

Cómo las renovables blindan a España del ‘shock’ energético

ENERGÍA/ Los países que han invertido en solar, eólica, baterías y eficiencia energética, con España a la cabeza entre los europeos, están sorteando esta crisis con menos daños económicos y mayor contención de costes.

Pedro Biurrun. Madrid
En 3.000 millones cifró las pérdidas provocadas por la guerra de Irán, sólo en los primeros diez días de conflicto, la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen. Pero no en todos los países está impactando igual. “La apuesta de España por las renovables es la que nos está ayudando a contener los precios” ante los incrementos por la guerra de Irán y el cierre del estrecho de Ormuz, aseguraba recientemente el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, en el IV Encuentro EXPANSIÓN Energía.

¿Hasta qué punto la política energética española nos está blindando del actual *shock* energético? Un análisis realizado por EY muestra que en los primeros 24 días de la guerra de Irán, el coste medio de la electricidad en España fue de 49,95 megavatios-hora (MWh), mientras que en el mismo lapso de tiempo en la guerra de Rusia contra Ucrania fue de 301,13 MWh, con una diferencia entre ambos eventos del 603% (ver gráfico adjunto). “Comparando los precios de la electricidad del *Pool* en ambas crisis, son mucho más bajos ahora y esto es sobre todo gracias a las renovables y su aportación al mercado”, asegura Marta Sánchez, socia responsable de Energía en EY España.

España y Portugal registraron un crecimiento del 21% en energía limpia en 2025 sobre 2022. En ese período, la sensibilidad de ambos a las fluctuaciones del precio del gas se redujo en un 53%. En 2025, por cada euro de subida en el precio del gas, la zona de producción conjunta de Es-



Dreamstime

paña y Portugal registró un aumento de 0,089 euros en el precio por MWh, el tercero más bajo del bloque, según el Centro de Investigación sobre Energía y Aire Limpio (CREA).

El informe *De la crisis energética a la seguridad energética: Acciones para los responsables políticos*, de IRENA les apremia a “considerar urgentemente la posibilidad de intervenir para dirigir la inversión y las respuestas de emergencia a fin de acelerar el despliegue de la capacidad de generación renovable”.

Reducción de costes

Una de las claves para el despegue de las renovables, además de tratar de frenar el cambio climático, ha sido la reducción de costes. Según IRENA, “en términos de coste nivelado de la energía (LCOE), el 91% de la capaci-

dad renovable a gran escala recientemente puesta en marcha generó electricidad a un coste inferior al de la alternativa más barata basada en combustibles fósiles”. En 2024, últimos datos que ha dado a conocer la agencia, las energías renovables contribuyeron a evitar un gasto de 467.000 millones de dólares en combustibles fósiles”.

En España, con datos actuales, contamos con 140.550 megavatios (MW) de potencia renovable instalada en servicio, otros 129.250 MW que cuentan con permisos y 55.065 MW en curso, lo que da un total de 324.865 MW, la mayor parte en fotovoltaica y eólica, y en menor medida, hidráulica, almacenamiento y otras tecnologías.

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) se ha marcado el objetivo de 214.237 MW para el año

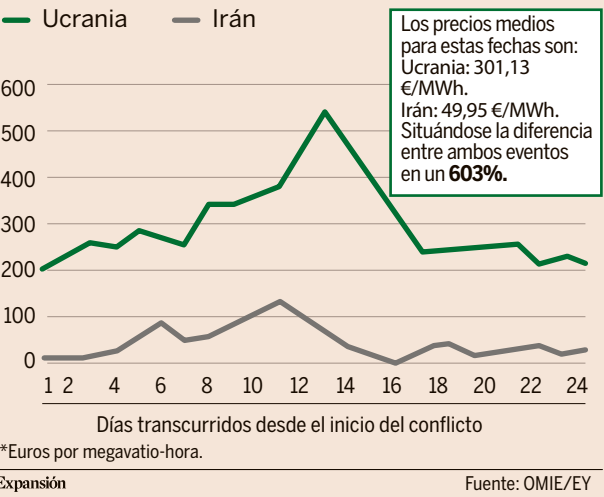
Si se desarrollasen los proyectos con permisos, se podrían cumplir los objetivos del PNIEC

El acceso a la red eléctrica está saturado en más del 80% del territorio nacional

Solar fotovoltaica y eólica son las energías renovables más desarrolladas en España.

MENOS DEPENDIENTES DEL GAS

Coste eléctrico en España durante la guerra de Ucrania vs. la guerra de Irán (€/MWh*).



2030, por lo que, como explica Marta Sánchez, “si se desarrollasen los proyectos con permisos, se podrían cumplir los objetivos del PNIEC”. Pe-

ro advierte: “Hay algunos factores que están impactando y ralentizando la construcción y la puesta en operación de más proyectos”.

MENOS GAS

Entre el inicio de la guerra en Ucrania y el de la de Irán, el impacto en el **coste de la electricidad** se ha reducido en un 603%.

Dichos factores se concretan en unos precios de la electricidad bajos, incluso negativos en horas solares, lo que está directamente relacionado con el retraso en el desarrollo del almacenamiento y con crecimientos bajos de demanda eléctrica. El desarrollo y crecimiento de dicha demanda está lastrado en buena parte porque la red eléctrica está saturada en más del 80% del territorio nacional.

Desafíos

Es indudable que España está en mejor posición que otros países. Sin embargo, hay desafíos que es necesario afrontar para evitar incidentes tan graves como el apagón total del pasado año, y para poder atender la creciente demanda de energía limpia por parte de nuevos entrantes al mercado, como los centros de datos.

Como explica Marta Sánchez, “es clave mantener las ayudas a la descarbonización, pero sobre todo llevar a cabo el refuerzo de las redes eléctricas, poner en marcha los accesos flexibles para que la Industria y en general todos los *drivers* de nueva demanda, puedan llevar a cabo la ampliación de sus conexiones actuales o desarrollar otras”.

El sector también reclama atacar los sobrecostes que tiene el precio de la electricidad por la aplicación de impuestos y cargos, en la mayoría de los segmentos de consumo muy por encima de nuestro vecinos, Francia, Alemania e Italia. Y disponer de un plan para terminar con el coste de restricciones técnicas y la operación que está aplicando el Operador del Sistema desde el apagón del 28 de abril de 2025.