

Carlos Llull, instalador: “Tener placas solares no significa que ya no vayas a pagar electricidad; sin batería, el...”

- El profesional explica qué hay que mirar antes de aceptar un presupuesto y advierte que uno de los errores más habituales es dimensionar las placas sin tener en cuenta cuándo consume electricidad cada vivienda



[carlos](#) [llull](#) [instalador](#) [placas](#) [solares](#) [significa](#) [vayas](#) [pagar](#)

<https://www.lavanguardia.com/clic/20260930/11646709/carlos-llull-instalador-placas-solares-significa-vayas-pa...>

Marc Mestres

Miércoles, 30 septiembre 2026

Puedes tener el tejado lleno de placas solares y seguir necesitando electricidad de la red prácticamente cada noche. Parece una contradicción, pero no lo es. El problema está en que las placas producen cuando hay sol y nosotros consumimos electricidad cuando nos da la gana.

Carlos Llull, instalador especializado en electricidad, climatización y energía solar, lo explica en uno de sus últimos vídeos en forma de consejo antes de gastar varios miles de euros en una instalación: “Tener placas solares no significa necesariamente que ya no vayas a pagar electricidad”.

De hecho, según explica, en una instalación convencional sin batería el aprovechamiento directo de la energía producida puede quedarse por debajo del 35%, dependiendo de los hábitos de cada vivienda. No significa que el resto de la energía se pierda necesariamente: los excedentes pueden verterse a la red y acogerse, si se cumplen las condiciones, a mecanismos de compensación.

El IDAE (Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía) deja claro que el máximo ahorro se produce cuando el consumo coincide con las horas en las que está generando la instalación.

Llull, antes de tomar ningún tipo de acción, insta a empezar por preguntarse: “¿Para qué quiero instalar placas solares?”

No es lo mismo querer reducir la factura que querer que la vivienda siga teniendo electricidad cuando se produzca un apagón. En el segundo caso entran en juego baterías, potencia del inversor y un

sistema específico de *backup* .

Después viene otro paso que muchas veces se pasa por alto: mirar las facturas del último año. Saber cuántos kilovatios hora consume una vivienda es importante, pero todavía lo es más saber cuándo los consume.

Por ejemplo, dos casas pueden gastar 5.000 kWh anuales y necesitar instalaciones completamente diferentes. Una puede concentrar buena parte del consumo durante las horas de sol; la otra puede estar vacía todo el día y disparar el gasto por la noche. "Cuanto más midas, menos tendrás que adivinar", insiste Llull.

El asunto tiene una lógica sencilla. Si a mediodía las placas están produciendo mucho y nadie está utilizando electricidad, esa energía se convierte en excedente. Cuando la familia llega a casa por la tarde, la producción solar ha caído y vuelve a entrar electricidad de la red.

Una batería permite almacenar parte de esa producción para utilizarla después. El IDAE contempla precisamente las baterías como un elemento adicional del autoconsumo y explica que los excedentes pueden compensarse económicamente en la factura bajo determinadas condiciones.

Pero eso no quiere decir que toda instalación necesite batería. Según Llull, depende del objetivo. Si solo se busca ahorrar, puede no ser imprescindible. Si además se quiere disponer de electricidad durante un apagón, la situación cambia radicalmente.

Y entre en juego una confusión importante: tener placas y batería no significa automáticamente tener luz cuando se va la red. "Para tener electricidad durante un apagón necesitamos que la instalación esté específicamente preparada para trabajar en modo *backup*", explica.

Orientación, sombras, fijaciones, impermeabilización del tejado, cableado, protecciones y legalización forman parte de la instalación. Una cubierta puede tener una orientación excelente y, aun así, convertirse en un problema si una mala fijación termina provocando filtraciones.

Por eso su consejo final no es comprar más paneles, sino pensar a largo plazo. "Una instalación fotovoltaica debería pensarse para muchos años".

La cuestión del almacenamiento ha ganado protagonismo en España después del gran apagón de abril de 2025. De hecho, UNEF (Unión Española Fotovoltaica) señala que tras aquel episodio aumentó el interés por las soluciones de almacenamiento. En 2025 se instalaron 1.139 MW de autoconsumo y España alcanzó los 9,3 GW de potencia acumulada, según los datos publicados por la asociación en 2026.