE: 6 proyectos en la tercera semana de octubre, con 149 MW de fotovoltaica y 148,38 MW BESS

- El Boletín Oficial del Estado publicó, en la tercera semana de octubre, once proyectos de energías renovables, entre ellos 148,38 MW BESS promovidos por Our New Energy.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/20/boe-6-proyectos-en-la-tercera-semana-de-octubre-con-149-mw-de-f...>

Lunes, 20 octubre 2025

El Boletín Oficial del Estado publicó, en la tercera semana de octubre, once proyectos de energías renovables, entre ellos 148,38 MW BESS promovidos por Our New Energy.

Jose Pedrosa

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) correspondientes a esa semana:

Informe de determinación de afección ambiental del proyecto de instalación fotovoltaica FV Hibridación Navillas, de 29,57 MW, para su hibridación con el parque eólico existente Navillas, de 41,58 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Valladolid, promovido por **WPD España**.

Informe de determinación de afección ambiental del proyecto de instalación híbrida fotovoltaica Hibridación Valiente II, de 22,633 MW de potencia instalada, y de una parte de su infraestructura de evacuación, en la provincia de Huesca, promovido por **Renovalia**.

Solicitud de autorización administrativa de construcción de las modificaciones implementadas en el proyecto de la planta solar fotovoltaica El Lago, de 63,80 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, así como declaración, en concreto, de utilidad pública de las instalaciones, en los términos municipales de Lominchar, Palomeque y Cedillo del Condado, en la provincia de Toledo, promovido por **Viridi**.

Solicitud de autorización para la ejecución del proyecto constructivo de la planta fotovoltaica Torrecilla y sus infraestructuras de evacuación, de 3 MWn / 3,120 MWp / 2,5 MW evacuables, en zona de policía y de dominio público hidráulico de cauce innominado afluente del río Guadajoz, en el término municipal de Córdoba, provincia de Córdoba, promovido por **Cuerva** .

Informe de determinación de afección ambiental del proyecto Módulo de generación fotovoltaica PSFV Iniesta Híbrido, de 29,93 MW, para su hibridación con el parque eólico PE Iniesta, de 50 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Cuenca, promovido por **Elawan Energy**.

Proyectos de almacenamiento

Solicitud de autorización administrativa previa para la planta de almacenamiento de energía mediante baterías La Farga BESS, de 148,379 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Girona, promovida por **Our New Energy**.

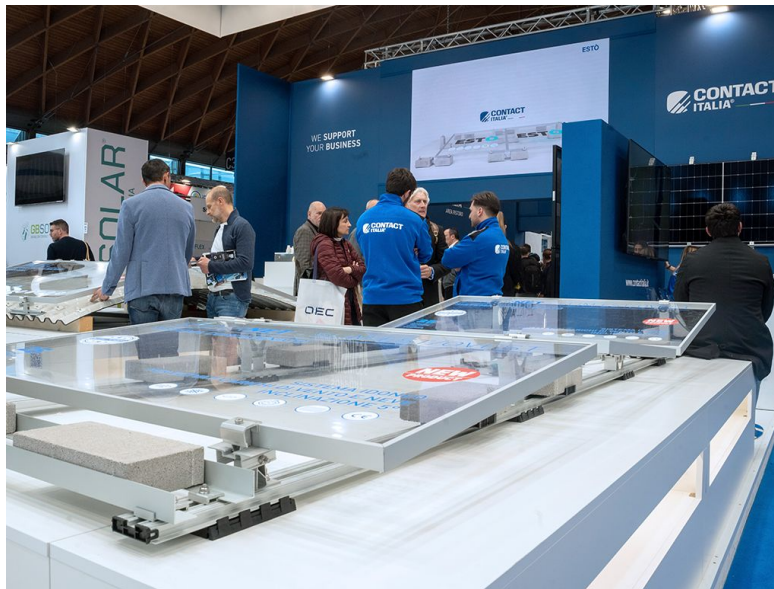
Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Contact Italia viajará a GENERA con sus nuevas soluciones de montaje fotovoltaico - Energética 21

- La compañía mostrará estructuras ligeras y modulares para cubiertas residenciales e industriales, adaptadas a los nuevos formatos de módulos solares.



Contact Italia viajará a GENERA con sus nuevas soluciones de montaje fotovoltaico.

[contact italia](#) [genera 2025](#) [soluciones de montaje](#) [instalaciones fotovoltaicas](#) [cubiertas residenciales](#)

<https://energetica21.com/noticia/contact-italia-viajara-genera-nuevas-soluciones-montaje-fotovoltaico/>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía mostrará estructuras ligeras y modulares para cubiertas residenciales e industriales, adaptadas a los nuevos formatos de módulos solares.

Del 18 al 20 de noviembre, Contact Italia participará en GENERA 2025, donde será protagonista en el pabellón 8, stand D35, con la presentación de sus últimas soluciones de montaje para instalaciones fotovoltaicas.

Su oferta incluye sistemas diseñados para cubiertas residenciales e industriales, con especial atención a estructuras de aluminio optimizadas para cargas reducidas y módulos de gran formato, ideales para responder a las exigencias de las instalaciones solares modernas, ligeras y eficientes.

Durante el evento, los visitantes podrán descubrir cómo Contact Italia adapta sus soluciones a distintos tipos de cubiertas, ofreciendo configuraciones modulares, fiabilidad estructural y facilidad de instalación. Estas características reflejan el compromiso continuo de la empresa con la innovación, la sostenibilidad y la calidad del producto.

Uno de los puntos más destacados de su participación será la alianza estratégica con Azimut Libera Impresa, que marca una nueva etapa de crecimiento y consolidación en el mercado del montaje fotovoltaico. Gracias a esta colaboración, la compañía busca fortalecer su presencia internacional y apoyar la transición energética mediante tecnologías cada vez más eficientes.

Con su presencia en GENERA 2025, **Contact Italia** busca reafirmar su papel como **referente europeo en soluciones de montaje** , combinando **innovación, solidez y rapidez de instalación** .

EcoFlow aterriza en GENERA con su ecosistema inteligente para maximizar el autoconsumo y la seguridad energética - Energética 21

- La compañía mostrará soluciones integradas como PowerOcean Monofásico, PowerInsight 2 y PowerPulse 2, diseñadas para reducir costes, aumentar la autonomía y garantizar el respaldo ante cortes eléctricos.



EcoFlow aterriza en GENERA con su ecosistema inteligente para maximizar el autoconsumo y la seguridad energética .

[ecoflow](#)[genera 2025](#)[autoconsumo](#)[seguridad energética](#)[sistema inteligente](#)[inteligencia artificial](#)[hems](#)

<https://energetica21.com/noticia/ecoflow-aterriza-genera-ecosistema-inteligente-maximizar-autoconsumo-segu...>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía mostrará soluciones integradas como PowerOcean Monofásico, PowerInsight 2 y PowerPulse 2, diseñadas para reducir costes, aumentar la autonomía y garantizar el respaldo ante cortes eléctricos.

EcoFlow participará en **GENERA 2025** (stand 10C11) con un enfoque claro: **unir autoconsumo, ahorro y seguridad energética** mediante un sistema inteligente impulsado por **inteligencia artificial (IA)** . Su propuesta central es un **HEMS (Home Energy Management System)** que decide automáticamente **cuándo producir, almacenar y usar la energía** para maximizar la eficiencia y reducir costes.

El protagonista para el mercado español será el **PowerOcean Monofásico** , que integra **respaldo directo en el inversor** . Sin necesidad de hardware adicional, permite mantener las **cargas críticas activas durante cortes eléctricos** , con una **conmutación sin interrupciones** y **potencia de respaldo de hasta 6 kW** . Su arquitectura **modular LFP** facilita empezar con lo esencial y ampliar la capacidad según evolucione el hogar.

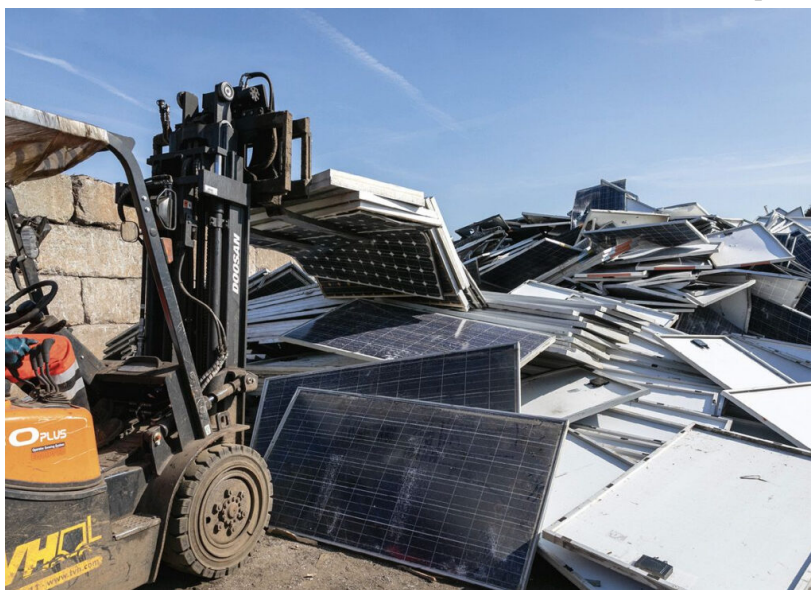
La nueva **PowerInsight 2** centraliza toda la gestión energética —de **PV→batería→hogar/red** — con **automatizaciones basadas en IA** , **programación por tarifas dinámicas europeas** , **previsión solar** y de **consumo** , y **control por voz** .

El ecosistema se completa con **PowerPulse 2 (7 kW)** , que gestiona la **carga inteligente de vehículos eléctricos** , y los sistemas **PowerHeat** y **PowerGlow** , que integran la calefacción eléctrica en el flujo energético doméstico.

EcoFlow invita a descubrir en GENERA cómo pasar de “ **tener paneles** ” a **gestionar la energía con inteligencia y autonomía real** .

El reciclaje de módulos fotovoltaicos gana impulso a medida que aumentan los volúmenes de residuos a nivel mundial

- Un nuevo informe integral del Grupo de Trabajo 12 del Programa de Sistemas de Energía Fotovoltaica (PVPS) de la Agencia Internacional de Energía (AIE) revela cómo los países de todo el mundo están gestionando los crecientes volúmenes de módulos solares al final de su vida útil, aplicando regulaciones ...



<https://www.pv-magazine-mexico.com/2025/10/20/el-reciclaje-de-modulos-fotovoltaicos-gana-impulso-a-medi...>

Lunes, 20 octubre 2025

Un nuevo informe integral del Grupo de Trabajo 12 del Programa de Sistemas de Energía Fotovoltaica (PVPS) de la Agencia Internacional de Energía (AIE) revela cómo los países de todo el mundo están gestionando los crecientes volúmenes de módulos solares al final de su vida útil, aplicando regulaciones y ampliando la infraestructura de reciclaje para manejar el incremento esperado de residuos fotovoltaicos en las próximas décadas.

El informe “Status of PV Module Recycling in IEA PVPS Task 12 Countries” (Estado del reciclaje de módulos fotovoltaicos en los países del Grupo de Trabajo 12 de la AIE PVPS) proporciona la evaluación global más detallada hasta la fecha sobre cómo las distintas regiones se están preparando para lo que podría convertirse en uno de los desafíos de sostenibilidad más apremiantes del sector de las energías renovables.

Europa lidera con un marco de reciclaje obligatorio

Europa continúa estableciendo el estándar mundial para la gestión de residuos fotovoltaicos mediante su Directiva sobre Residuos de Aparatos Eléctricos y Electrónicos (RAEE). La directiva exige que todos los Estados miembros de la Unión Europea operen sus propios sistemas de recogida y reciclaje o se adhieran a esquemas de cumplimiento de productores, estableciendo objetivos de recuperación del 85 % y tasas de reciclaje del 80 %.

En 2022, los países europeos recolectaron casi 50 000 toneladas de residuos de módulos fotovoltaicos provenientes de 18 países, un aumento significativo respecto de años anteriores. Italia encabezó con 21 500 toneladas recolectadas, seguida de Alemania con 16 500 toneladas, lo que representó la mayor cantidad entre los países de la Unión Europea.

Este crecimiento refleja tanto la expansión del mercado solar europeo como el aumento de los módulos que llegan al final de su vida útil. En Alemania, el volumen ha crecido sustancialmente, y las proyecciones sugieren que los volúmenes de residuos podrían alcanzar entre 400 000 y 1 millón de toneladas para 2030.

La infraestructura de reciclaje está evolucionando para satisfacer esta demanda. El grupo de empresas Reiling de Alemania opera actualmente la instalación de reciclaje de módulos fotovoltaicos más grande de Europa, en Münster, con una capacidad de 50 000 toneladas por año. Mientras tanto, el sistema organizado de Francia, gestionado por la organización sin fines de lucro Soren, procesó 7 143 toneladas en 2024, alcanzando una tasa de reciclaje del 86,81 %.

Los mercados de Asia-Pacífico implementan enfoques diversos

Fuera de Europa, distintos países están desarrollando enfoques diferentes para la gestión de residuos fotovoltaicos. Japón, a pesar de no contar con una legislación específica sobre residuos fotovoltaicos, procesó aproximadamente 2 079 toneladas de residuos de módulos en 2022, de las cuales 1 638 toneladas fueron recicladas y 441 toneladas reutilizadas.

El país también avanza hacia un enfoque más estructurado. Las autoridades japonesas han redactado una regulación que obligaría al reciclaje de los módulos fotovoltaicos al final de su vida útil y establecería un sistema de pagos gestionado por una organización independiente.

Corea del Sur ha adoptado un enfoque distinto, implementando desde 2023 regulaciones de responsabilidad ampliada del productor (EPR) para los módulos fotovoltaicos. En su primer año, el sistema superó las expectativas, reciclando 688 toneladas frente a un objetivo inicial de solo 159 toneladas. El país ha establecido una red de empresas especializadas en reciclaje distribuidas en cinco centros regionales con una capacidad combinada de 14 725 toneladas por año.

China, como el mayor mercado fotovoltaico del mundo, enfrenta el desafío más importante. Las proyecciones indican que el volumen acumulado de módulos fotovoltaicos al final de su vida útil podría alcanzar 1 millón de toneladas para 2030 bajo un escenario de pérdida regular, o 4 millones de toneladas bajo un escenario de pérdida temprana. Varias grandes empresas chinas ya han construido líneas de reciclaje de módulos fotovoltaicos, incluidas State Power Investment Group y JinkoSolar.

Los avances tecnológicos apuntan a la recuperación de materiales de alto valor

El panorama tecnológico del reciclaje evoluciona constantemente, con proyectos de investigación y desarrollo centrados en recuperar materiales de alto valor en lugar de limitarse a lograr altas tasas de reciclaje por peso. Proyectos financiados por la Unión Europea, como PHOTORAMA y EVERPV, están desarrollando líneas piloto de múltiples etapas que pueden procesar tanto módulos de silicio cristalino como de película delgada, con objetivos de recuperación del 95 % al 98 % de los metales.

Estos proyectos exploran enfoques innovadores de deslaminado, incluidos el corte con hilo de diamante, la tecnología de chorro de agua y lámparas infrarrojas. El foco se desplaza del procesamiento mecánico simple hacia métodos de recuperación química capaces de extraer materiales de alta pureza aptos para su reutilización en nuevos módulos fotovoltaicos u otras aplicaciones de alto valor.

La investigación japonesa, respaldada por NEDO, busca tasas de recuperación de materiales superiores al 80 % manteniendo los costos netos de tratamiento por debajo de 3 yenes japoneses por vatio. Los proyectos australianos persiguen tasas aún mayores, con objetivos de recuperación superiores al 95 % para plata, cobre, silicio y vidrio.

Los desafíos económicos siguen siendo significativos

A pesar de los avances tecnológicos, la economía del reciclaje fotovoltaico sigue siendo desafiante. El informe señala que los actuales bajos volúmenes, las tecnologías de reciclaje limitadas, los desafíos logísticos y los mercados poco desarrollados para los materiales recuperados generan “escenarios de alto costo y bajos ingresos” para el reciclaje de módulos fotovoltaicos.

En Estados Unidos, los costos de reciclaje pueden superar los 14 dólares por módulo, mientras que la eliminación en vertedero puede costar tan solo entre 1 y 5 dólares. Esta diferencia de costos representa una de las principales barreras del sector para una gestión sostenible del final de la vida útil.

Como resultado, las empresas están invirtiendo en equipos y procesos dedicados al reciclaje fotovoltaico, mientras que algunas exploran unidades móviles de reciclaje que pueden desplegarse directamente en los sitios de desmantelamiento para reducir los costos de transporte.

El impulso regulatorio crece a nivel mundial

Más allá del marco establecido en Europa, el impulso regulatorio crece en todo el mundo. Australia prevé implementar un programa obligatorio de responsabilidad del producto para 2025, mientras que varios estados de Estados Unidos han adoptado o están desarrollando regulaciones específicas para el final de la vida útil de los módulos fotovoltaicos.

El informe identifica esta evolución regulatoria como fundamental para el desarrollo de la industria. “Se necesita una mayor mejora en el reciclaje fotovoltaico al final de la vida útil, así como en su logística asociada y el desarrollo de mercados secundarios, para satisfacer la futura demanda de materiales a un costo comparable con la fabricación de materiales vírgenes”, concluyen los autores.

Perspectivas a futuro

Las proyecciones sugieren que, para 2050, el volumen acumulado de residuos de módulos fotovoltaicos podría superar los 200 millones de toneladas a nivel mundial bajo distintos escenarios, y el informe enfatiza que las soluciones sostenibles requieren la integración de “enfoques regulatorios y tecnológicos” adaptados a las condiciones específicas de cada región.

El éxito dependerá no solo del desarrollo de mejores tecnologías de reciclaje, sino también de la creación de incentivos económicos, el establecimiento de redes de recolección y la construcción de mercados para los materiales recuperados.

La transición desde los esfuerzos experimentales de reciclaje actuales hacia las operaciones industriales a gran escala representa tanto un desafío como una oportunidad para la industria solar. La eficacia con la que el sector gestione esta transición influirá significativamente en el papel a largo plazo de la energía fotovoltaica dentro de la transformación energética global.

Autor: Ignacio Landivar

Acerca del Grupo de Trabajo 12 de la AIE PVPS

El Grupo de Trabajo 12 de la AIE PVPS tiene como objetivo cuantificar el perfil ambiental de los sistemas fotovoltaicos en relación con otras tecnologías energéticas y abordar cuestiones críticas de medio ambiente, salud, seguridad y sostenibilidad para apoyar el crecimiento del mercado.

Para más información, se puede contactar con los responsables del Grupo de Trabajo 12 de la AIE PVPS: Garvin Heath y Etienne Drahi.

España se suma a la ola de los gases renovables

- Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen gestionado por Enagás ha registrado la expedición de 785.000 megavatios hora (MWh) de gas renovable.



Planta de biometano.

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-se-suma-a-la-ola-de-los-gases-renovables/>

Sandra Acosta

Martes, 21 octubre 2025

Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen gestionado por Enagás ha registrado la expedición de 785.000 megavatios hora (MWh) de gas renovable

España avanza a paso firme hacia la transición energética con un crecimiento exponencial en el sector de los gases renovables. Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen (SGO) –gestionado por Enagás como Gestor Técnico del Sistema– ha registrado la expedición de **785.000 megavatios hora (MWh)** de gas renovable, una cifra que consolida al país como uno de los mercados más dinámicos de Europa en esta materia.

Desde la puesta en marcha del SGO en marzo de 2023, Enagás ha dado de alta **54 instalaciones de producción de gases renovables en España** : cuatro dedicadas a la producción de hidrógeno renovable, 18 de biometano y 33 de biogás, de las cuales **31 se destinan al autoconsumo en procesos industriales** . Estos proyectos abarcan un amplio espectro de tecnologías y modelos de negocio, desde plantas agrícolas y agroindustriales hasta instalaciones de aprovechamiento de residuos urbanos o lodos de depuradora.

El impulso normativo ha sido determinante. La entrada en vigor, en julio de 2025, de la Circular 2/2025 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) marcó un punto de inflexión. Esta norma estableció los criterios técnicos y administrativos para la conexión de nuevas plantas de biometano a la red gasista nacional, lo que ha generado una avalancha de proyectos. En

apenas unos meses, **se han recibido más de 300 solicitudes de conexión**, una muestra clara del interés empresarial y del potencial del país en esta nueva economía verde.

Asignación de solicitudes de conexión

Paralelamente, el pasado 1 de octubre, Enagás abrió el **proceso de asignación de solicitudes de conexión a la red gasista para plantas de hidrógeno renovable**, con plazo hasta el 21 de octubre. Este procedimiento supone un paso decisivo en la integración del hidrógeno verde dentro del sistema energético español, facilitando su transporte, almacenamiento y consumo a gran escala. El hidrógeno renovable, obtenido mediante electrólisis alimentada con energías limpias, se perfila como un vector energético estratégico para descarbonizar sectores difíciles de electrificar, como la industria pesada o el transporte marítimo.

Asimismo, desde la creación del Sistema de Garantías de Origen, **se han registrado 214 usuarios** en la plataforma gestionada por Enagás. Estos actores —que incluyen productores, comercializadores, industrias y grandes consumidores— disponen de carteras de Garantías de Origen (GdO) que certifican la procedencia renovable del gas que producen o consumen.

El SGO funciona de manera similar al sistema existente para la electricidad renovable: permite a los agentes del mercado demostrar que una cantidad determinada de gas ha sido generada a partir de fuentes renovables. De esta forma, se garantiza la trazabilidad, transparencia y credibilidad del mercado, reforzando la confianza de consumidores y empresas y contribuyendo al desarrollo de un sistema energético más limpio y competitivo.

Potencial

El potencial de España en gases renovables es notable. Diversos estudios señalan que **el país podría producir hasta 163 teravatios hora (TWh) de biometano al año**, una cantidad suficiente para cubrir más del 40 % de la demanda actual de gas natural. Además, su posición geográfica, su capacidad de interconexión con Europa y África, y su extensa red gasista le otorgan una ventaja estratégica para convertirse en un hub de exportación de energía renovable.

El hidrógeno verde, por su parte, se perfila como uno de los pilares de la nueva economía energética europea. España, con su abundancia de recursos solares y eólicos, tiene la capacidad de producir hidrógeno a costes competitivos y de exportarlo hacia el norte de Europa. El despliegue de corredores de hidrógeno —como el Corredor H2Med, que conectará la península ibérica con Francia y Alemania— refuerza aún más esta visión de liderazgo.

GoodWe celebra su 15º aniversario en GENERA con nuevas soluciones para C&I, residencial y utility - Energética 21

- La compañía mostrará su línea EcoSmart Home, con sistemas residenciales y soluciones integradas como la Pérgola Solar PVBM.



GoodWe celebra su 15º aniversario en GENERA con nuevas soluciones para C&I, residencial y utility.

[goodwe](#)[inversores fotovoltaicos](#)[sistemas de almacenamiento de energía](#)[genera 2025](#)[tecnología sostenible](#)

<https://energetica21.com/noticia/goodwe-celebra-15-aniversario-genera-nuevas-soluciones-ci-residencial-utility/>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía mostrará su línea EcoSmart Home, con sistemas residenciales y soluciones integradas como la Pérgola Solar PVBM.

GoodWe, fabricante mundial de inversores fotovoltaicos y sistemas de almacenamiento de energía, celebra en **2025 su 15º aniversario**. Con más de **100 GW instalados en más de 100 países**, la compañía llega a **GENERA 2025** con una propuesta centrada en la innovación, la integración tecnológica y la sostenibilidad.

Este año, **S&P Global Commodity Insights** ha reconocido a GoodWe como **fabricante de inversores Tier 1** dentro de su lista *Cleantech Companies 2025*, un hito que se suma a su inclusión en el ranking **Tier 1 de BloombergNEF**, consolidando su reputación como socio de confianza para desarrolladores, EPCs y clientes industriales.

Durante la feria, GoodWe presentará sus soluciones más recientes para los segmentos **Comercial e Industrial (C&I)**, **residencial** y **utility**, con especial atención al ecosistema **EcoSmart Commercial**. Entre los productos destacados se encuentran la **ESA 125kW/261kWh**, una solución “todo en uno” con refrigeración líquida y escalabilidad hasta **3,9 MWh**, y la combinación **ET100 + BAT112**, diseñada para estrategias de **peak shaving** y **autoconsumo programado (ToU)**.

Además, la compañía mostrará su línea **EcoSmart Home** , con sistemas residenciales y soluciones integradas como la **Pérgola Solar PVBM** , finalista en los premios *Smarter E 2025* .

“Cumplimos 15 años impulsando un modelo energético más eficiente, conectado y sostenible”, destaca **Carlos Martínez** , Country Manager de GoodWe Iberia. “Genera es la cita perfecta para reafirmar ese compromiso con el futuro de la energía inteligente”.

Greenvolt instala para Prosur una batería térmica como alternativa al gas natural

- La batería térmica cuenta con una capacidad de 2 MWh y una potencia de 0,5 MW, y permite aprovechar 688 MWh anuales de excedentes solares para sustituir el consumo de gas.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/20/greenvolt-instala-para-prosur-una-bateria-termica-como-alternativa-al...>

Lunes, 20 octubre 2025

La batería térmica cuenta con una capacidad de 2 MWh y una potencia de 0,5 MW, y permite aprovechar 688 MWh anuales de excedentes solares para sustituir el consumo de gas.

Pilar Sánchez Molina

Imagen: Prosur

La empresa murciana Productos Sur (Prosur) ha iniciado un proyecto de descarbonización en su fábrica de San Ginés (Murcia) junto a la energética portuguesa Greenvolt Next. El proyecto consiste en sustituir parte del consumo de gas natural por energía renovable a través de una batería térmica, que almacena calor en lugar de electricidad. La que se ha instalado en Prosur cuenta con una capacidad de 2 MWh y una potencia de 0,5 MW, lo que permitirá a la fabricante de ingredientes de alimentación aprovechar gran parte de los 688 MWh anuales de excedentes fotovoltaicos de su planta solar de 600 kWp, actualmente infrautilizados.

La empresa navarra Greendur es el fabricante de la batería, cuya tecnología que posibilita precalentar el aire del proceso de Spray Drying (secado de alimentos), y reducir así el uso de gas natural. El sistema puede alcanzar hasta 350 grados, aunque se ajustará a los 180 que requiere el proceso productivo.

La empresa señala en un comunicado que «la instalación generará múltiples beneficios, destacando la reducción de hasta 79 toneladas de CO₂ al año, con un ahorro energético superior a 440 MWh

anuales y la optimización de costes, al poder generar calor en los momentos más eficientes económicamente».

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

LaPabloRenovable, reconocida con el Premio Solar Europeo 2025 por liderar la transición energética ciudadana

- La organización vecinal de Rivas Vaciamadrid recibe el galardón por su modelo de autoconsumo colectivo, que abastece a más de 500 hogares con energía solar..



LaPabloRenovable, reconocida con el Premio Solar Europeo 2025 por liderar la transición energética ciudadana

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

LaPabloRenovable

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/lapablorenovable-reconocida-con-el-premio-solar-20251020>

Manuel Moncada

Lunes, 20 octubre 2025

El jurado encargado de determinar el ganador del premio, otorgado por Eurosolar en una ceremonia celebrada en la ciudad de Düsseldorf (Alemania), ha valorado positivamente la estructura democrática de LaPabloRenovable, ya que son los propios vecinos quienes gestionan la iniciativa mediante comisiones y asambleas abiertas, favoreciendo la transparencia y la participación. Herramientas cotidianas, como grupos de mensajería y una «Escuela de Energía» con más de 25 sesiones formativas, han fortalecido la implicación comunitaria y la alfabetización energética.

Gracias a este enfoque, LaPabloRenovable ha transformado un barrio residencial en un laboratorio ciudadano de energía solar y gobernanza compartida, convirtiéndose en referente para comunidades de toda España y Europa. La organización espera que este reconocimiento impulse a más barrios a sumarse a la transición energética renovable para fortalecer la autonomía energética, reducir costes y frenar el cambio climático.

Fundada en 2021, LaPabloRenovable se ha consolidado como un modelo pionero de transición energética comunitaria en Europa. A través de un enfoque participativo, ha impulsado la instalación de 43 sistemas colectivos de autoconsumo que suman 1860 paneles fotovoltaicos. La red produce más de 1,3 millones de kilovatios hora al año, abasteciendo a 512 hogares y beneficiando a más de 1500 personas. Este esfuerzo permite reducir en 167 toneladas anuales las emisiones de CO₂ y rebajar hasta un 50 % la factura eléctrica de las familias.

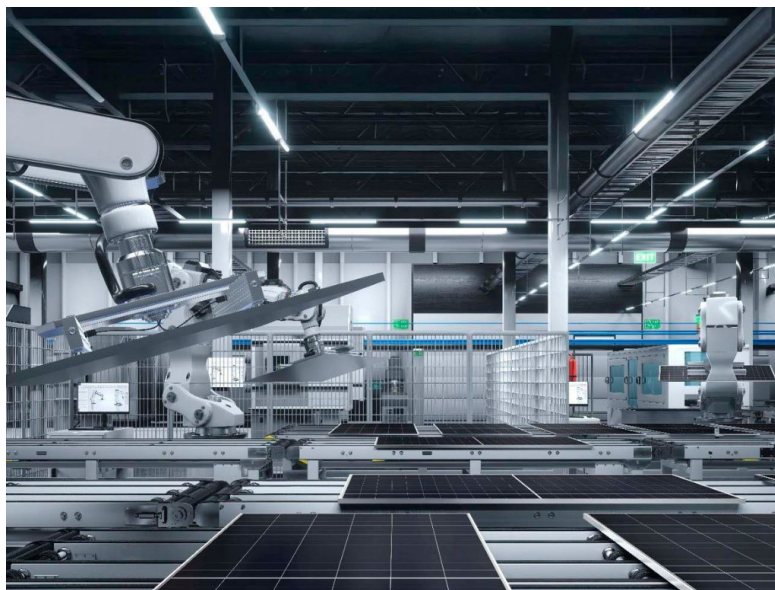
[De izquierda a derecha: Stephan Grüger (Presidente de Eurosolar), Miguel Martín y Enrique Martín (vecinos de LaPabloRenovable), Mona Neubaur (Viceprimera ministra y Ministra de Economía, Industria, Protección Climática y Energía del estado federado de Renania del Norte-Westfalia) y Christian Mildenerberger (Director general de la empresa NRW.Energy4Climate)]

Artículos relacionados

- **La energía en manos de la gente**
- **Las comercializadoras bloquean más de la mitad de los autoconsumos del mayor barrio solar de España**
- **LaPabloRenovable, el barrio solar más grande del país presenta el próximo martes sus credenciales**

LM8 Solar presentará en GENERA las soluciones fotovoltaicas TCL Solar de TCL SunPower Global - Energética 21

- La compañía expondrá los módulos fotovoltaicos TCL Solar con tecnología Shingled y N-type TOPCon, diseñados para garantizar una producción energética constante y un rendimiento duradero.



LM8 Solar presentará en GENERA las soluciones fotovoltaicas TCL Solar de TCL SunPower Global.

lm8 solar soluciones fotovoltaicas tcl solar tcl sunpower global distribuidor de material fotovoltaico paneles solares

<https://energetica21.com/noticia/lm8-solar-presentara-genera-soluciones-fotovoltaicas-tcl-solar-tcl-sunpower-g...>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía expondrá los módulos fotovoltaicos TCL Solar con tecnología Shingled y N-type TOPCon, diseñados para garantizar una producción energética constante y un rendimiento duradero.

LM8 Solar es un distribuidor de material fotovoltaico en Europa y representante de marcas **Tier 1** . Además de la distribución de **paneles solares, inversores, sistemas de almacenamiento de energía y estructuras** , la empresa cuenta con un **equipo técnico especializado** que acompaña a los clientes en todas las etapas de sus proyectos, desde el diseño hasta la puesta en marcha.

En esta edición de **GENERA 2025** , LM8 Solar refuerza su compromiso con la innovación energética al presentar su **colaboración con TCL SunPower Global** , fabricante con el que mantiene un acuerdo de distribución para España. La compañía expondrá los módulos fotovoltaicos TCL Solar con tecnología **Shingled y N-type TOPCon** , diseñados para garantizar una **producción energética constante y un rendimiento duradero** .

Gracias a su **estructura vidrio-vidrio** y a sus **garantías completas** , los paneles TCL Solar ofrecen un rendimiento eficiente incluso en las condiciones climáticas más exigentes.

LM8 Solar invita a todos los profesionales del sector a conocer de primera mano las soluciones TCL Solar para el mercado español en **Genera 2025 , Pabellón 10, stand 10D05 .**

Mercedes presenta su primer prototipo con pintura solar que almacena la energía en la batería del vehículo

- Según informa la empresa, los «novedosos módulos solares» no contienen silicio y tienen una eficiencia del 20 % y generan energía de forma continua, incluso cuando el vehículo está apagado. Pesar solo 50 gramos por metro cuadrado y son más finos que un cabello humano.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/20/mercedes-presenta-su-primer-prototipo-con-pintura-solar-que-almac...>

Lunes, 20 octubre 2025

Un año después del primer anuncio de «pintura solar», el fabricante alemán de automóviles Mercedes-Benz ha presentado en la Shanghai Fashion Week el primer vehículo que la integra. Se trata del Vision Iconic, un prototipo del que no derivará directamente ningún modelo de producción, pero que adelanta qué nuevos rasgos y sistemas tendrán sus futuros automóviles.

Se trata de «módulos solares innovadores» de sólo cinco micrómetros de grosor que se aplican sin costuras a la carrocería del coche «como una pasta fina como una oblea». La superficie activa puede aplicarse a cualquier sustrato. La capa protectora es un «tipo completamente nuevo de pintura a base de nanopartículas» que, según se dice, deja pasar el 94% de la energía solar. El peso adicional de 50 gramos por metro cuadrado es, por tanto, muy reducido.

En la descripción, todavía muy vaga, de la tecnología, Mercedes Benz menciona una eficacia del 20%. Con una superficie de 11 m², lo que corresponde a un todoterreno de tamaño medio, se puede generar energía suficiente para recorrer hasta 12.000 kilómetros al año «en condiciones ideales» y normalizadas a la irradiación en las instalaciones de la empresa en Stuttgart. En Beijín, por ejemplo, se recorrerían 20.000 km. Se puede aplicar con cualquier color de pintura.

La empresa no da más detalles sobre la tecnología de las células. Se limita a afirmar que la «pintura solar» no contiene tierras raras ni silicio y se puede reciclar fácilmente. Las células solares tienen

una alta eficiencia del 20 % y generan energía de forma continua, incluso cuando el vehículo está apagado. La energía generada se almacenamiento directamente en la batería.

