

Los embalses desbordados desplomarán el precio de la electricidad en los próximos meses: alegría para unos; ruina para...

- Tener los embalses hidroeléctricos con tanta agua y energía almacenada hace que las centrales trabajen más horas en fluyente y tiren los precios a cero durante más horas y semanas de lo previsto.



Los embalses desbordados desplomarán el precio de la electricidad en los próximos meses: alegría para unos; ruina para otros

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-embalses-desbordados-desplomaran-el-precio-de-la-electricidad-en-los...>

Ramón Roca

Jueves, 12 febrero 2026

Tener los embalses hidroeléctricos con tanta agua y energía almacenada hace que las centrales trabajen más horas en fluyente y tiren los precios a cero durante más horas y semanas de lo previsto

Los curtailments ya están aquí y estamos en febrero. El sector se lo esperaba para marzo con la solar, pero el agua ha trastocado los planes de todo el sector eléctrico y ya se tiene que ver alguna restricción para que las centrales hidroeléctricas trabajen a destajo estos días.

Una de las consecuencias de tener los embalses desbordados, con más energía almacenada que nunca a estas alturas de año, es que el precio de la electricidad en el mercado mayorista es y será muy bajo estos días y las próximas semanas o incluso meses.

"Podemos esperar unos precios de mercado mayorista muy a la baja respecto a los meses recientes, y respecto al mismo periodo de 2025. Los embalses han subido espectacularmente en las últimas semanas y están ya casi al 80%, con varios de los más grandes por encima del 90%. Será preciso turbinar mucha de esta agua en las próximas semanas y meses, que además tendrán demanda bajísima y mucha producción eólica y solar", explica **Javier Revuelta**, Senior Principal de la consultora AFRY en España.

Fluyente vs gestionable

Existen centrales hidroeléctricas que son gestionables pero otras son fluyentes, es decir, que dependen del estado de los ríos. Cuando hay mucha agua producen mucha electricidad y es capaz de tumbar el precio mayorista. Veamos ejemplos en el operador del mercado OMIE.

Esta es una gráfica de los precios máximo, mínimo y medio diario de este mes de febrero.

Como se puede ver, la línea amarilla es el precio mínimo que indica que todos los días está habiendo precios cero, pero no sólo una hora, sino muchas, porque prácticamente se dan durante toda la noche y también durante las horas solares.

Sólo hay una punta de precios sobre los 35 €/MWh que se da sobre las 21.00 horas, la hora punta de demanda cuando se cocina la cena y tenemos todo encendido en nuestros hogares.

Esto se puede ver en el precio cuartohorario de este miércoles 11 de febrero, en la siguiente imagen.

Incluso ya se están dando precios negativos durante la noche. Luego se tiene la subida por la noche.

Precios futuros a la baja

¿Qué significa todo esto? Que los precios bajos se mantendrán. Y lo hará durante meses por distintas circunstancias. Porque viene ahora el sol, es tiempo de baja demanda y además de tener llenos los embalses, estos seguirán altos porque aún no se ha dado el deshielo y se esperan incluso más lluvias para marzo y abril, según las previsiones.

"Creo que los Forward (precios futuros) en 40€ para marzo y 25€ para abril y mayo tienen más posibilidad de bajada que de subida, aunque un final temprano del periodo de lluvias permitiría almacenar mucha de esta agua en grandes embalses de cara al verano y mantener precios altos fuera de las horas solares.

Las horas solares tendrán precios bajos ya hasta bien entrado el verano, incluso con gran presencia de precios negativos, por lo que difícilmente las plantas no rebasarán las 1000 horas en el año.

El 2026 apunta ya hacia los 55€/MWh o +/-3 euros en función de la meteorología y vaivenes del gas en un contexto bajista pero volátil", explica Revuelta.

Alegría y ruina

El hecho de que se espere un 2026 con 55 €/MWh es una señal inequívoca de que los precios van a caer mucho más de lo que se esperaba y es que no sólo se han adelantado las restricciones sino también los precios cero o negativos.

Esto hará que los consumidores que tengan sus contratos indexados al precio mayorista se lleven un alegría enorme al ver reducida su factura eléctrica. Ya se sabe el refrán, año de nieves (en este caso lluvias), año de bienes.

Sin embargo, las compañías propietarias de centrales como las eléctricas o de renovables como múltiples inversores van a ver cómo sus ingresos se debilitan si casan su energía en el mercado mayorista.

Es cierto que algunos perciben aún primas, tienen precio suelo o tienen cerrado un PPA, pero por ejemplo para las nucleares es una ruina, porque ya no sólo son las horas solares cobrando nada, sino también toda la noche, y tal y como sucede ahora, se ven abocadas a parar porque se quedan fuera y no casan energía en el mercado.