

RESOLUCIÓN POR LA QUE SE APRUEBAN LOS VALORES DEFINITIVOS DE LOS INCENTIVOS A LA RETRIBUCIÓN DEL OPERADOR DEL SISTEMA PARA EL AÑO 2024

(RAP/DE/012/25)

CONSEJO. SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidente

D. Josep Maria Salas Prat

Consejeros

D. Carlos Aguilar Paredes

D.^a María Jesús Martín Martínez

D. Enrique Monasterio Beñaran

Secretaria

D^a. María Angeles Rodríguez Paraja

En Barcelona, a 11 de diciembre de 2025

De acuerdo con la función establecida en el artículo 7.1.i) de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, desarrollada a través de la Circular 4/2019, de 27 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología de retribución del operador del sistema eléctrico, modificada a su vez por la Circular 1/2023, de 7 de febrero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, y en cumplimiento de lo establecido en el artículo 17 de dicha circular, la Sala de la Supervisión Regulatoria, resuelve:

I. ANTECEDENTES DE HECHO

La Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en su redacción dada por el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y

2009/73/CE del Parlamento europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, dispone en su artículo 7.1.i) que es función de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia establecer mediante circular la metodología para el cálculo de la retribución del operador del sistema eléctrico, en función de los servicios que efectivamente preste.

Dicho artículo establece además que dicha retribución podrá incorporar incentivos, que podrán tener signos positivos o negativos, a la reducción de costes del sistema eléctrico derivados de la operación del mismo u otros objetivos.

La Circular 4/2019 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, modificada por la Circular 1/2023 de 7 de febrero, publicada en el Boletín Oficial del Estado, regula la metodología de retribución del operador del sistema eléctrico, recogiendo en su capítulo III el término de Retribución por incentivos del operador del sistema. Dicho término queda acotado por unos límites superior e inferior definidos como un porcentaje de la base de retribución del operador del sistema establecida para cada periodo regulatorio, y que no puede superar el 5%

Para el período regulatorio 2023-2025, la disposición adicional única de la Circular 1/2023 establece que el límite superior del término de retribución por incentivos LS tomará un valor igual a 2% de la retribución base, y que límite inferior del término de retribución por incentivos LI tomará un valor igual a $-(5/6) \cdot 2\%$ de la retribución base, repartiéndose de forma homogénea entre cada uno de los incentivos que la componen, a efecto de calcular el límite de retribución de cada incentivo.

Tal como se establece en los artículos 10 a 13 de la Circular, en la redacción vigente en relación con la anualidad de 2023, la retribución por incentivos se compone de seis términos:

- Incentivo a minimizar el volumen de energía programada para la resolución de restricciones técnicas.
- Incentivo a la fijación eficiente del nivel de reserva térmica.
- Incentivo para la mejora de la previsión de demanda, considerando tres niveles de previsión: diario, intradiario y medio/largo plazo (anual), ponderando a partes iguales cada uno de estos horizontes.
- Incentivo para la mejora de la previsión de la producción de energía renovable eólica y solar fotovoltaica, considerando dos niveles de

previsión, diario e intradiario, ponderando a partes iguales cada uno de los horizontes.

- Incentivo para el incremento de la eficiencia en la atención a las consultas de los agentes del sistema.
- Incentivo para el incremento de la oferta y la competencia en los servicios auxiliares.

Dichos artículos definen para cada incentivo, un indicador que determina su nivel de cumplimiento (expresado de forma específica para cada incentivo, como por ejemplo un porcentaje de error, energía programada, número de días, etc.) y establecen, además, como deben calcularse los valores de umbral mínimo y máximo, correspondientes a la máxima bonificación o penalización. Dicho cálculo debe efectuarse mediante resolución de la CNMC, al inicio de cada período regulatorio. De forma análoga, al inicio de cada período regulatorio, una vez establecida la base de retribución del operador de sistema por resolución de la CNMC, se determinarán por resolución los límites de retribución máximos y mínimos de cada incentivo.

Finalmente, el artículo 17 de la mencionada Circular 4/2019, requiere que, tras cada periodo anual, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia determine mediante resolución el nivel de cumplimiento de los incentivos del año *n*, con objeto de ajustar la diferencia entre la cuantía que resulte de retribución por incentivos de conformidad con el nivel de cumplimiento y su valor estimado inicial en la liquidación de las actividades reguladas.

A tal fin, la Resolución de 15 de diciembre de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la cuantía de retribución del operador del sistema eléctrico para 2023 y los precios a repercutir a los agentes para su financiación, establece como base de retribución para el periodo regulatorio (2023-2025) un valor de 77.190 miles de euros, e incorpora una estimación del término de retribución por incentivos de 1.544 miles de euros, consistente con un nivel de cumplimiento máximo computado como el 2% de la base de retribución, sin perjuicio del ajuste posterior objetivo de la presente resolución.