Captura de pantalla del vídeo de presentacion

Foto: Mercedes-Benz

Markus Schäfer, miembro del Consejo de Administración de Mercedes-Benz Group AG, ha declarado: «Vision Iconic encarna nuestra visión para el futuro de la movilidad. Con innovaciones revolucionarias como la computación neuromórfica, la dirección steer-by-wire, la pintura solar y la conducción altamente automatizada de Nivel 4, junto con tecnología punta, estamos estableciendo nuevos estándares para la era eléctrica y digital. Este hermoso vehículo es un testimonio de nuestro compromiso de hacer realidad la movilidad del mañana hoy».

El prototipo cuenta con computación neuromórfica, que imita el funcionamiento del cerebro humano para poder gestionar todos los datos que tendrán los coches del futuro, especialmente por la información que captarán sus sistemas de conducción autónoma. Gracias a ella se podrá reducir en un 90% la energía necesaria para procesar los datos. En este aspecto, cuenta de base con conducción autónoma de nivel 2, pero puede alcanzar el nivel 4.

Por otro lado, el Mercedes Vision Iconic tiene un sistema de dirección steer-by-wire, por cable, que no necesita una conexión mecánica entre el volante y las ruedas delanteras, así que el sistema es menos voluminoso y libera espacio en el interior.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

La agrovoltaica en España ya es elegible a las ayudas de la Política Agraria Común 17 octubre 2025
Seguirá considerándose elegible a las ayudas de la PAC la totalidad de la superficie de la parcela de tierra de cultivo o cultivo permanente, siempre...

Planta fotovoltaica de 8,25 MW hibridada con baterías grid forming de 4,2 MW en Gran Canaria

- Endesa ha puesto en marcha la planta solar de El Matorral ubicada en el interior de la central térmica Barranco de Tirajana, con un presupuesto de 12,1 millones. La instalación cuenta con un robot de limpieza de paneles en seco dotado de un cepillo de 5 m.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/20/planta-fotovoltaica-de-825-mw-hibridada-con-baterias-grid-forming-...>

Lunes, 20 octubre 2025

Endesa ha puesto en marcha la planta solar de El Matorral ubicada en el interior de la central térmica Barranco de Tirajana, en el término municipal de San Bartolomé de Tirajana, en Gran Canaria. La nueva instalación cuenta con una potencia instalada de 8,25 MW, y cuenta con un sistema de baterías BESS de ión-litio de 4,2 MW de tecnología *grid forming*.

Endesa indicó que esta tecnología simularía el comportamiento de un grupo generador convencional térmico o hidráulico, mediante el aporte de inercia sintética al sistema, mejorando la robustez del sistema.

La estimación de la energética es que en el primer año de funcionamiento de esta planta se alcancen las 1.960 horas de funcionamiento, equivalente a 16,17 GWh.

Planta fotovoltaica El Matorral

Foto: Endesa

Además, la instalación cuenta con un robot de limpieza de paneles solares en seco. De acuerdo con la empresa, dicho robot está dotado de un cepillo de 5 metros de ancho y tiene un funcionamiento autónomo gracias a las baterías que se alimentan con módulos solares y que permiten que se autorrecargue mientras está funcionando. De este modo, la maquinaria podría operar durante 8

horas seguidas, reduciendo en un 97,5% el tiempo necesario para su limpieza. A su vez, el sistema de limpieza tiene integrado un radar con tecnología LiDAR.

Endesa anunció que, a través de su filial Enel Green Power España, va a lanzar en los próximos días una campaña de microfinanciación participativa en varias fases. La primera restringida a los municipios más cercanos a la instalación, San Bartolomé de Tirajana y sus municipios limítrofes además de Agüimes e Ingenio, para posteriormente ampliar a toda Canarias y finalmente para todo el territorio nacional.

El proyecto cuenta con un presupuesto de 12,1 millones de euros de los cuales han sido subvencionados 5,6 millones con fondos 'Next Generation EU.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

La agrovoltaica en España ya es elegible a las ayudas de la Política Agraria Común 17 octubre 2025 Seguirá considerándose elegible a las ayudas de la PAC la totalidad de la superficie de la parcela de tierra de cultivo o cultivo permanente, siempre...

Plug & Play Energy, en GENERA: soluciones avanzadas en almacenamiento, autoconsumo y revamping - Energética 21

- La compañía mostrará soluciones punteras de sus marcas colaboradoras, entre ellas Sigenergy, ATMOCE, Solis, Clenergy, Aiko, Peimar, MD y Solar-Log.



Plug & Play Energy, en GENERA: soluciones avanzadas en almacenamiento, autoconsumo y revamping.

plug & play energy

genera 2025

semana internacional de la electrificación y la descarbonización

almacenamiento energético

<https://energetica21.com/noticia/plug--play-energy-genera-soluciones-avanzadas-almacenamiento-autoconsumo...>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía mostrará soluciones punteras de sus marcas colaboradoras, entre ellas Sigenergy, ATMOCE, Solis, Clenergy, Aiko, Peimar, MD y Solar-Log.

Plug & Play Energy participará en **GENERA 2025**, la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, que se celebrará del **18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid**. La compañía estará ubicada en el **pabellón 10, stand 10D02**, donde presentará sus **principales novedades en almacenamiento energético, autoconsumo y revamping**.

En esta edición, Plug & Play Energy mostrará **soluciones punteras de sus marcas colaboradoras**, entre ellas **Sigenergy, ATMOCE, Solis, Clenergy, Aiko, Peimar, MD y Solar-Log**, reconocidas por su fiabilidad y su enfoque tecnológico orientado a la **eficiencia y seguridad de las instalaciones solares**.

Con más energía que nunca, la firma presentará **las innovaciones que marcarán el rumbo del sector hasta 2026**, reforzando su papel como **socio estratégico para instaladores y profesionales** que buscan integrar soluciones completas y de alto rendimiento.

Plug & Play Energy reafirma su compromiso con un **futuro energético inteligente y sostenible**, donde el **almacenamiento eficiente y el servicio técnico especializado** se consolidan como pilares esenciales del crecimiento del sector.

**“Ven a conocernos y descubre cómo hacer tus instalaciones más seguras, eficientes y conectadas” ,
invitan desde la compañía.**

Pramac presentará en GENERA sus innovaciones en almacenamiento energético y movilidad eléctrica - Energética 21

- La compañía mostrará el nuevo sistema BSO Max y su cargador avanzado para vehículos eléctricos, reafirmando su compromiso con la sostenibilidad y la eficiencia.



Pramac presentará en GENERA sus innovaciones en almacenamiento energético y movilidad eléctrica.

pramac

genera 2025

almacenamiento energético

movilidad eléctrica

bso max

bess

battery energy storage system

<https://energetica21.com/noticia/pramac-presentara-genera-innovaciones-almacenamiento-energetico-movilid...>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía mostrará el nuevo sistema BSO Max y su cargador avanzado para vehículos eléctricos, reafirmando su compromiso con la sostenibilidad y la eficiencia.

Pramac, empresa global en **soluciones energéticas sostenibles**, participará en **GENERA 2025**, que se celebrará del **18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid**, dentro de la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**.

Con más de **50 años de experiencia**, Pramac expondrá sus **últimos desarrollos en almacenamiento de energía y movilidad eléctrica**, destacando el nuevo **BSO Max**, la unidad más avanzada y potente de su serie **BESS (Battery Energy Storage System)**. Este sistema está diseñado para **gestionar la energía de forma flexible y eficiente**, integrándose con fuentes renovables y permitiendo **almacenar energía durante las horas valle** para usarla en momentos de mayor demanda, reduciendo costes y mejorando la fiabilidad.

El **BSO Max** ofrece una **configuración modular y escalable**, ideal para **optimizar el autoconsumo y reducir picos de carga** en aplicaciones comerciales e industriales. Además, Pramac presentará su **nuevo cargador para vehículos eléctricos**, que combina **rapidez, seguridad y adaptabilidad** a distintos entornos, desde instalaciones residenciales hasta infraestructuras públicas.

“ Nuestra presencia en GENERA 2025 reafirma la apuesta por la innovación y la transición energética ”, señala Carlos Valiente , director comercial C&I en Pramac .

Stand: IFEMA Madrid – Pabellón 8, Stand 8D19.

baterías (BESS), subestación elevadora y línea de transmisión, sobre un predio de 163,9916 hectáreas de las cuales 3,6244 hectáreas requerirían remoción de vegetación.

La segunda propuesta, Planta Fotovoltaica Global Hidalgo 2, impulsada por Global Solar América 2, se presenta también mediante MIA-R y propone una planta de una capacidad instalada de 92 MW y una potencia pico de 116,004 MWp, a partir de 163,386 módulos, área BESS, subestación elevadora de 34,5 kV/230 kV y línea de interconexión de 230 kV sobre 184,6128 hectáreas, con 57,1212 hectáreas de remoción de vegetación.

Otro parque fotovoltaico en Hidalgo ha sido también presentado recientemente, en julio pasado, ante evaluación ambiental, como el proyecto de 257 MW impulsado por Kenerwatts en los municipios de Singuilucan y Epazoyucan.

Este último proyecto ha despertado la preocupación de las comunidades locales en cuanto al uso del suelo, la remoción de vegetación y el impacto sobre actividades agrícolas tradicionales, especialmente sobre el riesgo para la producción de maguey.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Salvador Escoda lanza su nueva aerotermia Mundoclima

- Con potencias de 26, 30 y 35 kW, la aerotermia MUAMR-H14T de Mundoclima están concebidos para adaptarse "a las necesidades más exigentes"



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/productos/150394/salvador-escoda-lanza-su-nueva-aeroter...>
C de Comunicación Lunes, 20 octubre 2025

Necesarias Necesarias Siempre activado Las cookies necesarias son absolutamente esenciales para que el sitio web funcione correctamente. Estas cookies garantizan funcionalidades básicas y características de seguridad del sitio web, de forma anónima.

CookieDuraciónDescripcióncookieawinfo-checkbox-advertisement11 mesesEsta cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Publicitarias".cookieawinfo-checkbox-analytics11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Análisis".cookieawinfo-checkbox-functional11 monthsEsta cookie está configurada por el consentimiento de cookies de GDPR para registrar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Funcional".cookieawinfo-checkbox-necessary11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. Las cookies se utilizan para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Necesario".cookieawinfo-checkbox-others11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Otro".cookieawinfo-checkbox-performance11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Rendimiento".viewed_cookie_policy11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR y se utiliza para almacenar si el usuario ha dado su consentimiento o no para el uso de cookies. No almacena ningún dato personal. Funcionales Funcionales Las cookies funcionales ayudan a realizar ciertas

funcionalidades, como compartir el contenido del sitio web en plataformas de redes sociales, recopilar comentarios y otras funciones de terceros. Rendimiento Rendimiento Las cookies de rendimiento se utilizan para comprender y analizar los índices clave de rendimiento del sitio web, lo que ayuda a brindar una mejor experiencia de usuario a los visitantes. Analíticas Analíticas Las cookies analíticas se utilizan para comprender cómo interactúan los visitantes con el sitio web. Estas cookies ayudan a proporcionar información sobre métricas, el número de visitantes, la tasa de rebote, la fuente de tráfico, etc. CookieDuraciónDescripción__utma2 añosSe usa para distinguir usuarios y sesiones. La cookie se crea cuando se ejecuta la biblioteca de JavaScript y no hay ninguna cookie __utma. La cookie se actualiza cada vez que se envían datos a Google Analytics.__utmb30 minutosSe utiliza para determinar nuevas sesiones / visitas. La cookie se crea cuando se ejecuta la biblioteca JavaScript y no existen cookies __utma. La cookie se actualiza cada vez que se envían datos a Google Analytics.__utmc-Google Analytics establece la cookie y se elimina cuando el usuario cierra el navegador. La cookie no es utilizada por ga.js. La cookie se utiliza para permitir la interoperabilidad con urchin.js, que es una versión anterior de Google Analytics y se utiliza junto con la cookie __utmb para determinar nuevas sesiones / visitas.__utmt10 minutosGoogle Analytics establece la cookie y se utiliza para reducir la tasa de solicitud. Publicitarias Publicitarias Las cookies publicitarias se utilizan para proporcionar a los visitantes anuncios y campañas de marketing relevantes. Estas cookies rastrean a los visitantes en los sitios web y recopilan información para proporcionar anuncios personalizados. CookieDuraciónDescripción__utmm6 mesesGoogle Analytics establece esta cookie y se utiliza para almacenar la fuente de tráfico o la campaña a través de la cual el visitante llegó a su sitio._fbp2 mesesFacebook instala esta cookie para mostrar publicidad cuando están en Facebook o en una plataforma digital impulsada por publicidad de Facebook después de visitar este sitio web.fr2 mesesFacebook instala esta cookie para mostrar anuncios relevantes a los usuarios y medir y mejorar los anuncios. La cookie también rastrea el comportamiento del usuario en la web en sitios que tienen píxeles de Facebook o complementos sociales de Facebook. Otras Otras Otras cookies no categorizadas son aquellas que están siendo analizadas y aún no han sido clasificadas en una categoría.

Sistema fotovoltaico desplegable con seguidores solares para techos de estadios

- Un equipo internacional de investigación ha desarrollado un sistema fotovoltaico para techos con seguidores solares que puede instalarse tanto en estadios nuevos como existentes. El diseño propuesto permite una instalación más sencilla y ofrece una mayor producción de energía en comparación con las...



<https://www.pv-magazine-mexico.com/2025/10/20/sistema-fotovoltaico-desplegable-con-seguidores-solares-p...>

Lunes, 20 octubre 2025

Un grupo de investigadores liderado por la Universidad de Salerno, en Italia, ha desarrollado una estructura de techo desplegable basada en tensegridad para aplicaciones fotovoltaicas con seguimiento solar.

“En nuestra nueva investigación presentamos un módulo solar de techo innovador para estadios deportivos con capacidades de seguimiento solar, que puede utilizarse tanto en el diseño de nuevos estadios solares como en la modernización de los existentes”, explicó a **pv magazine** el autor correspondiente del estudio, Fernando Fraternali, señalando que el diseño del sistema fotovoltaico se basa en investigaciones previas publicadas en marzo, en las cuales los científicos propusieron un diseño de sistema fotovoltaico con seguimiento solar para cubiertas de estadios que ofrecía tanto una sólida respuesta estructural como un alto rendimiento energético en comparación con sistemas basados en estructuras fijas.

“Mientras que los trabajos anteriores examinaron el comportamiento mecánico de una estructura de tensegridad para el techo solar de un estadio en su configuración no desplegada, el presente estudio investiga su desempeño en el estado desplegado, con especial atención a su respuesta frente a fuerzas inducidas por el viento y modos de vibración”, explicaron. “El mecanismo de seguimiento solar permite ajustar los ángulos de inclinación individuales de los distintos módulos del techo que componen la cubierta del estadio, lo cual supone un avance respecto del concepto introducido en la investigación anterior”.

Gracias a una arquitectura de tensegridad desplegable que depende de puntales de activación plegables y desplegados montados sobre soportes deslizantes, el módulo de techo propuesto puede integrarse fácilmente en diversas configuraciones de cubierta. Utiliza una estructura de montaje especial compuesta por cuatro puntales situados debajo de los paneles, cuyos extremos superiores están articulados en cuatro puntos fijos e interconectados por una viga longitudinal. Además, los extremos inferiores están conectados a deslizadores horizontales montados sobre una segunda viga longitudinal y accionados mediante un cable de autobús cerrado en bucle.

Esquema de la estructura de montaje.

Imagen: Universidad de Salerno

Asimismo, el cable de autobús está conectado tanto a un cable de apertura como a uno de cierre, cada uno enrollado alrededor de un cabrestante externo. Esta disposición permite que el cable de autobús se mueva de forma continua a lo largo de la vía de guía cuando el cabrestante se activa.

“Esta disposición articulada proporciona una solución técnicamente sólida para acomodar grandes rotaciones en los extremos de los puntales”, destacó el grupo de investigación. “La viga longitudinal superior está conectada a una bisagra cilíndrica lineal que transfiere las cargas aplicadas al panel del techo directamente a la viga”.

Se afirma que el diseño propuesto del sistema requiere una energía mínima para su despliegue, gracias al diseño basado en tensegridad, que elimina la necesidad de actuadores neumáticos. En su lugar, el despliegue se logra mediante simples ajustes accionados por cabrestante en las longitudes de reposo de los cables de activación.

Los investigadores realizaron una serie de simulaciones para comparar el desempeño del sistema con el del conjunto fotovoltaico de 1 MW instalado en el Estadio Bentegodi de Verona. El análisis mostró que el sistema con seguidores solares podría alcanzar la misma producción anual de energía con solo 740 kW.

“En general, concluimos que el sistema de techo desplegable analizado en el presente estudio muestra un fuerte potencial tanto para el diseño de nuevos estadios deportivos equipados con estrategias eficientes de seguimiento solar como para la modernización de estadios existentes con el fin de mejorar su desempeño energético”, subrayaron los científicos.

El nuevo diseño del sistema fotovoltaico se presentó en el estudio “Deployability, mechanical response, and energy harvesting capacity of a novel solar roof for sports stadiums” (Desplegabilidad, respuesta mecánica y capacidad de captación de energía de un nuevo techo solar para estadios deportivos), publicado en *Developments in the Built Environment*.

El equipo incluyó académicos de la Universitat Politècnica de Catalunya, en España, así como de la Universidad de Bolonia y la Universidad de Nápoles, en Italia.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Suministros Orduña presentará en GENERA sus principales novedades en soluciones residenciales e industriales - Energética 21

- Es una oportunidad para acercar a los profesionales las tecnologías más recientes del sector, reforzando su papel como socio estratégico para instaladores, ingenierías y empresas del ámbito energético.



Suministros Orduña presentará en GENERA sus principales novedades en soluciones residenciales e industriales.

suministros orduña

genera 2025

energía solar fotovoltaica

soluciones residenciales e industriales

<https://energetica21.com/noticia/suministros-orduna-presentara-genera-principales-novedades-soluciones-resi...>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

Es una oportunidad para acercar a los profesionales las tecnologías más recientes del sector, reforzando su papel como socio estratégico para instaladores, ingenierías y empresas del ámbito energético.

Suministros Orduña, distribuidor en el sector de la energía solar fotovoltaica, participará un año más en **GENERA 2025**, la feria internacional de energía y medio ambiente que se celebrará en **IFEMA Madrid del 18 al 20 de noviembre**. En esta edición, la compañía mostrará una **selección de novedades de su catálogo**, con soluciones destinadas tanto al **segmento residencial** como al **industrial**, reflejando su compromiso con la innovación y el desarrollo tecnológico en el ámbito del autoconsumo energético.

Durante la feria, Suministros Orduña presentará las **últimas innovaciones de sus principales partners**, entre los que destacan **BYD, Canadian Solar, Cegasa, DMEGC, Gave, GoodWe, Ingeteam, Landatu, Lorentz, Renusol, SMA, Enstall, Sungrow, Van der Valk y Victron**, entre otros. Estas marcas representan una amplia gama de soluciones que incluyen **módulos fotovoltaicos de alta eficiencia, inversores de última generación, sistemas de almacenamiento energético y herramientas avanzadas de gestión y monitorización**.

La participación en GENERA supone para Suministros Orduña una oportunidad para **acercar a los profesionales las tecnologías más recientes del sector**, reforzando su papel como socio estratégico para instaladores, ingenierías y empresas del ámbito energético. Además, la compañía continúa apostando por la **formación técnica y la actualización continua de sus colaboradores**, con el objetivo de facilitar la implantación de soluciones sostenibles y eficientes en todo el territorio nacional.

Con casi veinte años de experiencia en el mercado, Suministros Orduña se ha consolidado como un **distribuidor de referencia** que combina un sólido respaldo técnico con una atención cercana y especializada, ofreciendo acompañamiento integral a lo largo de todo el proceso de diseño e implementación de proyectos fotovoltaicos.

Los visitantes podrán conocer todas las **novedades de producto y soluciones disponibles** en el **stand 10D24 del pabellón 10 de IFEMA Madrid**, donde el equipo técnico y comercial de Suministros Orduña atenderá personalmente a los profesionales interesados en descubrir las últimas tendencias del sector solar.

Vector Energy llevará a GENERA su nuevo sistema de almacenamiento de energía BESS - Energética 21

- Sunvec Storage Block: gestión inteligente de la energía para entornos comerciales e industriales, infraestructura de recarga de vehículo eléctrico y centros de datos.



Vector Energy llevará a GENERA su nuevo sistema de almacenamiento de energía BESS.

[vector energy](#) [genera](#) [sistema de almacenamiento de energía](#) [bess](#) [sunvec storage block](#)

<https://energetica21.com/noticia/vector-energy-llevara-genera-nuevo-sistema-almacenamiento-energia-bess/>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

Sunvec Storage Block: gestión inteligente de la energía para entornos comerciales e industriales, infraestructura de recarga de vehículo eléctrico y centros de datos.

Vector Energy presentará en GENERA (**pabellón 8, stand 8C22**) la nueva gama de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) Sunvec Storage **Block**. Está diseñada para un amplio abanico de aplicaciones en entornos comerciales e industriales (C&I) con necesidades de gestión inteligente y continuidad del suministro. La solución **Block** se presenta en formato de armario modular ampliable desde 125 hasta 375 kVA de potencia y de 260 a 780 kWh de almacenamiento.

Desde la compañía destacan que Sunvec **Block** garantiza la mejor respuesta en aplicaciones donde es esencial la **gestión inteligente de la energía** (peak shaving, arbitraje de la energía, autoconsumo solar, flexibilidad de la demanda), la **continuidad del suministro** (respaldo de energía y resiliencia, reserva y blackstart) y la **estabilidad de la red** .

El **diseño y la fabricación** permiten un elevado grado de customización de la solución estándar BESS a medida de cada usuario y la aplicación. El **Sistema de Gestión Energética (EMS)** interpreta los datos operativos en tiempo real para el control preciso del flujo de energía y el acceso remoto, cumpliendo con la normativa de ciberseguridad NIS2. La construcción robusta de Block garantiza la adecuada climatización del sistema y una respuesta inmediata ante cualquier incidencia.

Un completo **catálogo de servicios** acompañan cada etapa del ciclo de vida del BESS y sus componentes, incluyendo asesoramiento y puesta en marcha, contratos de mantenimiento y garantías. En especial, las baterías de Block están preparadas para el **Battery Passport** , (informe digital obligatorio en la UE a partir de febrero 2027) para asegurar la transparencia total sobre su origen, huella de carbono y circularidad a lo largo de todo su ciclo de vida.



España sufre otra derrota por las primas de las renovables y deberá pagar 262 millones de euros

NURIA MORCILLO
MADRID

La firma inversora Eiser Infrastructure no se ha dado por vencida y, tras perder un primer frente legal contra España, ha logrado que una corte de arbitraje vuelva a darle la razón y le reconozca el derecho a recibir una indemnización millonaria por el recorte de las primas de las renovables. El Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi), la corte de arbitraje dependiente del Ban-

co Mundial, ha condenado a España a abonar al fondo británico 262 millones de euros, más intereses, más del doble de lo que se le concedió en 2017 y que quedó sin efecto tras ser anulado.

La nueva condena se convierte en la segunda mayor compensación, después de la reconocida a NextEra (290,6 millones de euros), por las consecuencias de la reforma eléctrica acometida en 2013 por el Gobierno de Rajoy, que motivó a numerosas compañías y fondos

a litigar contra España por la reducción de las retribuciones para la inversión en energías renovables. La batalla de Eiser –que en 2007 y 2010 invirtieron en tres plantas de energía solar termoeléctrica– tiene más de 10 años de recorrido. Las firmas iniciaron en diciembre de 2013 el arbitraje, por el que reclamaron 256 millones de euros, más intereses y costas, por las pérdidas ocasionadas con la modificación legal que regula el sector. El tribunal del Ciadi constitui-

do entonces consideró que España había violado el Tratado de la Carta de la Energía –acuerdo internacional al que se han acogido todos los demandantes y del que España y la Unión Europea

El Ciadi cree que el país ha violado el Tratado de la Carta de la Energía, del que se ha salido

han decidido retirarse–, y en mayo de 2017 dictó un laudo por el que condenó al Estado español a pagar 128 millones, más intereses y costas.

Este laudo fue el primero del medio centenar de demandas de arbitraje presentadas (la mayoría ante la institución arbitral con sede en Washington), contra España por el recorte de las renovables. No obstante, la Abogacía del Estado consiguió anular esa primera victoria en junio de 2020 por conflicto de interés. Un comité de

anulación del Ciadi comprobó que uno de los árbitros del tribunal había trabajado en varias ocasiones con el perito de los demandantes, relación profesional que no fue divulgada durante el procedimiento, lo cual es obligatorio. El fondo consideró que la nulidad se debió a una cuestión técnica y que el fondo del asunto se mantenía intacto, por lo que decidió reiniciar el litigio un año después con la presentación de una nueva demanda, por la que reclama 444 millones.

El arbitraje internacional condena a España a pagar 262 millones a Eiser por las primas a las renovables

● El CIADI duplica ahora la condena inicial, impuesta en 2017 y anulada posteriormente en 2020



arbitraje internacional condena españa pagar

<https://www.eldebate.com/economia/20251020/arbitraje-internacional-condena-espana-pagar-262-millones-eis...>

El Debate

Lunes, 20 octubre 2025

El CIADI, tribunal de arbitraje del Banco Mundial, ha dictado un nuevo laudo definitivo que condena a España a pagar 262 millones de euros a **Eiser Infrastructure Limited y Energía Solar Luxembourg** por los daños derivados de la retirada retroactiva de las primas a las energías renovables.

El procedimiento se inició en 2013 (expediente ARB/13/36), cuando los inversores presentaron su demanda ante el CIADI al amparo del Tratado de la Carta de la Energía, denunciando que las reformas aplicadas por España entre 2012 y 2014 —que redujeron o eliminaron los incentivos comprometidos— vulneraban el principio de trato justo y equitativo y las expectativas legítimas de los inversores. En 2017, un tribunal arbitral dio la razón a Eiser y condenó al Estado español a abonar unos 128 millones de euros más intereses.

Aunque, en 2020, un comité ad hoc del CIADI anuló ese primer laudo, los reclamantes solicitaron en 2021 la reapertura del procedimiento para que el caso fuera evaluado nuevamente. Tal apelación ha concluido ahora con un fallo que condena a España y eleva la indemnización pendiente de pago a **262 millones de euros**. Es importante recalcar que la decisión original apelada por España imponía una indemnización de 128 millones de euros, mientras que la decisión que ha adoptado el CIADI tras la revisión del caso asciende a 262 millones, duplicando la obligación pendiente de pago.

Eiser desarrolló tres plantas de energía renovable en España bajo el régimen regulado de primas y tarifas fijas. Según denunciaron los reclamantes, las reformas introducidas por el Gobierno español

alteraron de forma retroactiva las condiciones económicas esenciales de sus inversiones, provocando pérdidas sustanciales.

El tribunal de arbitraje condena a España a pagar 262 millones a Eiser por los recortes a las renovables

- El tribunal de arbitraje Ciadi condena a España a pagar 262 millones a Eiser por los recortes a las primas a las renovables



recortes renovables

Banco Mundial

Energías renovables

<https://okdiario.com/economia/tribunal-arbitraje-condena-espana-pagar-262-millones-eiser-recortes-renovable...>

Carlos Ribagorda

Lunes, 20 octubre 2025

Nuevo golpe a España por los recortes a las primas a las renovables y la decisión del Gobierno de Pedro Sánchez de no pagar esos laudos a los inversores internacionales que los están reclamando. El CIADI, tribunal de arbitraje del **Banco Mundial**, ha dictado un **nuevo laudo definitivo** que condena a España a pagar **262 millones** de euros a Eiser Infrastructure Limited y Energía Solar Luxembourg por los daños derivados de la retirada retroactiva de las primas a las energías renovables.

El procedimiento se inició en 2013, cuando los inversores presentaron su demanda ante el CIADI, denunciando que las reformas aplicadas por España entre 2012 y 2014 -que redujeron o eliminaron los incentivos comprometidos- vulneraban el principio de trato justo y equitativo y las expectativas legítimas de los inversores. En 2017, un tribunal arbitral dio la razón a Eiser y condenó al Estado español a abonar unos 128 millones de euros más intereses.

Aunque, en 2020, un comité *ad hoc* del CIADI anuló ese primer laudo, los reclamantes solicitaron en 2021 la reapertura del procedimiento para que el caso fuera evaluado nuevamente. Tal apelación ha concluido ahora con un fallo que **condena a España** y eleva la indemnización pendiente de pago a 262 millones de euros.

Eiser desarrolló tres plantas de energía renovable en España bajo el régimen regulado de primas y tarifas fijas. Según denunciaron los reclamantes, las reformas introducidas por el Gobierno español

alteraron de forma retroactiva las condiciones económicas esenciales de sus inversiones, provocando pérdidas sustanciales.

Con esta condena, **son ya 27 las empresas** que esperan el pago de las compensaciones dictadas por los tribunales internacionales. En suma, las indemnizaciones -1.755 millones de euros- y los intereses de demora y sobrecostes legales -397 millones- elevan la **factura a 2.152 millones** de euros.

Hasta la fecha, los impagos reiterados por parte del gobierno de España han llevado a que los tribunales de Estados Unidos reconozcan como propias las sentencias de los casos Cube (40,2 millones de euros), Watkins (79,5 millones), Infrastructure Services/Antin (125,1 millones), RREEF (74 millones), Infrared (35 millones) y NextEra (290,6 millones).

En paralelo, la ofensiva judicial de los inversores afectados por los impagos de España también avanza en Australia. El pasado 29 de agosto, el Tribunal Federal de Australia dictó una sentencia histórica que ordena la ejecución de cuatro laudos arbitrales por un importe total de 469 millones de euros contra el Reino de España. La decisión -que incluye a RREEF, 9REN, Watkins y NextEra- impone además el pago de costas procesales tanto a España como a la Comisión Europea, cuya intervención fue desestimada.

La pasada semana se publicó el Índice de Cumplimiento de Laudos Arbitrales, elaborado por el académico **Nikos Lavranos**, que sitúa a España como el país con mayor número de sentencias de arbitraje pendientes de pago, al mismo nivel que Venezuela y por delante de Rusia.

Durante el año en curso, la inversión extranjera captada por España se ha desplomado un 60%. Para revertir la actual situación de desconfianza e inseguridad jurídica, el Gobierno debe replicar el proceso de negociación que puso fin a la deuda del caso JGC, pero esta vez mediante un acuerdo con los 27 acreedores afectados, entre los que también figuran compañías clave en el sector energético como E.ON y EDF, así como grandes corporaciones internacionales como las japonesas Toyota (caso Eurys), Mitsui e Itochu.

España se pega un tiro en el pie: pierde un laudo con el fondo Eiser por 262 millones tras recurrirlo cuando lo...

- Este caso se había solucionado con un primer laudo de sólo 128 millones pero tras recurrirlo el fondo se ha condenado a España a pagar más del doble.



España se pega un tiro en el pie: pierde un laudo con el fondo Eiser por 262 millones tras recurrirlo cuando lo condenaron a pagar la mitad

<https://elperiodicodelaenergia.com/nuevo-varapalo-contra-espana-por-el-recorte-a-las-renovables-pierde-un-la...>

Ramón Roca

Lunes, 20 octubre 2025

Este caso se había solucionado con un primer laudo de sólo 128 millones pero tras recurrirlo el fondo se ha condenado a España a pagar más del doble

El CIADI, tribunal de arbitraje del Banco Mundial, ha dictado un nuevo laudo definitivo que condena a España a pagar 262 millones de euros a Eiser Infrastructure Limited y Energía Solar Luxembourg por los daños derivados de la retirada retroactiva de las primas a las energías renovables.

El procedimiento se inició en 2013 (expediente ARB/13/36), cuando los inversores presentaron su demanda ante el CIADI al amparo del Tratado de la Carta de la Energía, denunciando que las reformas aplicadas por España entre 2012 y 2014 —que redujeron o eliminaron los incentivos comprometidos— vulneraban el principio de trato justo y equitativo y las expectativas legítimas de los inversores. En 2017, un tribunal arbitral dio la razón a Eiser y condenó al Estado español a abonar unos 128 millones de euros más intereses.

Aunque, en 2020, un comité ad hoc del CIADI anuló ese primer laudo, los reclamantes solicitaron en 2021 la reapertura del procedimiento (resubmission proceeding) para que el caso fuera evaluado nuevamente. Tal apelación ha concluido ahora con un fallo que condena a España y eleva la indemnización pendiente de pago a 262 millones de euros. Es importante recalcar que la decisión original apelada por España imponía una indemnización de 128 millones de euros, mientras que la

decisión que ha adoptado el CIADI tras la revisión del caso asciende a 262 millones, duplicando la obligación pendiente de pago.

Eiser desarrolló tres plantas de energía renovable en España bajo el régimen regulado de primas y tarifas fijas. Según denunciaron los reclamantes, las reformas introducidas por el Gobierno español alteraron de forma retroactiva las condiciones económicas esenciales de sus inversiones, provocando pérdidas sustanciales.

Una factura de más de 2.000 millones

Con esta condena, son ya 27 las empresas que esperan el pago de las compensaciones dictadas por los tribunales internacionales. En suma, las indemnizaciones (1.755M€) y los intereses de demora y sobrecostes legales (397M€) elevan la factura a 2.152 millones de euros.

Hasta la fecha, los impagos reiterados por parte del gobierno de España han llevado a que los tribunales de Estados Unidos reconozcan como propias las sentencias de los casos Cube (40,2 millones de euros), Watkins (79,5 millones), Infrastructure Services/Antin (125,1 millones), RREEF (74 millones), Infrared (35 millones) y NextEra (290,6 millones).

En paralelo, la ofensiva judicial de los inversores afectados por los impagos de España también avanza en Australia. El pasado 29 de agosto, el Tribunal Federal de Australia dictó una sentencia histórica que ordena la ejecución de cuatro laudos arbitrales por un importe total de 469 millones de euros contra el Reino de España. La decisión —que incluye a RREEF, 9REN, Watkins y NextEra— impone además el pago de costas procesales tanto a España como a la Comisión Europea, cuya intervención fue desestimada.

Asimismo, se han dictado distintos embargos en Reino Unido (sede del Instituto Cervantes, edificio de la Escuela Internacional Vicente Cañadas, cuentas bancarias, edificio de promoción económica la Generalitat de Cataluña...) y Bélgica (intervención de dos pagos de Eurocontrol al operador español del tráfico aéreo, Enaire, la última de ellas el pasado mes de julio por valor de 200 millones de euros).

El país más incumplidor junto a Venezuela

La pasada semana se publicó el Índice de Cumplimiento de Laudos Arbitrales, elaborado por el académico Nikos Lavranos, que sitúa a España como el país con mayor número de sentencias de arbitraje pendientes de pago, al mismo nivel que Venezuela y por delante de Rusia.

