

Entrevista a Davide D'Alterio, southern europe director (Saj Digital Energy Spain)

- Davide D'Alterio, director para el Sur de Europa de Saj, valora positivamente el borrador del nuevo Real Decreto por su impulso al autoconsumo colectivo y destaca el rol fundamental de la gestión inteligente en 2026.



Davide D'Alterio (Southern Europe Director en Saj Digital Energy Spain)

[autoconsumo colectivo](#) [almacenamiento distribuido](#) [energía solar](#) [sistemas de almacenamiento](#) [baterías](#)

<https://energetica21.com/entrevistas/davide-dalterio-saj-digital-energy-spain-grandes-sistemas-conectados-red...>

Energética 21

Jueves, 22 enero 2026

"Los grandes sistemas conectados a red aportarán servicios de flexibilidad y serán clave para la estabilidad del sistema"

Davide D'Alterio, director para el Sur de Europa de Saj, valora positivamente el borrador del nuevo Real Decreto por su impulso al autoconsumo colectivo y destaca el rol fundamental de la gestión inteligente en 2026.

Esta entrevista forma parte del especial 'Balance de 2025 y perspectivas para 2026 en el sector energético', publicado en el número 252 de la Revista Energética. En la sección de 'Autoconsumo', D'Alterio analiza la madurez tecnológica del almacenamiento y prevé un crecimiento sostenido del sector comercial e industrial, impulsado por soluciones híbridas y de gestión energética avanzada.

¿Qué opina del nuevo real decreto que está redactando el Gobierno en materia de autoconsumo y qué medidas o cambios considera que se deberían incluir en el texto?

El texto del nuevo borrador del Real Decreto que está redactando el Gobierno sería un avance positivo al reforzar el autoconsumo colectivo, ampliar el radio hasta 5 km e introducir la figura del

gestor de autoconsumo. Esto desbloqueará muchas comunidades energéticas hoy paralizadas y facilitará la hibridación en grandes proyectos.

Sería deseable que garantizase la simplificación administrativa y las exenciones para el almacenamiento distribuido a pequeña escala. Además, se debe clarificar la retribución de excedentes en entornos colectivos, establecer un marco estable para baterías compartidas, simplificar los procesos con plazos máximos para las distribuidoras y facilitar la participación de estos sistemas en mercados de flexibilidad local y servicios de red.

¿Cuál es su valoración sobre la evolución tecnológica y operativa de los sistemas de almacenamiento energético y qué papel cree que desempeñarán en la estabilidad de red, la gestión de curvas de demanda y la optimización del autoconsumo a corto y medio plazo?

Los sistemas de almacenamiento FV han madurado con rapidez en costes, eficiencia y capacidad de gestión inteligente. Con baterías dominando el mercado y una fuerte digitalización, permiten desplazar energía solar a las horas caras, reducir picos y aplanar la curva de demanda. A corto plazo, impulsan el autoconsumo residencial y comercial, elevando la proporción de energía propia y disminuyendo vertidos. A medio plazo, los grandes sistemas conectados a red aportarán servicios de frecuencia, tensión y flexibilidad, convirtiéndose en pieza clave para la estabilidad del sistema eléctrico (red nacional) y la integración masiva de renovables.

¿Cuál cree que será la evolución del sector del autoconsumo en 2026 en su área de actividad? ¿Qué perspectivas de negocio prevé su empresa?

En España, en 2026 el autoconsumo se prevé que siga al alza, con residencial creciendo, pero más moderado tras el fuerte boom 2019-2023 y un entorno de precios eléctricos menos extremos, mientras el C&I mantendrá un dinamismo mayor por competitividad energética y contratos PPA on-site. El marco regulatorio favorable (RD 244/2019, comunidades energéticas, ayudas NextGen ya residuales) y la alta penetración solar consolidan un mercado donde los fabricantes de inversores y baterías tendrán más innovación en proporcionar soluciones híbridas y de gestión inteligente (EMS, agregación) que en pura venta de hardware.