Por su parte, la Resolución de 21 de marzo de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, aprueba los umbrales para el cálculo de los incentivos a la retribución del operador del sistema eléctrico en el periodo regulatorio 2023-2025.

Con fecha 14 de mayo de 2025, el operador del sistema ha remitido a la CNMC los datos necesarios para poder aplicar la formulación prevista en la Circular 4/2019 en los relativo al cálculo de los incentivos para el año 2024.

La valoración de los indicadores para el año 2024 se ha llevado a cabo aplicando la metodología de la Circular 4/2019, modificada por la Circular 1/2023, de 7 de febrero.

Con fecha 31 de octubre de 2024, se dio trámite de audiencia de la propuesta de resolución al operador del sistema durante un plazo de 10 días hábiles. El operador del sistema no ha remitido comentarios en el plazo estipulado.

II. FUNDAMENTOS DE DERECHO

Primero. Habilitación competencial para aprobar este procedimiento

La Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, dispone en su artículo 7.1.i) que es función de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia establecer mediante circular la metodología para el cálculo de la retribución del operador del sistema eléctrico, en función de los servicios que efectivamente preste.

La Circular 4/2019, de 27 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, regula la metodología de retribución del operador del sistema eléctrico, recogiendo en su capítulo III el término de Retribución por incentivos del operador del sistema. Indica además que para cada periodo regulatorio se establecerán mediante resolución los umbrales que midan el nivel de cumplimiento de los incentivos. Este capítulo III ha sido modificado ulteriormente, por virtud de la Circular 1/2023, de 7 de febrero, de la CNMC; por lo que se ha considerado dicha modificación al respecto de la anualidad de 2024.

El artículo 17 de la mencionada Circular 4/2019, prevé que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia determine mediante resolución el nivel de cumplimiento de los incentivos del año n y que incorpore la diferencia entre la estimación del término de retribución por incentivos y la cuantía que resulte de conformidad con el nivel de cumplimiento de los mismos en la liquidación de las actividades reguladas.

La presente resolución da cumplimiento a la determinación del nivel de cumplimiento de los incentivos para el año 2024.

Segundo. Criterios y umbrales definidos en la Resolución de 21 de marzo de 2024 de la CNMC para determinar el nivel de cumplimiento de los incentivos en el periodo regulatorio 2023-2025

La Resolución de 21 de marzo de 2024, de la CNMC, por la que se aprueban los umbrales para los incentivos a la retribución del operador del sistema eléctrico en el periodo regulatorio 2023-2025, considera todos los criterios requeridos por la Circular 4/2019 modificada por la Circular 1/2023 a efectos de cómputo de indicadores y umbrales. Adicionalmente, incorpora el siguiente criterio para el período regulatorio 2023-2025:

- *[...] en el cómputo de incentivos de previsión de demanda y de generación renovable, se considera el cálculo de los indicadores y umbrales de los incentivos de previsiones anual, diarias e intradiarias de demanda y generación renovable con respecto a medidas en tiempo real proporcionadas por las telemedidas, dado que las previsiones se realizan utilizando la mejor información disponible en tiempo real, que es la proporcionada por las telemedidas. Todo ello, sin menoscabo de que este criterio pudiera ser revisado en el siguiente periodo regulatorio una vez se hayan tenido en cuenta las diferencias existentes entre la medida y la telemedida.*

Se muestran a continuación los umbrales que aplican al periodo 2023-2025 que fueron determinados en la mencionada Resolución de 21 de marzo de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, de acuerdo con los artículos 11, 12 y 13 de la circular 4/2019:

Tabla 1. Umbrales correspondientes a la máxima bonificación y penalización para cada uno de los incentivos definidos para el período 2023-2025

Incentivo	Indicador		Umbral de penalización máxima	Banda muerta	Umbral de bonificación máxima
Volumen de energía programado para la resolución de las restricciones técnicas	Volumen de energía programado	GWh	10.232,47		5.003,03
Nivel de reserva térmica	Promedio anual de la energía terciaria ofertada a subir y no asignada (en el periodo de programación del día en que este valor sea el mínimo) en días con programación de restricciones por reserva a subir	MWh	1.097,4		735,1
Previsión anual de demanda	Error de previsión absoluto respecto a la demanda anual real	%	5,518%	3,725% 1,932%	0,139%
Previsión diaria de demanda	Suma anual de errores de previsión absolutos horarios respecto a la demanda anual real	%	1,602%	1,314% 1,026%	0,738%
Previsión intradiaria de demanda	Suma anual de errores de previsión absolutos horarios respecto a la demanda anual real	%	1,164%	0,949% 0,731%	0,510%
Previsión diaria de generación renovable	Suma anual de errores de previsión absolutos horarios respecto a la producción anual real	%	10,791%	9,037% 7,283%	5,529%
Previsión intradiaria de generación renovable	Suma anual de errores de previsión absolutos horarios respecto a la producción anual real	%	7,483%	6,105% 4,728%	3,351%
Atención a las consultas de los agentes del sistema	Tiempo medio de respuesta (TMR) anual de las consultas de los servicios propuestos	días	30		10
Oferta y la competencia en los servicios auxiliares	Potencia media anual ofertada a subir y a bajar	MW	2370,5		2624,4