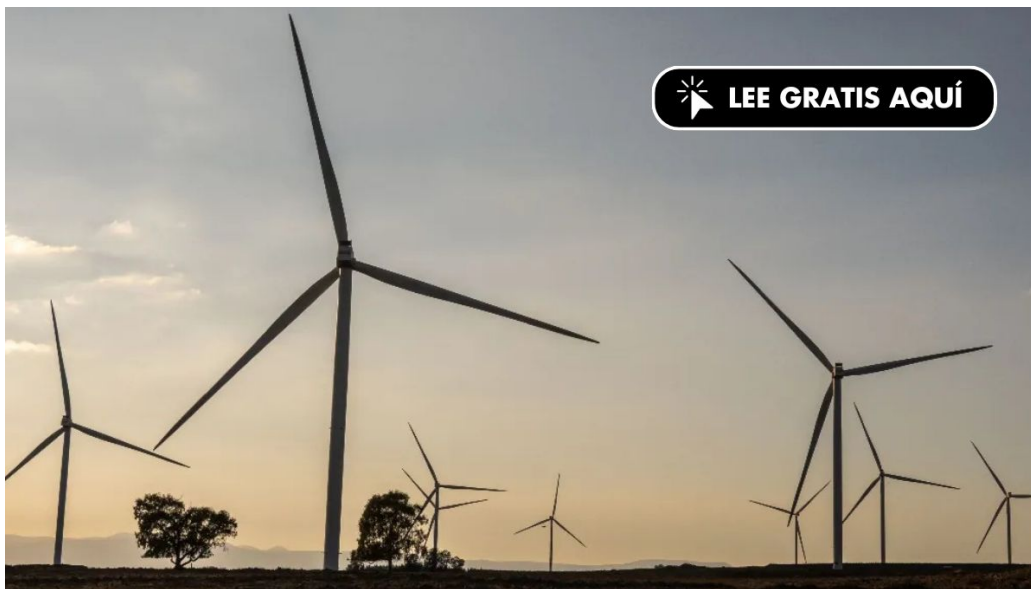
Durante el año en curso, la inversión extranjera captada por España se ha desplomado un 60%. Para revertir la actual situación de desconfianza e inseguridad jurídica, el gobierno de Pedro Sánchez debe replicar el proceso de negociación que puso fin a la deuda del caso JGC, pero esta vez mediante un acuerdo con los 27 acreedores afectados, entre los que también figuran compañías clave en el sector energético como E.ON y EDF, así como grandes corporaciones internacionales como las japonesas Toyota (caso Eurys), Mitsui e Itochu.

THEOBJECTIVE

Tribunales

España tendrá que pagar 262 millones a Eiser por la retirada de ayudas a las renovables

- El Ciadi dicta un nuevo laudo y eleva a 27 las resoluciones favorables a las empresas afectadas por la retirada de ayudas a las renovables

<https://theobjective.com/espana/tribunales/2025-10-20/espana-millones-eiser-ayudas-renovables/>

Fran Serrato

Lunes, 20 octubre 2025

Nuevo varapalo para España. El Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi) ha dictado un nuevo laudo que **condena a nuestro país a pagar 262 millones de euros** a Eiser Infrastructure Limited y Energía Solar Luxembourg por los daños derivados de la retirada retroactiva de las primas a las energías renovables. Este fallo eleva a 27 el número de resoluciones favorables a los afectados y **las indemnizaciones reconocidas a los 2.152 millones**, incluyendo intereses de demora y gastos de representación procesal. El Gobierno rechaza pagar las compensaciones, por lo que muchos países han abierto la puerta a embargar activos españoles en el extranjero.

El procedimiento se inició en 2013, cuando los inversores presentaron su demanda ante el Ciadi al amparo del Tratado de la Carta de la Energía. Eiser denunció que las reformas aplicadas por España entre 2012 y 2014 (que redujeron o eliminaron los incentivos comprometidos a las renovables) vulneraban el principio de trato justo y equitativo y las expectativas legítimas de los inversores. Un tribunal arbitral ya dio la razón en 2017 a la empresa luxemburguesa y **le condenó a abonar unos 128 millones más intereses**.

En 2020, un comité *ad hoc* del organismo vinculado al Banco Mundial anuló ese laudo. Los reclamantes solicitaron un año más tarde la reapertura del procedimiento para que el *caso Eiser* fuera evaluado nuevamente. La apelación ha concluido ahora con un fallo que condena a España y **eleva la indemnización pendiente de pago a 262 millones**. Los afectados recalcan que el fallo inicial

imponía a nuestro país una indemnización de 128 millones, menos de la mitad de la que finalmente tendrá que pagar.

27 fallos a favor de las renovables

El origen de estos pleitos se remonta a 2007, cuando el socialista José Luis Rodríguez Zapatero puso en marcha un ambicioso programa de ayudas para apoyar la producción eléctrica procedente de fuentes renovables. Seis años más tarde, Mariano Rajoy decidió **retirarlas con carácter retroactivo y comenzaron a acumularse los litigios**. Las compañías afectadas acudieron al Ciadi, **que con esta resolución ha dado la razón en 27 de los 52 procedimientos**.

Eiser desarrolló tres plantas de energía renovable en España **bajo el régimen regulado de primas y tarifas fijas**. Según denunciaron los reclamantes, las reformas introducidas por el Gobierno alteraron de forma retroactiva las condiciones económicas esenciales de sus inversiones, provocando pérdidas sustanciales.

El Gobierno se niega a resarcir a las empresas de energías renovables. La Abogacía del Estado lleva años defendiendo que **el derecho comunitario europeo no permite el pago de indemnizaciones** decretadas en los arbitrajes internacionales que surgieron tras la retirada retroactiva a las renovables. Los afectados sostienen que los laudos emitidos a su favor **tienen plena cobertura legal** bajo el paraguas del Tratado de la Carta de la Energía (TCE). Europa, con España a la cabeza, ya ha anunciado que abandonará el acuerdo.

Ese escenario llevó a las renovables hasta los tribunales ordinarios. Reino Unido, Bélgica y Estados Unidos ya han abierto la puerta a embargar activos españoles. Una dirección que tomó recientemente Australia, que reclama que nuestro país abone 469 millones por un pleito. No obstante, el Gobierno dio un giro a su estrategia el pasado junio, cuando abonó por primera vez una indemnización por la retirada de ayudas a las renovables. La agraciada fue JGC Holdings, que recibió 32 millones de euros.

País más incumplidor

En las últimas semanas, los tribunales de Estados Unidos y Australia cercan a España. Ambos países han emitido **una cascada de sentencias**, hasta siete, que instan a **embargar a nuestro país 1.113,4 millones de euros** por el impago de las primas a las energías renovables. El Tribunal de Distrito de Columbia ha confirmado el laudo arbitral de 290,6 millones (a los que hay que sumar intereses de demora y costas judiciales) a favor de NextEra Energy, el sexto fallo en el país norteamericano desde el verano. En Australia, el Tribunal Federal dictó una resolución histórica el 29 de agosto que ordena **ejecutar cuatro laudos por un importe de 469 millones**.

La pasada semana se publicó el **Índice de Cumplimiento de Laudos Arbitrales, elaborado por el académico Nikos Lavranos**. El documento sitúa a España por tercer año consecutivo como el país con mayor número de sentencias de arbitraje pendientes de pago, al mismo nivel que Venezuela y por delante de Rusia. Durante el año en curso, la inversión extranjera captada por nuestro país se ha desplomado un 60%. Los afectados por la retirada de ayuda las renovables consideran que, para

revertir la situación, Pedro Sánchez debe replicar el proceso de negociación que puso fin a la deuda del caso JGC, pero esta vez mediante un acuerdo con los 27 acreedores.

**Editorial***Los fondos internacionales elevan el pulso contra España*

Los fondos internacionales que están dando la batalla al Gobierno para tratar de que se sienta a negociar y pague las indemnizaciones reconocidas en distintas instancias arbitrales a nivel mundial por el recorte a las renovables de la década pasada intensifican el pulso. En vista de la negativa del Ejecutivo a desembolsar dichas indemnizaciones, estos inversores están desplegando desde hace años una estrategia de desgaste consistente en buscar el aval de distintas instancias judiciales en países de máxima seguridad jurídica que les den lo que les niega España. El último frente

que están explorando es el de buscar el embargo del patrimonio empresarial del Estado. Concretamente, ahora intentan que un juez de Países Bajos reconozca sus laudos condenatorios y, con ello, ejecutar los dividendos que la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) cobra por su 4,09% en Airbus.

La Abogacía del Estado y sus asesores externos están logrando frenar el embate, pero el pulso judicial y la obligación de defenderse de estos impagos va erosionando la credibilidad de España en los mercados internacionales. Amenazar los 100 millones que recibe la Administración por los beneficios de Airbus y que sirve

para sufragar gastos que requieren los ciudadanos también es un golpe político.

Para el Ejecutivo, esta patata caliente heredada de la anterior Administración del PP no es nada fácil de resolver. Por un lado, pagar supone separarse de la doctrina mantenida hasta ahora por la Unión Europea de que el derecho comunitario prevalece sobre el Tratado de la Carta de la Energía en el que se basan estos pleitos. Y, por otro, Bruselas ya ha advertido de que, si se paga, se podrían declarar ayudas de Estado ilegales incompatibles dentro de Europa y tendrían obligación de recuperarlas. Además, desde el punto de vista político, arreglar este asunto supone un golpe

político interno, ya que muchos inversores nacionales vieron frustradas sus expectativas cuando el Tribunal Supremo avaló el recorte a las primas, y pagar ahora a los fondos internacionales se consideraría un agravio comparativo. Desde hace años hay asociaciones lamentando el roto que se hizo al bolsillo de muchas familias que creyeron en el marco retributivo de 2008.

Ahora dentro del Gobierno se debaten entre pagar y mantener una mejor imagen en los mercados internacionales de alta seguridad jurídica o, como está haciendo, defenderse y mantener su postura. Los fondos, de momento, demuestran que no están dispuestos a aflojar el pulso.



Inversiones (Ciadi), el organismo de arbitraje del Banco Mundial, es contundente y supone duplicar la compensación concedida al inversor en primera instancia. Hace más de diez años que empezaron a presentarse las primeras demandas de arbitraje ligadas a estos proyectos renovables y, desde entonces, la estrategia de la Abogacía del Estado se ha basado en continuar litigando para alargar los procedimientos. Sin embargo, 29 laudos ya han sido resueltos otorgando daños a los denunciantes, y en 20 de ellos se ha desestimado la solicitud de anulación planteada por España. Los inversores que han obtenido estas resoluciones favorables ya han comenzado a buscar su ejecución en terceros países y, entre otros, un tribunal australiano ordenó en agosto la ejecución de cuatro laudos por un importe de 469 millones. Estas decisiones judiciales siguen acorralando a España, que se encuentra en una posición cada vez más comprometida y ya efectuó en el pasado junio el pago del primero de estos laudos a la japonesa JGC.

Un agujero renovable de 2.000 millones

La retirada retroactiva de las subvenciones a los proyectos de energías renovables lleva camino de costarle muy cara a España. El fondo británico Eiser ha ganado un nuevo arbitraje que condena al país a pagar una indemnización de 262 millones de euros, elevando el importe total de la factura renovable a la que deberá hacer frente España por encima de los 2.150 millones de euros. La resolución del Centro Internacional de Arreglos de Diferencias relativas a



España lucha por conservar los dividendos de Airbus por los laudos de las renovables

La aeronáutica entrega a la SEPI 100 millones de remuneración anual ► En mayo pasado, un juez de Países Bajos reconoció que estos pagos eran embargables

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

Los inversores internacionales que litigan contra España por los recortes a las primas renovables hace más de una década elevan la presión contra el Gobierno. Blasket Renewable Investments, dueño de algunos casos ya ganados en arbitrajes internacionales, está pleiteando en Holanda para tratar de embargar los dividendos que cobra la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) por su 4,09% del capital social de Airbus. Esta acción judicial se da ante la negativa de España a pagar las indemnizaciones reconocidas en arbitrajes internacionales a favor de los inversores, la mayoría de ellos en el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi), tribunal arbitral del Banco Mundial.

La cuestión no es menor. La SEPI recibe cerca de 100 millones de euros en dividendos de Airbus cada año al Estado español. En este contexto, Blasket se personó en un tribunal de La Haya para ejecutar los laudos de los casos RREEF (un fondo en su día vinculado a Deutsche Bank) y Operafund. El pasado mes de mayo, la justicia de los Países Bajos le reconoció la legitimidad de embargar dichos derechos de cobro del holding público propiedad del Reino de Es-

paña. Sin embargo, la Abogacía del Estado y los despachos que asesoran a la SEPI lograron este verano anular dicho embargo, según consta en una sentencia del 15 de julio a la que tuvo acceso **CincoDías**. El embargo fue una medida cautelar inaudita parte (sin escuchar al demandado), pero los juristas de la Administración lograron que otra instancia de La Haya reconociera que el Reino de España y la SEPI no son identificables y consideró que el embargo podría incurrir en un abuso de derecho.

Pero los abogados de Blasket no se han quedado conformes y, según señalan fuentes jurídicas al tanto de la situación, han interpuesto un recurso de apelación, ya que consideran que la SEPI sí es un *holding* inversor que es 100% dependiente del Estado español y orgánicamente controlado por el Ministerio de Hacienda, por lo que la causa aún no ha concluido. Ambas partes están siendo asesoradas por despachos de reconocido prestigio a nivel internacional, como Cuatrecasas, Baker McKenzie y despachos holandeses como Houtoff, según la documentación del caso. Este pleito se dirime en La Haya (Países Bajos) dado que la sede de Airbus está en Leiden, una pequeña ciudad a medio camino entre Ámsterdam y Róterdam.



Un avión fabricado por Airbus. GETTY IMAGES

Los fondos propietarios de los laudos que condenan a España a pagar indemnizaciones, y que se amparan en el Tratado de la Carta de la Energía, están tratando de presionar a España para que se avenga a negociar una solución. En esta estrategia, están intentando embargar bienes del Estado español en el exterior. La búsqueda de potenciales bienes embargables es una tarea compleja para los abogados, porque hay patrimonio, como las embajadas, que gozan de

inmunidad diplomática y no son embargables.

En el intento de quedarse con activos como forma de pago, estos fondos ya han logrado que la justicia británica reconozca de forma cautelar el embargo de las cuentas del Instituto Cervantes o algunos inmuebles del Estado. En Bélgica, estos fondos quieren quedarse con los derechos de cobro que paga Eurocontrol a España por los derechos de sobrevuelo del espacio aéreo español. Otro caso muy

sonado fue la petición de embargo del usufructo de la participación que tiene Aena en el aeropuerto de Luton en Londres. Sin embargo, la compañía participada en un 51% por el Estado a través de Enaire alegó que no podía embargarse un bien semipúblico y que es propiedad en un 49% de inversores privados que nada tienen que ver con el Reino de España. Por ahora, España se ha negado a pagar por todos los arbitrajes como consecuencia del recorte a las renovables.



World In Progress Barcelona

Reynés cuestiona el calendario del apagón nuclear: “Volvamos a hacer los números”

El presidente de la energética cree que las circunstancias del mercado han cambiado respecto a cuando se tomó la decisión ► Corredor exige que los agentes del sector “cumplan sus obligaciones”

MARC ROVIRA
BARCELONA

En pleno debate sobre el apagón de las centrales nucleares españolas, el presidente ejecutivo de Naturgy, Francisco Reynés, señaló ayer la conveniencia de frenar para tomar aire y meditar qué acciones procede abordar. “En el calendario nuclear no hay nada irreversible”, señaló Reynés, que admitió un matiz: “Excepto el cierre de Almaraz”. El máximo ejecutivo de la compañía energética fue uno de los ponentes de ayer en el foro World In Progress (WIP), organizado por el Grupo Prisa en Barcelona, y advirtió de que, más allá de la desconexión de las dos unidades de la central extremeña entre 2027 y 2028, hay margen para “revisar objetivos”.

En 2019, Naturgy firmó –junto a Endesa, Iberdrola y EDP– el protocolo de cierre que prevé la clausura del parque nuclear español entre 2027 y 2035. “Volvamos a hacer los números y las cosas que han pasado por medio nos pueden hacer cambiar de opinión. No digo que vayamos a cambiarla, digo que puede hacernos cambiar de opinión”, señaló Reynés en el WIP.

El apagón masivo de abril alimentó las voces que abogan por repensar el cierre nuclear. En una intervención que fue moderada por el jefe de Economía de la Cadena SER, Jordi Fàbrega, el máximo responsable de Naturgy argumentó que “hoy se pueden prever cosas a corto plazo, que en 2019 eran a largo plazo”. Y evitó, en todo caso, concretar cuál es, a su juicio, el mix energético ideal: “No soy quién para decirlo”.

Sí defendió, no obstante, que la nuclear es una “grandísima solución” con ventajas como las bajas emisiones y la estabilidad, pero que está penalizada por la difi-

cultad que acarrea la gestión de los residuos. “Avancemos en la descarbonización todo lo rápido que podamos. Vayamos al objetivo final, que es el hidrógeno, pero, mientras, no despreciemos soluciones tecnológicas más baratas”.

La multinacional energética Naturgy ganó 1.147 millones de euros en el primer semestre. La cifra supone un incremento del 10% respecto al año anterior y supone un récord para la compañía en los primeros seis meses del año. En los primeros compases de 2025, su negocio se vio impulsado por el aumento en el precio de la electricidad y del gas en un contexto de gran incertidumbre económica. Los resultados récord, que pulverizan las marcas históricas de los últimos dos años, se han visto impulsados por la mayor utilización de los ciclos combinados de la compañía –es la energética española que más centrales de este tipo tiene–, una vez que Red Eléctrica de España decidió aumentar la seguridad del sistema tras el colapso de finales de abril.

Con un beneficio neto esperado superior a los 2.000 millones, las previsiones de Naturgy para el conjunto del ejercicio mejoran las proyecciones de su plan estratégico para el periodo 2025-2027.

El ejecutivo de Naturgy evita concretar cuál debe ser el ‘mix’ energético ideal

Corredor defiende que el sistema eléctrico español “es el mejor del mundo”



La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, y el presidente ejecutivo de Naturgy, Francisco Reynés, ayer, durante su participación en el foro World In Progress (WIP), del grupo Prisa. ALBERT GARCIA

Medio año después del apagón masivo del mes de abril, siguen las idas y venidas en torno a las causas de un suceso que destapó las vulnerabilidades del sistema eléctrico y disparó las incertidumbres sobre los motivos, así como las suspicacias sobre si puede volver a repetirse. La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, defendió en este foro que el sistema eléctrico español “es el más seguro del mundo, el mejor del mundo”, pero advirtió de que, más allá de Redeia, hay diversos actores con competencias en el suministro eléctrico.

Corredor dijo que Redeia es “el cerebro y la columna vertebral” de un sistema eléctrico que se despliega en varias ramas. Asimismo, reclamó que la normativa garantice que todos los agentes del sector eléctrico “cumplan sus obligaciones”. “Una vez que esté garantizado que todos cumplen, estaremos todos mucho más tranquilos”, insistió. Y añadió que las decisiones para calcular la necesidad de energía “se toman teniendo en cuenta que todo el mundo cumple con sus obligaciones”.

Reynés (Naturgy) reclama la revisió del tancament de les nuclears i 10 anys més per Almaraz

- El conseller delegat de la gasista ha apostat per revisar tots els objectius del calendari nuclear a partir de 2030



ON ECONOMIA

Naturgy

Energia

<https://www.elnacional.cat/oneconomia/ca/empreses/reynes-naturgy-reclama-revisio-tancament-nuclears-10-an...>

ON ECONOMIA

Lunes, 20 octubre 2025

El conseller delegat de la gasista ha apostat per revisar tots els objectius del calendari nuclear a partir de 2030

El conseller delegat de Naturgy, Francisco Reynés , ha defensat i reiterat que **revisar el calendari de tancament de les centrals nuclears, allargant la clausura d'Almaraz (prevista pel 2027 i 2028) ,** tenint en compte que "les altres instal·lacions estan autoritzades a funcionar com a mínim 10 anys".

En una intervenció al fòrum *World In Progress* -organitzat aquest dilluns i dimarts al Palau de Congressos de Catalunya-, **Reynés ha apostat per "revisar tots els objectius" el 2030** , segons ha informat l'agència de notícies *ACN* . El directiu de la primera gasista de l'Estat ha assegurat que ara com ara "en el panorama nuclear no hi ha res reversible menys el tancament d'Almaraz", que està previst el 2027 pel grup 1 i el 2028 pel grup 2. Segons Reynés, tenint en compte que la resta de centrals nuclears estan autoritzades a funcionar "un mínim de 10 anys" hauria de poder funcionar, **també Almaraz, 10 anys més i llavors revisar els objectius** .

Segons el directiu, s'ha d'apostar per una descarbonització "progressiva". En aquest sentit, ha manifestat que el 2030 s'haurien de "tornar a fer els números" i "revisar els objectius" tenint en

compte els esdeveniments que ara es coneixen i que no se sabien el 2019 quan es va pactar el calendari.

L'hidrogen, car a curt termini

Alhora, ha reiterat que produir sobre la base d'hidrogen verd és el futur de la indústria elèctrica, però ara mateix no es donen les condicions per fer viables les inversions, ja que requereix “sobrants d'energia elèctrica que no tenim”. Per això, ha dit que **cal “utilitzar tot el que hi hagi disponible” incloent l'emmagatzematge de carboni i per combustibles i gasos naturals** que tenen neutralitat d'emissions de CO₂. “Si l'energia és cara no es produirà (...) avancem cap a la descarbonització tot el ràpid que puguem, anem a l'objectiu final que és l'hidrogen, però no evitem altres opcions tecnològiques disponibles que són més barates a curt termini”, ha dit.

En la seva intervenció en l'esmentat fòrum, el conseller delegat de Naturgy també s'ha referit als preus de l'energia. En aquest sentit, ha manifestat que els contractes a llarg termini amb els països productors de gas són la solució per donar “estabilitat als preus de venda”. Reynés ha recordat que el 53% de les reserves de gas estan als Estats Units, a Rússia, a la Xina, a Qatar i a Oman. “Quan una empresa es compromet a un contracte de 30 o 40 anys hi ha d'haver seguretat jurídica que el contracte es pugui complir i que no existeixin condicions que generin inestabilitat als preus, que estan exposats a mercats volàtils”, ha dit. En aquest sentit, Reynés ha obert la porta a incrementar costos energètics per encarar la descarbonització. “El gran repte de la societat és entendre que les coses no són gratis”, ha subratllat.



Repsol acuerda el suministro de biocombustibles para NCLH

elEconomista.es MADRID.

Repsol ha firmado un acuerdo con Norwegian Cruise Line Holdings (NCLH) para suministrar combustibles marinos renovables en el Puerto de Barcelona. El contrato, con una vigencia de ocho años. A partir del inicio de la temporada de 2026, Repsol suministrará biocombustibles a los buques de las marcas Norwegian Cruise Line, Oceania Cruises y Regent Seven Seas Cruises, mientras que en 2029 incorporará el metanol renovable producido en su Ecoplanta de Tarragona.

“Este acuerdo es un hito que pone de manifiesto que los combustibles renovables están listos para desempeñar un papel clave en la reducción de la huella de carbono del sector marítimo”, aseguró Juan Abascal, director general de Transformación Industrial y Economía Circular de Repsol. Por su parte, Harry Sommer, presidente y consejero delegado de NCLH, subrayó que la colaboración “demuestra nuestro compromiso de avanzar hacia un futuro más sostenible y de asegurar el acceso a largo plazo a combustibles renovables en puertos clave de Europa”.

Aprobada la DIA de la línea eléctrica La Serna-Magallón para suministrar al Valle del Ebro

- El Miteco ha dado el visto bueno a la declaración de impacto ambiental de la línea de transporte de energía eléctrica a 400 kV entre La Serna y Magallón.



La subestación Saguntum 220 kV de Red Eléctrica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/aprobada-la-dia-de-la-linea-electrica-la-serna-magallon-para-suministrar-al...>

Redacción

Lunes, 20 octubre 2025

Red Eléctrica

La Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico **ha dado el visto bueno a la declaración de impacto ambiental de la línea de transporte de energía eléctrica a 400 kV entre La Serna y Magallón, que reforzará el suministro en el Valle del Ebro y facilitará la integración de energías renovables.**

Con una inversión prevista de **25,6 millones de euros**, Red Eléctrica construirá un eje de doble circuito de 43,2 kilómetros que conectará las subestaciones de La Serna, en Tudela (Navarra), y Magallón (Zaragoza), ambas ampliadas con dos nuevas posiciones.

El trazado recorrerá los municipios de Tudela, Murchante, Cascante, Ablitas, Ribaforada y Cortes, en Navarra, y los de Mallén, Féscano, Bisimbre y Magallón, en Aragón, han informado fuentes de Red Eléctrica.

La línea eléctrica

La declaración ambiental confirma que el proyecto cumple los requisitos exigidos para garantizar la protección del entorno natural y consolida a **Navarra y Aragón como territorios estratégicos en la transición energética y en el aprovechamiento de la generación renovable del Valle del Ebro**, según destacan dichas fuentes de acuerdo con la declaración del Miteco.

La infraestructura forma parte de la **Planificación de la Red de Transporte de Electricidad 2021-2026** , vinculante para Red Eléctrica, y permitirá mejorar los flujos de transporte eléctrico en una de las zonas de mayor desarrollo energético del país.

Asturias compite con Valencia por captar la tercera fábrica de vehículos eléctricos de BYD en Europa

La salida al mar y la disponibilidad de suelo sitúa a ambos territorios en posición preferente dentro de España, país que parte como favorito

PALOMA LAMADRID



GIJÓN. El impulso económico que conlleva para una región contar con una fábrica de vehículos eléctricos de gran magnitud provoca que el interés se dispare cuando se anuncian nuevas inversiones. España parte como favorita para acoger la tercera factoría del fabricante chino BYD en Europa –tras las de Hungría y Turquía–, dentro de ella, Asturias se encuentra bien posicionada. Pero no está sola en esta carrera. Valencia también aspira a albergar dicha planta de ensamble de coches. Dentro de dicha provincia hay tres localizaciones que podrían cumplir las exigencias de la marca asiática: Sagunto, Requena y Ceste.

Esta zona tiene a su favor la disponibilidad de suelo y buenas conexiones tanto marítimas como por ferrocarril. No es la primera vez que se asocia la firma china a la Comunidad Valenciana. En verano de 2023, cuando se iniciaron las obras de construcción de la gigafactoría de PowerCo en Sagunto, BYD ya sonó como candidata para iniciar su expansión europea en dicho territorio. Precisamente, PowerCO –filial de Volkswagen– ha sumado fuerzas con Umicore y juntas –bajo la denominación de Ionway– proyectan una planta de componentes para baterías destinadas a vehículos eléctricos en Gijón. No obstante, esta iniciativa, que se instalaría en suelo de la ampliación de El Musel, está en el aire por la debilidad del mercado, según confir-



Superficie de la ZALIA, en Gijón, espacio que visitó una delegación de BYD. D. ARIENZA

mó Ionway a este periódico en julio de 2024.

Asturias no se queda atrás en las posibilidades que ofrece a BYD para implantar aquí su factoría. Además, tiene parte del trabajo hecho, puesto que no es la primera vez que se postula a ello. De hecho, una delegación de la compañía asiática visitó el Principado en 2023 para conocer ‘in situ’ las ventajas de las que se beneficiaría si instalase en suelo asturiano la planta. Gijón centró la atención de los representantes de la marca china, puesto que la Zona de

Actividades Logísticas e Industriales de Asturias (ZALIA), con sus más de 700.000 metros cuadrados disponibles de manera inmediata, se perfila como uno de los lugares más atractivos para albergar la macroinstalación.

En aquella exploración sobre el terreno, los representantes de la compañía hicieron hincapié en la necesidad de poder contar rápido con el suelo y en las condiciones requeridas –como allanar el terreno para facilitar la construcción modular– para levantar la fábrica con celeridad. De ahí la im-

portancia de tener listos los mecanismos de respuesta para ponerlo a su disposición con la mayor brevedad posible, apuntó el presidente de la Cámara de Comercio de Oviedo, Carlos Paniceres, a este diario la pasada sema-

Favorece al Principado el hecho de contar con la Ley de Proyectos de Interés Estratégico para poder agilizar su implantación

na, cuando se conoció el interés de BYD por ubicar su tercera fábrica europea en España. Una herramienta que sí tiene ahora en vigor el Principado es la Ley de Proyectos de Interés Estratégico Regional, lo que permitiría facilitar la tramitación en caso de que la iniciativa cumpliera los requisitos para obtener esta consideración.

El presidente del Principado, Adrián Barbón, se reunió el pasado jueves con el embajador de China en España, Yao Jing, en Madrid para que tanto los inversores del gigante asiático «sepan que en Asturias existen muy buenas comunicaciones». En dicho encuentro, también puso en valor la infraestructura logística asturiana, con accesos «a través de los puertos de El Musel y Avilés, buena conectividad aérea, óptimos espacios industriales y una adecuada formación empresarial». De hecho, al igual que en Valencia, la conexión por mar es un aspecto clave. El objetivo es que Asturias figure en la agenda de los grandes empresarios chinos y se puedan «desatascar algunos de los grandes proyectos que pueden materializarse en inversiones estratégicas en el territorio», en palabras de Barbón.

Antes de fin de año

Alberto de Aza, director nacional de BYD para España y Portugal, señaló a Reuters en septiembre que este país sería un lugar ideal para una mayor expansión de la marca, debido a su infraestructura industrial y su despliegue de energías renovables. Por el momento, la compañía no ha comunicado su decisión final –que se espera para antes de que acabe el año–, ya que también tiene en consideración a otros países además de España. Las ventas de BYD en Europa se dispararon un 280% en los primeros ocho meses de 2025 en comparación con 2024, después de que comenzara a comercializar híbridos enchufables y coches completamente eléctricos.

Barclays castiga a Redeia: baja la nota a Infra ponderar y el precio objetivo a 13 euros

- El último informe anual de Barclays castiga a Redeia, bajando su recomendación a Infraponderar y su precio objetivo un 16%



Barclays castiga a Redeia: baja su recomendación a Infraponderar y baja su P.O a 13 €

barclays

Redeia

<https://www.merca2.es/2025/10/21/barclays-redeia-recomendacion-2242779/>

Alejandro Hernandez

Martes, 21 octubre 2025

El último informe anual de Barclays sobre el sector de “Utilities y energías renovables europeas”, castiga a Redeia, bajando su recomendación de **Sobre ponderar a Infra ponderar** , bajando su **precio objetivo de cerca de 20 a 13 euros, un 16% menos.**

El razonamiento que ha utilizado la entidad es la **debilidad normativa del sistema eléctrico español**, donde no se logra generar un **marco estable** y coherente con los objetivos de la transición energética. Hay que recordar que la clave de esta falta de estabilidad reside en las tiranteces entre la **Comisión Nacional de Mercados y la Competencia (CNMC)** y el **Ministerio para la Transición Energética (MITECO)**.

En este sentido, el organismo regulador ha abierto su propuesta a consulta hasta **el próximo 22 de octubre** , después de que empresas y asociaciones reclamasen una revisión del modelo anterior, ya que esta nueva normativa no consideraba el incremento de inversiones que había planteado el Ministerio. El borrador de la CNMC **permite solo una rentabilidad de 6,46%** , mientras que las empresas reclaman un **7,5%** .

En este aspecto Barclays, ha indicado que cuenta con un **margen limitado para mejoras significativas** , ya que el **coste real de capital** de Redeia ronda el **4,8%** , por lo que tiene un margen de rentabilidad

muy estrecho de apenas **0,2 puntos** . Mientras que en comparación con otros TSOs europeos como Elia, Terna o National Grid, **ofrecen más crecimiento y rendimiento**.

También el nuevo borrador de la CNMC ha afectado a **las previsiones que tenían los analistas económicos** , ya que antes de este nuevo modelo propuesto , se esperaba que el regulador dejara de **añadir las obras en curso a la base de archivos regulados (RAB)**, o que al menos **pagara por ellas** durante su construcción un retorno cercano al **WACC del operador**.

Redeia cotiza un 30% por encima del valor razonable de sus activos

No obstante, **la CNMC ha rebajado esta expectativ a**, ya que las obras en curso sólo recibirán una remuneración **del 3,1%** , solo durante un máximo de **5 años** (el tiempo promedio de un proyecto), y solo se aplicaría a proyectos específicos, **no a la totalidad de los mismos** . Por otro lado, también afecta a dos elementos fundamentales cara a sus beneficios futuros:

Por lo que, con estas medidas **se esperan menos ingresos regulados** y por ende **menos beneficios futuros** , de ahí que Barclays baje sus estimaciones para Redeia con un **EPS /BPA** (ingreso por acción) **de un 4,8% respecto al 8% que pueden tener otros operadores europeos** , al igual que un RAB con un **bajo crecimiento esperado de solo un 7,6%, frente al 9% que podrían tener otros TSOs** .

En definitiva, Redeia sigue teniendo un riesgo operativo bajo, debido a que cuenta con ingresos estables fijados por el regulador, y una deuda y flujo de caja predecibles. Actualmente **su riesgo bursátil se ha visto incrementado** , debido a que su capacidad de crecer y generar está limitada por los cambios de regulación.

Por otro lado también influye que la acción sea más cara que la rentabilidad esperada. Según Barclays, Redeia cotiza **un 30% por encima del valor razonable de sus activos (RAB)** . Estos factores han llevado al banco a bajar su recomendación de **Sobre ponderar a Infra ponderar** , y a bajar su precio objetivo de **20 a 13 euros por acción**.

Bornay celebra su 55º aniversario con la inauguración de sus nuevas oficinas en Castalla (Alicante) - Energética 21

- La compañía de energía eólica distribuida reafirma su compromiso con la sostenibilidad, la industria local y la innovación tecnológica.



Bornay celebra su 55º aniversario con la inauguración de sus nuevas oficinas en Castalla (Alicante).

[bornay](#) [55º aniversario](#) [nuevas oficinas](#) [castalla](#) [alicante](#) [energías renovables](#) [aerogeneradores](#) [empresa sostenible](#)

<https://energetica21.com/noticia/bornay-celebra-55-aniversario-inauguracion-nuevas-oficinas-castalla-alicante/>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía de energía eólica distribuida reafirma su compromiso con la sostenibilidad, la industria local y la innovación tecnológica.

Bornay, empresa pionera en **energías renovables**, ha celebrado su **55º aniversario** con la inauguración de sus **nuevas oficinas en Castalla (Alicante)**, en un acto presidido por el **secretario autonómico de Industria, Comercio y Consumo de la Generalitat Valenciana**, Felipe Javier Carrasco Torres, quien destacó a la compañía como “**un orgullo para el Gobierno valenciano**”.

El evento reunió a **trabajadores, empresarios y representantes de las tres generaciones** de la familia Bornay bajo el lema “*Juan quería hacer la luz*”. Carrasco subrayó el papel de la firma en el **Plan de Reindustrialización de la Comunidad Valenciana**, como ejemplo de **industria sostenible y competitiva**, con presencia internacional en más de **80 países**.

Durante el acto, el **alcalde de Castalla**, Jesús López, y el **fundador**, Juan Bornay, resaltaron el valor humano y el esfuerzo colectivo de la plantilla. Por su parte, el **CEO**, Juan de Dios Bornay, recordó los inicios de la empresa familiar y reafirmó su compromiso con la expansión internacional: “**Donde hay viento, ahí estamos**”.

