

## **Comunicación de la CE: Medidas para mitigar el impacto de los precios de la energía y eliminar la dependencia energética de Rusia (Plan RePowerEU)**

La invasión de Ucrania por parte de Rusia ha constatado la urgencia y la importancia de lograr que la UE sea independiente en materia de energía. La UE importa el 90 % del gas que consume, y Rusia aporta más del 45 % de dichas importaciones, en grado variable según los Estados miembros (Alemania más de un 60%, España en torno al 10%). Asimismo, el 25 % de las importaciones de petróleo y el 45 % de las de carbón también proceden de Rusia.

La invasión rusa de Ucrania ha agravado la situación de la seguridad del suministro y ha disparado los precios de la energía a niveles sin precedentes. En este contexto, la Comisión Europea considera que deben adoptarse nuevas medidas enfocadas en tres objetivos:

1. **Mitigar el impacto del aumento de los precios de la energía**, la CE propondrá en las próximas semanas nuevas medidas que complementen las que ya se propusieron en el *Toolbox* ([Comunicación de la CE del 13 de octubre de 2021](#)).
2. **Garantizar el suministro de gas para el próximo invierno**. El suministro de gas es suficiente hasta el final de este invierno, incluso en caso de interrupción total del suministro de Rusia. No obstante, para estar bien preparados para el próximo invierno, es fundamental empezar a llenar los depósitos de gas ahora en toda la UE.
3. **Eliminar la dependencia estructural del gas natural ruso antes del 2030** a través del Plan REPowerEU que estará listo para verano

### **I. Medidas de emergencia para los altos precios de la energía**

- **Precios regulados para hogares y microempresas** de forma excepcional y temporal, con una hoja de ruta para su eliminación gradual. Se excluye la energía que los productores hayan vendido a plazo.
- **Ayudas de Estado** para empresas afectadas por los altos precios
- **Nuevo Marco Temporal de Crisis** con ayudas para empresas directa o indirectamente afectadas por la crisis y para compensar parte del aumento de los costes energéticos de las empresas o ampliación de los sectores subvencionables con compensación de costes indirectos de CO<sub>2</sub>.
- **Usar el aumento de recaudación de las subastas de CO<sub>2</sub>** para financiar las medidas de apoyo.
- **Detracción de rentas infra-marginales**, también para financiar las medidas de apoyo<sup>1</sup>, con las siguientes condiciones:

---

<sup>1</sup>Según la IEA, a través de este tipo de medidas se podría recaudar hasta 200.000 M€ para compensar el aumento del coste de la energía.

- No deben ser retroactivas. Se excluye de la detracción toda la electricidad vendida a plazo.
  - Deben permitir a los productores de electricidad cubrir sus costes.
  - La detracción de ingresos sólo debe realizarse en los periodos en los que las centrales de ciclo combinado marquen el precio de la electricidad.
  - Las detracciones deben ser temporales y estar vinculadas a una situación de crisis específica. La duración no deberá ir más allá del 30 junio de 2022.
  - Los ingresos obtenidos deberán destinarse a reducir los costes de los clientes finales.
- **Asimismo, la CE evaluará las opciones para optimizar el diseño de mercado eléctrico**, y analizará las ventajas e inconvenientes de sistemas alternativos de fijación de precio. Para ello tendrá en cuenta el informe final de ACER (abril 2022).

## II. Medidas para garantizar el suministro de gas para el próximo invierno

- **Exigencia de llenar los depósitos de gas al 90% de su capacidad antes del 1 de octubre de cada año.** La Comisión presentará una propuesta legislativa antes de abril en este sentido.
- **Plataforma conjunta para la compra de gas** basada en negociaciones bilaterales con los principales productores de gas. Ello ayudaría a la diversificación y a la gestión inteligente de los riesgos, garantizando así la seguridad del suministro para todos los compradores de la UE.
- **La CE está investigando posibles distorsiones de la competencia por parte del proveedor de gas ruso Gazprom.** El nivel medio de llenado de los almacenamientos de la UE operados por Gazprom se sitúa en torno al 16%, mientras que los almacenamientos no operados por Gazprom alcanzan el 44%.

## III. Medidas para eliminar la dependencia del gas natural ruso antes de 2030 mediante el Plan REPowerEU

- **Diversificar el suministro de gas natural:** mayores importaciones de gas a través de barcos (GNL) y de gasoductos de proveedores no rusos (como Noruega o Argelia).
- **Mayor inversión en biometano e hidrógeno renovable.** 15 millones de toneladas adicionales de hidrógeno renovable, además de los 5,6 millones previstos en el Fit for 55 podrían sustituir entre 25 y 50 bcm de importaciones anuales de gas ruso para el año 2030. La CE apoyará proyectos piloto empezando por el Mediterranean Green Hydrogen Partnership.
- **Aumentar la capacidad renovable** (solar, eólica y bomba de calor) para reducir la dependencia de los combustibles fósiles. Para ello, es fundamental acelerar los procedimientos para la obtención de permisos, que suele ser el principal obstáculo. En mayo, la CE publicará una recomendación más detallada sobre la concesión rápida de permisos para proyectos de energías renovables. Acelerar el despliegue de las renovables reduciría la necesidad de suministro de gas incluso en el corto plazo:

- Fit for 55 prevé duplicar la capacidad fotovoltaica y eólica de la UE para 2025 y triplicarla para 2030, ahorrando 170bcm de consumo anual de gas para 2030. Si se acelera el despliegue de paneles solares fotovoltaicos en tejados hasta 15 TWh este año, la UE podría ahorrar 2,5 bcm adicionales de gas natural. (En junio se publicará una comunicación sobre energía solar que propondrá la Iniciativa Europea sobre Tejados solares).
- Si se duplica el ritmo anual previsto de despliegue de bombas de calor en la primera mitad de este período (2022-2030), la UE alcanzaría los 10 millones de bombas de calor instaladas en los próximos cinco años. Esto ahorraría 12bcm de gas por cada 10 millones de bombas de calor instaladas en los hogares.
- La comunicación plantea la posibilidad de acelerar las propuestas del paquete Fit for 55 con objetivos más ambiciosos o adelantando las fechas de estos para renovables y eficiencia energética.
- Priorizar los proyectos que avancen la consecución del mercado interior de la energía y los de interconexiones mencionando explícitamente las conexiones de gas y electricidad entre Portugal, España y Francia.