

Australia prepara su primera subasta eólica marina con contratos de 20 años y pagos adicionales

- Los proyectos seleccionados recibirán un paquete de respaldo público compuesto por dos elementos: un contrato por diferencia (CfD) con una duración larga y un “pago por disponibilidad”.



Australia prepara su primera subasta eólica marina con contratos de 20 años y pagos adicionales

<https://elperiodicodelaenergia.com/australia-prepara-su-primera-subasta-eolica-marina-con-contratos-de-20-a...>

José A. Roca

Viernes, 09 octubre 2026

Los proyectos seleccionados recibirán un paquete de respaldo público compuesto por dos elementos: un contrato por diferencia (CfD) con una duración larga y un “pago por disponibilidad”

El estado australiano de Victoria avanza en el diseño de la que será la **primera subasta de energía eólica marina del país**, un proceso destinado a adjudicar hasta **2 GW de nueva capacidad** en la zona de Gippsland, frente a la costa del estado. El Gobierno laborista de Victoria abrió oficialmente la convocatoria en agosto y acaba de concretar algunos de sus principales mecanismos de apoyo.

Según la nueva guía publicada por **Offshore Wind Energy Victoria (OWEV)**, los proyectos seleccionados recibirán un paquete de respaldo público compuesto por dos elementos: un **contrato por diferencia (CfD)** y un “**pago por disponibilidad**”.

Los CfD son un mecanismo habitual para impulsar las energías renovables. Funcionan mediante un precio de referencia o *strike price*: cuando los ingresos obtenidos en el mercado eléctrico se sitúan por debajo de ese nivel, el sistema activa una compensación. El precio de referencia que se aplicará en la subasta de Victoria todavía no ha sido anunciado.

Contratos de larga duración

Una de las principales novedades es la **duración de los contratos** , que será de **20 años** . El plazo supera la media internacional, situada entre 10 y 15 años, y busca reducir el riesgo asociado a la volatilidad de los ingresos del mercado. El modelo sigue el ejemplo del Reino Unido, que amplió recientemente la duración de sus contratos por diferencia de 15 a 20 años. Esta reforma contribuyó a que la última subasta británica adjudicara **8,4 GW de nueva capacidad eólica marina** .

A los CfD se añadirá un **pago periódico fijo por disponibilidad** , condicionado a que las instalaciones estén preparadas para producir electricidad. Este pago solo comenzará una vez que el proyecto haya alcanzado la operación comercial.

El proceso de selección se encuentra actualmente en una fase de **Solicitud de Propuestas (RFP)** que durará un año. Está previsto que concluya en agosto de 2027, cuando se realizará una evaluación detallada de las ofertas. Los contratos para los primeros 2 GW se adjudicarán previsiblemente en **2028** .

Los proyectos serán valorados en función de criterios como la relación calidad-precio, su capacidad de ejecución y el contenido local. También se tendrá en cuenta la colaboración con los **propietarios tradicionales de las tierras** , así como los planes de participación de las comunidades y de reparto de beneficios.

La ministra de Energía de Victoria, Jaclyn Symes, ha defendido el modelo como una fórmula para proporcionar seguridad a los inversores y, al mismo tiempo, exigir compromisos en materia de empleo, desarrollo de capacidades, participación comunitaria y contenido local.

El calendario, sin embargo, acumula cierto retraso. Según OWEV, la construcción de los primeros 2 GW comenzaría **a partir de 2032** , aproximadamente dos años después de los objetivos iniciales, mientras que la electricidad empezaría a llegar a la red en **2034** .

La iniciativa también quedará integrada en el futuro **Electricity Services Entry Mechanism (ESEM)** , el mecanismo nacional propuesto por el Gobierno federal australiano para facilitar nuevas inversiones en generación renovable y almacenamiento. El objetivo es utilizar este marco para impulsar hasta **9 GW de energía eólica marina** .

Avances para High Sea Wind

Mientras Victoria prepara la subasta, uno de los proyectos candidatos ha logrado un avance regulatorio importante. **Ocean Winds** , promotora del proyecto **High Sea Wind** , de **1,3 GW** , ha obtenido luz verde ambiental para la parte del proyecto situada dentro de aguas y territorio de Victoria.

La autorización permite construir, operar y dismantelar los cables submarinos de exportación en aguas costeras del estado, realizar el cruce de costa en **McGaurans Beach** y construir cables subterráneos hasta el futuro punto de conexión de VicGrid en Gippsland.

La parte del proyecto situada en aguas de jurisdicción federal seguirá, en cambio, un proceso ambiental completo. Esta sección contempla hasta **117 aerogeneradores de cimentación fija** , subestaciones marinas y otras infraestructuras.

Entre las condiciones impuestas figuran el uso de técnicas de construcción sin zanjas en el cruce de McGaurans Beach y restricciones a determinadas obras durante el periodo de migración de la ballena franca austral .