Con más de **12.000 proyectos desarrollados en todo el mundo**, Bornay continúa impulsando la **fabricación y distribución de aerogeneradores de pequeña y mediana potencia**, manteniendo su

misión original: **“llevar energía donde no la hay”** y contribuir a un futuro **más limpio y autosuficiente** .

Captura directa de carbono, una solución real para el planeta

- La Captura Directa de Carbono (DAC) es una tecnología clave para sanear la atmósfera. Utiliza filtros químicos para extraer CO₂ del aire.



<https://www.ambientum.com/ambientum/contaminacion/captura-directa-de-carbono-una-solucion-real-para-el...>
Ambientum Portal Ambiental

Lunes, 20 octubre 2025

La Captura Directa de Carbono (DAC) se ha consolidado como una tecnología puntera en la lucha contra la crisis climática, ofreciendo un método industrializado para sanear la atmósfera. Esta técnica emergente utiliza sistemas avanzados basados en filtros químicos o materiales absorbentes que logran extraer el dióxido de carbono (CO₂) directamente del aire, incluso cuando su concentración es baja.

A diferencia de las soluciones de captura naturales, como los proyectos de reforestación, la DAC proporciona una eliminación de carbono precisa, cuantificable y permanente. Su principal ventaja reside en la capacidad de ubicarse en cualquier lugar, desvinculada de la fuente de emisión, y en su potencial para procesar grandes volúmenes de aire. Este atributo la posiciona como una herramienta esencial para compensar emisiones históricas y las de sectores de difícil descarbonización, complementando los esfuerzos de reducción directa para alcanzar la neutralidad climática.

Entre los métodos más comunes se encuentran:

- **Absorbentes químicos líquidos:** que reaccionan con el CO₂ y lo convierten en compuestos estables.
- **Filtros sólidos:** que atrapan el dióxido de carbono para su almacenamiento o reutilización.

Aunque es prometedora, enfrenta desafíos como altos costos y demanda energética significativa.

Contenido del artículo

Toggle

- ¿Qué es la captura directa de carbono?
- El papel de la tecnología en la lucha contra el cambio climático
- Beneficios de la captura directa de carbono para el medio ambiente
- Desafíos y limitaciones de la captura directa de carbono
- Ejemplos de proyectos de captura directa de carbono en el mundo
- Contribución de la captura directa de carbono en la transición energética
- Futuro y perspectivas de la captura directa de carbono

¿Qué es la captura directa de carbono?

La captura directa de carbono es una tecnología innovadora diseñada para extraer dióxido de carbono (CO₂) directamente del aire. Esta técnica emplea dispositivos especializados que actúan como filtros para atrapar las moléculas de CO₂, independientemente de su fuente de emisión. Una vez capturado, el CO₂ puede ser:

- **Almacenado de forma segura** en depósitos subterráneos.
- **Reutilizado** en procesos industriales o para la creación de combustibles sintéticos.

Este método se diferencia de otras técnicas porque no depende de la proximidad a fuentes de contaminación específicas. Su implementación busca mitigar el cambio climático al reducir la cantidad de gases de efecto invernadero acumulados en la atmósfera.

El papel de la tecnología en la lucha contra el cambio climático

La tecnología desempeña un rol crucial en el combate contra el cambio climático, permitiendo avances en la reducción y mitigación de emisiones de gases de efecto invernadero. Las innovaciones en captura directa de carbono destacan como una de las herramientas más prometedoras. Estas tecnologías extraen dióxido de carbono directamente del aire, almacenándolo de forma segura o reutilizándolo en procesos industriales.

Otras tecnologías incluyen:

- **Inteligencia Artificial (IA):** Optimiza el uso energético y predice tendencias climáticas.
- **Energías renovables:** Paneles solares más eficientes y turbinas eólicas de última generación.
- **Sistemas de monitoreo ambiental:** Sensores avanzados para rastreo de emisiones en tiempo real.

Estas herramientas ofrecen soluciones escalables, facilitando la transformación hacia una economía baja en carbono.

Beneficios de la captura directa de carbono para el medio ambiente

La captura directa de carbono ofrece múltiples ventajas significativas para mitigar el cambio climático y proteger los ecosistemas. Entre los principales beneficios se encuentran:

- **Reducción de emisiones atmosféricas:** Al extraer CO₂ directamente del aire, se disminuye la concentración de gases de efecto invernadero responsables del calentamiento global.
- **Protección de la biodiversidad:** Menos impacto climático implica hábitats más estables para la flora y fauna.
- **Complemento a soluciones existentes:** Refuerza iniciativas como la reforestación y energías renovables.
- **Regeneración de suelos:** El CO₂ capturado puede utilizarse para mejorar la agricultura mediante fertilización con carbonatos.

Este enfoque no reemplaza otras acciones, pero representa una herramienta clave en la lucha contra la crisis climática.

Desafíos y limitaciones de la captura directa de carbono

La captura directa de carbono enfrenta múltiples desafíos técnicos, económicos y operativos.

- **Alta demanda energética:** El proceso requiere una cantidad significativa de energía, especialmente cuando se extrae dióxido de carbono del aire, donde su concentración es baja.
- **Costos elevados:** La tecnología, en su estado actual, implica altos costos de instalación y operación, lo que limita su implementación masiva.
- **Infraestructura limitada:** La necesidad de almacenamiento seguro del carbono capturado plantea retos logísticos que aún no están resueltos a gran escala.

Además, existe una dependencia de políticas climáticas globales para fomentar su desarrollo, y su impacto ambiental debe evaluarse cuidadosamente.

Ejemplos de proyectos de captura directa de carbono en el mundo

- **Climeworks (Islandia):** Este proyecto pionero utiliza tecnología avanzada para extraer dióxido de carbono directamente del aire y almacenarlo en formaciones geológicas subterráneas. Su planta Orca, ubicada cerca de Reikiavik, es capaz de capturar miles de toneladas de CO₂ cada año.
- **Carbon Engineering (Canadá):** Esta empresa ha desarrollado sistemas para convertir el CO₂ capturado en combustibles limpios. Su planta piloto en British Columbia demuestra una solución viable para integrar la captura de carbono con la producción sostenible.
- **Global Thermostat (Estados Unidos):** En Nueva York, esta empresa emplea procesos eficaces para capturar CO₂ que puede ser reutilizado en la industria o almacenado de manera segura.
- **Carbfix (Islandia):** En Islandia, esta iniciativa transforma el dióxido de carbono en minerales estables aprovechando procesos químicos naturales bajo tierra.

Contribución de la captura directa de carbono en la transición energética

La captura directa de carbono (DAC, por sus siglas en inglés) desempeña un papel esencial en la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, complementando las energías renovables y la eficiencia energética. Este proceso extrae CO₂ directamente del aire, ayudando a neutralizar

emisiones difíciles de mitigar en sectores como la aviación, la industria pesada y el transporte marítimo.

Entre las principales contribuciones de la DAC se encuentran:

- **Reducción activa del CO₂ acumulado:** Compensa emisiones históricas no controladas.
- **Impulso a economías circulares:** El CO₂ capturado puede usarse en productos como combustibles sintéticos.
- **Estabilidad climática a largo plazo:** Mejora los esfuerzos globales para alcanzar metas neto cero.

Su implementación, aunque costosa actualmente, se considera crucial para avanzar hacia sistemas energéticos más sostenibles.

Futuro y perspectivas de la captura directa de carbono

La captura directa de carbono promete ser una de las herramientas clave contra el cambio climático. Esta tecnología, que filtra dióxido de carbono directamente del aire, está evolucionando rápidamente gracias a inversiones públicas y privadas. Su futuro depende de varios factores, como la reducción de costos operativos y el aumento de eficiencia en los sistemas actuales.

Factores determinantes incluyen:

- **Innovación tecnológica:** Mejoras en materiales absorbentes y diseños de sistemas.
- **Apoyo gubernamental:** Incentivos financieros y normativas favorables.
- **Demanda comercial:** Uso de carbono capturado en combustibles sintéticos o industria.

A medida que la aceptación crece, puede convertirse en un componente esencial de estrategias globales de descarbonización.

Redacción Ambientum



BALANCE Se sitúa a la cabeza tanto en potencia instalada como en cantidad de energía limpia vertida a la red eléctrica



En la fotografía, imagen de archivo de un parque eólico cuya energía se sitúa en primer lugar. ICAL

Castilla y León lideró en 2024 la producción de energía limpia

ESTEFANÍA NIÑO

LEÓN. Castilla y León es la comunidad líder en España tanto en potencia instalada en energías renovables, eólica e hidráulica, como en la cantidad de energía limpia vertida a la red eléctrica, según los datos aportados por la Junta a finales del pasado mes de septiembre. El mix energético de la comunidad permitió que en 2024 el 92,8 % del total de la generación eléctrica fuera renovable frente al 56,8 % de la generación limpia de energía en el conjunto del país.

Esta contribución de Castilla y León en generación limpia permite que España pueda acercarse al compromiso europeo en materia de renovables. En Europa, solamente Noruega obtiene un porcentaje mayor de producción eléctrica renovable que Castilla y León, en concreto, el país escandinavo alcanza una cuota superior al 98 % de producción.

GENERACIÓN LIMPIA

En 2024 Castilla y León sigue siendo la comunidad Autónoma con mayor producción renovable del país: 25.142 GWh, el 92,8 % del total de la producción de la comunidad. Tanto la

generación como la cobertura con renovables en el mix son los datos más altos de toda España en 2024, lo que consolida el liderazgo de la comunidad en energías renovables.

La eólica es la primera tecnología de la estructura de generación en Castilla y León, al aportar 12.515 GWh de producción con los que alcanzó una cuota del 46,2 % del total. Le sigue la hidráulica, con una aportación del 32,5 % y que experimenta igualmente un crecimiento del 32,5 % debido a que 2024 fue más lluvioso que su predecesor. Tras esta tecnología estarían la solar fotovoltaica (12,7 %), la cogeneración (7,2 %) y el contingente de otras renovables, que supusieron el 1,5 % restante.

Por último, la producción eléctrica total de Castilla y León supone el 10,4 % de la aportación energética nacional en 2024.

POTENCIA INSTALADA

Según los últimos datos correspondientes a 2024 publicados por Red Eléctrica (REE), la comunidad con 1.413 nuevos MW de capacidad de generación, 638 eólicos y 775 de solar fotovoltaica, alcanza una cuota de

potencia renovable del 96,2 %, la más alta de España.

En concreto, Castilla y León es líder también en la potencia instalada en hidráulica con el 25,75 % y también en eólica, con el 22,71 % de toda la potencia española para aprovechar

La eólica se sitúa la primera, alcanzado el pasado año una cuota del 46,2 % del total

Le sigue la hidráulica, con una aportación del 32,5 % y que experimenta crecimiento

La solar fotovoltaica supuso un 12,7 %, la cogeneración un 7,2 % y el resto un 1,5 %

el viento. En el caso de la tecnología de cogeneración la comunidad aporta el 10,31 % y en solar fotovoltaica se sitúa en el 8,77 % de la potencia instalada nacional, a lo que hay que sumar el 9,28 % aportado por otras renovables entre las que se encuentra el biogas, biomasa, aprovechamientos hidráulicos y geotermia.

AUMENTA UN 47 % EL AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO

Por otra parte, la Consejería de Economía y Hacienda está impulsando el desarrollo del autoconsumo fotovoltaico que facilita una energía distribuida, renovable y accesible que promueve el ahorro energético y económico de hogares e industrias. Impulsa la creación de empleo cualificado, la consolidación de la población en el entorno rural y la actividad económica.

En 2024 Castilla y León ha aumentado un 47 % su potencia de autoconsumo fotovoltaico respecto al ejercicio anterior y alcanza un total de 20.560 instalaciones con una potencia acumulada de 390,3 MW. En este ejercicio se han autorizado en la comunidad 5.333 instalaciones con 125,7 MW de autoconsumo.

AUTOCONSUMO EN EDIFICIOS PÚBLICOS

Además, se está desarrollando un Plan de implantación de instalaciones de autoconsumo en edificios de la administración regional, que con una dotación de 20,5 millones de euros ampliado en 5 millones adicionales a cargo del Programa Operativo FEDER 2021-2027, se está llevando a cabo por el EREN como órgano gestor.

Se han ejecutado las instalaciones de los Hospitales Universitario Río Hortega de Valladolid, Clínico Universitario de Salamanca y Clínico de Valladolid, Complejo Zamadueñas del ITACyL, Hospital Santa Isabel, Residencia de Mayores de Armunia y el Centro de Salud de Eras de León, instalaciones que totalizan 2.255 kW. Además, se van a iniciar las obras en el Hospital Monte San Isidro de León y en la Delegación Territorial de la Junta en Salamanca por 396 kW.

Asimismo, se está en fase de adjudicación de los contratos de las instalaciones en el Hospital Comarcal de Benavente, Residencia de Mayores Los Valles y Centro de Salud de Benavente por un total de 320 kW y en breve se licitará el de la Consejería de Economía y Hacienda de 200 kW.

Se ha contratado la elaboración de los proyectos de ejecución de tres Hospitales, 12 Centros de Salud, cinco Residencias de Mayores y cuatro de otro tipo de dependencias por un total estimado de 3.860 kW cuya ejecución de las obras se licitará en los próximos meses.

Estas inversiones en edificios públicos alcanzan los 7.031 kW, con un cumplimiento del 42,9 % del total estimado para la totalidad del programa aprobada por FEDER que supone 25,5 millones de inversión y la instalación total de 16.470 kW previstos.



Clivet presenta su nuevo sistema hidrónico avanzado

- El sistema hidrónico avanzado de Clivet confía la renovación del aire a la unidad independiente basada 100 % en el aire exterior con recuperador termodinámico activo ZEPHIR3.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/productos/150402/clivet-presenta-su-nuevo-sistema-hidroni...>

C de Comunicación

Lunes, 20 octubre 2025

Clivet presenta su nuevo sistema hidrónico avanzado Inicio / Productos / Clivet presenta su nuevo sistema hidrónico avanzado Clivet presenta su nuevo sistema hidrónico avanzado 20/10/2025 • Productos El sistema hidrónico avanzado de Clivet confía la renovación del aire a la unidad independiente basada 100 % en el aire exterior con recuperador termodinámico activo ZEPHIR3. Compartir: Facebook Clivet ha preparado una variante más avanzada del sistema hidrónico . Respecto de la versión tradicional, que para la renovación requiere una serie de unidades de tratamiento del aire alimentadas por una o más enfriadoras (chiller) , el sistema hidrónico avanzado de Clivet confía la renovación del aire a la unidad independiente basada 100 % en el aire exterior con recuperador termodinámico activo ZEPHIR3 . De esta manera, se simplifica el sistema y se reducen los costes de ejecución, dado que las centrales termo-frigoríficas deberán dimensionarse únicamente para satisfacer la carga térmica del edificio y no la renovación del aire. Funcionamiento del sistema hidrónico de Clivet En el sistema hidrónico, la energía térmica y/o frigorífica para la calefacción y/o el aire acondicionado de los locales es generada por un refrigerador de líquido (chiller/free-cooling) o por una bomba de calor (reversible/multifunción) con condensación por aire o agua. Después, el agua caliente o fría producida es transferida por medio de tuberías hidráulicas a las unidades interiores (fancoils, paneles radiantes, radiadores) a los diferentes locales. En cuanto a la renovación del aire en este tipo de instalaciones, esta depende habitualmente de una central de tratamiento del aire alimentada por una chiller (enfriadora en líquido). A lo largo de los años, Clivet ha desarrollado soluciones para la renovación del aire autónomas con bomba de calor con todo el aire exterior provistas de recuperador termodinámico activo (recuperadores de calor). Al no tener que alimentarse mediante un chiller, permiten eliminar la instalación necesaria para transferir los fluidos

vectores utilizados para satisfacer la carga del aire primario y reducir dimensiones y costes de las centrales termo-frigoríficas (refrigeradores, bombas de calor, calderas y componentes) que deberán dimensionarse solo para satisfacer la carga del edificio. Para aprovechar al máximo las potencialidades de la instalación, Clivet dispone de sistemas integrados de optimización y gestión Intelliplant .

Compartir: Comentarios en línea Ver todos los comentarios InstalClima Xperience reconocerá a los mejores instaladores en diferentes categorías 27/05/2025 Comienza a escribir y presiona Intro para buscar Buscar... Utilizamos cookies propias y de terceros para analizar nuestros servicios y mostrarte publicidad relacionada con tus preferencias en base a un perfil elaborado a partir de tus hábitos de navegación (por ejemplo, páginas visitadas). Puedes obtener información general sobre el uso de las cookies pulsando [aquí](#) . A continuación puedes configurar tus preferencias.

Cerrar Política de cookies Utilizamos cookies propias y de terceros para analizar nuestros servicios y mostrarte publicidad relacionada con tus preferencias en base a un perfil elaborado a partir de tus hábitos de navegación (por ejemplo, páginas visitadas). Puedes obtener información general sobre el uso de las cookies pulsando [aquí](#) . A continuación puedes configurar tus preferencias.

Necesarias Siempre activado Las cookies necesarias son absolutamente esenciales para que el sitio web funcione correctamente. Estas cookies garantizan funcionalidades básicas y características de seguridad del sitio web, de forma anónima.

Cookie cookielawinfo-checkbox-advertisement 11 meses Esta cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Publicitarias".

cookielawinfo-checkbox-analytics 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Análisis".

cookielawinfo-checkbox-functional 11 months Esta cookie está configurada por el consentimiento de cookies de GDPR para registrar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Funcional".

cookielawinfo-checkbox-necessary 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. Las cookies se utilizan para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Necesario".

cookielawinfo-checkbox-others 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Otro".

cookielawinfo-checkbox-performance 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Rendimiento".

viewed_cookie_policy 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR y se utiliza para almacenar si el usuario ha dado su consentimiento o no para el uso de cookies. No almacena ningún dato personal.

Funcionales Funcionales Las cookies funcionales ayudan a realizar ciertas funcionalidades, como compartir el contenido del sitio web en plataformas de redes sociales, recopilar comentarios y otras funciones de terceros.

Rendimiento Rendimiento Las cookies de rendimiento se utilizan para comprender y analizar los índices clave de rendimiento del sitio web, lo que ayuda a brindar una mejor experiencia de usuario a los visitantes.

Analíticas Analíticas Las cookies analíticas se utilizan para comprender cómo interactúan los visitantes con el sitio web. Estas cookies ayudan a proporcionar información sobre métricas, el número de visitantes, la tasa de rebote, la fuente de tráfico, etc.

Cookie

Cómo la educación ambiental impulsa la adaptación climática

- La educación ambiental es indispensable ante la crisis climática. Genera conciencia y conocimiento para mitigar la degradación ambiental.



<https://www.ambientum.com/ambientum/biodiversidad/como-la-educacion-ambiental-impulsa-la-adaptacion-c...>

Ambientum Portal Ambiental

Lunes, 20 octubre 2025

La educación ambiental se erige como una herramienta indispensable en el contexto de la crisis climática global, trascendiendo la mera difusión de información. Su misión principal es generar una conciencia profunda y conocimiento riguroso sobre los complejos desafíos ecológicos que amenazan nuestro planeta.

Este enfoque pedagógico busca capacitar a los ciudadanos para que no solo comprendan las intrincadas interacciones entre los sistemas naturales y las estructuras sociales, sino que también desarrollen una capacidad crítica para analizar las causas de la degradación ambiental. Adquiere una relevancia crucial al fomentar actitudes responsables y promover la adopción de comportamientos que se traduzcan en respuestas adaptativas y mitigadoras frente a la urgencia del cambio climático, convirtiendo el conocimiento en acción. Es el pilar para construir una sociedad con criterio ecológico y compromiso sostenible.

Entre los temas clave abordados se incluyen:

- **Impactos del cambio climático en ecosistemas y comunidades humanas.**
- **Prácticas para la reducción de huella de carbono.**
- **Adopción de hábitos sostenibles.**

Una población informada a través de estos principios puede contribuir significativamente a enfrentar los desafíos climáticos.

Contenido del artículo

Toggle

- La importancia de la educación ambiental en la sociedad actual
- Conceptos clave de la educación ambiental para la adaptación climática
- Cómo la educación ambiental fomenta la conciencia sobre el cambio climático
- Ejemplos prácticos de educación ambiental en acción
- El rol de las escuelas y comunidades en la educación ambiental
- Desafíos y oportunidades para fortalecer la educación ambiental
- Conclusión: Hacia un futuro sostenible con educación ambiental

La importancia de la educación ambiental en la sociedad actual

La educación ambiental ocupa un papel crucial en la formación de ciudadanos conscientes y responsables ante los desafíos ecológicos actuales. Esta educación fomenta el desarrollo de valores que promueven prácticas sostenibles, la conservación de los recursos naturales y la reducción de la huella ecológica. Además, ayuda a entender la interconexión entre los seres humanos y su entorno, destacando cómo cada acción afecta el equilibrio ambiental.

- **Promoción de hábitos sostenibles:** Enseña la importancia de reciclar, minimizar el uso de plásticos y ahorrar agua y energía.
- **Sensibilización sobre el cambio climático:** Proporciona herramientas para comprender sus causas y efectos en el planeta.
- **Impulso a la acción colectiva:** Facilita la colaboración comunitaria en proyectos de reforestación, limpieza de espacios públicos y uso responsable de recursos.

Por medio de la educación ambiental, sociedades pueden adaptarse mejor ante crisis climáticas y proteger el bienestar de generaciones futuras.

Conceptos clave de la educación ambiental para la adaptación climática

La educación ambiental para la adaptación climática se fundamenta en varios conceptos esenciales que facilitan la comprensión y la acción frente al cambio climático. Entre ellos destaca la **alfabetización ecológica**, que permite a las personas entender los sistemas naturales y su interacción con las actividades humanas. Este conocimiento es vital para tomar decisiones informadas.

Principios principales:

- **Sostenibilidad:** Promueve el uso responsable de los recursos naturales para minimizar impactos negativos.
- **Resiliencia:** Enseña formas de adaptarse y recuperarse ante eventos climáticos extremos.
- **Participación comunitaria:** Refuerza la importancia de la colaboración entre individuos y grupos para implementar soluciones locales.

Con estos conceptos, la educación ambiental fomenta una sociedad más consciente y preparada.

Cómo la educación ambiental fomenta la conciencia sobre el cambio climático

La educación ambiental desempeña un papel esencial en el desarrollo de la conciencia sobre los impactos del cambio climático. A través de conceptos claros y accesibles, se explica cómo las actividades humanas, como la emisión de gases de efecto invernadero, afectan el equilibrio climático. Los programas educativos suelen incluir:

- **Charlas informativas:** Detallan cómo la contaminación y la deforestación contribuyen al calentamiento global.
- **Actividades prácticas:** Ejercicios que demuestran la importancia de conservar los recursos naturales.

Además, promueven la reflexión individual y colectiva, enfatizando el rol de cada persona en la sostenibilidad. Las iniciativas buscan empoderar a las comunidades, fomentando soluciones responsables y urgentes frente a los fenómenos climáticos adversos.

Ejemplos prácticos de educación ambiental en acción

La educación ambiental se implementa mediante actividades que fomentan la conciencia ecológica y promueven cambios positivos. Entre los ejemplos más destacados se encuentran:

- **Proyectos escolares sobre reciclaje:** Las instituciones educativas desarrollan programas que enseñan a los estudiantes a clasificar residuos y reutilizar materiales.
- **Huertos urbanos:** Comunidades locales incentivan la creación de huertos educativos para cultivar alimentos mientras se aprenden técnicas de agricultura sostenible.
- **Talleres de conservación:** Organizaciones ambientales ofrecen capacitaciones para proteger ecosistemas, como bosques o zonas costeras.

«Estas iniciativas brindan herramientas prácticas para comprender y enfrentar los desafíos del cambio climático.»

Las acciones colaborativas permiten aplicar conocimientos teóricos en situaciones reales, impulsando transformaciones sociales sostenibles.

El rol de las escuelas y comunidades en la educación ambiental

Las escuelas y comunidades desempeñan una función esencial al fomentar la conciencia ambiental desde edades tempranas. A través del currículo escolar, los estudiantes acceden a conocimientos sobre sostenibilidad, biodiversidad y el impacto humano en los ecosistemas.

- **Escuelas:** Promueven proyectos prácticos como huertos escolares, reciclaje y ahorro de agua. Organizan talleres que conectan teoría con la práctica, incentivando el pensamiento crítico frente a los desafíos climáticos.

- **Comunidades:** Facilitan espacios para compartir saberes, como ferias ecológicas o actividades de restauración ambiental colectiva. Impulsan cambios locales mediante la participación ciudadana en iniciativas sostenibles.

Esta colaboración mejora las competencias ambientales y fortalece el sentido de responsabilidad común.

Desafíos y oportunidades para fortalecer la educación ambiental

La educación ambiental enfrenta diversos desafíos en su implementación efectiva. Entre ellos, destacan:

- **Limitación de recursos:** Escasez de fondos y materiales educativos adaptados a contextos específicos.
- **Falta de capacitación:** Los educadores a menudo carecen de formación adecuada en temas ambientales y metodologías inclusivas.
- **Resistencia cultural:** Creencias y prácticas tradicionales pueden obstaculizar su aceptación.

Sin embargo, existen oportunidades clave:

- **Integración curricular :** Incorporar la educación ambiental en materias principales fomenta una comprensión holística.
- **Uso de tecnología :** Herramientas digitales amplían el alcance y mejoran el aprendizaje interactivo.
- **Alianzas multisectoriales :** Colaboraciones con ONGs y empresas promueven proyectos innovadores.

Aprovechar estas oportunidades exige planificación estratégica y un enfoque comunitario inclusivo.

Conclusión: Hacia un futuro sostenible con educación ambiental

La educación ambiental emerge como una herramienta clave para mitigar los impactos del cambio climático y fomentar la sostenibilidad. Al integrar conocimientos científicos, valores ecológicos y prácticas sostenibles, se promueve una ciudadanía consciente y participativa ante los desafíos climáticos.

- Potencia la resiliencia comunitaria al preparar a las personas para enfrentar fenómenos extremos.
- Aumenta la comprensión sobre la importancia de la biodiversidad y los ecosistemas.
- Estimula la innovación en soluciones sostenibles, como las energías renovables.

A través de estrategias educativas inclusivas y proactivas, se refuerza la conexión entre humanos y naturaleza, avanzando colectivamente hacia un futuro sostenible y equilibrado.

Corredor (Redeia) pide que los agentes del sector eléctrico cumplan sus obligaciones por el bien del sistema

- Redeia ha reclamado que la normativa garantice que los agentes del sector eléctrico "cumplan sus obligaciones" para asegurar la estabilidad del sistema.



La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, durante la segunda edición del foro 'World in Progress', en el Palau de Congressos de Catalunya.

<https://elperiodicodelaenergia.com/corredor-redeia-pide-que-los-agentes-del-sector-electrico-cumplan-sus-obl...>

Redacción

Lunes, 20 octubre 2025

La directiva pide que la regulación europea "favorezca las interconexiones eléctricas"

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, ha reclamado que la normativa garantice que los agentes del sector eléctrico "cumplan sus obligaciones" para asegurar la estabilidad del sistema eléctrico.

Lo ha dicho este lunes en su intervención en el foro 'World in Progress' de Barcelona, en la que ha añadido que **si se hace de esta manera se dará tranquilidad a los usuarios: "Una vez que esté garantizado que todos cumplen, estaremos todos mucho más tranquilos"**.

Corredor ha señalado que el sistema eléctrico tiene muchos **más actores que Red Eléctrica**, a la que ha definido como **"el cerebro y la columna vertebral" del sistema eléctrico español**.

Ha añadido que las **decisiones para calcular la necesidad de energía** "se toman teniendo en cuenta que todo el mundo cumple con sus obligaciones".

La presidenta de Redeia ha explicado que en la actualidad hay un **cambio de paradigma** a provocado por las energías renovables, que se deben incorporar al total de la potencia disponible, lo que implica el desarrollo de nuevas tecnologías y de centros de datos para lograrlo.

Este cambio de paradigma comporta que el sistema eléctrico haya pasado de ser lineal a contar con una "infinitad de consumidores y una infinitad de productores".

Colaboración institucional

Corredor ha explicado que es necesario que haya colaboración institucional entre las diferentes administraciones para **lograr incorporar las energías renovables** .

"Necesitamos contar con el consenso y con la complicidad de todas las administraciones públicas", ha explicado, y ha señalado, entre otros puntos, que la legislación europea debe favorecer las **interconexiones eléctricas** entre países.

Por otro lado, ha lamentado el fracaso del Gobierno a la hora de aprobar el **Real Decreto Ley Antiapagones**, que a su juicio desarrollaba "herramientas para dotar al sistema de todos estos estímulos y medidas que requiere para ser más seguro, resiliente y eficiente".



Cuenta atrás para la jornada ‘Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?’

- C de Comunicación, junto con Genera + Matelec, organizan una jornada enfocada en la electrificación, la digitalización y la descarbonización.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/194143/cuenta-atras-jornada-electrificacion-digit...>

Lola Sánchez

Lunes, 20 octubre 2025

Esta mesa redonda, en colaboración con Genera + Matelec, se realizará mañana en Ifema Madrid para debatir sobre la necesaria transición energética hacia la electrificación de la economía y la sociedad. Las organizaciones participantes son AFME, ANESE, Anfalum, APPA Renovables, el Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón, FENIE y MOBI.E.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

C de Comunicación, en colaboración con **Genera + Matelec**, celebra este martes 21 de octubre la mesa redonda **Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?**. La jornada tendrá lugar a puerta cerrada en las instalaciones de Ifema Madrid.

Enmarcada a las puertas de la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, la cita contará con la participación de la Asociación de Fabricantes de Material Eléctrico (**AFME**), la Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos (**ANESE**), la Asociación Española de Fabricantes de Iluminación (**Anfalum**), la Asociación de

Empresas de Energías Renovables (**APPA Renovables**), el **Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón**, la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España (**FENIE**) y la red portuguesa de movilidad eléctrica (**MOBI.E**).

“Nuestro compromiso es **acompañar al sector**, dar visibilidad a sus avances y servir de plataforma para compartir conocimiento, experiencias y soluciones. Creemos que esta iniciativa refleja a la

perfección el espíritu de Genera + Matelec: ser punto de encuentro de referencia para los profesionales y catalizador de los cambios que marcarán el futuro de la industria energética y eléctrica”, expresa **Alberto Leal**, director de Genera + Matelec.

Ejes temáticos y participantes

Con el cambio climático como telón de fondo y la dependencia de las economías basadas en combustibles fósiles, la **transición ecológica hacia la electrificación** es cada vez más necesaria. Un mundo libre de emisiones, donde las energías renovables sean las grandes protagonistas apoyadas por tecnologías que promuevan la eficiencia energética y la descarbonización.

De igual modo, la **innovación constante** y las **normativas estatales y europeas** fomentan una cadena de producción más sostenible y respetuosa con el medio ambiente. Pero todo esto no sirve de nada si no somos capaces de trasladar todas estas ventajas a la sociedad, los negocios, los comercios y, por supuesto, la industria.

¿Cómo estamos avanzando en el camino a la electrificación? ¿Qué nivel de cumplimiento alcanzaremos de aquí a 2030 con respecto al PNIEC? ¿En qué se centran los fabricantes y qué pueden aportar? ¿Cuál es papel de toda la cadena de valor? ¿Son las normativas y las regulaciones un freno o una oportunidad de diferenciación? ¿Cómo atraer y retener talento?

Estas son algunas de las cuestiones clave que los profesionales del sector eléctrico responderán durante la celebración de la mesa redonda ***Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?***. Entre los participantes, se encuentran:

- **David Jiménez**, director técnico de **AFME**.
- **Daniel Navarrete**, director de Relaciones Institucionales de **ANESE**.
- **Ricardo Pomatta**, director técnico de **Anfalum**.
- **José Antonio Vizcaíno**, presidente de la comisión de Climatización de **FENIE**.
- **Jon Macías**, presidente de Autoconsumo de **APPA Renovables**.
- **Fernando Avellanas**, gerente del **Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón**.
- **Luis Barroso**, presidente de **MOBI.E**.
- **Alexandre Videira**, *Executive Board Member* de **MOBI.E**.
- **Alberto Leal**, director de **Genera + Matelec**.

Participantes de la jornada 'Electrificación, digitalización y descarbonización'.

Planificación de la mesa redonda

A continuación, se detalla el horario del encuentro profesional:

- **09:00 a 9:30 h.** Recepción y café de bienvenida.
- **09:30 h.** Apertura y presentación de la jornada – Lorenzo Tasso, director del área de Material Eléctrico de *C de Comunicación*.
- **09:45 h.** Bienvenida e inauguración – Alberto Leal, director de Genera + Matelec (Ifema).
- **10:00 h.** Primer bloque de la mesa redonda:

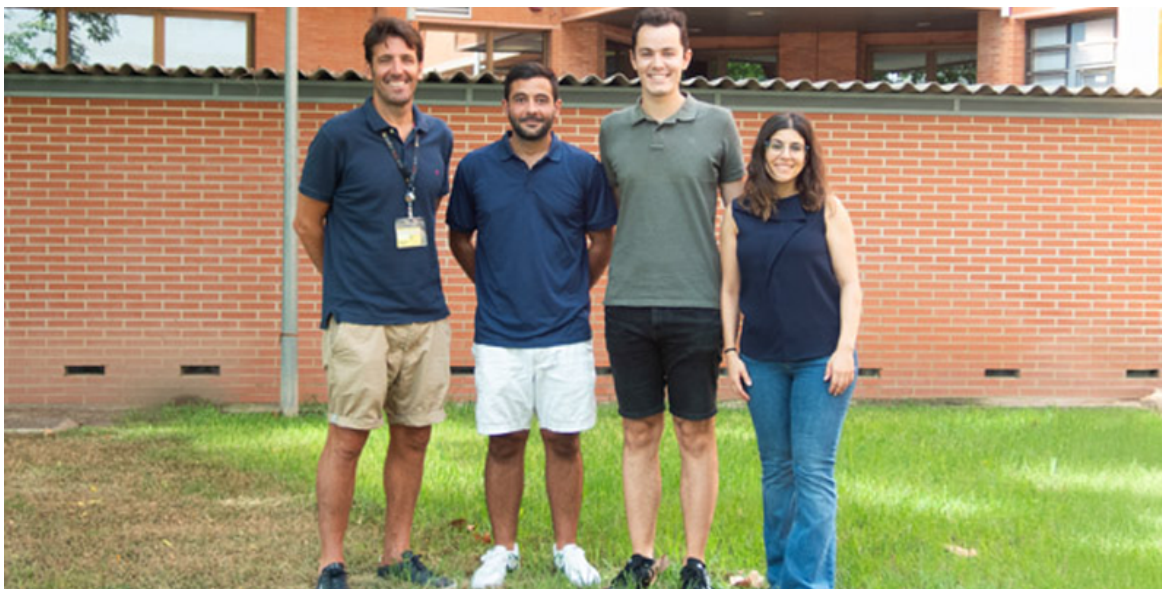
- **10:00 a 10:50 h.** El reto de avanzar en la electrificación de la economía y la sociedad. Cuatro años para 2030.
 - **10:50 a 11:40 h.** El papel de la cadena de valor en el liderazgo de la transición energética.
- **11:40 h.** Pausa – Café.
- **12:00 h.** Segundo bloque de la mesa redonda:
 - **12:00 a 12:50 h.** Innovación, sostenibilidad, normativa y regulación. ¿Barreras u oportunidades?
 - **12:50 a 13:40 h.** Una industria en búsqueda constante de talento. ¡Manos a la obra!
- **13:40 h.** Cierre y conclusiones.
- **13:50 h.** Foto de familia.
- **14:00 h.** Cóctel y *networking*.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)



Desarrollan electrocatalizadores para una producción de hidrógeno verde más eficiente y sostenible

- Un equipo de investigación del Instituto de Tecnología Química (ITQ), centro mixto del Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC) y



<https://www.smartgridsinfo.es/2025/10/21/desarrollan-electrocatalizadores-produccion-hidrogeno-verde-eficien...>

CONSTRUIBLE - Redacción

Martes, 21 octubre 2025

Un equipo de investigación del Instituto de Tecnología Química (ITQ), centro mixto del Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC) y la Universidad Politécnica de Valencia (UPV), ha desarrollado una nueva tecnología para la producción de hidrógeno verde más sostenible, basada en el uso de electrocatalizadores de cobalto encapsulados en carbono y potenciados mediante un campo magnético alterno. Esta estrategia mejora hasta un 40% la eficiencia catalítica en la reacción de evolución de oxígeno (OER), principal cuello de botella de la electrólisis del agua, y permite reducir significativamente el consumo energético del proceso.

