

Las renovables, siempre en el centro de las alternativas a la reforma del mercado

Luisa Cabello

Tras analizar la propuesta española de reformar el mercado eléctrico y su impacto en las energías renovables, pv magazine pregunta a los expertos por las alternativas para amortiguar el golpe de esta crisis.

marzo 23, 2022



Imagen: Erich Westendarp / Pixabay

La presión desde los hogares, las empresas y las industrias que demandan una intervención urgente para limitar el precio de las energías, hace que políticos y expertos del sector estén trabajando a toda máquina en la búsqueda de medidas complementarias o alternativas a la [reforma del mercado eléctrico europeo](#) que puedan ofrecer soluciones a la crisis.

Ayer mismo el presidente del Gobierno español, Pedro Sánchez, se reunía con los líderes de las grandes energéticas, Iberdrola, Endesa, Repsol, Naturgy EDP España y Acciona para estudiar nuevas fórmulas para acelerar la transición energética. Sánchez les prometió que no habría más subidas de impuestos para ellos y que las medidas que se tomen serán temporales.

La presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, miraba a principio de mes a [España como líder de la independencia energética europea](#).

Alemania planea lograr un 100% de energía proveniente de fuentes renovables para 2040. La reforma prevista de su Ley de Energías Renovables incluye ahora un aumento considerable de los objetivos. Se planea que las renovables generen hasta el 80% de la producción eléctrica del país en 2030 y el 100% en 2035.

Estas son algunas de las repuestas obtenidas por pv magazine de expertos en el mercado español. Las renovables aparecen siempre en el centro.

Kim Keats, director de Ekon Strategy Consulting, apunta estas nueve medidas complementarias para tratar de recomponer la situación en España:

- «Abordar los problemas fundamentales y no los síntomas. Problemas de asequibilidad se tratan con medidas de apoyo financiero directo a los ciudadanos más vulnerables, promoviendo el consumo responsable, la eficiencia energética, y el aislamiento térmico doméstico.
- Cuidado con el uso indiscriminado de impuestos por ganancias inesperadas ("windfall taxes"). Mientras teóricamente cuantificables, en la realidad, la mayoría de operadores responsables están ya cubiertos (Es una de las razones por la cual fracasó el RDL 17/2021).
- Adelantar la reevaluación de los subsidios para los activos en régimen específico a finales de 2021 en vez de 2022 para conseguir ahorros en la tarifa en este 2022.
- Investigar el uso de la reserva de estabilidad del mercado del régimen de comercio de derechos de emisión de la UE para bajar de manera temporal los precios del CO2. (Están justo por debajo de 80 €/t, lo que sube el coste marginal de los ciclos unos 32 €/MWh.)
- Evitar la compra de energía en el mercado spot para el PVPC. Hoy la compra a largo plazo da precios más competitivos. Se puede hacer vía los mercados de futuros, PPAs, o subastas, aunque solamente los futuros se podrían activar de manera rápida pero teniendo en cuenta que sufren de poca liquidez.
- Facilitar el desarrollo de nuevas energías renovables incluyendo el autoconsumo.
- Diversificar las fuentes de gas natural y aumentar la interconexión de gas y electricidad con el resto de Europa. (El Henry Hub estadounidense está a US\$ 4,5/MMBTU, unos 14 €/MWh, cuando el MIBGAS toca casi los 100 €/MWh.)
- Desarrollar otros mercados paralelos como el de capacidad y servicios de balance (por ejemplo, primaria) para dar señales a los promotores de invertir en almacenamiento y en sistemas operativos flexibles pues la entrada de renovables romperá el lazo entre el precio de gas y electricidad en pocos años y los vamos a necesitar.
- Imponer reglas en los mercados para incentivar la flexibilidad, como por ejemplo, forzar a los ciclos combinados que participen en el mercado de capacidad a repotenciar sus turbinas para permitir uso de diferentes combustibles como, por ejemplo, el gasoil que ha llegado a costar mucho menos que el gas natural (porque el gas subió muchísimo más que el Brent)».

Antonio Delgado Rigal, Doctor en Inteligencia Artificial y CEO de AleaSoft, indica:

- “Desde Aleasoft Energy Forecasting hemos planteado en múltiples ocasiones una moratoria temporal en la obligación de adquirir derechos de emisiones de CO₂ para los generadores con gas y también para los consumidores electrointensivos.
- Es necesario tener contratos de largo plazo para la compraventa de electricidad y gas para evitar las fluctuaciones de los precios del mercado. Esta oportunidad la deben tener todos los ciudadanos.
- Desarrollar más intensamente las energías renovables y el hidrógeno verde para lograr la descarbonización y la independencia del exterior.
- En España debemos pasar de ser importadores de electricidad y combustibles a ser exportadores de energía. Es importante agilizar los proyectos renovables con menos trabas burocráticas, que es la principal problemática actualmente para estos proyectos”.

González Moya, director de APPA Renovables, apunta:

- “Es importante que se articulen medidas para disminuir el consumo energético. Un país que no dispone de combustibles fósiles, que está comprometido en la lucha contra el Cambio Climático, debe marcar como un objetivo estratégico nacional la reducción de combustibles fósiles. No hay otra opción.
- Autoconsumo, almacenamiento, electrificación de toda la demanda fósil, aumento de porcentajes de biocarburantes en los motores de combustión hasta donde sea viable, hidrógeno renovable, sustitución de calderas fósiles por energías térmicas renovables, eficiencia energética, incentivos al ahorro y reducción de consumo...

Las soluciones existen y muchas de ellas son competitivas, otras lo serán en el corto o medio plazo. Solo hace falta mayor voluntad”, concluye González Moya.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.