Nota: esta tabla contempla la corrección de las erratas recogidas en la Resolución de 24 de julio de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por el que se corrigen errores de 21 de marzo de 2024, por la que se aprueban los umbrales para el cálculo de los incentivos a la retribución del operador del sistema eléctrico en el periodo regulatorio 2023-2025.

Tercero. Cálculo de los incentivos correspondientes a 2024

Tal y como se ha indicado anteriormente, la Resolución de 15 de diciembre de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la cuantía de retribución del operador del sistema eléctrico para 2023 y los precios a repercutir a los agentes para su financiación, incorporó en la retribución del operador del sistema una estimación del término de retribución por incentivos, consistente con un nivel de cumplimiento máximo. En particular,

la mencionada resolución, fijó una retribución base para el operador del sistema de 77.190.000 €, lo que supone una bonificación máxima por incentivos en el periodo regulatorio 2023-2025 de 1.543.800 €, calculada como un 2% de la retribución base, a repartir a partes iguales entre cada uno de los 6 incentivos, resultando un límite superior de 257.300 € para cada incentivo.

De forma análoga la penalización máxima por incentivos en el periodo regulatorio 2023-2025 de -1.287.000 €, calculada como un $5/6 \times 2\%$ de la retribución base, a repartir a partes iguales entre cada uno de los incentivos, exceptuando el incentivo para el incremento de la oferta y la competencia en los servicios auxiliares (cuyo límite inferior adopta un valor nulo, de acuerdo a la disposición adicional única de la Circular 1/2023), resultando un límite inferior de 257.300 € para cada incentivo.

A. Incentivo para la minimización de los volúmenes programados para la resolución de restricciones técnicas

El resultado para el año 2024 del indicador de volumen de energía programado por restricciones es de 14.117,13 GWh, que resulta superior al umbral de penalización máxima de 10.232,47 GWh, da lugar a la máxima penalización por este indicador, correspondiente a **-257.300€**.

B. Incentivo a la fijación eficiente del nivel de reserva térmica

El resultado para el año 2024 del indicador de promedio anual de la energía terciaria ofertada a subir y no asignada (TNA) en el periodo de programación del día en que este valor sea el mínimo, en días con programación de restricciones por reserva a subir es de 732,20 MWh que es inferior al umbral de bonificación máxima, lo que da lugar a la máxima bonificación de **257.300 €**.

C. Incentivo para la mejora de la previsión de demanda

Este incentivo se compone de tres indicadores: previsión anual de demanda, previsión diaria de demanda y previsión intradiaria de demanda, de igual peso cada uno, lo que supone un límite de +/-85.766,7 € de retribución por indicador.

El indicador de previsión anual de demanda, que se computa como el error de previsión absoluto respecto a la demanda anual real, alcanza un valor de 0,216% y se sitúa por debajo de la banda muerta (1,932%-3,725%), pero por encima del umbral de bonificación máxima 0,139%, lo que supone una bonificación de **82.083,47 €**:

$$Incentivodem_a = (LSdem/3) * (UmbralBMInfдем_a - Erroranual_дем_a) / (UmbralBMInfдем_a - UmbralErrorInfдем_a)$$

$$= 85.766,7 * (1,932 - 0,216) / (1,932 - 0,139) = 82.083,47 \text{ €}$$

El indicador de **previsión diaria de demanda**, que se computa como la suma anual de errores de previsión absolutos horarios respecto a la demanda anual real, alcanza un valor de 1,600 % y se sitúa por encima de la banda muerta (1,026%-1,314%), pero por debajo del umbral de penalización máxima 1,602%, lo que supone una penalización de **-85.171,10 €**:

$$Incentivodem_d-1 = -(LIdem/3) * (Erroranual_дем_d-1 - UmbralBMSupдем_d-1) / (UmbralErrorSupдем_d-1 - UmbralBMSupдем_d-1) =$$

$$= - 85.766,7 * (1,600 - 1,314) / (1,602 - 1,314) = - 85.171,10 \text{ €}$$

El indicador de **previsión intradiaria de demanda**, que se computa como la suma anual de errores de previsión absolutos horarios respecto a la demanda anual real, alcanza un valor de 1,202% y se sitúa por encima del umbral de penalización máxima 1,164%, lo que supone la penalización máxima de **- 85.766,7 €**.