Un equipo de investigadores impulsa la producción de hidrógeno verde más sostenible gracias a electrocatalizadores sin metales nobles y con menor consumo energético.

El estudio, publicado en la revista Small, se ha realizado en colaboración internacional con el Instituto de Ciencia de Materiales de Madrid (ICMM-CSIC), el Grupo de Cinética Electrodoica e Instrumentación de la Universidad de Sevilla, y centros del Reino Unido como University College London y Research Complex at Harwell.

Tecnologías de producción de hidrógeno verde más sostenibles

Los resultados confirman que la aplicación de un campo magnético alterno intensifica la actividad catalítica durante la OER, lo que se traduce en un ahorro energético relevante en esta etapa crítica del proceso de electrólisis. Además, el equipo ha logrado una mejora del rendimiento global de la OER de

hasta un 14%, gracias a un calentamiento localizado en la superficie del electrodo que no requiere un aumento significativo en el consumo energético.

Los nuevos electrocatalizadores están formados por nanopartículas de cobalto encapsuladas en carbono, lo que permite prescindir de metales nobles escasos y costosos como el iridio o el rutenio, tradicionalmente empleados en esta aplicación. Este enfoque representa un paso importante hacia la viabilidad industrial de tecnologías de producción de hidrógeno verde más sostenibles y económicamente competitivas.

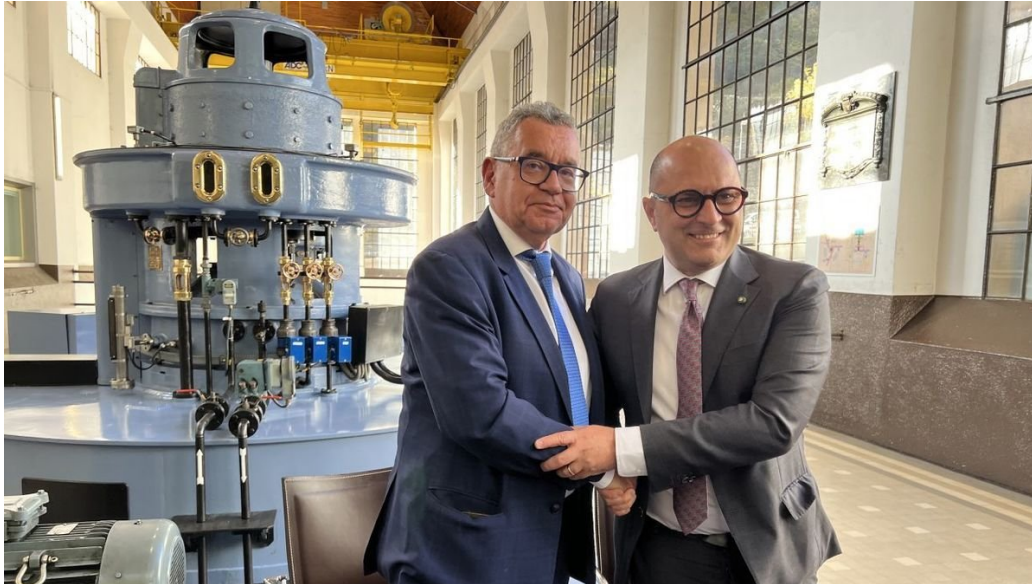
Alta estabilidad bajo condiciones exigentes

Una de las principales aportaciones de este trabajo ha sido verificar la alta estabilidad estructural y funcional de los electrocatalizadores desarrollados tras su exposición prolongada a campos magnéticos alternos. Las propiedades magnéticas de los materiales se mantienen prácticamente intactas, lo que abre nuevas posibilidades para su uso en condiciones operativas exigentes sin pérdida de rendimiento.

Además, la investigación introduce un nuevo método de síntesis que permite modular con facilidad la carga metálica en catalizadores encapsulados en carbono. Esta versatilidad abre la puerta al diseño de nuevos catalizadores robustos y ajustables para otras aplicaciones relevantes, como la valorización de compuestos derivados de la biomasa, la hidrogenación de dióxido de carbono, alquinos y otros grupos funcionales insaturados.

El 30% de l'energia per al Principat serà renovable

● Després d'un conveni entre Endesa i Feda



Representants d'Endesa i Feda van renovar ahir l'acord. ; Array

30 | energia per principat

https://www.segre.com/ca/comarques/251021/30-l-energia-per-principat-sera-renovable_992343.html

ACN

Martes, 21 octubre 2025

Journalist

Endesa i Forces Elèctriques d'Andorra (Feda) van renovar ahir l'acord de subministrament de l'electricitat importada cap al Principat. El document estableix que el 30% de l'energia que es farà arribar al país des d'Espanya es cobrirà a través d'un PPA (Power Purchase Agreement) amb energia verda certificada (GdO).

L'objectiu és que aquesta mesura entri en vigor el 2028 i que permeti a la companyia andorrana garantir una estabilitat de preus al consumidor final, a més de reforçar el paper d'Endesa com el seu soci energètic espanyol de referència. La iniciativa forma part de l'estratègia de les dos companyies cap a la descarbonització i l'aposta per l'energia renovable. D'altra banda, la firma de l'acord va ser ahir a la seu de Feda a la parròquia d'Encamp.

La companyia elèctrica andorrana va destacar la importància de l'acord, que s'emmarca en el context del compromís de Feda per garantir que tota l'electricitat importada l'any 2030 sigui d'origen renovable.

Per a Endesa, els PPA s'han convertit en una eina fonamental per donar estabilitat en la cobertura de necessitats energètiques.

Endesa i FEDA tanquen un PPA verd que cobrirà el 30% de la importació a partir de 2028

- L'acord, signat a Encamp, manté Endesa com a soci energètic de referència i abasta fins a la meitat de la llum importada



https://laciutat.cat/laciutatandorra/endesa-feda-tanquen-ppa-verd-cobrir-30-importacio-partir-2028_876139_1...

Eric Mendo

Lunes, 20 octubre 2025

Aquest dilluns, 20 d'octubre de 2025, Endesa i Forces Elèctriques d'Andorra (FEDA) han renovat a la seu de FEDA, a Encamp, l'acord de subministrament que arriba a la meitat de l'electricitat importada al Principat. L'entesa incorpora un contracte a llarg termini perquè, a partir de 2028, el 30% d'aquest subministrament es cobreixi mitjançant un PPA (Power Purchase Agreement) d'energia verda certificada amb garanties d'origen (GdO). Segons FEDA, aquest esquema permetrà donar estabilitat de preus al consumidor final i, per part d'Endesa, referma el seu paper com a soci energètic espanyol de referència.

En l'acte institucional s'ha remarcat que l'acord s'alinea amb el compromís de FEDA perquè tota l'electricitat importada el 2030 sigui d'origen renovable, contribuint a mantenir la competitivitat de les tarifes elèctriques andorranes i amb els objectius estratègics de l'entitat en descarbonització i renovables.

Per a Endesa, els PPA s'han consolidat com una eina clau per mitigar riscos vinculats a la volatilitat del preu de l'energia i assegurar cobertura a llarg termini de les necessitats de subministrament. Aquest instrument, juntament amb l'assessorament de mercats energètics, consolida una relació de més de 25 anys amb FEDA i sustenta el nou contracte, que referma l'aposta compartida per la sostenibilitat.

Endesa renueva un acuerdo para suministrar la mitad de la electricidad de Andorra

- Endesa y FEDA han firmado la renovación del acuerdo de suministro eléctrico que supone la mitad de la electricidad importada por el país pirenaico.



Albert Moles, director general de FEDA, y Davide Ciciliato, director general de comercialización de Endesa.

<https://elperiodicodelaenergia.com/endesa-renueva-un-acuerdo-para-suministrar-la-mitad-de-la-electricidad-d...>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

Endesa y Forces Elèctriques d'Andorra (FEDA), entidad pública responsable de la importación, generación, distribución y comercialización de energía eléctrica en el Principado, **han firmado la renovación del acuerdo de suministro eléctrico que supone la mitad de la electricidad importada por el país pirenaico.**

El nuevo acuerdo incluye un contrato de suministro de energía a largo plazo que cubrirá el **30%** de la importación de energía de España de la compañía mediante un Power Purchase Agreement (PPA) con energía verde certificada (GdO), que entrará en vigor en 2028, continuando con el compromiso que desde hace años tiene FEDA con la energética española.

El contrato de comercialización de electricidad incluye un asesoramiento a medida por parte de Endesa mediante una gestión proactiva del mismo que permite optimizar su coste energético.

Endesa refuerza así su apuesta por este servicio personalizado con el que acompaña al cliente en su estrategia de diversificación y cobertura de sus necesidades en materia de energía.

Según Endesa, el nuevo acuerdo permitirá a FEDA garantizar la estabilidad de precios al consumidor final en Andorra, al tiempo que refuerza el papel de Endesa como su socio energético español de referencia, como parte de la estrategia de ambas compañías hacia la descarbonización y la apuesta por la energía renovable.

El contrato se ha firmado en la sede de FEDA, en Andorra, en un acto institucional en el que han participado el director general de FEDA, **Albert Moles** , y el director general de comercialización de Endesa, Davide Ciciliato.

España se suma a la ola de los gases renovables

- Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen gestionado por Enagás ha registrado la expedición de 785.000 megavatios hora (MWh) de gas renovable.



Planta de biometano.

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-se-suma-a-la-ola-de-los-gases-renovables/>

Sandra Acosta

Martes, 21 octubre 2025

Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen gestionado por Enagás ha registrado la expedición de 785.000 megavatios hora (MWh) de gas renovable

España avanza a paso firme hacia la transición energética con un crecimiento exponencial en el sector de los gases renovables. Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen (SGO) –gestionado por Enagás como Gestor Técnico del Sistema– ha registrado la expedición de **785.000 megavatios hora (MWh)** de gas renovable, una cifra que consolida al país como uno de los mercados más dinámicos de Europa en esta materia.

Desde la puesta en marcha del SGO en marzo de 2023, Enagás ha dado de alta **54 instalaciones de producción de gases renovables en España** : cuatro dedicadas a la producción de hidrógeno renovable, 18 de biometano y 33 de biogás, de las cuales **31 se destinan al autoconsumo en procesos industriales** . Estos proyectos abarcan un amplio espectro de tecnologías y modelos de negocio, desde plantas agrícolas y agroindustriales hasta instalaciones de aprovechamiento de residuos urbanos o lodos de depuradora.

El impulso normativo ha sido determinante. La entrada en vigor, en julio de 2025, de la Circular 2/2025 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) marcó un punto de inflexión. Esta norma estableció los criterios técnicos y administrativos para la conexión de nuevas plantas de biometano a la red gasista nacional, lo que ha generado una avalancha de proyectos. En

apenas unos meses, **se han recibido más de 300 solicitudes de conexión**, una muestra clara del interés empresarial y del potencial del país en esta nueva economía verde.

Asignación de solicitudes de conexión

Paralelamente, el pasado 1 de octubre, Enagás abrió el **proceso de asignación de solicitudes de conexión a la red gasista para plantas de hidrógeno renovable**, con plazo hasta el 21 de octubre. Este procedimiento supone un paso decisivo en la integración del hidrógeno verde dentro del sistema energético español, facilitando su transporte, almacenamiento y consumo a gran escala. El hidrógeno renovable, obtenido mediante electrólisis alimentada con energías limpias, se perfila como un vector energético estratégico para descarbonizar sectores difíciles de electrificar, como la industria pesada o el transporte marítimo.

Asimismo, desde la creación del Sistema de Garantías de Origen, **se han registrado 214 usuarios** en la plataforma gestionada por Enagás. Estos actores —que incluyen productores, comercializadores, industrias y grandes consumidores— disponen de carteras de Garantías de Origen (GdO) que certifican la procedencia renovable del gas que producen o consumen.

El SGO funciona de manera similar al sistema existente para la electricidad renovable: permite a los agentes del mercado demostrar que una cantidad determinada de gas ha sido generada a partir de fuentes renovables. De esta forma, se garantiza la trazabilidad, transparencia y credibilidad del mercado, reforzando la confianza de consumidores y empresas y contribuyendo al desarrollo de un sistema energético más limpio y competitivo.

Potencial

El potencial de España en gases renovables es notable. Diversos estudios señalan que **el país podría producir hasta 163 teravatios hora (TWh) de biometano al año**, una cantidad suficiente para cubrir más del 40 % de la demanda actual de gas natural. Además, su posición geográfica, su capacidad de interconexión con Europa y África, y su extensa red gasista le otorgan una ventaja estratégica para convertirse en un hub de exportación de energía renovable.

El hidrógeno verde, por su parte, se perfila como uno de los pilares de la nueva economía energética europea. España, con su abundancia de recursos solares y eólicos, tiene la capacidad de producir hidrógeno a costes competitivos y de exportarlo hacia el norte de Europa. El despliegue de corredores de hidrógeno —como el Corredor H2Med, que conectará la península ibérica con Francia y Alemania— refuerza aún más esta visión de liderazgo.

La CNMC autoriza a Opdenenergy la compra de 440 MW eólicos de Acciona Energía en España por 530 millones

- La CNMC ha autorizado en primera fase la operación de adquisición de 440 MW eólicos de Acciona Energía en España por parte de Opdenenergy.



Parque eólico Chiripa de Acciona Energía.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-cnmc-autoriza-a-opdenenergy-la-compra-de-440-mw-eolicos-de-acciona-e...>

Redacción

Lunes, 20 octubre 2025

Ningún comentario

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha autorizado en primera fase la operación de adquisición de 440 megavatios (MW) eólicos de Acciona Energía en España por parte del productor independiente de energía Opdenenergy --participado por el fondo Antin Infrastructure Partners--, por un importe previsto de **530 millones de euros**.

Acciona anunció esta operación en julio, y el regulador dio su visto bueno el pasado 16 de octubre, tras estudiar la transacción desde el 26 de septiembre, según consta en los registros del portal de competencia.

La cartera vendida está formada por 13 parques eólicos situados en **Albacete, Cádiz, Cuenca, Lérida, Valencia y Zamora**, con una antigüedad promedio de 15 de años. El acuerdo incluye, además, una cartera de proyectos fotovoltaicos en desarrollo de hasta 351 MWp, asociada al potencial de hibridación de los parques eólicos incluidos en la operación.

La operación para Acciona Energía

La transacción se enmarca en la estrategia de **rotación de activos de Acciona Energía**, orientada a "poner en valor la calidad de su cartera, reforzar su perfil financiero y consolidar su posición de

liderazgo en el sector global de las energías renovables", y prevé un resultado estimado de 190 millones de euros de esta venta.

El redactor recomienda

- **Acciona Energía vende 440MW eólicos en España a Opdenenergy por 530 millones**
- **Opdenenergy cierra una financiación corporativa de 350 millones liderada por EIG e Infranity**
- **PVH suministrará seguidores solares para un proyecto de Opdenenergy en Chile de 110 MW**

Entre los hitos recientes del programa de rotación de activos se encuentran la venta de dos carteras de activos hidráulicos en España a Elawan Energy (175 MW) y a Endesa (626 MW). Además, en mayo la compañía firmó un acuerdo con Luz del Sur, una de las principales empresas energéticas de Perú, para la venta del parque eólico San Juan de Marcona (136 MW).

BNP Paribas y Baker McKenzie han actuado como asesores financieros y legales, respectivamente, de la operación.

La IEA prevé un aumento de 4600 GW de las renovables en 2030

- La Agencia Internacional de Energía (IEA) en su último informe, apunta a que las principales energías que crecerán serán la solar y la eólica



La IEA prevé que las energías renovables se duplique para 2030, aumentando 4600 GW

Agencia Internacional de Energía

energías renovables

<https://www.merca2.es/2025/10/21/iea-aumento-renovables-2030-2242858/>

Alejandro Hernandez

Martes, 21 octubre 2025

Así lo ha indicado la **Agencia Internacional de Energía (IEA)** en su último informe **Renovables 2025**, donde apunta a un crecimiento de las energías renovables en **4.600GW**, el doble de lo desplegado en los cinco años anteriores. De hecho, las previsiones señalan que las energías renovables **representarán casi el 40% de toda la energía producida en 2030**.

El principal sector que va a representar este crecimiento **es la energía solar, con un aumento del 80%**. Entre **2025 y 2030, el 42% de las subidas** de la energía solar vendrán de instalaciones distribuidas, es decir **sistemas descentralizados de carácter residencial, comercial, industrial y fuera de red**. La razón de esta expectativa alcista, son los **bajos costes de los paneles**, ya que según apunta el informe, **desde 2023 su coste se redujo cerca del 60%**, haciendo más asumible el autoconsumo tras la escalada del precio de la energía fruto de la crisis energética producida por la **guerra de Ucrania**. Aún así, también el informe apunta a retos propios de esta energía:

La IEA apunta a que la energía eólica será determinante gracias a su estabilidad

La **energía eólica** es el segundo sector que más peso puede tener **en la generación de renovables**, creciendo para **2030 un 16%**. La IEA apunta a que la **eólica terrestre** crecerá más de **732GW** entre 2025 y 2030, gracias a un descenso en los **costes de instalación de un 60%** desde 2010, además de

que los gobiernos ofrecen contratos de compra a largo plazo dando seguridad financiera a los proyectos.

Por otro lado, la **eólica marina** tiene un crecimiento proyectado entre 2025 y 2030 **de más de 140 GW** . Aún así la IEA **rebaja su previsión** de crecimiento a un 27% frente al informe del año pasado por **costes adicionales** (los parques marinos requieren una gran inversión inicial) y **retrasos en la elaboración de los proyectos**.

No obstante, igual que la energía solar, la eólica también tiene riesgos basados en que es una forma de **sustento variable** , por lo que es necesario tener mecanismo para almacenarla y usarla; sino problemas asociados a la **dependencia de materiales críticos** . En este sentido, según el informe **China** , no solo es la principal potencia que va a fomentar este tipo de energía, sino que **produce el 90% de los imanes permanentes de los aerogeneradores** , que utilizan materiales de tierras raras, donde el gigante asiático **controla un 60% de la minería y un 90% de su refinado**.

Por lo que, la IEA apunta a que será una energía **determinante gracias a su estabilidad** , produciendo en momentos del día y del año, donde la solar tiene menos peso. Pero **tiene varios problemas** como: la **dependencia** casi de un único país como **China** para sus imanes; de financiación, con **pérdidas acumuladas 1.200 millones de dólares** en 2024; y retrasos y cancelaciones de proyectos.

Por otro lado, están las energías **hidroeléctrica, bioenergética, geotérmica, solar térmica y CSP** (concentrated solar power), que **combinadas representarían un 7%** de ese crecimiento que la IEA apunta para 2030. Estas se caracterizan por su capacidad de almacenamiento y por su relevancia para el respaldo energético si alguna de las primeras mencionadas sufre problemas.

En resumen este último informe de la IEA apunta al **optimismo** en cuanto al crecimiento de las energías renovables con **4.600 GW de capacidad renovable** , donde la **solar y la eólica se prevé que serán las más destacadas**. La solar, especialmente **por costes y velocidad de despliegue** , mientras que otras como la **eólica, hidroeléctrica y geotérmica** , crecerían **más lentamente** , pero **dando estabilidad en el sistema** . Aún así para que este futuro energético se diera aún hay que dar salida a **los principales retos** a los que se enfrenta el sector como: **la inversión en redes eléctricas** para tener un sistema descentralizado sin **nudos en la demanda** , al igual que formas de **almacenamiento** eficientes.



La Xunta prioriza los parques eólicos sobre la protección del paisaje

- La norma blinda la prioridad de la energía eólica y obliga a tribunales y administraciones a favorecer su desarrollo frente a los intereses paisajísticos.



La Xunta prioriza los parques eólicos sobre la protección del paisaje

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/la-xunta-prioriza-los-parques-e-20251020>

Manuel Moncada

Lunes, 20 octubre 2025

La conocida como ley de acompañamiento añade una disposición adicional a la Ley 7/2008, del 7 de julio, de Protección del Paisaje de Galicia, que declara de "interés público superior" tanto los parques eólicos como sus infraestructuras de evacuación. Esta declaración será determinante a la hora de ponderar los intereses jurídicos en los informes de impacto e integración paisajística y en los procedimientos de evaluación ambiental vinculados a su autorización.

La norma establece que esta consideración tendrá un peso específico a la hora de evaluar los proyectos, lo que se traducirá en una prioridad administrativa para las instalaciones de energía eólica frente a otras posibles afecciones paisajísticas. Además, se presume que estas infraestructuras son compatibles con los objetivos de calidad paisajística fijados en las directrices autonómicas, salvo en casos excepcionales en los que la instalación de aerogeneradores genere impactos críticos e irreversibles en áreas de especial valor ambiental.

La Xunta subraya en la exposición de motivos que esta modificación se enmarca en la estrategia europea para acelerar el despliegue de energías renovables como herramienta clave frente al cambio climático. La ley recoge expresamente que tribunales y autoridades competentes deberán otorgar prioridad a la construcción y explotación de instalaciones eólicas, siempre que se apliquen medidas adecuadas de mitigación o restauración del entorno.

Esta medida se apoya en el reglamento europeo en vigor desde diciembre de 2022, que permite aplicar estos mecanismos en procedimientos de autorización aún sin resolución definitiva.

Por último, la ley aclara la interpretación del artículo 36 de la normativa de 2024, reforzando que la presunción de interés público superior de las energías renovables será permanente hasta alcanzar la neutralidad climática. Esta consideración se aplicará a todos los proyectos sin autorización definitiva antes del 30 de diciembre de 2022, consolidando un marco legal más favorable al desarrollo de la energía eólica en Galicia.

Las renovables sufren correcciones en sus valoraciones de hasta el 60% por los bajos precios de la energía

- El informe Spanish Energy Deal Pulse elaborado por Alvarez & Marsal destaca que los proyectos en fase temprana o 'ready to build' han reducido su rango a 50.000–90.000 euros/MW.



Las renovables sufren correcciones en sus valoraciones de hasta el 60% por los bajos precios de la energía

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-renovables-sufren-correcciones-en-sus-valoraciones-de-hasta-el-60-por-...>

Sandra Acosta

Lunes, 20 octubre 2025

El informe Spanish Energy Deal Pulse elaborado por Alvarez & Marsal destaca que los proyectos en fase temprana o 'ready to build' han reducido su rango a 50.000–90.000 euros/MW

Los activos renovables en España están experimentando una fuerte corrección en sus valoraciones, con caídas que alcanzan hasta el 60% en algunos casos, según el informe Spanish Energy Deal Pulse elaborado por Alvarez & Marsal (A&M). El estudio atribuye este ajuste a la presión a la baja sobre los precios de la energía, provocada por un exceso de capacidad renovable, especialmente solar fotovoltaica, y una demanda eléctrica estancada.

De acuerdo con A&M, el mercado energético español atraviesa un cambio de ciclo marcado por la desaceleración de las operaciones, la volatilidad de los precios y un desequilibrio creciente entre oferta y demanda. Mientras que en el conjunto de Europa el volumen de operaciones aumentó un 27% interanual, en España descendió un 10%, aunque el valor agregado de las transacciones creció un 60%, impulsado por grandes operaciones.

El informe destaca que los proyectos en fase temprana, especialmente los denominados Ready to Build (RtB), son los más afectados por la corrección. Si entre 2021 y 2023 estos activos se valoraban entre 150.000 y 250.000 euros por megavatio (MW), actualmente su rango se ha reducido a 50.000–90.000 euros/MW.

Según A&M, esta caída refleja un aumento del riesgo percibido y la dificultad para asegurar ingresos estables, lo que ha llevado a promotores y fondos a estructurar sus modelos financieros en torno a contratos PPA y proyectos de hibridación, con el fin de mitigar la volatilidad del mercado.

La paradoja del éxito renovable

El informe atribuye esta situación al propio éxito del despliegue renovable en España. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC 2023-2030) establece un objetivo de 214 gigavatios (GW) instalados en 2030; sin embargo, la capacidad ya existente y en tramitación supera ampliamente esa cifra, con un exceso especialmente acusado en la energía solar, donde la sobreoferta podría alcanzar el 50% respecto al objetivo previsto.

Esta sobrecapacidad ha generado un fenómeno estructural de “canibalización de precios”, con episodios de valores cero o incluso negativos en el mercado mayorista. En 2024, el precio capturado por la generación solar se redujo hasta 45 euros/MWh, frente a los 58 euros/MWh del año anterior, y en 2025 cayó por debajo de los 35 euros/MWh.

A pesar del auge renovable, la demanda eléctrica se redujo un 3,7% en los últimos doce meses. A&M advierte además de un grave cuello de botella en la red de distribución: más del 80% de las subestaciones españolas han alcanzado su máxima capacidad, lo que dificulta la conexión de nuevos proyectos y limita la capacidad de respuesta del sistema ante incidencias, como el apagón ocurrido en abril.

Medidas regulatorias y perspectivas de futuro

En el ámbito regulatorio, el informe valora positivamente la Circular 1/2024 de la CNMC y la Resolución del 8 de junio de 2025, que reforman los criterios de acceso y conexión a las redes eléctricas. Asimismo, destaca el desarrollo de un marco más estable para el almacenamiento energético, basado en el Real Decreto-Ley 23/2020 y la Estrategia Nacional de Almacenamiento de 2021.

Pese a las tensiones actuales, A&M identifica nuevas oportunidades ligadas al aumento del consumo eléctrico por la digitalización y la electrificación industrial, así como al impulso del almacenamiento energético y la expansión de la red eléctrica, que **movilizará 13.590 millones de euros hasta 2030**.

Un ajuste “necesario” para un nuevo ciclo

Para Manuel Cortés, Managing Director de Valuations en A&M, las correcciones actuales suponen “un ajuste necesario que devuelve realismo al mercado”.

“Tras años de crecimiento acelerado, el sector necesita recalibrar expectativas y basar las decisiones de inversión en fundamentos sólidos. Este proceso, aunque exigente, sienta las bases para una recuperación más sostenible y eficiente a medio plazo”, afirmó.

Por su parte, Gabriel Valtueña, Managing Director de Infrastructure & Capital Projects en la firma, considera que el sistema se encuentra en “un punto de inflexión”, en el que la descompensación

entre generación y demanda amenaza la rentabilidad de los proyectos y la estabilidad del sistema eléctrico.

Las soluciones energéticas Equinox2 llegan a GENERA de la mano de Salicru - Energética 21

- La compañía mostrará sus inversores Equinox T-RV para revamping, nuevas baterías de autoconsumo y el sistema SLC Energy Manager para optimizar la eficiencia energética.



Las soluciones energéticas Equinox2 llegan a GENERA de la mano de Salicru.

soluciones energéticas

equinox2

salicru

genera 2025

inversores solares

energía renovable

equinox t-rv

<https://energetica21.com/noticia/soluciones-energeticas-equinox2-llegan-genera-mano-salicru/>

Energética 21

Lunes, 20 octubre 2025

La compañía mostrará sus inversores Equinox T-RV para revamping, nuevas baterías de autoconsumo y el sistema SLC Energy Manager para optimizar la eficiencia energética.

Salicru , referente en **soluciones energéticas integradas** , participará en **GENERA 2025 (stand 8C16)** , donde presentará su gama de **inversores solares EQUINOX2** , diseñados para reducir la dependencia de la red eléctrica convencional y aprovechar al máximo la energía renovable.

Entre las novedades más destacadas se encuentra la **nueva línea EQUINOX T-RV** , una solución específica para **proyectos de revamping** que permite **modernizar instalaciones solares existentes** , mejorando su rendimiento y prolongando su vida útil. Además, Salicru presentará sus **nuevas baterías de autoconsumo** , tanto **residenciales como industriales** , pensadas para **maximizar la independencia energética** y facilitar la gestión flexible de la energía.

Otro de los lanzamientos será el **SLC Energy Manager** , un sistema integral para la **monitorización y gestión eficiente de la potencia eléctrica** en entornos comerciales e industriales. Compatible con **inversores de diferentes marcas** , esta herramienta avanzada ayuda a **reducir costes, minimizar la huella de carbono y mejorar la eficiencia operativa** , consolidándose como un **aliado estratégico para la transición energética empresarial** .

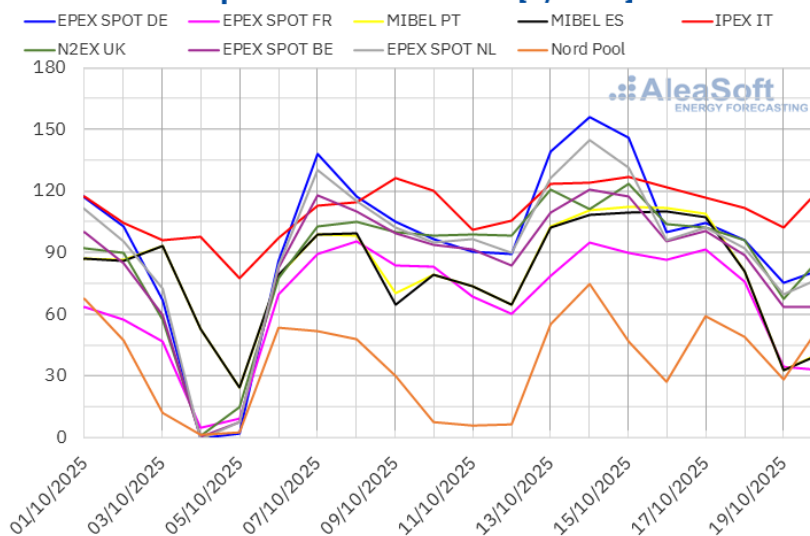
En su **60º aniversario** , Salicru presume de un plan de crecimiento basado en la **proximidad al cliente** , la **internacionalización** y la **innovación tecnológica** . La compañía ha ampliado recientemente su **sede central en Santa Maria de Palautordera (Barcelona)** , que ya supera los **20.000 m²** , reforzando así su capacidad productiva y su compromiso con la **industria sostenible y el desarrollo energético** .



Los mercados eléctricos europeos encadenan nuevas subidas en la tercera semana de octubre impulsados por más demanda y...

- Nuevamente la mayoría de los mercados registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh y máximos de los últimos meses. Además, los mercados neerlandés y alemán alcanzaron precios cuartohorarios superiores a 400 €/MWh.

Mercados europeos de electricidad [€/MWh]



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/20/los-mercados-electricos-europeos-encadenan-nuevas-subidas-en-la-t...>

Lunes, 20 octubre 2025

En la tercera semana de octubre, los precios de los principales mercados eléctricos europeos continuaron la tendencia de subidas de la semana anterior, alcanzando la mayoría promedios semanales superiores a 90 €/MWh. Nuevamente la mayoría de los mercados registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh y máximos de los últimos meses. Además, los mercados neerlandés y alemán alcanzaron precios cuartohorarios superiores a 400 €/MWh, los valores más altos desde el verano y el inicio de año, respectivamente. El aumento de la demanda eléctrica y el descenso de la producción eólica y solar en la mayoría de los mercados, favorecieron la subida de los precios.

Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 13 de octubre, la producción solar fotovoltaica disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. Tras dos semanas de subidas, los mercados italiano y francés registraron las mayores caídas, del 24% y el 12%, respectivamente. Los mercados portugués y español continuaron la tendencia a la baja de la semana anterior, con descensos respectivos del 8,5% y del 3,4%. Esta fue la cuarta semana consecutiva de caídas para el mercado español. La excepción fue el mercado alemán, que registró un aumento del 42% en la producción fotovoltaica, revirtiendo así la tendencia a la baja de la semana anterior.

Durante la semana del 20 de octubre, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la tendencia a la baja continuará y la producción fotovoltaica disminuirá en los mercados italiano, alemán y español.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERN.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERN.

Durante la tercera semana de octubre, la producción eólica disminuyó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado italiano continuó la tendencia a la baja observada la semana anterior, experimentando el mayor descenso, del 61%. Le siguieron los mercados portugués y español con caídas del 47% y el 44%, respectivamente. En ambos casos, los descensos revirtieron la tendencia alcista de la segunda semana de octubre. El mercado alemán continuó la tendencia a la baja de la semana anterior, pero con la menor caída, del 28%. En cambio, en el mercado francés la producción eólica aumentó un 98%, invirtiendo la tendencia a la baja de la semana precedente.

En la semana del 20 de octubre, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, se espera que la producción con esta tecnología aumente significativamente en los principales mercados europeos.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERN.

Demanda eléctrica

En la semana del 13 de octubre, la demanda eléctrica aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. Destacó el mercado británico con el mayor incremento de la demanda, de un 8,0%. Los aumentos en el resto de los mercados oscilaron entre el 0,9% en España y el 2,7% en Bélgica. El mercado español revirtió la tendencia descendente de la semana anterior. El mercado portugués continuó la tendencia alcista por tercera semana consecutiva, esta vez con un incremento del 1,3%. En los mercados británico, belga y francés la demanda de electricidad creció por segunda semana consecutiva. Por el contrario, en los mercados alemán e italiano se invirtió la tendencia ascendente registrada la semana anterior, con descensos de la demanda del 1,4% y el 0,4%, respectivamente.

Durante la semana, las temperaturas medias descendieron en la mayoría de los mercados analizados respecto a la semana anterior. Las disminuciones oscilaron entre 0,2°C en Italia y 2,4°C en Alemania. La península ibérica fue la excepción. En Portugal y España, las temperaturas medias aumentaron 0,4°C y 0,1°C, respectivamente, en comparación con la semana que comenzó el 6 de octubre.

Para la semana del 20 de octubre, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la demanda aumentará en los principales mercados europeos.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica, TERN, National Grid y ELIA.

Mercados eléctricos europeos

En la tercera semana de octubre, los precios promedio de los principales mercados eléctricos europeos subieron respecto a la semana anterior. El mercado EPEX SPOT de Francia registró el menor aumento de precios, de solo el 0,4%. En cambio, el mercado Nord Pool de los países nórdicos alcanzó la mayor subida porcentual de precios, del 68%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios subieron entre el 2,5% del mercado EPEX SPOT de Bélgica y el 17% del mercado MIBEL de Portugal.

En la semana del 13 de octubre, los promedios semanales fueron superiores a 90 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron el mercado nórdico y el mercado francés, cuyos promedios fueron de 48,56 €/MWh y 78,78 €/MWh, respectivamente. En cambio, el mercado alemán y el mercado IPEX de Italia registraron los mayores promedios semanales, de 116,63 €/MWh y 118,22 €/MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios estuvieron entre los 92,99 €/MWh del mercado español y los 108,94 €/MWh del mercado neerlandés.

Por lo que respecta a los precios diarios, durante la tercera semana de octubre, la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh. Las excepciones fueron los mercados francés y nórdico. Este último mercado alcanzó el menor precio diario de la semana entre los mercados analizados, de 26,94 €/MWh, el jueves 16 de octubre. En cambio, el martes 14 de octubre el mercado alemán alcanzó el promedio diario más elevado de la semana, de 156,14 €/MWh. Este fue su precio más alto desde el 15 de febrero. El día 15 de octubre, el mercado N2EX del Reino Unido alcanzó su precio diario más alto desde el 14 de marzo, mientras que el mercado portugués registró su precio más alto desde el 21 de junio. Los mercados italiano y español alcanzaron sus mayores precios diarios desde el 2 de julio los días 15 y 16 de octubre, respectivamente. El martes 14 de octubre también lo hicieron los mercados belga y neerlandés.

Por otra parte, el martes 14 de julio, el mercado neerlandés alcanzó un precio cuartohorario de 437,97 €/MWh, mientras que el mercado alemán registró un precio de 508,38 €/MWh. No se habían alcanzado precios tan elevados en estos mercados desde principios de julio y finales de enero, respectivamente.

En la semana del 13 de octubre, el aumento de la demanda y la caída de la producción eólica y solar en la mayoría de los mercados propiciaron la subida de los precios en los mercados eléctricos europeos. Sin embargo, el notable incremento de la producción eólica en Francia contribuyó a limitar el incremento de los precios en el mercado francés.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la cuarta semana de octubre, los precios bajarán en los mercados eléctricos europeos, influenciados por aumentos significativos de la producción eólica.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de OMIE, EPEX SPOT, Nord Pool y GME.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de petróleo Brent para el Front-Month en el mercado ICE alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 63,32 \$/bbl, el lunes 13 de octubre. Posteriormente, estos futuros registraron una tendencia descendente. Como resultado, el jueves 16 de octubre, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 61,06 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más bajo desde el 6 de mayo. El viernes 16 de octubre, el precio de cierre fue ligeramente superior, de 61,29 \$/bbl, pero todavía fue un 2,3% menor al del viernes anterior.

La preocupación por la demanda, influenciada por las tensiones comerciales entre China y Estados Unidos, las previsiones de la Agencia Internacional de la Energía sobre los excedentes de suministro en 2026, así como el descenso de la tensión en Oriente Medio, ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de petróleo Brent en la tercera semana de octubre. El anuncio del presidente estadounidense de una próxima reunión con su homólogo ruso para tratar sobre el fin de la guerra en Ucrania también incrementó la presión a la baja sobre los precios por la posibilidad de una mayor disponibilidad de petróleo en los mercados internacionales en el caso de un levantamiento de sanciones a Rusia.

En cuanto a los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front-Month, el lunes 13 de octubre registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 31,48 €/MWh. Posteriormente, los precios aumentaron. El jueves 16 de octubre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 32,38 €/MWh. Sin embargo, el viernes 17 de octubre, tras una caída del 1,7% respecto al día anterior, el precio de cierre fue de 31,82 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 1,1% menor al del viernes anterior.

La posibilidad de que se incrementen las exportaciones europeas de gas a Ucrania durante el invierno como consecuencia de los daños causados por la guerra en la infraestructura gasista de este país, ejercieron su influencia al alza sobre los precios de los futuros de gas TTF. Sin embargo, los elevados niveles de las reservas europeas y el suministro abundante tanto de gas procedente de Noruega como de gas natural licuado propiciaron que los precios se mantuvieran por debajo de los de la semana anterior.

Por lo que respecta a los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2025, el martes 14 de octubre, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 76,94 €/t. Posteriormente, los precios aumentaron. Como consecuencia, el jueves 16 de octubre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 79,52 €/t. El viernes 17 de octubre, el precio de cierre fue ligeramente inferior, de 79,47 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 0,3% menor al del viernes anterior.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ICE y EEX.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Nuevo decreto en Colombia busca fortalecer la contratación de energía a largo plazo y garantizar la seguridad eléctrica...

- El Gobierno expide el Decreto 1091 de 2025 para impulsar la contratación de energía a largo plazo, diversificar la matriz eléctrica y promover fuentes limpia...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/nuevo-decreto-en-colombia-busca-fortalecer-la-contratacion-de-...>

Lunes, 20 octubre 2025

20 octubre 2025 0

El Gobierno nacional, a través del **Ministerio de Minas y Energía** , expidió el **Decreto 1091 de 2025** , con el propósito de fortalecer la contratación a largo plazo en el sector eléctrico y garantizar la seguridad energética del país.

Según el Ministerio, la medida busca **diversificar la generación eléctrica, promover energías limpias y asegurar tarifas más estables para los hogares colombianos** . En las próximas semanas, el MinEnergía convocará **nuevas subastas** para atraer más fuentes renovables a la matriz energética y avanzar hacia una **transición energética justa** .

El decreto adiciona disposiciones al **Decreto Único Reglamentario 1073 de 2015** , estableciendo nuevos lineamientos de política pública para la contratación a largo plazo en proyectos de **generación, almacenamiento, transmisión y distribución** de energía eléctrica. Con ello, el Gobierno pretende **planificar mejor la oferta energética y reducir los riesgos de desabastecimiento** en el futuro.

El **ministro de Minas y Energía, Edwin Palma** , destacó que esta medida “es un paso fundamental hacia una política energética de largo aliento que prioriza la estabilidad, la sostenibilidad y la seguridad del servicio eléctrico”.

“Queremos que Colombia cuente con un sistema energético moderno, resiliente y confiable. Con la contratación a largo plazo, aseguramos que la energía no solo llegue a más regiones, sino que lo haga a precios justos y con una mayor participación de fuentes limpias”, agregó el ministro.

El decreto también apunta a **reducir los efectos del cambio climático** y de la **variabilidad del clima** , aprovechando de manera más eficiente los recursos naturales del país. Además, impulsa la **expansión de las redes eléctricas** y el desarrollo de **proyectos de almacenamiento energético** que fortalezcan la seguridad energética nacional.

Palma subrayó que el Gobierno está comprometido con un **modelo energético justo, sostenible y equitativo** , y que esta iniciativa envía “una señal clara a los inversionistas, a las comunidades y a los usuarios: en Colombia habrá energía limpia, suficiente y accesible para todos”.

Con esta medida, el **Ministerio de Minas y Energía** reafirma su compromiso con **garantizar un suministro confiable, sostenible y asequible** , en el marco de una **transición energética responsable** que impulse el desarrollo territorial y económico del país.

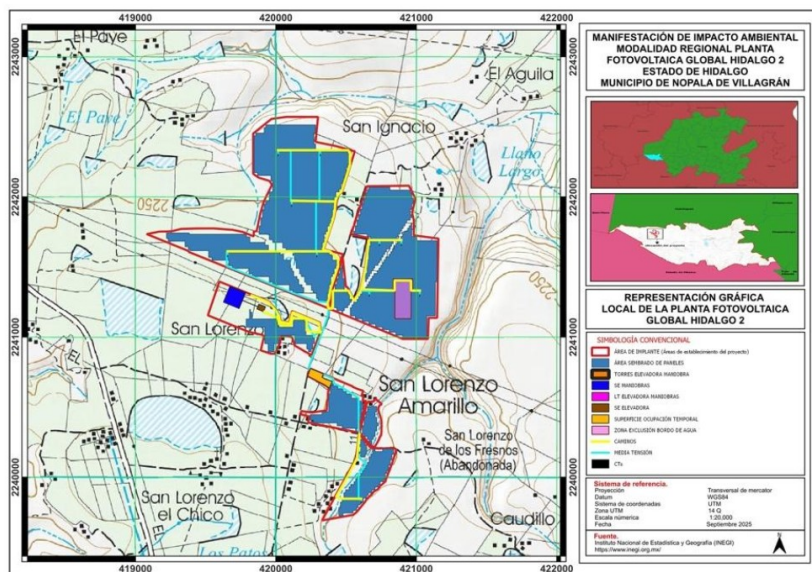
Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Presentan para evaluación ambiental dos proyectos solares que suman casi 250 MWp en Hidalgo

- Los desarrollos presentados ante la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat) consisten en una planta de 130 MWp y otra de 116 MWp, ambas ubicadas en el municipio de Nopala de Villagrán.



<https://www.pv-magazine-mexico.com/2025/10/20/presentan-para-evaluacion-ambiental-dos-proyectos-solares...>

Martes, 21 octubre 2025

Los desarrollos presentados ante la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat) consisten en una planta de 130 MWp y otra de 116 MWp, ambas ubicadas en el municipio de Nopala de Villagrán.

Luis Ini

Dos proyectos solares con una capacidad conjunta de casi 250 MWp fueron presentados ante la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat) para evaluación ambiental en el municipio de Nopala de Villagrán, estado de Hidalgo.

Se trata de la presentada como Planta Fotovoltaica Alten Hidalgo 100 MW, promovida por Alten Energías Renovables México Once, y de la Planta Fotovoltaica Global Hidalgo 2, impulsada por Global Solar América 2, ambas registradas bajo la modalidad de Manifestación de Impacto Ambiental regional (MIA-R).

La primera iniciativa, llamada Planta Fotovoltaica Alten Hidalgo 100 MW, propuesta por Alten Energías Renovables México Once, que se ubicará en el Rancho La Esperanza Km 2.4 carretera Las Cruces, localidad San Lorenzo el Chico, solicita aprobación de la Manifestación de Impacto Ambiental regional (MIA-R) y contempla una capacidad instalada de 100 MW y una potencia pico de 130,067 MW, mediante 18,193 módulos, 25 inversores, caminos internos, área de almacenamiento en

baterías (BESS), subestación elevadora y línea de transmisión, sobre un predio de 163,9916 hectáreas de las cuales 3,6244 hectáreas requerirían remoción de vegetación.

La segunda propuesta, Planta Fotovoltaica Global Hidalgo 2, impulsada por Global Solar América 2, se presenta también mediante MIA-R y propone una planta de una capacidad instalada de 92 MW y una potencia pico de 116,004 MWp, a partir de 163,386 módulos, área BESS, subestación elevadora de 34,5 kV/230 kV y línea de interconexión de 230 kV sobre 184,6128 hectáreas, con 57,1212 hectáreas de remoción de vegetación.

Otro parque fotovoltaico en Hidalgo ha sido también presentado recientemente, en julio pasado, ante evaluación ambiental, como el proyecto de 257 MW impulsado por Kenerwatts en los municipios de Singuilucan y Epazoyucan.

Este último proyecto ha despertado la preocupación de las comunidades locales en cuanto al uso del suelo, la remoción de vegetación y el impacto sobre actividades agrícolas tradicionales, especialmente sobre el riesgo para la producción de maguey.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Projecten connectar 4.000 cases del Pirineu a calderes públiques de biomassa per tenir calor

- El CTFC redacta estudis per a vuit pobles de Lleida, amb equips que sumen 32,4 MW de potència, i en prepara més. Impulsa la gestió forestal i l'economia local i suposa un estalvi de 10.021 t de CO2



Obres aquest any a Naut Aran per desplegar un sistema de 'district heating'. - AJUNTAMENT DE NAUT ARAN

projecten connectar 4 000 cases

<https://www.segre.com/ca/comarques/251021/projecten-connectar-4-000-cases-pirineu-calderes-publicques-bio...>

Marc Codinas

Martes, 21 octubre 2025

Journalist

El Centre Tecnològic i Forestal de Catalunya (CTFC) ha completat una sèrie d'estudis per desplegar xarxes de calor en vuit nuclis de població del Pirineu de Lleida. L'objectiu és subministrar calefacció i aigua calenta a milers de llars mitjançant calderes públiques que funcionin amb biomassa forestal, substituint progressivament l'ús de gas i gasoil.

Les localitats del Pont de Suert, Tremp, Llavorsí, Bellver de Cerdanya, Montellà, Coll de Nargó, Les i Sant Llorenç de Morunys són les primeres candidates. En conjunt, més de 4.000 habitatges podrien connectar-se a les futures xarxes, amb una potència total de 32,4 megawatts i una demanda prevista de 50,9 gigawatts-hora a l'any. Per respondre a aquesta necessitat, les calderes consumirien unes 19.500 tones de biomassa anuals, evitant l'emissió de més de 10.000 tones de diòxid de carboni.

Paral·lelament, el CTFC treballa ja en nous estudis de viabilitat per als nuclis de Vilaller, Martinet, la Pobra de Segur i Alins, i en el marc del projecte BoscAran, a Arròs, Vila, Les, Vielha e Mijaran i Bagergue. "Aquests projectes són el primer pas perquè el Pirineu afronti la transició energètica amb solucions pròpies i sostenibles", explica Francesc Viaplana, responsable del CTF. Així, afegeix que "hem seleccionat localitats que ja tenen experiència prèvia amb calderes de biomassa i un coneixement social dels avantatges. A més, moltes disposen de boscos en propietat municipal, cosa que reforça l'economia local".

“Estalvi, seguretat i comoditat”

Les xarxes de calor – *district heating* en la denominació tècnica– consisteixen en un sistema de calderes públiques connectades per un circuit d'aigua calenta que proveeix els habitatges del poble. Cada casa s'enllaça al circuit mitjançant un intercanviador que substitueix la caldera individual. El sistema central s'encarrega de produir i distribuir la calor, de manera que els veïns paguen només per l'energia consumida, amb un cost menor que els combustibles fòssils. “Per als veïns suposarà estalvi, seguretat i comoditat”, assenyala Paco Cano, tècnic del CTFC. “Al Pirineu no tenim alternativa. O apostem pel pèl·let i la gestió forestal o continuarem depenent d'energies externes i contaminants. Això pot convertir la gestió del bosc en la primera indústria de molts pobles.”

Aquests estudis s'emmarquen en un conveni impulsat per la direcció general de Polítiques de Muntanya i respon a les exigències de la normativa europea que preveu la transformació de les calderes de gasoil i gas el 2040 a favor de les energies renovables. “Volem que la transició no sigui una càrrega, sinó una oportunitat de desenvolupament”, conclou Viaplana.

Un model habitual en regions alpines com el Tirol

Els avantprojectes elaborats pel CTFC serviran de base perquè els ajuntaments pirinencs puguin optar a ajuts i finançament, tant públic com privat, amb l'objectiu de desplegar xarxes de calor sostenibles.

A la província de Lleida ja hi ha un cas pioner d'aquest tipus de sistemes. Es tracta de Vilaplana, al municipi de la Baronia de Rialb, on una instal·lació de calefacció urbana escalfa vuit habitatges i fins i tot l'asfalt d'un carrer per evitar gelades. Així, durant els últims anys també s'han estès aquests projectes per a edificis públics, com a la Pobla de Segur –que centralitza la calor de cinc immobles municipals–, Esterri d'Àneu, Llavorsí i la Seu d'Urgell. A Soriguera s'estudien ara iniciatives similars per als pobles de Vilamur, Estac, Llagunes i Baro, que podrien convertir la gestió de biomassa forestal en un motor d'economia circular i d'aprofitament dels recursos locals. Aquest model, freqüent en regions alpines com el Tirol, ha demostrat que l'energia de proximitat pot reduir emissions i generar ocupació estable en zones de muntanya.

Repsol Ibereólica obtiene luz verde para un proyecto híbrido eólico-solar que suma 226 MW en Chile

- El proyecto ERNC Tarapacá aprobado plantea una inversión estimada en 200 millones de dólares, con conexión vía línea de transmisión de 35 km entre las regiones de Tarapacá y Antofagasta.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/20/repsol-ibereolica-obtiene-luz-verde-para-un-proyecto-hibrido-eolico-s...>

Lunes, 20 octubre 2025

El proyecto ERNC Tarapacá aprobado plantea una inversión estimada en 200 millones de dólares, con conexión vía línea de transmisión de 35 km entre las regiones de Tarapacá y Antofagasta.

Luis Ini

Planta fotovoltaica

Imagen: Dad Hotel / Unsplash

De pv magazine LatAm

La iniciativa denominada ERNC Tarapacá, desarrollada por Repsol Ibereólica Renovables, recibió recientemente la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) por parte del Servicio de Evaluación Ambiental chileno. El proyecto contempla una capacidad total de 226 MW a partir de una planta solar de 135 MW y un parque eólico de 91 MW, integrados con una línea de evacuación de 35 km que conectará a la subestación Frontera, cruzando parte del territorio de Antofagasta.

La planta solar integrará 223 000 módulos de 660 Wp cada uno, mientras que el parque eólico asociado al proyecto incluirá 13 aerogeneradores de 7 MW cada uno. Ambos compartirán una subestación transformadora y evacuación hacia Antofagasta.

El ERNC Tarapacá se ubica en la comuna de Pozo Almonte, región de Tarapacá, aunque parte de su línea de transmisión transitará por María Elena, en la región de Antofagasta, para conectar con la red existente.

La vida útil del proyecto se proyecta en 33 años, y su objetivo es aportar producción firme a la red eléctrica chilena y diversificar las fuentes energéticas en el norte del país.

El desarrollo del ERNC Tarapacá se suma a otros proyectos híbridos y renovables destacados en la misma zona, como el proyecto ERNC Antofagasta, con capacidad de 1 203 MW (528 MW eólicos y 675 MW solares) y una inversión estimada de 874 millones de dólares, ya aprobado en su Estudio de Impacto Ambiental el mes pasado.

La cartera del consorcio Repsol-Ibereólica en Chile supera los 1 200 MW de proyectos operativos, en construcción o en desarrollo avanzado, con intención de expansión futura más allá de 2030.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Un nuevo informe de progreso mundial insta a impulsar las renovables y las redes eléctricas

- El mundo se está quedando atrás en sus objetivos de energías renovables, a pesar del progreso récord del año pasado, según el informe 'Cumpliendo con el



<https://www.smartgridsinfo.es/2025/10/21/nuevo-informe-progreso-mundial-insta-impulsar-renovables-redes-e...>

GTR Redacción

Martes, 21 octubre 2025

El mundo se está quedando atrás en sus objetivos de energías renovables, a pesar del progreso récord del año pasado, según el informe 'Cumpliendo con el Consenso de los EAU: Seguimiento del progreso hacia la triplicación de la capacidad de energía renovable y la duplicación de la eficiencia energética para 2030'. El documento destaca que la capacidad mundial de energías renovables alcanzó en 2024 una cifra sin precedentes de 582 GW, pero esta cifra aún no es suficiente para mantener el rumbo hacia el objetivo del Consenso de los EAU de la COP28 de triplicar las energías renovables hasta alcanzar los 11,2 TW para 2030.

El informe destaca la necesidad de invertir en la modernización y expansión de las redes eléctricas.

El informe, publicado por la Agencia Internacional de Energías Renovables (Irena), la Presidencia brasileña de la COP30 y la Global Renewables Alliance (GRA), subraya que alcanzar esta meta exige ahora la cifra de 1.122 GW de capacidad adicional cada año a partir de 2025, lo que requiere que el crecimiento anual se acelere hasta el 16,6% a lo largo de la década.

A su vez, el informe destaca que la eficiencia energética es una preocupación igualmente importante. La intensidad energética global mejoró tan solo un 1% en 2024, muy por debajo del aumento anual del 4% necesario para alcanzar el objetivo del Consenso de los EAU y mantener vigente el objetivo de 1,5 °C.

Integración de los objetivos renovables en los planes climáticos

El informe pide que se tomen medidas urgentes para integrar los objetivos renovables en los planes climáticos nacionales (NDC 3.0) antes de la COP30 en Belém; aumentar la inversión en energías renovables a al menos 1,4 billones de dólares por año en el período 2025-2030, más del doble de los 624.000 millones de dólares invertidos en 2024; y la doble ambición colectiva de los planes climáticos nacionales para alinearse con el objetivo global de energías renovables.

Las principales economías avanzadas y emergentes del mundo deben tomar la iniciativa, según las recomendaciones del nuevo informe. Se predice que los países del G20 representarán más del 8% de las energías renovables mundiales para 2030, y se espera que las economías desarrolladas más ricas del G7 asuman un papel de liderazgo al aumentar su participación a alrededor del 20% de la capacidad mundial durante esta década.

Necesidad de invertir en redes eléctricas y energías renovables

Las principales economías mundiales también deben cumplir con el financiamiento climático, añade el documento. Y más allá de las energías renovables, se destaca la necesidad urgente de invertir en redes eléctricas, cadenas de suministro y fabricación de tecnología limpia para la energía solar, eólica, baterías e hidrógeno.

Según el informe, si bien las inversiones en energías renovables crecieron un 7% en 2024, los desembolsos reales se mantienen muy por debajo de los niveles necesarios para crear una cartera sólida de proyectos y acelerar la construcción. En cuanto a las cadenas de suministro, es fundamental garantizar prácticas comerciales justas y transparentes para las tecnologías críticas de energías renovables y fomentar la cooperación internacional para salvaguardar los corredores comerciales de materiales y componentes clave.

Además, el informe subraya que la inversión estratégica en la modernización y expansión de las redes eléctricas es fundamental para integrar nueva capacidad y fortalecer la seguridad energética. De aquí a 2030, se estima que se deben destinar 670.000 millones de dólares anuales a las redes eléctricas, y se requiere mayor inversión para ampliar rápidamente las soluciones de almacenamiento de energía, facilitar la integración de las energías renovables y salvaguardar la estabilidad de la red eléctrica.

Vestas congela sus planes de abrir una fábrica de turbinas eólicas en Polonia

- La compañía danesa cita una demanda más débil de lo esperado para energía eólica marina en su mercado principal europeo.



Fábrica de aerogeneradores de Vestas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/vestas-congela-sus-planes-de-abrir-una-fabrica-de-turbinas-eolicas-en-polo...>

José A. Roca

Martes, 21 octubre 2025

La compañía danesa cita una demanda más débil de lo esperado para energía eólica marina en su mercado principal europeo

Vestas ha suspendido sus planes de abrir una fábrica de turbinas eólicas en Polonia, citando una demanda más débil de lo esperado para energía eólica marina en su mercado principal europeo.

El fabricante danés anunció el año pasado que construiría la instalación cerca de Szczecin, en la costa del mar Báltico de Polonia, para producir palas para sus turbinas marinas de 15MW.

La planta, que originalmente se esperaba que abriera en 2026 y empleara a más de 1.000 personas, ha sido ahora puesta en pausa.

Una demanda menor de la esperada

Vestas declaró: "El desarrollo se ha pausado debido a una demanda menor de lo proyectado para energía eólica marina en Europa. Vestas continúa invirtiendo en capacidad de fabricación local cuando el volumen del mercado de energía eólica marina y la certeza lo permiten. La energía eólica marina también ayudará a Europa a construir un sistema energético asequible, seguro y sostenible."

La empresa aseguró que la decisión no afecta a ningún empleado o proyecto actual.

Vestas opera actualmente dos fábricas en Polonia: una planta de ensamblaje de góndolas para eólica marina que comenzó a operar en enero de 2025, y una fábrica de palas para eólica terrestre en Goleniów, cerca de Szczecin, que adquirió recientemente.

La compañía emplea a más de 1.900 personas en Polonia.

Varsovia había esperado que la instalación planificada en Szczecin sirviera como base para una cadena de suministro nacional más amplia que respaldara los próximos proyectos de energía eólica marina, incluidos los primeros parques eólicos del país en el mar Báltico.

Vestas afirmó que sigue comprometida con invertir en fabricación local donde las condiciones del mercado ofrezcan suficiente volumen y certeza a largo plazo.



**FATIH
BIROL**

DIRECTOR EJECUTIVO DE LA AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA. Sostiene que «dar la espalda a la energía nuclear fue un error histórico de Europa», pero «ahora vuelve con fuerza» al ser necesaria

«El Gobierno debe medir con gran cuidado lo que hace con la nuclear»

CARLOS SEGOVIA BURGOS

Fatih Birol (Ankara, 1958) dirige la Agencia Internacional de la Energía desde 2015 y concede esta entrevista a EL MUNDO tras participar en el Congreso anual de la Empresa Familiar en Burgos y poco antes de mantener un encuentro con el Rey Felipe VI, que quiere información sobre la perspectiva del sector.

Pregunta. ¿Le sorprendió el apagón en España?

Respuesta. Ya habíamos visto señales tempranas de incidentes similares en muchos países del mundo. Y pienso que todos deberíamos estar preparados para sorpresas así provenientes de otros países, porque en mi opinión, los gobiernos y las compañías eléctricas no tomaron la seguridad de la red eléctrica tan en serio como deberían haberlo hecho. Y como resultado de eso, vimos el apagón en España. Y no descartaría que tengamos problemas similares si no se toma en serio la seguridad de la red.

P. ¿Qué lecciones debe extraer el mundo de este apagón?

R. Cuando veo los números de los últimos diez años en Europa, pero también en el mundo, los gobiernos han invertido 1 euro en plantas eléctricas por cada 0,40 en redes. En un mundo seguro, sin incidentes, esa proporción debería ser de 1 a 1. Creo que una lección es que hay que invertir fuertemente en construir redes, modernizarlas y aumentar su capacidad. La segunda lección es que los operadores son extremadamente importantes y tienen una gran responsabilidad. En mi opinión, los operadores [Red Eléctrica en España] son como cirujanos del corazón: deben ser muy cuidadosos y estar bien capacitados. También hay que mejorar la coordinación entre operadores, consumidores, compañías eléctricas y gobiernos en todos los países.

P. ¿El apagón español fue entonces una tormenta perfecta de red antigua y muchas energías renovables?

R. Exactamente. Para mí, la estabilidad de la red es la palabra clave. Puedes tener todas las plantas eléctricas que quieras, pero sin estabilidad no sirve. Para tener estabilidad, por supuesto, se necesita una buena cesta de fuentes de electricidad. En cuanto a las renovables, su contribución es muy fuerte, tanto a nivel global como en España y Europa. el año pasado, se añadieron 750 GW de nuevas renovables a la red en el mundo —el número más alto de la historia—, pero resultó que 1.700 GW de renovables ya terminadas no pudieron conectarse porque no hay redes seguras. Están ahí, esperando su turno.



ARABA PRESS

«No se tomó en serio la seguridad de la red y de ahí el apagón»

«Hay mucha renovable a la cola por no haber redes seguras»

«Tengo buenas noticias: los precios del gas y petróleo bajarán»

Cómo vamos a sacar el mayor provecho de las renovables es una pregunta clave para cada país.

P. ¿Como es posible que el Gobierno español y de otros países europeos hayan fallado así diciendo que había que electrificar, pero sin preparar la red para ello?

R. Ese es el punto ciego del sistema eléctrico europeo. Europa no produce petróleo ni gas, solo un poco. Y Europa nunca producirá grandes cantidades en el futuro. Por eso, en mi opinión, el futuro de Europa es eléctrico, así que debe estar muy bien preparada y, para hacerlo, hay que construir plantas eléctricas y ampliar y modernizar las redes. La competitividad de Europa y su bienestar en el futuro dependerán críticamente de si Europa puede producir mucha electricidad, una electricidad que no sea cara y que esté disponible 24/7.

P. Durante su intervención ante em-

presarios españoles usted ha hablado de la vuelta a la energía nuclear. ¿Qué está pasando?

R. Que experimenta un regreso muy fuerte. Su peso ha alcanzado un máximo histórico y sigue creciendo. Por primera vez en décadas, 40 países están construyendo nuevas plantas nucleares. Esto no había ocurrido en los últimos 30 años. Y muchos países que antes estaban en contra de la energía nuclear están cambiando su postura. Bélgica, Japón, Suecia... Estos países dijeron que abandonarían la nuclear, pero ahora quieren volver. Algunos países europeos como Italia quieren comenzar su *aventura nuclear*. Países Bajos ya ha decidido construir nuevas plantas.

P. Pues el Gobierno español va en dirección contraria...

R. Cada país tiene sus propias políticas y prioridades económicas, políticas y culturales. Corresponde al go-

bierno español decidir qué hacer. Pero, al tomar decisiones así, se deben considerar todas las consecuencias: sobre los precios, las emisiones, la seguridad, etc.

P. ¿Aconseja no cerrar las centrales en España?

R. Mi consejo es que el Gobierno y las empresas eléctricas midan con mucho cuidado sus próximos pasos con las centrales. El mundo se está volviendo un lugar muy peligroso y, en un mundo así, la seguridad energética, en mi opinión, equivale a la seguridad nacional, a la seguridad económica. Desde ese punto de vista, el Gobierno, la industria y los consumidores deben decidir qué combinación de tecnologías necesitan para sus sistemas energéticos y eléctricos.

P. ¿Sería entonces un error el cierre?

R. Lo que puedo decir es que Europa cometió un error histórico a finales de los años 90: alrededor de un tercio de la electricidad europea venía de la energía nuclear, y ahora muy pronto va a bajar al 15%. Así que es, por supuesto, una decisión política. Pero la consecuencia de reemplazar la nuclear por gas en Europa fue depender más de Rusia en ese momento, lo cual tuvo consecuencias económicas y políticas. Claro que se puede reemplazar la nuclear con renovables u otras fuentes, pero depende de cada país qué combinación decide tener. Pero en general, para Europa, creo que ese gran descenso y darle la espalda a la energía nuclear fue un error estratégico, y jugó un papel importante en la situación actual del sistema energético europeo.

P. ¿Está España bien posicionada entonces por el peso de las renovables?

R. Sí. En España hay una historia de éxito con la solar y la eólica. Pero la cesta eléctrica necesita ser equilibrada, segura, y los precios de

la electricidad deben estar a un nivel que sea bueno para la economía.

P. ¿Qué podemos esperar de los precios de la energía el próximo año?

R. Tengo buenas noticias para países como España o los importadores de energía. Con una guerra en Oriente Próximo, tensiones entre China y Estados Unidos, Rusia y Ucrania, y aun así el precio es de 60 dólares. La razón, hay mucha producción de petróleo viniendo de lo que yo llamo el quinteto americano: EEUU, Canadá, Brasil, Argentina y otros grandes fuera de la OPEP. La demanda está débil porque la economía china se está desacelerando y hay muchos coches eléctricos. Hay un gran excedente. Eso significa que los precios del petróleo están bajos, y los del gas también están bajando y bajarán más entre 2026 y 2030. Viene un período bueno para comprar petróleo y gas.



Teresa Ribera: “Sin una economía verde no hay futuro”

Para la vicepresidenta ejecutiva de la Comisión Europea es clave “un espacio digital seguro”

CARLOS GARFELLA
Barcelona

Afianzar la agenda verde en Europa en un contexto geopolítico hostil, defender con orgullo las fortalezas de la Unión Europea a través de políticas regulatorias que aborden las amenazas emergentes y estar vigilantes ante los mercados digitales, incluido el de la inteligencia artificial (IA). La vicepresidenta ejecutiva para una Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, Teresa Ribera, defendió en el World In Progress, que ante el auge de la extrema derecha y el populismo, Europa está obligada a ser “faro de luz, esperanza y coherencia”.

Preguntada por Pol Morillas, director del CIDOB (Barcelona Centre for International Affairs), sobre su balance tras un año en la Comisión, Ribera destacó haber obtenido una “potente” visión de conjunto “en un contexto ca-

da vez más multipolar”. “Europa tiene recorrido para mejorar en términos de unidad, coherencia y construcción en el mercado interior. También para ganar peso [en su acción exterior]”, agregó.

El cargo, encomendado hace un año por la jefa del Ejecutivo comunitario, Ursula von der Leyen, a la entonces vicepresidenta tercera del Gobierno español, incluía la cartera de Competencia, así como elementos de política industrial y competitividad. Un área que se ha adentrado en un contexto de incertidumbre desde enero, tras la vuelta de Donald Trump a la Casa Blanca con una agresiva política arancelaria de la que no se ha librado la UE, aliada clave de EE UU desde hace décadas. De hecho, esas inyectivas comerciales llevan a Ribera a “dudar de esa relación estratégica”.

“Europa tiene que estar orgullosa de lo que es. Construir paz y prosperidad”, reivindicó Ribera los valores fundacionales de la Unión. Previamente, reclamó “firmeza” ante los “depredadores”, en referencia al auge de autócratas y oligarcas digitales. Para la política española, Europa no debe perder el tren de la digitalización, aunque advirtió de que debe ofrecer un “espacio digital seguro”.

Así, la comisaria hizo una contundente defensa de una regularización que evite un oligopolio digital “sin reglas ni fiscalidad”. Eso pasa por “la vigilancia de los mercados, la imposición de sanciones y la creación de un ecosistema en el que las pequeñas *startups* puedan crecer”. Ribera hizo referencia a la multa impuesta por la UE a Google de 2.950 millones de euros –la segunda más alta de la historia– por abuso de posición dominante en el mercado de la publicidad digital. Un asunto que también ha enfrentado a Bruselas con Trump.

Ribera remarcó que la UE batalla también por su agenda verde –la única vía “para disminuir las desigualdades”– en plena ofensiva de una extrema derecha negacionista del cambio climático y que, con el pretexto de la competitividad, no deja de presionar, sobre todo a los partidos conservadores. “Sin una economía verde no hay futuro, ni progreso, ni democracia para los europeos, ni paz en el mundo”, alertó. “Es tremendamente preocupante la oleada antiagenda verde y anticiencia”, abundó, además de realizar una defensa sin fisuras de la normativa ambiental europea.



Teresa Ribera, en un momento de su intervención. A. G.



Enrique Riquelme Presidente de Cox

“Cox desinvertirá el 40% de las centrales de Iberdrola México entre fondos de pensiones”

Rubén Esteller MADRID.

Enrique Riquelme, presidente de Cox, acaba de regresar de Londres donde ha presentado el Plan estratégico a 2028. La empresa firmó en junio la compra de los activos de Iberdrola en México y cumplirá el próximo 15 de noviembre un año en bolsa.

¿Cómo valora la evolución de las acciones de su compañía en bolsa?

Salimos al mercado con un plan de fuerte crecimiento en ventas, ebitda, contratación e inversión. Anunciamos un plan hasta 2028 y en menos de un año lo hemos cumplido orgánicamente, incluso sin contar la compra de Iberdrola México.

Al cierre de año superaremos lo comprometido para 2025 en contratación y hemos mejorado márgenes, ventas y ebitda. La acción debería reconocerlo. Salimos con un descuento considerable por el contexto de mercado y la situación de partida. En el primer año hemos cumplido el plan orgánico. El Plan Apolo, de invertir 3.300 millones en cuatro años, lo hemos superado en uno. En el Investor Day explicamos la operación de compra y una hoja de ruta a tres años que mejora la inicial. Hemos obtenido grado de inversión; financieramente estamos más sanos. El peso de Servicios (ingeniería y O&M) en ebitda ha pasado de más del 60% a menos del 10% con la integración de Iberdrola México. Hoy casi todo el ebitda proviene de mercados OCDE en euro y dólar, con visibilidad, estabilidad y largo plazo. Además, hemos reducido gastos generales, y seguimos con el plan Next de eficiencia.

¿Cómo afrontan la falta de liquidez?

Es una asignatura pendiente. La negociación ha mejorado con días de 500.000–600.000 euros, pero debería situarse en 3–5 millones diarios para aspirar a más. La acción llegó a cotizar por debajo del precio de salida y también un 10–15% por encima. A estos precios no contemplamos una ampliación. Los análisis coinciden en que la compañía vale mucho más; hay comparables con estructuras similares que, en términos de Enterprise Value, valen entre ocho y diez veces nuestra capitalización bursátil. No estoy a gusto con el precio de la acción, pero es cuestión de tiempo y de seguir cumpliendo trimestre a trimestre. Creo que la compañía está infravalorada.

¿Cómo han estructurado la compra de Iberdrola México?



DAVID GARCÍA

Un año en bolsa:
“A estos precios no contemplamos una ampliación de capital. No estoy a gusto con el precio”

OPV en Emiratos:
“A medio plazo no descartamos listar la plataforma de África y Oriente Medio”

Agua:
“Vamos a entrar en el negocio de distribución de agua y a crecer en residuos”

Iberdrola México se financiaba a nivel corporativo y no tenía deuda a nivel de activo. Hemos colocado deuda a largo plazo en los activos. El precio económico real ronda los 3.750 millones de euros, de los que unos 2.750 son deuda senior bancaria (con un crédito puente a 2–3 años que se transformará en un *project bond* a 18–20). El *equity* son alrededor de 1.000 millones: aportamos unos 500 y el resto es un *preferred equity* con Allianz. La semana que viene hay consejo en México y tenemos ofertas de cinco grupos y habrá que decidir cuál nos encaja mejor a largo plazo. Además mantendremos al equipo gestor de Iberdrola México.

¿Se quedan también la cartera de proyectos de renovables?

Sí, nos lo quedamos todo. Son 11 GW que se unen a los nuestros.

¿Rotarán activos en México?

Vamos a desinvertir aproximadamente un 40% de la generación adquirida a Iberdrola a favor de fondos de pensiones locales muy atomizados, a través de un vehículo que ofrece diversas ventajas, como aquí las socimis, que se llama Fibra-e.

Mantendremos la mayoría y eso nos permite reciclar capital y facilita que cada uno de los seis mercados foco sea financieramente autó-

nomos. México representará cerca del 50% de los 5.500 millones de euros de inversión de los próximos tres años. El perímetro genera cerca de 600 millones de ebitda y, tras servir deuda e intereses, quedan unos 200 millones de caja.

Esta rotación nos permitirá pagar el *preferred equity* y tenemos la caja para seguir invirtiendo bastante más de lo que hemos dicho en el mercado. Vamos a desinvertir también parcialmente o totalmente en algunos mercados. Y otros donde no podamos crecer, saldremos.

¿Qué va a pasar con la plataforma de África y Medio Oriente?

Operamos como una única plataforma con sede en Emiratos y equipo dedicado. La alianza con AMEA Power funciona muy bien en concesiones de agua y energía para agua. Generamos más de 100 millones de ebitda recurrente en la región y tenemos concesiones para más que duplicarlo. Tenemos que ser realistas. No tenemos capacidad para todo y ese mercado por tamaño y especificidad regional, incorporaremos un socio financiero minoritario en el primer semestre para acelerar con capital propio de la plataforma. A medio plazo no descartamos listar esa plataforma en Abu Dabi o Dubái cuando alcance en torno a 300–350 millones de ebitda.

Somos muy fuertes técnicamente y preferimos compartir riesgo con socios locales.

Europa completa estamos fuera, menos España. Si hubiese una oportunidad lo estudiaríamos, pero a corto y medio plazo no vamos a estar.

¿Qué van a hacer en agua?

Vamos a crecer en distribución de agua en baja. Hemos montado un equipo y queremos integrarnos en todo el ciclo del agua. No solo en España, también en Chile, Brasil o Estados Unidos. Es un mercado que nos interesa. Llevamos años analizando, pero hay que ser prudentes y digerir México. En EEUU las apuestas son de gigavatos y aún no estamos para una entrada fuerte. Veremos oportunidades puntuales, pero nuestra vía natural será crecer de forma orgánica en distribución de agua en condados con márgenes adecuados y riesgo controlado. A medio y largo plazo, la entrada vendrá por ahí.

¿Y en el negocio de residuos?

Ya operamos en Guadalajara. Esto lo vamos a hacer solo en España. Estamos estudiando alianzas con las grandes compañías del sector para entrar en alguno de los macroproyectos que se están desarrollando.

Cox: oportuna venta parcial en México

La energética Cox se quedó con las centrales de Iberdrola en México tras una inversión de 4.200 millones. Una operación muy ambiciosa que permitió a la compañía incrementar su presencia en América Latina, una zona clave para su crecimiento. No en vano, Cox ha priorizado esta región con instalaciones y proyectos en Chile, Ecuador y Brasil. Ahora su presidente, Enrique Riquelme asegura en *elEconomista.es* que “creará un vehículo para vender el 40% de las centrales de Iberdrola a fondos locales”. Una desinversión minoritaria que supondrá un doble beneficio para Cox. Primero por la obtención de recursos con los que acometer más inversiones. Y, segundo, porque la firma mantendrá el control sobre los activos en México.



La CNMC rechaza un cambio clave que solicitaba REE para evitar otro apagón

Atiende la petición de las energéticas, en contra de esa modificación

JUAN CRUZ / MANU GRANDA
MADRID

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) publicó ayer una resolución en la que atiende a las compañías eléctricas y rechaza aprobar los cambios propuestos por Red Eléctrica (REE) para modificar de manera urgente el procedimiento de operación 7.4, clave para el control de tensión. El descontrol de la tensión estuvo en el origen del apagón del 28 de abril que dejó sin luz a la península Ibérica. Red Eléctrica informó a finales de septiembre de que se estaban produciendo variaciones bruscas de tensión en el sistema eléctrico español, lo que podría “tener impacto en la seguridad del suministro”, un problema que achaca a las renovables, tal y como recoge la CNMC, y que podía generar un nuevo apagón, por lo que había pedido una serie de modificaciones en los procesos.

Las compañías dueñas de las centrales síncronas –una características que ofrecen las nucleares, el gas y la hidroeléctrica–, en manos fundamentalmente de Iberdrola, Endesa y Naturgy, habían hecho alegaciones en las que alertaban de que dichos cambios propuestos por Red Eléctrica para evitar nuevos apagones no solucionarían el problema y por contra pueden deteriorar las máquinas de las centrales. La sala de supervisión reguladora recoge así el guante de las compañías y ha decidido que estos cambios se sometan a un análisis más profundo antes de tomar cualquier decisión. Lo que sí ha aprobado son cambios en los procedimientos de operación 3.1 del proceso de programación, 3.2 de las restricciones técnicas y 7.2 de la regulación secundaria. “A la vista de estas alegaciones y de los análisis técnicos presentados y, en particular, las manifestaciones de los generadores síncronos respecto a la imposibilidad de cumplimiento de las obligaciones propuestas, así como el riesgo que ello podría suponer para la in-

tegridad de las máquinas generadoras o el propio sistema, de acuerdo con sus manifestaciones, esta Comisión considera que la modificación del P074 requiere de un análisis más profundo por todos los actores implicados, por lo que no procede su adopción de forma inmediata, en tanto no hayan sido analizadas convenientemente las evidencias aportadas por los sujetos en el trámite de audiencia y sus implicaciones”, concluye el regulador, que ha pedido a su vez que los grupos asíncronos (las renovables) aporten a dicho control de la tensión.

Tras el gran apagón de abril, las energéticas aprovecharon la situación para evitar el cierre de las centrales nucleares nacionales, establecido en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

La CNMC ha alertado, además, que los cambios

Crea un grupo de análisis sobre los cambios de tensión de las últimas semanas

podrían tener un coste añadido para el consumidor. Por ello, ha pedido que las medidas sean temporales, con una duración inicial de unos 30 días ampliables hasta los tres meses.

“Las medidas solicitadas podrían tener un impacto significativo sobre los servicios de balance, restricciones y control de tensión, así como en las posibilidades de negociación de las instalaciones de producción en todos los mercados. En concreto, podría resultar en una reducción de la oferta y, con ella, de la competitividad en los mercados, y/o resultar en un incremento del coste soportado por la demanda”, indica el ente regulador. El Ministerio de Transición Ecológica ha agradecido a la CNMC que lance un plan de trabajo para analizar el comportamiento de las instalaciones “que actualmente deben prestar el servicio de control de tensión”.



Las eléctricas se reúnen para pedir de manera formal prorrogar Almaraz

S. Guinaldo MADRID.

La Junta de Administradores de Centrales Nucleares Almaraz-Trillo (CNAT) celebra este martes una reunión en la que las eléctricas pondrán sobre la mesa, presumiblemente, la petición formal para solicitar una modificación del calendario de cierre de la instalación extremeña.

Según pudo conocer este diario, las compañías implicadas en la negociación —Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP— han estado perfilando su propuesta, que podría consistir en pedir que la instalación pueda operar durante tres años más, aunque no se descarta que el plazo pueda ser menor.

En paralelo, dichas compañías cumplirán con la Instrucción dictada por el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) el pasado mes de julio sobre la presentación de los documentos oficiales de explotación, asociados a la declaración de cese definitivo de explotación de la unidad I de la central nuclear Almaraz.



Corredor alaba la solvencia del sistema eléctrico

M. R.
Barcelona

Medio año después del apagón masivo del pasado abril, siguen las idas y venidas en torno a las causas de un suceso que destacó vulnerabilidades del sistema eléctrico y disparó las incertidumbres sobre los motivos, así como las suspicacias sobre si pue-

de volver a repetirse. La presidenta de Redeia (antigua Red Eléctrica), Beatriz Corredor, defendió ayer en Barcelona que el sistema eléctrico español “es el más seguro del mundo, el mejor del mundo”, pero advirtió de que, más allá de Redeia, hay otros actores con competencias en el suministro eléctrico. Corredor dijo que Redeia es “el cerebro y la columna

vertebral” de un sistema eléctrico que se despliega en varias ramas y reclamó que cada actor del mercado energético cumpla con su cometido para dar tranquilidad a los usuarios: “Una vez que esté garantizado que todos cumplen, estaremos todos mucho más tranquilos”.

La presidenta de Redeia explicó que en la actualidad hay un cambio de paradigma por las energías renovables, que ha mutado el sistema eléctrico desde su habitual estructura lineal a una nueva, con “infinitud de consumidores y productores” de energía.

“
Una vez que esté
garantizado que todos
los agentes cumplen,
estaremos más
tranquilos”
Beatriz Corredor

Presidenta de Redeia

Corredor incidió en la importancia de la colaboración institucional para incorporar aún más energía renovable a la red. “Necesitamos contar con el consenso y con la complicitad de todas las administraciones públicas”, explicó, señalando, entre otros puntos, que la legislación europea debe favorecer las interconexiones entre países de la UE.

También lamentó que no se llegase a aprobar el decreto antiapagones, que desarrollaba “herramientas para dotar al sistema de estímulos y medidas para que sea más seguro, resiliente y eficiente”.



Iberdrola bate los 17 euros y conquista otro récord en bolsa

La 'utility' se revaloriza más de un 9% desde su 'Capital Markets Day', que celebró hace casi un mes

M. D. I. MADRID.

La acción de Iberdrola marcó este lunes un nuevo máximo histórico al conquistar la cota de los 17 euros. La eléctrica, que despidió la sesión en los 17,07, lleva semanas renovando sus máximos de todos los tiempos en bolsa. En el último mes, ha contado con el apoyo adicional que ha supuesto su *Capital Markets Day*: Iberdrola celebró el 24 de septiembre en Londres este encuentro con sus inversores, en el que realizó varios anuncios que fueron bien recibidos por el mercado. El grupo

llevará a cabo un ambicioso programa de inversiones de 58.000 millones de euros, con especial foco en redes en Reino Unido y Estados Unidos. Desde que reveló esta información, la acción ha subido más de un 9%. Ha tardado menos de un mes en pasar de los 16 a los 17 euros.

Con su precio actual en bolsa, la compañía que preside Ignacio Sánchez Galán capitaliza ya más de 114.000 millones de euros en el parqué. Al cotizar por encima de 17 euros, ha agotado todo el potencial alcista que le daban los analistas del consenso que recoge FactSet. No puede olvidarse que se ha revalorizado ya cerca de un 29% en lo que va de año. La media de bancos que siguen el valor recomienda mantener acciones en cartera (ni comprar, ni vender en este momento).

La eléctrica ha tardado menos de un mes en pasar de los 16 a los 17 euros por acción

Aun así, una docena de entidades sí creen que Iberdrola tiene todavía recorrido al alza. Si nos quedamos con los 27 bancos que han actualizado sus valoraciones en el último mes, el más optimista es Goldman Sachs, que justo después del *Capital Markets Day* elevó el precio objetivo de Iberdrola hasta los 19 euros por acción. Este precio todavía ofrece un potencial de subida superior al 11% desde los

niveles actuales. El banco estadounidense justificó esta revisión al alza por la combinación de un ambicioso plan inversor, la robustez de la demanda eléctrica a largo plazo y la capacidad de la compañía para generar valor en sus principales mercados.

Oddo BHF, por su parte, ve a Iberdrola en 18,7 euros, con un potencial alcista de más del 9%; y Renta 4 la sitúa muy cerca, en los 18,6. Por encima de los 18 euros, con potenciales todavía de más del 7%, la valoran Alantra Equities, AlphaValue/Baader Europe y Sadif Investment Analytics.

Todavía queda otro grupo de entidades que la ven subiendo en bolsa, aunque le dan ya potenciales más modestos, del entorno del 5% o menos: son HSBC, BNP Paribas Exa-

ne, Banco Sabadell, Jefferies, Berenberg, CaixaBank BPI y Kepler Cheuvreux.

Respecto al plan de inversiones avanzado en el *Capital Markets Day*, el analista Ángel Pérez, de Renta 4, explicó que "gracias a la fortaleza del balance, no apreciamos riesgos relevantes en cuanto a la financiación del plan". Este, señala Pérez, "se encuentra prácticamente cubierto gracias a la rotación de activos, la ampliación de capital realizada en julio, el flujo de caja operativo y nuevas emisiones de deuda por el 15% del total de fondo necesarios".

También destacó este experto que la compañía reiterase su política de dividendos crecientes, al ratificar un *payout* del 65-75%, reforzado con recompras.



‘Boom’ inversor en centros de datos con 90.000 millones en proyectos

AUGE DE LA IA / Tecnológicas como Microsoft, Amazon o Google, fondos como Blackstone, energéticas como Iberdrola, y constructoras e inmobiliarias como ACS y Merlin se suman a la fiebre inversora en España.

Rebeca Arroyo, Madrid
La demanda de infraestructuras digitales, alimentada en los últimos años por la irrupción de la IA, y el auge de proyectos a gran escala con foco en las energías renovables han propiciado un enorme caldo de cultivo para atraer a inversores nacionales e internacionales al mercado de los centros de datos.

Con hasta 90.000 millones de euros en juego en la próxima década, incluyendo proyectos ya en construcción y oferta futura, España y Portugal –cerca del 90% corresponderá al mercado nacional– van a tener un papel protagonista en un negocio en ebullición gracias a su ubicación estratégica y su excelente conectividad; a la confianza que genera entre el inversor y al interés de los grandes gigantes tecnológicos por instalar sus *data center* en el país.

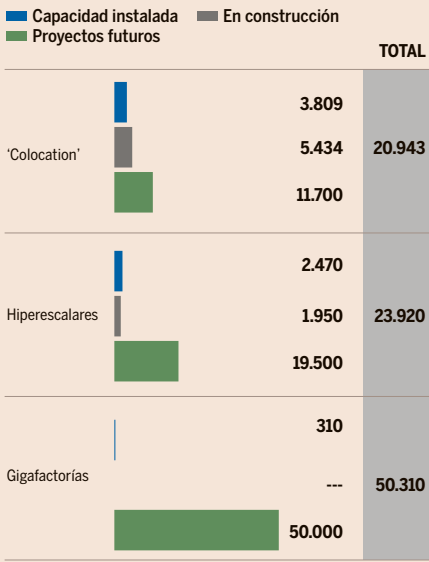
Según un informe de CBRE al que ha tenido acceso EXPANSIÓN, el mercado ibérico supera ya los 1.000 MW en capacidad instalada y en construcción, con un predominio actual de los centros *colocation*, un modelo que permite al cliente alquilar un espacio en un centro de datos para alojar sus servidores.

Punta del iceberg

Se trata solo de la punta del iceberg del negocio, ya que el *pipeline* de activos en desarrollo podría multiplicar la oferta de capacidad instalada con proyectos por parte de los hiperescalares, cuya infraestructura se estima que alcanzará entre 1.200 MW y 2.000 MW los próximos años. Los hiperescalares, gestionados

INVERSIÓN PREVISTA EN EL MERCADO IBÉRICO

En millones de euros.



Expansión

Fuente: CBRE

por gigantes tecnológicos, están diseñados para manejar enormes volúmenes de datos. Amazon, Microsoft, Google, IBM, Oracle y Meta son algunas de las empresas con proyectos en España.

Además, una nueva tipología de centros de datos se prepara para dar alas al sector. Se trata de las conocidas como *gigafactorías*, que suman más de 5.000 MW en proyectos anunciados pendientes, algunos de ellos por trámites urbanísticos a nivel local y regional, licencias de enganche a la red eléctrica y comercialización. Estos desarrollos a

gran escala se alejan de los tradicionales núcleos metropolitanos para asentarse en zonas con mayor disponibilidad de suelo y acceso a la electricidad. De materializarse, catapultarán la inversión en España.

En conjunto, la oferta de proyectos en el mercado ibérico podría superar los 8.000 MW en la próxima década,

Amazon, Google o Microsoft son algunas de las 'Big Tech' con proyectos en España



Recreación del futuro campus en Navalmoral de Merlin.

Merlin apuesta por Extremadura

Merlin firmó a principios de año un acuerdo con la Junta de Extremadura para promover dos campus de inteligencia artificial con 2.000 MW de capacidad de IT situados en Navalmoral de la Mata y Valdecaballeros. La Socimi cuenta además con centros ya en marcha o en construcción en Madrid, Barcelona, Bilbao y Lisboa.

con una inversión estimada total de 90.000 millones.

Entre los jugadores que están llamados a impulsar este negocio figuran además de las grandes tecnológicas antes mencionadas; constructoras e inmobiliarias como ACS, Merlin o Azora; eléctricas como Iberdrola; o grandes fondos, como Blackstone o Stoneshield, entre otros.

Merlin firmó un acuerdo con la Junta de Extremadura para promover dos campus de 2.000 MW

Para Elliot Zounon, director de Data Center Solutions en CBRE, el auge de la inteligencia artificial ha disparado la demanda digital, electrificando las economías y exigiendo un suministro energético sostenible. “Mientras el paradigma tradicional consistía en llevar la energía al proyecto, España y Portugal han marcado una nueva tendencia que se extiende por Europa: ubicar centros de datos cerca de las fuentes renovables y, siempre que sea comercialmente posible, apostar por el autoconsumo”, apunta el experto.

POTENCIAL

El mercado ibérico supera ya los 1.000 MW en capacidad instalada y en construcción y **podría alcanzar los 8.000 MW en una década.**

Si antes el mercado se centraba exclusivamente en la oferta de centros *colocation*, ahora es imprescindible incorporar también los desarrollos hiperescalares y las *gigafactorías* a las métricas.

Entre los proyectos de *gigafactorías* anunciados recientemente figuran los dos de Merlin en Extremadura. La Socimi liderada por Ismael Clemente alcanzó a principios de año un acuerdo con la Junta de Extremadura para promover dos megacampus en Navalmoral de la Mata y Valdecaballeros con una capacidad de 1.000 MW cada uno.

El campus de Navalmoral de la Mata se conectará a la Subestación Arañuelo, propiedad de Redeia, y dispondrá de entre 8 y 10 edificios con 100 MW de capacidad IT cada uno, mientras que el de Valdecaballeros, con diez edificios de 100 MW cada uno, se ubicará en terrenos pertenecientes al recinto de la central nuclear desmantelada y se conectará a la subestación Valdecaballeros, también propiedad de Redeia.

El ritmo de desarrollo de estas instalaciones, que dependerá de su comercialización, se suma a los *data center* de la Socimi, ya en marcha o en proceso, en Madrid, Barcelona, Bilbao y Lisboa, con una inversión prevista de 2.400 millones en cuatro años.

El fondo estadounidense Blackstone, por su parte, prevé invertir 11.805 millones en la construcción del campus de centros de datos en Zaragoza. El complejo, conocido como *Proyecto Rhodes*, ocu-

> Pasa a pág. siguiente



Recreación del proyecto Altamira, de Stoneshield.

Iberdrola se alía con Echelon

Iberdrola y Echelon crean una 'joint venture' para el desarrollo de centros de datos en España. La energética, que tendrá un 20% de la sociedad, aportará terrenos con conexión a la red eléctrica y suministrará electricidad. El primer proyecto estará en el sur de Madrid y tiene asegurada una conexión de 230 MW.

< Viene de [pág. anterior](#)

pará 223 hectáreas junto a la A-2 cerca del municipio de Calatorao. El plan contará con ocho centros de datos de 54 MW cada uno e incluye, entre otras infraestructuras, una nueva subestación eléctrica que abastecerá al campus con hasta 650 MW de capacidad.

Esta megainversión de Blackstone se suma al plan de Azora para ubicar centros de datos en Villamayor de Gállego (Zaragoza) con una inversión prevista de hasta 2.000 millones de euros.

También en Aragón, ACS y la energética de los Benjumea, Benbros Energy, proyectan una inversión de 1.200 millones para levantar un gran complejo para hiperescalares.

Al margen de Extremadura y Aragón, un mercado con potencial para los *data center* es Cantabria. Stoneshield, la gestora de Juan Pepa y Felipe Morenés, ha anunciado un proyecto con una inversión prevista de 3.600 millones de euros. A través de su filial XDC Properties, prevé desarrollar un campus tecnológico de 500 MW en el término de Villaescusa Piélagos, en el parque empresarial VIPAR.

Iberdrola, que comercializa ya más de 11 teravatios-hora (TWh) a compañías tecnológicas y operadoras de infraestructuras a nivel mundial, firmó el pasado mes de agosto una alianza con Echelon para el desarrollo de centros de datos en España con un primer proyecto en Madrid Sur, que ofrecerá 144 MW de tratamiento de datos y que ya tiene asegurada conexión eléctrica de 230 MW.

Blackstone planea invertir en Aragón 11.800 millones y Stoneshield, 3.600 millones en Cantabria

ACS suma fuerzas con Benbros Energy en Aragón e Iberdrola lanza una 'joint venture' con Echelon

Pese a que las oportunidades son enormes, no se pueden desdeñar los desafíos que envuelven a esta industria. En concreto, la energía y la regulación son dos factores claves para desbloquear el crecimiento del mercado ibérico.

Desafíos

La disponibilidad energética y los retrasos en permisos son los principales cuellos de botella. La presión sobre la red eléctrica, especialmente en zonas consolidadas como Madrid, obliga a los operadores a buscar soluciones alternativas, como el autoconsumo e integración de fuentes renovables.

Rafael Bou, director senior de Strategic Consulting en Data Centers CBRE, advierte de que para aprovechar plenamente la oportunidad que tiene España para consolidarse como uno de los destinos más atractivos para los centros de datos, es clave la colaboración público-privada y avanzar hacia marcos de tramitación claros y ágiles que generen certidumbre sobre la disponibilidad de energía.



La UE dejará de comprarle gas y petróleo a Rusia en 2028

► La cumbre Trump-Putin en Budapest incomoda a los ministros europeos

ENRIQUE SERBETO
CORRESPONSAL EN BRUSELAS

El Consejo de Ministros de Energía de la Unión Europea aprobó ayer una norma para prohibir las importaciones de gas natural procedentes de Rusia a partir de finales de 2027, en contra de la posición de Hungría y Eslovaquia, que prefieren seguir dependiendo de los hidrocarburos de ese país.

Con esta decisión se pretende cortar una importante fuente de financiación para que Putin pueda continuar la guerra en Ucrania. Según la Comisión, el efecto se prolongará incluso después del fin del conflicto para mantener la independencia energética de Europa.

Dinamarca, que ejerce la presidencia rotatoria de la UE, espera lograr la adopción definitiva de esta legislación antes de fin de año, ya que la medida se deberá negociar ahora con el Parlamento Europeo, donde se espera que una mayoría clara la apoyará.

Hungría tiene un contrato para importar gas ruso hasta 2036 y, por ello, su ministro de Exteriores, Péter Szijjártó, dijo estar considerando la posibilidad de emprender acciones legales contra esta decisión del Consejo. A tenor de Hungría, la medida es en realidad una sanción contra Rusia, algo que solo se puede aprobar por unanimidad, mientras que ha sido tramitada como legislación comercial, que solo requiere una mayoría.

Sin embargo, el comisario de Energía, Dan Jorgensen, entiende que «la base jurídica de nuestra propuesta es bastante clara» y la decisión de prohibir la compra de gas ruso se justifica porque «Rusia no es un socio fiable», lo que abre la puerta a adoptar medidas comerciales. La presidencia danesa, representada por el ministro de Energía Lars Løkke Rasmussen, también cree que «el servicio jurídico ya ha respondido a esta pregunta y, si otros países tienen los recursos para actuar en el sistema legal, pueden hacerlo». Los países tienen derecho a acudir al tribunal de Luxemburgo si consideran que una institución comunitaria ha violado los tratados.

Por ahora, la UE ya ha frenado casi por completo la importación de petróleo, aunque mantiene una importante dependencia de Moscú para el suministro de gas natural. En 2024, las importaciones de gas ruso aún eran un 19% del total de la UE, contra un 45% antes de la invasión de Ucrania. Eso representaba 52.000 millones de metros cúbicos de gas ruso, cuando en 2021 eran más de 150.000 millones. Actual-

mente ya ha descendido al 12% y, además de Hungría, aún reciben gas ruso (licuado) Francia, España y Bélgica.

En el Parlamento Europeo, la voluntad es ir más allá y más rápido. Sus comisiones de Industria y Comercio aprobaron el jueves un texto que propone prohibir todas las importaciones de gas ruso desde el 1 de enero de 2026, incluyendo el gas licuado.

En una sala contigua estaban también ayer los ministros de Asuntos Exteriores, cuya reunión se vio enturbiada por la propuesta norteamericana de celebrar en Budapest un encuentro entre el presidente norteamericano Donald Trump y el dictador ruso Vladimir Putin. La alta representante, Kaja Ka-

llas, ha reconocido que la idea de esta reunión en un país europeo «no es muy bonita de ver», teniendo en cuenta que tendrían que ignorar sanciones como la prohibición de sobrevolar el espacio aéreo de la UE y, más importante aún, la obligación que detener a un perseguido por el Tribunal Penal Internacional, como es el caso de Putin.

«Su único lugar es La Haya»

El ministro de Asuntos Exteriores de Lituania, Kestutis Budrys, dijo a su llegada a Luxemburgo que «no puedo imaginarme a Putin cruzando nuestro espacio aéreo». En su opinión, «no hay lugar para criminales de guerra en Europa. El único lugar para Putin en Eu-

ropa es La Haya, ante el tribunal, no en ninguna de nuestras capitales».

En todo caso, a los europeos tampoco les gusta el planteamiento de las negociaciones que prepara Washington y presuponen que Ucrania debería ceder los territorios ha ocupado Rusia. «Si simplemente cedemos los territorios, esto envía un mensaje a todos: se puede usar la fuerza y conseguir lo que se quiere», declaró Kallas a la salida de la reunión de ministros. «Creo que esto es muy peligroso», dijo.

Cuando se le preguntó si entonces la paz tendría que esperar a que Ucrania pueda reconquistar esos territorios, la respuesta fue algo diferente: «Una cuestión es qué se puede recuperar, pero la otra es qué se reconoce como parte de otro país». Y para ello citó el caso de su país de origen, Estonia que «estuvo ocupado durante 50 años, pero la mayoría de los países del mundo no reconocieron su pertenencia a Rusia. Y eso también significó mucho».



La Armada germana está llevando a cabo este mes sus mayores maniobras en el mar del Norte en tres décadas // EFE

ACUERDO CON ISLANDIA

Alemania desplegará barcos y aviones para vigilar el Ártico

ROSALÍA SÁNCHEZ BERLÍN

Para estar mejor posicionada militarmente en el Ártico, Alemania necesita contar en el norte con puertos de escala y puntos de estacionamiento para sus aviones de combate. El ministro de Defensa, Boris Pistorius, ha acudido con esta petición a los socios de la OTAN islandeses y ha sido recibido con los brazos abiertos. Alemania e Islandia han suscrito un acuerdo bilateral de cooperación que permitirá en adelan-

te a la Bundeswehr recalar con sus buques de combate, submarinos y barcos de suministro en Islandia, según el documento firmado por Pistorius en Reikiavik con la ministra de Relaciones Exteriores islandesa, Thorgerdur Katrin Gunnarsdottir. Este tratado bilateral establece un nuevo y más alto grado de cooperación en el campo de la logística marítima, en el contexto de la amenaza rusa.

Islandia fue uno de los miembros

fundadores de la OTAN en 1949, pero aún no tiene fuerzas armadas propias, de manera que la presencia militar alemana reforzará su propia seguridad. Alemania, por su parte, hará uso de la moderna infraestructura portuaria de Islandia, posiblemente con el estacionamiento temporal de aviones de reconocimiento marítimo de largo alcance P-8A Poseidón. «Aquí, en el extremo norte, Islandia está haciendo una importante contribución a la protección del flanco norte de la OTAN», reconoció Pistorius, quien ha comenzado en Islandia un viaje de varios días que también lo llevará a Canadá y el Reino Unido, igualmente en busca de cooperación militar y en el sector de armamento.



Para pensar

Europa y la lira de Nerón

Por Jordi Sevilla. Tocar música mientras Roma arde es una metáfora que refleja el momento actual del club comunitario

Economista

Tocar la lira mientras Roma arde es una metáfora que refleja el momento actual de la Unión Europea. Está en juego la capacidad de Europa para determinar nuestro destino por nosotros mismos. Se trata del mayor desafío al que nos hayamos enfrentado desde la destrucción de la URSS. Pero creo que la actual estructura institucional de la UE de 27 miembros no está a la altura para hacer lo que necesitamos hacer para superar el reto. Y no solo por los grilletes de la unanimidad. Toda la hoja de ruta establecida, entre otros, por los informes de Letta y Draghi se resumen en la necesidad de avanzar hacia más Europa. Sin embargo, la resistencia de los Estados miembros a ceder soberanía, los conflictos entre Consejo y Comisión, así como el auge de fuerzas de extrema derecha que reclaman más nación, lo están haciendo (casi) imposible. No hay tiempo que perder, pero caminamos a un ritmo demasiado lento para que las medidas surtan el efecto revulsivo requerido.

Europa está sobrepasada por cuatro hechos imprevistos. Los dos primeros son: su declive económico, con el riesgo elevado de pasar a ser irrelevante en el mundo actual; y el regreso de la guerra al continente, en medio del reajuste estratégico de los Estados Unidos de Trump. Ambas realidades ponen en cuestión la capacidad de la Unión Europea para garantizar su propia autonomía estratégica en un mundo fragmentado que ha roto las cadenas de suministro creadas por la globalización y para protegerse de amenazas cada vez más inminentes en su territorio.

El tercer hecho, en palabras de la presidenta Von der Leyen: "Europa está en combate (...), nuestra democracia está siendo atacada". Desde fuera, por los autócratas Putin y Trump, así como por sus terminales internas, que, juntas, formarían ya el segundo grupo en el Parlamento. De repente, se ha abierto un abismo debajo de nuestra autosatisfacción y todo ha cambiado. A pesar de ello -cuarto hecho-, seguimos siendo atractivos como punto de destino para millones de inmigrantes en peor situación en sus países de origen, con el reto de ordenar la convivencia, porque los necesitamos ante el invierno demográfico de envejecimiento en que nos hemos instalado los europeos.

Algunos datos: nuestro PIB per cápita diverge a la baja progresivamente del esta-



La presidenta de la CE, Ursula von der Leyen, en Belgrado, el pasado día 15. AP

dounidense, a la vez que ambos perdemos peso en el PIB mundial. Las inversiones en capital riesgo, que definen la nueva economía, son, como porcentaje del PIB, sensiblemente inferiores en la UE respecto a EE UU. Los costes de la electricidad son superiores en la UE que en EE UU, a pesar de estar más avanzados en renovables; la adopción de tecnologías digitales en las empresas euro-

peas está muy por debajo de los objetivos marcados en la Década Digital; la productividad ha sido inferior en las últimas dos décadas respecto a EE UU; la cuota europea de exportaciones está decayendo; la carga regulatoria europea es claramente superior a la estadounidense; entre las 50 empresas tecnológicas del mundo, solo cuatro son europeas y ninguna entre las 15 primeras; el gasto en I+D representó el 2,2% del PIB en la UE, mientras que fue del 3,4% en EE UU.

El diagnóstico, con sus soluciones, de los dos primeros problemas está hecho y aceptado en los informes de Letta y Draghi, con una conclusión demoledora: a pesar de los 30 años desde la aprobación del mercado único europeo, las barreras internas existentes (fiscales, regulatorias...) representan un arancel del 100%, con mercados esenciales, como el de capitales, demasiado fragmentados para ser eficientes.

De manera muy resumida, el informe Draghi evalúa en unos 800.000 millones de euros adicionales de inversión (pública y privada) en defensa, energía, descarbonización y digitalización, lo que necesitaría la UE para superar sus retrasos y mejorar su competitividad; y del informe Letta se concluye que esta cantidad, y más, está disponi-

ble en Europa si somos capaces de integrar, de verdad, nuestros mercados financieros y de capitales. Europa no es capaz de utilizar de forma productiva todo el capital del que dispone y, por eso, exporta una buena parte de sus ahorros en lugar de invertirlo en el interior. La situación puede agravarse cuando en 2027 finalicen las inversiones de los fondos Next Generation, poniendo presión sobre la inversión pública de los países miembros.

