



Brasil necesitará inversión en redes y almacenamiento para sostener su expansión eléctrica hasta 2040

- Brasil necesitará más de US\$130.800 millones de inversión en su sector eléctrico hasta 2040 para sumar 120 GW de nueva capacidad, según Aurora Energy Resea...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/brasil-necesitara-inversion-en-redes-y-almacenamiento-para-sost...>

Martes, 15 septiembre 2026

15 septiembre 2026 0

Brasil necesitará **más de R\$670.000 millones (unos US\$124.000 millones)** de inversión en el sector eléctrico hasta 2040 para incorporar nueva capacidad y reforzar la infraestructura necesaria para garantizar la flexibilidad y la seguridad del suministro, según **Aurora Energy Research** . La firma estima que el país requerirá **120 GW de nueva capacidad** durante este periodo, junto con inversiones en generación, transmisión, red y almacenamiento.

Las cifras fueron presentadas durante la primera **Aurora Brazil Energy & Storage Summit** , celebrada el 1 de septiembre en São Paulo, que reunió a más de **150 representantes de desarrolladores, empresas de servicios públicos, bancos e inversores** para analizar cómo financiar la próxima fase del sistema eléctrico brasileño.

De acuerdo con Aurora, de los más de R\$670.000 millones previstos, **R\$553.000 millones (unos US\$102.400 millones)** corresponderían a generación y **R\$117.000 millones (unos US\$21.700 millones)** a transmisión hasta 2040. La firma considera que estas inversiones deberán ir acompañadas de soluciones que aporten mayor flexibilidad al sistema, en un contexto marcado por una creciente volatilidad intradiaria y restricciones de generación.

La red y la flexibilidad ganan peso

Aurora señala que las **restricciones de la red se han convertido en una limitación urgente para el sector eléctrico brasileño**, en lugar de una anomalía temporal. La firma prevé que las inversiones en red, el crecimiento de la demanda y la incorporación de baterías contribuyan a reducir estas restricciones hacia finales de la década, aunque su impacto seguirá dependiendo de la ubicación de los proyectos.

En este contexto, Aurora considera que una mayor precisión en la localización de las nuevas instalaciones puede contribuir a mejorar la robustez del sistema.

La firma también estima que Brasil necesitará alrededor de **12 GW de flexibilidad para 2030**. Aunque el país se encuentra ligeramente por detrás de otros grandes mercados renovables en el despliegue de baterías, Aurora prevé que al menos **5 GW de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS)** se incorporen mediante subastas de capacidad.

Sin embargo, todavía no está definido qué proporción de la necesidad restante de flexibilidad será cubierta por baterías.

Aurora pide evolucionar los contratos de energía

Otro de los principales asuntos abordados durante la cumbre fue el impacto que las restricciones de generación y la modulación del suministro están teniendo sobre la financiación de proyectos y las operaciones de fusiones y adquisiciones.

Aurora sostiene que las estructuras contractuales que respaldaron el desarrollo anterior de las energías renovables en Brasil están sometidas a una presión creciente. En particular, considera que los **acuerdos de compra de energía (PPA)** necesitan una mejor asignación de riesgos y estructuras más viables financieramente ante un escenario de mayor limitación estructural de la producción y volatilidad intradiaria.

Según la firma, los riesgos asociados a la volatilidad y a las restricciones de generación están ganando importancia en Brasil, aunque los precios presentan una volatilidad todavía mayor en algunos mercados internacionales, algo que no ha impedido que continúe la inversión renovable.

Los participantes de la cumbre destacaron la necesidad de avanzar más allá de los PPA tradicionales de carga base y desarrollar estructuras que distribuyan mejor los riesgos entre generadores, compradores y prestamistas. También señalaron la importancia de contar con señales de precios más sólidas y mecanismos de financiación adaptados a las características de cada proyecto.

Baterías ante las necesidades de capacidad

El almacenamiento ocupó otro de los ejes centrales de la cumbre, especialmente ante la próxima subasta de BESS en Brasil.

Aurora analizó cómo la asignación del coste de esta subasta entre los generadores renovables podría repercutir en sus PPA. Según la firma, el mismo volumen de baterías puede reducir o

incrementar el coste de los contratos dependiendo de **dónde se instalen los sistemas, cuánto almacenamiento se contrate y quién asuma su coste** .

Los participantes del panel señalaron que Brasil está recurriendo a las baterías ante una necesidad concreta de capacidad. Según lo discutido durante la cumbre, el país podría afrontar **déficits de capacidad a partir de 2028** , mientras que las baterías se presentan como una de las tecnologías capaces de desplegarse con suficiente rapidez para responder a esta necesidad.

Al mismo tiempo, los ponentes cuestionaron si las subastas específicas para una determinada tecnología son la solución más eficiente a largo plazo. En su lugar, plantearon productos de capacidad independientes de la tecnología, mejores señales de mercado y nuevas fuentes de ingresos que permitan al almacenamiento competir en función del valor que aporta al sistema.

Renovables seguirán dominando la capacidad instalada

Brasil afronta esta nueva etapa desde una posición de fortaleza en materia renovable. Aurora prevé que las energías renovables representen **el 78% de la capacidad instalada del país en 2030** , mientras que la generación de base brasileña mantiene una posición competitiva a escala internacional.

No obstante, la firma advierte de que la siguiente fase de la transición energética requerirá nuevas estructuras de inversión y mecanismos que permitan gestionar los riesgos asociados a la flexibilidad, las restricciones de red y la volatilidad.

La primera **Aurora Brazil Energy & Storage Summit** se celebró el 1 de septiembre en São Paulo. Entre los participantes estuvieron representantes de **Aurora Energy Research, BNDES, EDP, Axia, Itaú BBA, Lightsource bp, Voltalia, Auren Energia, Rio Energy, Santander y Serena** .

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario