

## REGLAMENTO (UE) 2022/1854 DEL CONSEJO de 6 de octubre de 2022 relativo a una intervención de emergencia para hacer frente a los elevados precios de la energía

### Principales medidas aprobadas en el Reglamento:

1

#### 1. Reducción de la demanda: (Art 3, 4 y 5)

- a. Los Estados Miembro deberán **reducir en al menos un 5% la demanda promedio del 10% las horas punta mensuales**. Medidas basadas en mercado y/o licitaciones.
- b. Cada Estado miembro determinará las horas punta correspondientes en total a un mínimo del 10 % de las horas del período entre el **1 de diciembre de 2022 y el 31 de marzo de 2023**.

#### 2. Tope a los ingresos de mercado de 180 EUR por MWh en toda la Unión a las tecnologías inframarginales (energía eólica, solar, hidroeléctrica sin embalse, nuclear, lignito y turba) (Art 6 y 7) (y no sobre los ingresos de generación o primas reguladas). El tope de los ingresos de mercado, **al ser un tope uniforme en toda la Unión**, es lo más adecuado para **preservar el funcionamiento del mercado interior de la electricidad**, ya que mantiene una competencia basada en los precios entre productores de electricidad que utilicen distintas tecnologías, en particular en el caso de las energías renovables.

- a. Los Estados miembros tiene la facultad discrecional de decidir si lo aplican en el momento de la liquidación del intercambio de electricidad o posteriormente.
- b. Tecnologías sobre las que no aplica:
  1. Centrales eléctricas de gas y antracita y hulla
  2. Tecnologías que compitan directamente con las centrales eléctricas alimentadas con gas para ofrecer flexibilidad al sistema eléctrico y presentar ofertas en el mercado de la electricidad sobre la base de sus costes de oportunidad, como la respuesta de la demanda y el almacenamiento.
  3. Tecnologías que utilicen insumos combustibles sustitutivos del gas natural, como el biometano.
  4. Proyectos de demostración.
- c. Los productores existentes que estén sujetos a medidas estatales y públicas con topes a los ingresos, que no se adoptaron como respuesta a la actual crisis energética, deben quedar excluidos de la aplicación del tope de los ingresos de mercado.
- d. Los Estados miembros deben poder decidir no aplicar el tope de los ingresos de mercado al mercado de la energía de balance y por la compensación financiera por redespacho e intercambio compensatorio.
- e. Para tener en cuenta los problemas de seguridad del suministro, los Estados miembros deben tener la posibilidad de fijar un tope de los ingresos de mercado de manera que los productores de electricidad puedan retener el 10 % del excedente de ingresos por encima del tope de los ingresos de mercado.
- f. Los Estados miembros deben poder fijar un tope de los ingresos de mercado más elevado para aquellos productores que de otro modo estarían sujetos al tope a

escala de la Unión cuando sus costes de inversión y funcionamiento sean superiores al tope de los ingresos de mercado a escala de la Unión.

- g. **Art 10. Distribución del excedente de ingresos.** Todas estas ayudas deben de ir destinadas a reducir las facturas de los pequeños consumidores, compensar a los proveedores por suministrar por debajo del coste. Pero se podrán destinar también a invertir en tecnologías de descarbonización, incluidas las energías renovables.
3. **Distribución de los ingresos de las rentas de congestión excedentarios resultantes de la asignación de la capacidad interzonal (Art 9):** Posibilidad de **redirigir los ingresos por rentas de congestión a los clientes finales de electricidad.**
4. **Acuerdos entre Estados miembros (Art 11).** Los Estados miembros con importaciones netas de electricidad iguales o superiores al 100 % podrán compartir el excedente de ingresos con el principal Estado miembro exportador.
5. **Regulación de las tarifas eléctricas (Art 12 y 13):** posibilidad de ampliar los precios regulados a las pymes y permitiendo precios regulados por debajo del coste.
  - a. Los proveedores deben recibir una compensación justa por los costes que soporten al suministrar a precios regulados, sin perjuicio de la aplicación de las normas sobre ayudas estatales y financiados mediante el tope de precios.
6. **Contribución solidaria (Art 14, 15, 16, 17 y 18):**
  - a. Sobre las empresas y establecimientos permanentes que sean residentes fiscales en la Unión que generan al menos el 75 % del volumen de negocios con actividades en los **sectores del petróleo crudo, el gas natural, el carbón y la refinería.**
  - b. En el **ejercicio fiscal iniciado el 1 de enero de 2022 y/o el 1 de enero de 2023, o después de esas fechas, y para la totalidad de sus respectivos períodos de vigencia.** La contribución solidaria debe aplicarse únicamente al ejercicio fiscal de 2022 o 2023 o ambos. A más tardar el 15 de octubre de 2023 y a más tardar el 15 de octubre de 2024, cuando las autoridades nacionales tengan una opinión sobre la recaudación de las contribuciones solidarias, la Comisión debe revisar la situación y presentar un informe al Consejo.
  - c. Sobre los beneficios obtenidos en 2022 y/o 2023 que **estén por encima de un aumento del 20 % de los beneficios imponibles medios generados en los cuatro ejercicios fiscales iniciados el 1 de enero de 2018,** o después de esa fecha.
  - d. Destinos de la contribución:
    - i. medidas de apoyo financiero para ayudar a reducir el consumo de energía;
    - ii. medidas de apoyo financiero para ayudar a las empresas de industrias de gran consumo de energía
    - iii. **medidas de apoyo financiero para desarrollar la autonomía energética de la Unión** (inversiones que sean conformes con los objetivos establecidos en REPowerEU: Acción conjunta para una energía más asequible, segura y sostenible).
  - e. Los Estados miembros deben aplicar la contribución solidaria fijada por el presente Reglamento en sus respectivos territorios **a menos que hayan promulgado medidas nacionales equivalentes.**

Este reglamento no aplicará sobre Canarias y entrará en vigor a partir de **08/10/2022.**