La UE debe actuar, de forma urgente, en cuatro planos simultáneos y coordinados:

► Aprovechar plenamente el potencial de un mercado interior tan amplio, acabando con todas las barreras existentes. Aumentaría el tamaño de nuestras empresas y surgirían los campeones europeos.

► Diseñar políticas de ámbito europeo, es decir, supranacional, en los sectores estratégicos de defensa, energía, digitalización y descarbonización

► Construir el mercado interior de capitales, que permitirá obtener la financiación suficiente para abordar ambos desafíos.

► Alinear inversiones públicas en los presupuestos nacionales y crear herramientas de endeudamiento común para inversión en políticas conjuntas.

Esta hoja de ruta de supervivencia de la UE se encuentra en riesgo por la resistencia política y los divergentes intereses nacionales que se manifiestan en el cuarto problema señalado arriba: el auge de una extrema derecha no europeísta, animada por Putin y Trump, que utiliza la inmigración como excusa para dividir, enfrentar y reconstruir muros nacionales, cuando todo señala que debemos avanzar en la dirección opuesta: más supranacionalidad.

Con el actual esquema institucional será imposible encontrar, a tiempo, las soluciones conocidas. Se avanzará en apuntes interesantes como los proyectos de interés común europeo, las compras públicas conjuntas en defensa con el instrumento SAFE, la creación de la Brújula de la Competitividad, etc. Se mencionará, como contraejemplo, el proyecto Next Generation con financiación conjunta o la respuesta a la guerra en Ucrania. Pero quedará en eso: en demostraciones de que sería posible conseguirlo si hubiera voluntad política suficiente para ello; pero poco más.

Europa debe avanzar constituyendo entidades de geometría variable como es la propia eurozona. Lanzar proyectos federales, y quien quiera unirse que lo haga. Y el resto, que no estorbe.



Europa debe avanzar lanzando proyectos federales, y quien quiera unirse que lo haga; el resto, que no estorbe

El proyecto Shine acelerará el despliegue de las comunidades energéticas en toda Europa

- El proyecto Shine (Supporting the Home-grown Initiatives for New Energy communities) tiene como objetivo acelerar el despliegue de las comunidades



<https://www.eseficiencia.es/2025/10/21/proyecto-shine-acelerara-despliegue-comunidades-energeticas-toda-eu...>

ESEFICIENCIA

Martes, 21 octubre 2025

El proyecto Shine (Supporting the Home-grown Initiatives for New Energy communities) tiene como objetivo acelerar el despliegue de las comunidades energéticas en toda Europa. La iniciativa pretende desarrollar modelos de ventanillas únicas para que las administraciones locales y regionales puedan crear y consolidar servicios de acompañamiento (One-Stop-Shops-OSS) para proyectos de energía comunitaria en los municipios de Malgrat de Mar, en la provincia de Barcelona (España); Verona en Italia; Varsovia en Polonia; y Amberes en Bélgica.

El proyecto Shine ha comenzado su actividad con el fin de acelerar el despliegue de las comunidades energéticas en toda Europa.

Coordinado por Energy Cities, el proyecto comenzó en septiembre de este año con previsión de finalizar en 2028, y entre sus socios españoles se encuentran la Fundación Europace y el Instituto Catalán de la Energía (Icaen).

Shine ofrece herramientas digitales, formación y nuevos modelos de negocio para impulsar iniciativas de generación renovable, rehabilitación energética de edificios y sistemas de calefacción y refrigeración de distrito. El proyecto también promueve la participación ciudadana y la equidad energética, con el objetivo de reducir emisiones, combatir la pobreza energética y empoderar a la ciudadanía en la transición energética verde. El Icaen ha acogido el acto de inicio de este proyecto.

Impulso de las comunidades energéticas

En el ámbito del proyecto, el Icaen trabajará con el Ayuntamiento de Malgrat de Mar y otros socios locales para diseñar un modelo de acompañamiento a las comunidades energéticas que pueda replicarse en otros municipios catalanes. La intención es que, desde estas ventanillas únicas, las administraciones puedan ofrecer herramientas, formación y ejemplos de modelo de negocio de forma centralizada y coordinada a todos aquellos proyectos de energía comunitaria que lo deseen.

El proyecto tiene como objetivos la creación de un portal digital europeo de herramientas y recursos para ventanillas únicas, la implementación de cuatro experiencias piloto de ventanilla única (Malgrat de Mar, Verona, Varsovia y Amberes) y el establecimiento de una red de 34 embajadores en 14 países para replicar el modelo en toda Europa. Además, el proyecto tiene como propósito potenciar más de 445 proyectos, ahorrar 18 GWh y generar 51 GWh de energía renovable, así como crear 174 nuevas comunidades energéticas, empoderando a 28.375 ciudadanos.



La empresa familiar avisa de que el absentismo es ya el mayor riesgo

CONGRESO NACIONAL/ “La economía española tiene dos amenazas, dos nubes negras: el absentismo y la falta de talento”, advierte el presidente del Instituto de la Empresa Familiar, Ignacio Rivera.

Gonzalo D. Velarde. Burgos

En un contexto de crecimiento sostenido de la economía, pero plagado de incertidumbres a nivel internacional y también doméstico, los empresarios familiares identifican el absentismo como el principal factor de riesgo para la competitividad, que puede afectar de forma decisiva a la actividad. Incluso por encima de otros problemas del mercado laboral que se han convertido en persistentes en los últimos años, como es la falta de mano de obra cualificada y las dificultades para encontrar talento, además de la avalancha regulatoria por las medidas aprobadas por el Gobierno –y también en el plano de la Unión Europea–, que obliga a llevar a cabo rápidos procesos de adaptación a las normativas.

Son algunas de las conclusiones que se extraen de la Encuesta Interactiva presentada en el marco del XXVIII Congreso Nacional de la Empresa Familiar (IEF) celebrado en Burgos, en la que las compañías han plasmado un clima de sentimiento empresarial que se debate entre el optimismo por la marcha positiva de la economía y la cautela por los riesgos crecientes. Concretamente, para el 55% de los empresarios familiares el absentismo laboral es el principal riesgo para la competitividad de la economía, mientras que un 52% considera que el principal obstáculo está en la dificultad para encontrar profesionales cualificados, y un 51% cree que la mayor traba son los cambios regulatorios procedentes del ámbito autonómico, nacional y europeo.

Fuentes empresariales consultadas por EXPANSIÓN en el marco del Congreso de empresarios familiares reconocen que si bien el absentismo (que supera el 7% de media nacional, lo que supone que cada día se ausentan de su puesto más de 1,5 millones de trabajadores) tiene una especial incidencia sectorial, la cuestión regulatoria provoca un impacto global en el tejido productivo. No obstante, la mayoría de los empresarios subraya el impacto económico, productivo y organizativo derivado de las bajas laborales



El Rey Felipe VI, junto al presidente de Castilla y León, Alfonso Fernández Mañueco (primero por la izquierda); el presidente del Instituto de la Empresa Familiar, Ignacio Rivera, y el presidente del PP, Alberto Núñez Feijóo.

El Rey Felipe VI: “Las empresas familiares generáis más empleo”

G.D. Velarde. Burgos

La creación de empleo, los mayores niveles de formación que ofrecen entre sus empleados y la mayor estabilidad, incluso en tiempos de cambio e incertidumbre como los que acontecen, son algunas de las fortalezas de las empresas familiares que puso de relieve el Rey Felipe VI en su discurso inaugural del XXVIII Congreso Nacional de la Empresa Familiar (IEF). “Las empresas familiares crecéis

a un ritmo superior a las del resto del mercado, generáis más empleo, ofrecéis mayor formación a vuestros equipos, además de mantener una mayor estabilidad, incluso en tiempos de cambio”, recalcó el jefe del Estado. El Rey subrayó, dirigiéndose a los empresarios presentes en el auditorio, que “vuestra aportación no solo se mide en datos, sino en el impacto estructural que ejercéis sobre el territorio: creáis oportunidades

allí donde nacisteis, en torno a vuestra actividad impulsáis el desarrollo local y contribuís a mantener vivo el tejido económico y social de cada región”. Del mismo modo, Felipe VI llamó a avanzar en la profesionalización, en la incorporación

El Monarca destaca la capacidad de ofrecer estabilidad en momentos de cambio

de las buenas prácticas de gobernanza y en la formación de nuevas generaciones “para asumir con éxito los retos de la gestión empresarial”. También destacó la capacidad de las empresas familiares de proyectarse al exterior, “llevando vuestra vocación internacional y valores familiares a nuevos mercados”, defendiendo la combinación del arraigo local y la proyección global de las compañías.

como el principal problema al que se enfrentan para su actividad diaria.

“La economía española tiene dos amenazas, dos nubes negras: el absentismo y la falta de talento”, subrayó durante el discurso inaugural el presidente del Instituto de la Empresa Familiar, Ignacio Rivera, advirtiendo de que es necesario abordar estos problemas que “son vitales para la competitividad”.

Ya en un plano más rezaga-

do, los empresarios familiares apuntan como otros de los riesgos para la competitividad empresarial los de índole geopolítica (38%), los relativos a los incrementos de costes de producción (24%), la situación de las infraestructuras (13%) y la brecha de innovación con otras áreas geográficas (9%).

No obstante y pese al entorno de incertidumbre, el crecimiento sostenido del PIB de los últimos trimestres hace

que los empresarios se muestren ligeramente optimistas respecto al avance de la economía. Según el Panel, en una escala del 1 al 10, los empresarios evalúan con un 5,66 la situación económica actual, una décima por encima de los 5,55 puntos de calificación de hace un año.

Mientras que para el corto y medio plazo, casi la mitad de las empresas familiares, un 48%, cree que se producirá en los próximos meses un mode-

rado aumento de la actividad, con una limitada creación neta de empleo. Lo que supone una caída de 11 puntos porcentuales respecto al escenario de previsión positiva del pasado ejercicio. Por su parte, un 47% rebaja las expectativas, considerando que habrá un crecimiento frágil de la actividad, sin creación neta de empleo –estos segundos son más que los que situaban este escenario el pasado año, un 38%–. Este ligero optimismo

Santander defiende renovar el mercado laboral y reducir las cargas burocráticas a nivel europeo

KPMG asegura que la tradición en empresa familiar no es freno sino palanca de crecimiento

mejora cuando se les pregunta sobre sus propios negocios, ya que un 61% espera un incremento de las ventas para el próximo año, lejos del 7% que teme una reducción. En ambos casos se trata del mejor dato desde la encuesta correspondiente a 2021. También son muchos más los empresarios que esperan incrementar su plantilla en 2026 (un 39% del total) que quienes prevén reducirla (el 9%).

De acuerdo con la encuesta, las empresas familiares tratan de mantenerse en su lugar de origen por su compromiso y responsabilidad con el entorno (para el 81% de los entrevistados), a pesar de que la mayoría de ellos (el 68%) no recibe ningún apoyo y de problemas como la escasez de profesionales dispuestos a trabajar en esos lugares (factor citado en el 71% de los casos).

Los grandes objetivos de las empresas familiares son ganar dimensión y expansión internacional, el relevo generacional y la innovación, asegura la encuesta, que apunta a la Administración nacional como la que más afecta a las decisiones estratégicas.

Capacidad de transformar

En este sentido, el presidente de KPMG en España, Juanjo Cano, defendió durante su ponencia en el Congreso que la tradición y el legado de las empresas familiares “no son un freno a la innovación, sino palancas de crecimiento y modernización cuando se aplican con una estrategia clara”. Y destacó que “cuando una empresa familiar invierte en transformación, también está invirtiendo en el desarrollo del territorio”.

Por su parte, el consejero delegado de Santander España, Ignacio Juliá, afirmó que “el futuro de España es el futuro de sus empresas” y que no basta con adaptarse a las tecnologías, sino que se necesita renovar el sistema educativo y adaptar el mercado laboral. Y aseguró que en Europa es necesario reducir las cargas burocráticas y ofrecer marcos regulatorios que incentiven la innovación “en lugar de frenarla”.

Editorial / Página 2



Feijóo asegura a la empresa familiar que sí es posible “bajar impuestos”

El jefe de la oposición critica las elevadas cifras de paro y de absentismo del mercado laboral

CONGRESO DE LA EMPRESA FAMILIAR/ El líder del PP promete revisar las 97 subidas tributarias efectuadas por el Ejecutivo de Pedro Sánchez. Denuncia una de las mayores alzas de presión fiscal de la UE.

Gonzalo D. Velarde, Burgos

El presidente del PP, Alberto Núñez Feijóo, denunció ayer el declive del ecosistema para el emprendimiento, la puesta en marcha de negocios y la inversión empresarial que ha abonado el Gobierno de Pedro Sánchez con sus políticas en los últimos años. En contra, defiende que con una buena gestión de los recursos públicos es posible un cambio de rumbo que ponga freno a la escalada de costes que asfixia a las empresas y propiciar, incluso, una rebaja de los impuestos.

Estas fueron algunas de las líneas fundamentales de su discurso durante la inauguración del XXVIII Congreso Nacional de la Empresa Familiar, donde rechazó las soflamas triunfalistas en materia económica del Gobierno y puso sobre la mesa unos estándares de mayor exigencia, también en el plano del mercado laboral.

“En España tiene que merecer la pena trabajar”, apuntaba el líder de la oposición, subrayando que más allá de “discursos triunfalistas que están fuera de la realidad, la economía española tiene problemas que abordar”. En este sentido, destacó como uno de los principales puntos negros del mercado laboral el hecho de que las horas efectivas de trabajo hayan caído un 8,9% desde el año 2000, pasando a 32,5 horas semanales desde las 35,4 horas de principios de



El presidente del PP, Alberto Núñez Feijóo, ayer en la inauguración del XXVIII Congreso Nacional de la Empresa Familiar, en Burgos.

siglo, lo que implica una caída de la productividad.

También reseñó que, según el Instituto Nacional de Estadística, en España hay más de dos millones de trabajadores que manifiestan deseo de trabajar más horas y hay casi 600.000 trabajadores con dos o más empleos, mientras que “cada día faltan a su puesto de trabajo en las empresas españolas más de un millón de trabajadores”, recalcó sobre el problema del absentismo, que

es uno de los ejes centrales de preocupación declarada por los empresarios familiares.

Además, señaló que el 80% de las pymes tiene problemas para encontrar trabajadores cualificados. “Y seguimos en el peor dato de la Unión Europea en desempleo general y de los peores datos en desempleo femenino y juvenil”, destacó durante el discurso inaugural el presidente de los populares. En este punto, coincidiendo con el día en que el

Gobierno tuvo que dar marcha atrás en la subida de las cotizaciones sociales a los autónomos para el próximo año, Núñez Feijóo señaló que la actual gestión de los recursos públicos es uno de los principales focos de desafección de la sociedad.

Gestión de recursos

El presidente del PP denunció la “presión fiscal que asfixia al país” y que genera una “sensación de que pagamos

más y recibimos menos” servicios. Sostuvo así que la actual gestión pública de los impuestos “es un error político y también moral”, y llegó a defender ante el auditorio repleto de empresarios familiares que “si el dinero se administra bien, los impuestos se pueden bajar”.

En este sentido, el presidente de los populares reiteró su promesa de revisar las 97 subidas fiscales aprobadas “en los últimos años” y redu-

cirlas si llega al Gobierno, al tiempo que se mostró convencido de que “cuando nadie malgasta y el gasto público se controla, vuelve la confianza de quienes trabajan”.

Recordó que bajo el mandato de Pedro Sánchez ya se han producido seis subidas en el Impuesto de Sociedades, se han aprobado dieciséis nuevos impuestos que afectan a las empresas de forma directa o indirecta, y se han llevado a cabo quince subidas de cotizaciones sociales –trayendo a colación la nueva propuesta del Gobierno para la subida de cuotas a autónomos que supondría la décima subida de cotizaciones al colectivo-. Todo ello sumado a una espiral burocrática que también impacta en los negocios, especialmente en aquellos de menor tamaño.

“Esto se quiere disfrazar de progresismo y no hay discurso de progreso que justifique asfixiar al que produce. No hay justicia social si el que trabaja paga cada vez más y el Estado gasta cada vez peor”, denunció Feijóo.

En este punto, el presidente del PP recordó que los españoles pagaron 142.000 millones de euros más en impuestos en 2024 respecto a lo pagado en 2018, es decir, un 42% más. Y que en los ocho primeros meses de este año 2025, los españoles ya han abonado 28.000 millones de euros más en tributos que en el mismo periodo del pasado año. “Somos el tercer país en la Unión Europea con mayor incremento de la presión fiscal”, zanjó el líder del Partido Popular.



El Gobierno recula con las cuotas de los autónomos: subirán hasta 177 euros al año

PROPUESTA DE REAL DECRETO/ Seguridad Social propone ahora congelar las cotizaciones mensuales para los trabajadores por cuenta propia que ingresen por debajo del salario mínimo e incrementos para el resto de entre 2,91 y 14,75 euros mensuales.

Gonzalo D. Velarde, Madrid

Marcha atrás del Ministerio de Seguridad Social tras el vendaval provocado por la propuesta de subida de cotizaciones a los autónomos para 2026. Tras poner sobre la mesa un primer planteamiento que establecía un aumento de cotizaciones para el colectivo de hasta 2.474 euros durante el próximo año, el departamento de Elma Saiz ha rebajado considerablemente sus expectativas después de las fuertes críticas recibidas tanto por parte de las asociaciones de autónomos como de la gran mayoría de fuerzas políticas, incluidos los socios del Gobierno.

Según la propuesta que trasladó ayer el Ministerio a los agentes sociales y asociaciones de autónomos –a la que ha tenido acceso EXPANSIÓN–, que se circunscribe únicamente a la tabla de tramos de rendimientos netos y cuotas asociadas de 2026, se congelarían las cuotas para los tres primeros tramos. Los que se sitúan por debajo del salario mínimo interprofesional, y en los que, según el Ministerio de Seguridad Social, se sitúan el 40% de los más de 3,4 millones de trabajadores por cuenta propia de alta en el Régimen Especial (RETA) en estos momentos. Además, se produciría un alza moderada de las cuotas para los doce tramos restantes, entre un 1% y un 2,5%. De modo que la cuota para el próximo año sería de 200 euros al mes para quienes ingresen menos de 670 euros mensuales; de 220 euros para quienes están entre los 670 y 900 euros mensuales; y de 260 euros para quienes registran rendimientos netos de entre 900 y 1.166,7 euros mensuales. Cifras similares a las que se abonan en 2025.

En adelante, el Gobierno sugiere ahora una subida mucho más moderada que en el planteamiento inicial. Ahora se establece una horquilla de subida de entre 2,91 euros al mes (34,92 euros al año) y 14,75 euros mensuales (177 euros anuales), muy por debajo de la propuesta inicial que preveía una subida de hasta 2.474 euros al año, catorce veces mayor que en el nuevo borrador.

La última versión del texto



La ministra de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones, Elma Saiz.

ATA celebra haber frenado el “sablaço” a los autónomos que pretendía llevar a cabo el Gobierno

mes (14,74 euros mensuales más y 177 euros anuales). Una subida del 2,5% interanual para este extremo que es catorce veces menor a la planteada en la propuesta inicial para las cotizaciones de 2026, que alcanzaba el 35%.

Presión general

El hecho de que el departamento de Elma Saiz plantee ahora una subida simbólica que solo se situará en el entorno de la inflación anual media prevista para este año en los tramos de mayores ingresos, supone una clara cesión ante el rechazo generalizado que encabezó ATA entre las asociaciones de autónomos y que se sucedió entre gran parte de los partidos políticos, incluidos Sumar –socio de coalición del PSOE–, partidos que sustentan al Ejecutivo como Junts, ERC, BNG y Coalición Canaria, y de la oposición PP, Vox y UPN. De hecho, Junts sigue sin apoyar la nueva propuesta con el argumento de que si bien el Gobierno ha tenido que rectificar “otra vez” y “han dicho que no subirán tanto la cuota de los autónomos, pero mantienen la subida”, ha señalado la portavoz de Junts en el Congreso, Miriam Noguera, quien ha dejado claro que: “No con los votos de Junts”.

“Es evidente que hemos frenado el sablaço”, señalaba ayer el presidente de ATA, Lorenzo Amor, tras conocer la nueva propuesta de la Seguridad Social. Si bien, asevera que para poder apoyarla antes se deberán abordar las materias que desde ATA consideran pendientes sobre protección social de los autónomos. Entre ellas, la reforma del cese de actividad, la posibilidad de que los autónomos societarios puedan mantener bases de cotización por encima de sus ingresos, y el régimen de cotización de los autónomos en pluriactividad.

Subida simbólica para aplacar el aluvión de críticas

La ministra de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones, Elma Saiz, aseguró ayer que la última propuesta del Gobierno sobre las cuotas de los autónomos “recoge todas las sensibilidades que han venido manifestando los distintos representantes” los últimos días. Explicó que ahora es el momento de debatir las propuestas, tal y como “está teniendo lugar en este momento” en la mesa de diálogo social con

autónomos, sindicatos y patronal. “Apelo a la responsabilidad de los representantes de los colectivos autónomos y también de los grupos políticos tras esta labor de escucha y de trabajo minucioso a que estén a la altura de la responsabilidad que supone seguir llevando a cabo un hito fundamental, que se produjo a partir del año 2022, que es fruto de una reivindicación histórica, que es equiparar en

protección social, no tener trabajadores de primera y de segunda”, añadió recordando el origen de la subida. Apuntó que la propuesta “nacía de una evidencia” económica, ya que en el tramo más bajo el 60% de los autónomos han sobrecotizado, habiendo pagado 300 euros cuando podrían haber pagado 200, al tiempo que aseguró que el que considere que la sobrecotización le conviene

para mejorar el nivel de sus prestaciones podrá seguir haciéndolo. “Ahora es el momento de la responsabilidad y de seguir caminando a ese horizonte progresivo de 2032, donde los ingresos reales serán 100%”, señaló ahondando en la idea de que las aportaciones del colectivo deben crecer en los próximos años para acomodarse al nuevo sistema de cuotas en base a rendimientos netos.

plantea una subida de cuota para el primer tramo de la tabla general, entre los 1.166,7 y 1.300 euros de rendimientos netos mensuales, desde los 291 hasta 293,91 euros al mes (2,91 euros más cada mes y 34,92 euros más al año). En el segundo tramo de ingresos, entre 1.300 y 1.500 euros mensuales de rendimientos, las cuotas pasarían de 294 a 296,4 euros al mes (2,94 euros mensuales más y 35,28 euros en el conjunto del año). Entre los 1.500 y 1.700 euros de ingresos, la cuota pasaría de 294 a 296,94 euros, una variación similar al tramo anterior (2,94 euros mensuales más y 35,28 euros anuales).

Para el siguiente tramo, el cuarto de la tabla general, entre los 1.700 y los 1.850 euros al mes de ingresos, se elevaría la cuota de 350 a 355,25 euros mensuales (5,25 euros más al mes y 63 euros al año). Entre los 1.850 y 2.030 euros al mes de rendimientos netos, la cuota mensual experimentaría una subida de 370 a 375,55 euros (5,55 euros al mes y 66,6 euros al año). Mientras

La subida en el tramo de mayores ingresos es ahora catorce veces menor que en el plan inicial

que en el tramo comprendido entre los 2.030 y los 2.330 euros de ingresos la aportación mensual de los autónomos pasaría de 390 a 395,85 euros al mes (5,85 euros más mensuales y 70,2 euros anuales) a partir del próximo 1 de enero.

En el tramo de los 2.330 a los 2.760 euros mensuales de ingresos el incremento de cuota sería de 8,30 euros al mes (99,6 euros más al año) pasando de 415 a 423,3 euros mensuales. Entre los 2.760 euros y los 3.190 euros se produciría una subida de 440 a 448,8 euros mensuales (8,8 euros mensuales más y 105,6 euros más al mes). Por su parte, entre los

3.190 euros y los 3.620 euros de rendimientos mensuales la cuota se incrementa de 465 a 474,3 euros (9,3 euros más al mes y 111,6 euros anuales). Mientras que entre los 3.620 y los 4.050 euros de ingresos la cuota se eleva de 490 a 502,25 euros al mes (12,25 euros mensuales más y 147 euros anuales).

Ya en los últimos tramos, entre los 4.050 y los 6.000 euros mensuales de ingresos, se incrementa la cuota mensual de 530 a 543,25 euros (13,25 euros mensuales más y 159 euros al año); y en los de más de 6.000 euros al mes, la cuota subiría de 590 a 604,75 euros al



Manuel Illueca Presidente del ICO

“Hay fallos que deben resolverse cuando la economía va bien”

ÁLVARO SÁNCHEZ
Madrid

Manuel Illueca (Valencia, 55 años) pronuncia a menudo la palabra riesgo. Y a diferencia de la acepción habitual en los tiempos turbulentos que corren, el presidente del Instituto de Crédito Oficial no la utiliza como sinónimo de amenaza. Le asigna un valor positivo. “Asumir riesgos es la manera de afrontar una situación como la actual, donde hay mucha liquidez, pero sigue habiendo fallos de mercado que resolver”, apunta.

Pregunta. ¿Cuál es su balance de estos poco más de 12 meses?

Respuesta. Estoy muy satisfecho del trabajo desplegado. En el primer mes introdujimos un cambio en el plan estratégico intentando que poco a poco fuera asumiendo más riesgo en las operaciones. Ser menos proveedor de liquidez y estar más centrados en la asunción de riesgos. Los datos están ahí: antes, el *mix* lo formaban un 45% de provisión de liqui-

dez, y un 55% de financiación directa. Hoy por hoy estamos en un 80% de financiación directa y un 20% de otorgamiento de liquidez a entidades financieras. Hay más financiación a pymes, vivienda, verde... asumiendo riesgos. Creo que es la manera con la que el ICO puede afrontar una situación como la actual, donde hay mucha liquidez, pero sigue habiendo fallos de mercado que resolver.

P. ¿Por qué la banca no asume ese papel?

R. La financiación bancaria llega, pero tiene sus restricciones, sus plazos a veces son cortos, por eso hemos encontrado un nicho de mercado en la financiación a más largo plazo, hasta 10 años.

P. ¿Penaliza a España tener un tejido productivo de empresas de menor tamaño que otros países?

R. Que el tamaño de las empresas sea reducido es una cuestión endógena a nuestro propio modelo de crecimiento. La falta de productividad hace que el tamaño sea reducido. Hay que ata-



Manuel Illueca, el jueves en su despacho en Madrid. PABLO MONGE

car a la raíz del problema, que es de competitividad y productividad. Pretendemos favorecer la inversión y los gastos en intangibles para que siendo más competitivos podamos crecer.

P. La vivienda es otro campo donde están muy presentes, pero los avales del ICO para jóvenes parece que no acaban de despegar.

R. Es el aval que más se está utilizando, más que los autónomos. Estamos viendo un nivel de operaciones importante, unas 8.300 ya en marcha y 1.050 millones movilizados, pero tiene la demanda que tiene. Es verdad que se puede flexibilizar algo la edad de los beneficiarios, o la renta máxima, pero creo que van a ser mejoras que tampoco van a hacer que se dispare el nivel de solicitudes.

P. Se han usado 200 millones de los 2.500 millones disponibles en avales para vivienda joven. ¿Por qué no hay más peticiones?

R. No es que no haya demanda, que hay mucha, el problema es que debe ser viable. La vivienda vale lo que vale. El esfuerzo que las familias pueden acometer para adquirirlas es el que es. La banca calcula los esfuerzos máximos que puede hacer el cliente y determina si hay viabilidad.

P. ¿Qué más puede hacer el ICO para atajar el problema?

R. Creemos que el principal caballo de batalla está en la oferta, concretamente en la oferta de vivienda producida para alquilar, el *build to rent*. Y ahí el ICO no está atacando un fallo de mercado, sino que está creando el mercado. España no ha tenido históricamente financiación para la vivienda hecha por promotor para posteriormente alquilar, porque requiere de plazos muy largos. Ahí hay claras reticencias de la banca comercial a entrar, y el ICO está cubriendo ese nicho.

“La raíz del problema de las empresas es de competitividad y productividad”

“El principal caballo de batalla en la vivienda está en la oferta”

P. La economía española no deja de dar buenas noticias a nivel macro, pero a pie de calle la sensación no es igual de boyante.

R. Cuando llegamos, vimos que el ICO estaba muy presente cuando la macroeconomía no acompañaba e intervenía para estabilizar el sistema, pero cuando la economía mejoraba el ICO desaparecía de la circulación a la espera de volver a ser necesario. Hemos entendido que hay fallos de mercado y desequilibrios, incluso cuando la economía española crece bien, y que deben resolverse cuando la economía va bien, para que cuando vengan mal dadas tengamos más capacidad de respuesta. Por eso la idea de este ICO acíclico, permanentemente presente en la vida social española.

P. ¿Ha funcionado la respuesta a la dana de Valencia?

R. El primer problema que aflora es la falta de confianza de quien financia la recuperación respecto a la capacidad de reembolso del tejido productivo de la zona tras el desastre. Ahí es preciso que el Estado intervenga para aportar confianza, y es lo que se hizo. El ICO salió con 5.000 millones en avales, el mismo importe que se puso en la crisis del covid para toda la provincia de Valencia. La facilidad de reinversión trajo operaciones, más de 700 millones en préstamos, más de 3.300 compañías beneficiarias, y estamos contentos por el funcionamiento de la línea, que se benefició de un aval gratuito del Estado, por lo que las entidades pudieron dar financiación muy competitiva.



Trabajo plantea dar 15 días por cuidados paliativos y 10 por la muerte de familiares

Díaz aboga también por reconocer un día a acompañantes en proceso de eutanasia

Noelia Casado/MADRID.

El Ministerio de Trabajo envió a los agentes sociales un borrador con la propuesta para crear un permiso de 15 días para los familiares de las personas que estén en cuidados paliativos y extender a 10 días hábiles el permiso por duelo en caso de muerte del cónyuge, la pareja de hecho y familiares hasta el segundo grado de consanguinidad (abuelos y nietos). Yolanda Díaz ya anunció esta medida hace dos semanas en un desayuno informativo que aseguró tener preparada pese a que no había sido consultada con los representantes de la patronal o los sindicatos, sin embargo, el texto introduce una novedad: un permiso de un día para quien acompañe a una persona que se someta a una eutanasia.

El documento, según adelantó *Cadena Ser* y pudo confirmar *elEconomista.es*, modificaría el artículo 37 del Estatuto de los Trabajadores. Los cambios planteados van en la línea adelantada por la vicepresidenta segunda, de forma que se centran en ampliar los permisos a familiares mientras que mantienen los que se refieren a afinidad. Díaz explicó que actualmente existe un debate dentro del movimiento feminista que cuestiona que las mujeres se hagan cargo de los cuidados de las enfermedades de su familia política (la de su pareja), por lo que la reforma mantendría en dos días el permiso estipulado para los fallecimientos de hasta segundo grado de afinidad.

La propuesta enviada por el de-

partamento de Trabajo precisa que el trabajador podrá elegir cómo distribuir el permiso de diez días por fallecimiento, disfrutarlo en días continuados o discontinuos, aunque fija que deberá agotarse en un periodo máximo de cuatro semanas desde "la fecha del fallecimiento o desde la fecha en la que se entreguen a la persona trabajadora los restos mortales de la persona fallecida".

También existirá cierta flexibilidad respecto al permiso por cuidados paliativos, que se podrá dividir en dos partes en un periodo máximo de tres meses comprendido entre la fecha en la que el trabajador solicita el permiso y en la que fallezca el familiar. Este nuevo permiso solo podrá usarse una única vez por cada persona que precise de los cuidados paliativos, de acuerdo con el texto consultado por este periódico, "sin perjuicio del derecho de la persona trabajadora a acogerse, además y durante ese periodo, a los permisos por hospitalización o intervención



La ministra de Trabajo, Yolanda Díaz. EFE

quirúrgica sin hospitalización si el paciente estuviera recibiendo los cuidados paliativos en régimen de atención domiciliaria" recoge la propuesta elaborada por el Ministerio de Trabajo.

El Gobierno también propone incluir los cuidados paliativos entre los supuestos que avalan que un trabajador pueda solicitar la reducción de jornada por cuidados, una opción que actualmente estaba reservada a las personas que se estuvieran haciendo cargo de un menor de 12 años y familiares de hasta segundo grado de consanguinidad o afinidad de una persona con discapacidad. "Igual derecho tendrá quien precise encargarse del cónyuge o pareja de hecho, o de un familiar hasta el segundo grado de consanguinidad, que precise de cuidados paliativos, tanto en régimen de atención hospitalaria como domiciliaria" recoge el texto trasladado este fin de semana a los negociadores sociales.

No presenta propuesta para el despido

El Ministerio de Trabajo iniciaba este lunes la negociación para reformar la indemnización por despido improcedente, sin embargo, la cartera no ha presentado ninguna propuesta de partida a los agentes sociales. Los sindicatos CCOO y UGT se han dado tres semanas para consensuar una propuesta e intentar debatir con las organizaciones empresariales qué cambios se podrían adoptar para dar más seguridad jurídica a los procesos de despido e incorporar el criterio del comité que evalúa el cumplimiento de la Carta Social Europea (CEDS). Por tanto, parece que el Gobierno esperará a conocer su posición antes de elaborar un borrador de reforma.

Los sindicatos denuncian que Díaz "se ha precipitado"

N.C. MADRID.

Fuentes gubernamentales detallan que estas modificaciones se llevarían a cabo mediante un Real Decreto-ley, lo que exigiría que el documento pasase primero por el Consejo de Ministros y que después fuese convalidado por el Congreso de los Diputados, donde en los últimos meses propuestas como la ampliación de los permisos por nacimiento y cuidado de menores han

recibido el respaldo de la mayoría de la Cámara y otros como la reducción de la jornada laboral han sido rechazados por parte de los socios habituales del Ejecutivo. El Ministerio no tiene previsto iniciar una negociación específica, pero sí tener en cuenta las observaciones de los agentes sociales.

Este lunes los representantes de UGT y CCOO reprocharon que el Ministerio de Trabajo "se ha precipitado" al anunciar estas medidas sin lle-

varlas a la mesa de diálogo social. "Hemos exigido que se traiga a la mesa, que se negocie en el ámbito del diálogo social" explicó el vicesecretario general de Política Sindical de UGT, Fernando Luján, quien ha defendido que es deseable contar con el consenso del diálogo social a la hora de modificar el Estatuto de los Trabajadores, puesto que esto facilitaría el trámite parlamentario.

"Hemos planteado una recriminación al Ministerio por no abrir

un proceso formal de negociación" manifestó el responsable de Acción Sindical de CCOO, Javier Pacheco, al denunciar que habían recibido una propuesta unilateral por parte del Gobierno en la tarde de este domingo a través de Whatsapp. "No podemos aceptar como una normalidad democrática de la participación de los agentes sociales como es por la vía de la red de un Whatsapp" denunció ayer.