En total, el incentivo para la mejora de previsiones de demanda para el año 2024 da lugar a una penalización de 82.083,47 € - 85.171,10 € - 85.766,7 € haciendo un total de **- 88.854,33 €**.

D. Incentivo para la mejora de la previsión de la producción de energía renovable

Para evaluar el incentivo de mejora de los errores de previsión de eólica y solar fotovoltaica efectuadas por el operador del sistema, se utiliza un indicador de horizonte diario y otro de horizonte intradiario, ponderados por igual; por lo que el incentivo máximo para cada uno de estos dos indicadores será la mitad del incentivo máximo a la previsión de la generación renovable, +/-128.650 €.

El indicador de previsión de generación renovable con horizonte diario medido como la suma anual de errores de previsión absolutos horarios respecto a la producción anual real, arroja un valor de 8,704% para 2024, que al situarse dentro de la banda muerta (9,037%, 7,283%) proporciona un **valor de incentivo nulo**.

Por su parte, el indicador de previsión de generación renovable con horizonte intradiario medido como la suma anual de errores de previsión absolutos horarios respecto a la producción anual real, arroja un valor para 2024 de 6,883% que, al

situarse por encima de la banda muerta, pero por debajo del umbral de penalización máxima, supone una penalización de:

$$\text{Incentivoren_h3} = -(\text{Llren}/2) * (\text{Erroranual_ren_h3} - \text{UmbralBMSupren_h3}) / (\text{UmbralErrorSupren_h3} - \text{UmbralBMSupren_h3})$$

$$= -128.650 * (6,883^1 - 6,105) / (7,483 - 6,105) = -72.634,03 \text{ €}$$

En total, el incentivo por previsiones de generación renovable supone una penalización de **-72.634,03 €**.

E. Incentivo para el incremento de la eficiencia en la atención a las consultas de los agentes del sistema

El indicador utilizado para este incentivo mide el tiempo medio de respuesta (TMR) anual de las consultas de los servicios identificados en la Circular 4/2019, y arroja un valor de 5,6 días para 2024, quedando por debajo del umbral de máxima bonificación de 10 días, lo que supone una bonificación igual al límite s de este incentivo de **257.300 €**.

F. Incentivo para el incremento de la oferta y la competencia en los servicios auxiliares

El indicador utilizado para este incentivo mide la potencia media anual ofertada por los proveedores de los servicios auxiliares que requieran habilitación por el operador del sistema. Para el período regulatorio 2023-2025 se determinará sobre la base del servicio de reserva de sustitución.

Dicho indicador arroja un valor de 3.744,44 MW para 2024, que resulta superior al umbral de bonificación máxima de 2.264,4 MW por lo que proporciona la máxima bonificación igual a **257.300 €**.

¹ El Operador del Sistema ha solicitado a la CNMC la exclusión del término RSO en el cálculo del error, alegando que no sirve al propósito previsto, esto es, corregir el desvío de la previsión por la aplicación de limitaciones o la activación en servicios de balance. Contrariamente a lo previsto, el término RSO aleja la previsión de la producción real, dificultando el cumplimiento del objetivo. No obstante, dicho término fue introducido en la Circular 4/2019 a petición del Operador del Sistema y la Circular no prevé que pueda ser obviado. En consecuencia, se ha rechazado la solicitud.

Según lo anterior, el importe de la retribución por incentivos del operador del sistema para el año 2024 asciende a **353.111,64 €**.

Por cuanto antecede, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia

III. RESUELVE

Primero. Aprobar el importe de la retribución por incentivos del operador del sistema para el año 2024 que asciende a **353.111,64 €**.

Segundo. Teniendo en cuenta que el término de retribución por incentivos recogido en la Resolución de 15 de diciembre de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la cuantía de retribución del operador del sistema eléctrico para 2024 y los precios a repercutir a los agentes para su financiación, asciende a 1.544.000 €, y que la cuantía que resulta del nivel del cumplimiento de los incentivos en 2024 de acuerdo con esta resolución asciende a 353.111,64 €, se deberá incorporar un ajuste de **1.190.888,36 € como ingreso liquidable** en la siguiente liquidación de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico realizada por el órgano encargado de las liquidaciones.

Tercero. La presente resolución surtirá efectos al día siguiente de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».