

La asociación Acogen advierte que la cogeneración “está en riesgo de desaparecer” y ojo, porque “es una infraestructura industrial estratégica”

- Este miércoles, en la presentación del balance provisional energético de 2025 y las perspectivas para este año, organizada por el Club Español de la Energía,...



José Ignacio Castillo, presidente de Acogen, apunta a una “descapitalización industrial silenciosa”

<https://www.hispanidad.com/economia/asociacion-acogen-advierde-cogeneracion-esta-en-riesgo-desaparecer-...>

Miércoles, 15 abril 2026

Este miércoles, en la presentación del balance provisional energético de 2025 y las perspectivas para este año, organizada por el Club Español de la Energía, se ha mandado más de un mensaje al Gobierno, cuya representación lideraba el secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard**. Y es que si desde Foro Nuclear se insistía en que “no podemos prescindir de los activos nucleares”, desde la Asociación Española de Cogeneración (**Acogen**) se ha advertido que “está en riesgo de desaparecer” y ojo, porque “no es sólo una tecnología energía energética, es una infraestructura industrial estratégica” de la que dependen, en gran medida la industria papelera, la de cerámica, la química, la de refino, etc.

- Relacionado Foro Nuclear, ahora con Marta Ugalde al frente, insiste en su mensaje a Aagesen y a Groizard: “No podemos prescindir de los activos nucleares”

José Ignacio Castillo, presidente de Acogen, ha avisado que se ha perdido el 50% de la cogeneración en seis años y que la mitad de las 863 plantas (5.200 megavatios) que hay en España están paradas. Un fenómeno que ha calificado como una “ **descapitalización industrial silenciosa** y un desequilibrio en el ‘mix’, que se ha sustituido por ciclos combinados de gas con un mayor consumo de energía primaria, perdiendo eficiencia y competitividad”. En su opinión, tras el apagón, tenemos un sistema

energético “más ineficiente con la operación reforzada” y que “no ha aprovechado la cogeneración con su potencia síncrona y para el control de la tensión”.

Entre 2020 y 2025, se han parado 300 plantas (2.300 MW) de esta tecnología. Pero ojo, porque “sin cogeneración España pierden industria, y sin industria no hay transición energética”. A dichas paradas se suman 1.500 millones de euros anuales de facturación energética perdida, mientras en Europa se camina en otro sentido: **Alemania** ha triplicado su cogeneración e **Italia** la ha cuadruplicado, por ejemplo. Y para el periodo 2026-2029, se prevé que dos de cada tres cogeneraciones estarán paradas, lo que supondrá un total de 100 plantas (1.000 MW). Por ello, Castillo ha pedido promulgar subastas por 1.200 MW y prorrogar la operación de las plantas que finalicen su vida útil hasta 2029 porque “la cogeneración quiere seguir aportando al país” y porque “la transición energética no puede hacerse sin competitividad industrial ni perdiendo eficiencia en el sistema energético”.

- Relacionado Apagón. El informe del Senado sí señala a culpables (Red Eléctrica, Gobierno y CNMC)... y exculpa a las eléctricas

La presentación del citado balance ha vuelto a reflejar que para reducir la dependencia energética del exterior e impulsar la transición energética se necesitan todas las tecnologías, así como mejor en la tramitación de permisos y en las inversiones en redes. El presidente y CEO de Naturgy, así como presidente del Club Español de la Energía, **Francisco Reynés**, ha destacado que la colaboración público-privada y que “ahora la energía vuelve a estar en las portadas por la guerra de Irán” y vuelve a cobrar importancia todo lo que tiene que ver con la **autonomía estratégica**. Por su parte, Groizard ha destacado la apuesta de España por este aspecto, así como por la descarbonización y la competitividad, pero comete el error de referir en demasía a las renovables y la eficiencia. Además, ha quitado hierro al debate sobre la saturación de la red aludiendo en que es una saturación “más administrativa”, aunque lo apuntado por varias asociaciones ha dejado claro que eso no es así y hay mucho más en ese tema.

Desde el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, se ha apuntado que los combustibles fósiles van cediendo más espacio a las renovables. Eso sí, el consumo del gas ha subido por la operación reforzada del sistema eléctrico y el de los productos petrolíferos (con récord en queroseno y gasolina) lo ha hecho debido al transporte y el turismo.

Desde la patronal eléctrica **Aelec**, su presidenta, **Marina Serrano**, ha señalado que “la electrificación es la base de la transición energética, pero también de la competitividad y la autonomía estratégica” y aunque ha subido la demanda, aún debe hacerlo más y “hay tensiones en algunas redes”.

Asimismo, ha subrayado que “**no tendría sentido poner medidas impositivas al mercado eléctrico**”, en alusión a las voces que han pedido un nuevo impuestazo extraordinario, y más cuando “**el precio de la electricidad está más gravado que otros**”.

Desde APPA Renovables, **Santiago Gómez Ramos**, ha referido el retraso que hay en electrificación y la necesidad de aumentar el almacenamiento, a pesar del récord en instalación de potencia renovable, y hay que tener cada vez más en cuenta el riesgo de contestación social. Y ojo, ha apuntado que el famoso apagón (que para el Senado tiene tres claros culpables” se ha traducido en mayores vertidos (20%) y mayor uso del gas para producir electricidad. Por su parte, **Rocío Sicre**,

presidente de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), ha apuntado a que el ritmo de tramitación es insuficiente e incierto, a lo que se suma el tema de la seguridad jurídica y el aumento de la judicialización. De hecho, de los 67 gigavatios (GW) que tenían acceso desde el 1 de enero de 2018, sólo se han construido 5,8 GW y otros 18,2 GW han sido archivados o tienen una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) negativa. Y la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)**, ha aludido no sólo al problema de la aceptación social sino al de los precios cero o negativos, y a la necesidad de crecer en almacenamiento.