

La reposición del apagón tendrá un coste de hasta 51 millones de euros y se 'socializará' entre todos los consumidores...

- La CNMC saca a audiencia pública la propuesta de resolución de los criterios de liquidación del Operador del Sistema los días 28 y 29 abril 2025.



Central térmica de ciclo combinado (CTCC) de Endesa en Sant Adrià de Besòs (Barcelona). FOTO: Endesa

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-reposicion-del-apagon-tendra-un-coste-de-hasta-51-millones-de-euros-y...>

Ramón Roca

Martes, 17 marzo 2026

La CNMC saca a audiencia pública la propuesta de resolución de los criterios de liquidación del Operador del Sistema los días 28 y 29 abril 2025

Las centrales de generación eléctrica que repusieron el apagón del 28 de abril de 2025 serán finalmente compensadas con un precio que ha calculado la CNMC tras obtener todos los datos de los operadores del mercado (OMIE) y del sistema eléctrico (Red Eléctrica).

La CNMC se vio en la obligación de tener que calcular un coste reconocido a estas centrales porque según la normativa actual, en caso de apagón el precio deriva de ser recompensado con un 15% sobre un precio medio, que en este caso era cero o negativo y por tanto iba a ser injusto que no cobrasen nada los ciclos combinados y las centrales hidroeléctricas que lograron junto a la energía procedente de Francia y de Marruecos energizar de nuevo el sistema eléctrico tras el cero energético.

El regulador propone que las centrales de ciclo combinados, algo de carbón, centrales hidroeléctricas y de bombeo, las cuatro tecnologías que ayudaron en la reposición perciban un dinero que lo han calculado de la siguiente manera teniendo en cuenta el coste del precio del gas y del CO2,

principalmente, y de otros conceptos como peajes, costes de mantenimiento y arranque o el rendimiento de la central.

Un coste distinto

El caso es que a los ciclos combinados les ha otorgado un precio de 119,49 €/MWh, muchísimo dinero menos que si lo hubiesen cobrado en restricciones técnicas durante esos días, un precio calculados en unos 243 €/MWh.

Con ello, las centrales de gas cobrarán un total de 25,7 millones de euros tras haber generado 215.483 MWh durante ese día y medio aproximadamente. Advierte la CNMC que este valor puede cambiar. Esta cifra es aproximadamente la mitad del coste total.

Y esto es así porque las centrales hidroeléctricas, que algunas tienen la tecnología para poder reiniciarse de nuevo y crear la inercia suficiente para volver a arrancar y energizar el sistema no lo hicieron como se esperaba.

Para ellas y las centrales de bombeo la CNMC ha decidido pagar lo mismo que a las centrales de gas, esos 119,49 €/MWh. Lo que sucede es que al generar tan poca energía, el coste es bastante inferior. Considerando el valor de la energía producida por las centrales hidráulicas en el proceso de reposición por encima de su programa del PDBF en 17.900 MWh, se estima un coste de 2,1 millones para estas instalaciones. El resto de la producción se valora al precio establecido en el apartado 5 del PO 3.9 (precios del mercado diario de ese día multiplicados por un factor de 1,15).

Para el bombeo tres cuartos de lo mismo para un total de 2.920 MWh y un coste de 0,35 millones de euros.

En el caso del carbón se le paga un poco más por el precio del CO2, así que se propone que cobre algo más de 122 €/MWh para 0,47 millones de euros. En total, unos 28,62 millones de euros.

Fuentes del sector han señalado a El Periódico de la Energía que las cifras que maneja la CNMC no dan prácticamente ni para cubrir los costes y que harán sus alegaciones pertinentes para tratar de cobrar un justiprecio por la labor hecha de reponer el sistema eléctrico español entero en tan poco tiempo.

Las interconexiones

Así mismo, la CNMC también ha calculado el coste que supuso la energización del sistema a través de las interconexiones con Francia y Marruecos. A este respecto, cabe mencionar que parte del coste total de la energía importada en la frontera con Francia va dirigida a rentas de congestión y otra parte se correspondería con un coste soportado por el sistema.

Este reparto aún no ha sido determinado por los operadores español y francés y, en base a estimaciones del operador del sistema español, el coste no financiado por rentas de congestión podría variar en el rango de 5,6 y 22,9 millones de euros. Por lo tanto, el coste total estimado podría variar en torno a 34,3 y 51,6 millones.

En el caso de Marruecos, a petición del operador del sistema marroquí (ONEE), han sido liquidados en especie a través del mecanismo bilateral de compensación de desvíos en la interconexión MA-ES.

Socialización de pérdidas

Estos más de 51 millones que puede alcanzar el coste de la reposición del sistema se pagará a través de la factura de la luz por los casi 30 millones de consumidores que hay en el mercado eléctrico español.

Esta Comisión propone la financiación de los costes soportados por el sistema eléctrico durante la reposición los días 28 y 29 de abril como componente del coste de la energía, es decir proporcional a la demanda horaria, aplicándole así la misma fórmula de financiación prevista para algunos servicios del sistema, como las restricciones técnicas.

Durante 12 meses se liquidará al Operador del Sistema un dinero que se trasladará finalmente al consumidor a través de las comercializadoras. En definitiva, lo pagaremos entre todos durante un año, así duele menos.