

Febrero arruina a la fotovoltaica y adelanta el via crucis de la primavera de precios bajos y curtailments

- Las plantas fotovoltaicas que venden en el mercado spot han ingresado menos de 4 €/MWh, el nivel más bajo registrado en un mes de febrero.



Planta fotovoltaica Manzanares de Nexwell Power.

<https://elperiodicodelaenergia.com/febrero-arruina-a-la-fotovoltaica-y-adelanta-el-via-crucis-de-la-primavera-d...>

Ramón Roca

Viernes, 27 febrero 2026

Las plantas fotovoltaicas que venden en el mercado spot han ingresado menos de 4 €/MWh, el nivel más bajo registrado en un mes de febrero

El sector fotovoltaico español ha vivido el peor febrero de su vida. Los números cantan. El precio capturado por la solar fotovoltaica no supera los 4 €/MWh y se convierte en una pesadilla que se esperaba ya más para marzo y abril y se ha adelantado el via crucis de los precios cero antes de tiempo.

Según datos del mercado, ofrecidos a través de ESIOS y recogidos por Manuel Fernández Ordóñez, el precio capturado en febrero se situaría en los 3,8 €/MWh para aquella fotovoltaica que vende su energía en el mercado spot, también conocido como 'pool'.

Esto es una auténtica ruina para los desarrolladores que ven como con estos ingresos no les da ni para su bajo coste de operación y mantenimiento.

El agua caída en España ha llevado a generar mucha energía barata incluso en las horas solares cuando estaba totalmente nublado y lloviendo un día sí y otro también. Luego salió el sol y el precio continuó bajísimo durante las horas solares. Y esto con un escenario de baja demanda se convierte

en precios cero o negativos y muchos curtailments o vertidos (pérdidas de energía) a la red. En definitiva, un desastre.

Pero un desastre que se veía venir y que está obligando a las compañías a tener que refinanciar una buena cartera de activos y se abre la oportunidad de poder ver incluso las primeras quiebras financieras de plantas fotovoltaicas.

Por ejemplo ya el año pasado el precio capturado de la solar en todo 2025 fue de 35,4 €/MWh, y eso que tuvo buenos meses como enero y febrero o de finales de año. Pero es que desde marzo a septiembre es una ruina. El año pasado la Operación Reforzada ayudó un poco durante el verano pero con estos datos, se espera un 2026 muchísimo peor.

La causa de todo ello es la sobrecapacidad que hay en el sistema eléctrico. Según datos que ofreció ayer Iberdrola, si hoy se conectara un gigavatio de nueva solar fotovoltaica perdería un 67% de la energía que generara. Se necesita demanda como si no hubiese un mañana.

La demanda no alcanza los 40 GW (sobre las 21.00 horas) en el mejor de los casos en la Península Ibérica y sólo de fotovoltaica hay conectados más de 50.000 MW contando unos 10 GW de autoconsumo. ¿Cómo cuadra esto? La demanda real en horas solares es bastante menos aunque en verano podría darse una buena punta. El caso es que la previsión de ingreso va a ser prácticamente nula y todo el mundo queriendo desconectarse.

Casi una década cayendo el apuntamiento

Otro apunte interesante para comprender. Los ingresos de la fotovoltaica llevan en continua caída desde 2018 cuando captaron el 103% del precio final del mercado spot. El año pasado capturó el 54% y este año probablemente sea menos, según los expertos.

Es cierto que la caída es mucho más pronunciada desde la crisis energética. Los precios altos de 150 €/MWh capturados que obtuvieron en 2022 ahora son menos de 30 €/MWh para este año.

Esta gráfica ya venía avisando al sector y algunos expertos lo han dicho en repetidas ocasiones como Javier Revuelta de AFRY, pero muchos se negaban a querer oírlo. Llega la verdadera crisis de la fotovoltaica a España. O te hibridas o estás muerto y ni con esas te vas a salvar de pasarlo mal.

El empacho de fotovoltaica hay que pasarlo. O se trae demanda o se va a alargar más de lo debido. Seguiremos atentos.