



INFORME DE TENDENCIAS  
DE NEGOCIO 1T 2026  
ENERO - MARZO

[www.acciona-energia.com](http://www.acciona-energia.com)



Mayo 2026

## **AVISO LEGAL**

*Este documento ha sido preparado por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en lo sucesivo, "ACCIONA Energía" o la "Sociedad" y, junto con sus filiales, el "Grupo ACCIONA Energía") para su uso exclusivo de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a marzo de 2026. Por tanto, no puede ser revelado ni hecho público por ninguna persona o entidad para ningún otro propósito sin el previo consentimiento por escrito de la Sociedad. La Sociedad no asume ninguna responsabilidad por el contenido de este documento si se utiliza con fines distintos al mencionado anteriormente.*

*La información y cualesquiera opiniones o afirmaciones vertidos en este documento no pretenden ser exhaustivas ni han sido verificadas por terceros independientes ni auditadas y, en algunos casos, se basan en información y estimaciones de la dirección y están sujetas a modificaciones; por tanto, no se formula ninguna garantía expresa ni implícita respecto a la imparcialidad, exactitud, carácter completo o corrección de la información o las opiniones y manifestaciones del presente. Cierta información financiera y estadística contenida en este documento puede estar sujeta a ajustes de redondeo.*

*Ni la Sociedad o sus filiales ni ninguna entidad perteneciente al Grupo ACCIONA Energía o sus filiales, ni ninguno de los asesores o representantes asumen ningún tipo de responsabilidad, ya sea por negligencia o por otro motivo, por los daños o perjuicios derivados del uso de este documento o sus contenidos.*

*La información recogida en este documento sobre el precio al que los valores emitidos por ACCIONA Energía han sido comprados o vendidos, o sobre la rentabilidad de esos valores, no puede y no debe utilizarse para predecir la rentabilidad futura de los valores emitidos por ACCIONA Energía.*

*Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen, ni pueden de ninguna manera considerarse o ser utilizados como asesoramiento legal, fiscal, de inversión, contable, regulatorio o de cualquier otro tipo sobre, acerca de o en relación con la Sociedad, ni pueden ser utilizados o invocados en relación con, formar la base de, o destinarse a, la incorporación a o la constitución en, cualquier contrato, acuerdo o decisión de inversión.*

## **INFORMACIÓN IMPORTANTE**

*Este documento no constituye una oferta ni invitación para adquirir o suscribir acciones, de conformidad con lo dispuesto en la Ley española sobre el Mercado de Valores (Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y los Servicios de Inversión), así como los reglamentos que los desarrollan.*

*Además, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una solicitud para una oferta de compra, venta o canje de valores, ni una solicitud de voto o aprobación en cualquier otra jurisdicción.*

*Especialmente, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una incitación para una oferta de compra, venta o canje de valores.*

*Este documento y la información contenida en el mismo no constituyen una solicitud de oferta de compra de valores ni una oferta de venta de valores en los Estados Unidos (en el sentido de la Regulation S de la US Securities Act). Las acciones ordinarias de ACCIONA Energía no han sido, ni serán, registradas bajo la US Securities Act y no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos sin estar registradas bajo la US Securities Act, excepto en virtud de una exención de, o en el caso de una transacción no sujeta a, los requisitos de registro de la US Securities Act y en cumplimiento de las leyes de valores estatales pertinentes. No habrá oferta pública de las acciones ordinarias en los Estados Unidos.*

## **DECLARACIONES SOBRE HECHOS FUTUROS**

*Este documento contiene información sobre hechos futuros y datos sobre ACCIONA Energía, incluidas proyecciones y estimaciones financieras, así como las asunciones subyacentes, declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas respecto a operaciones futuras, inversiones en inmovilizado, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre rentabilidad futura. Las declaraciones sobre hechos futuros son afirmaciones que no constituyen hechos históricos y son identificadas generalmente con las expresiones "se espera", "se prevé", "se cree", "se tiene la intención", "se estima", "pipeline" y similares.*

*Aunque ACCIONA Energía opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA Energía de que la información y afirmaciones sobre el futuro está sujeta a diversos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente fuera del control de ACCIONA Energía, que podrían provocar que los resultados o la evolución efectiva difieran*

sustancialmente de los expresados, sugeridos implícitamente, o proyectados por la información y declaraciones sobre el futuro. Estos riesgos e incertidumbres incluyen los analizados en los documentos registrados por ACCIONA Energía ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores, que pueden ser consultados públicamente.

Las declaraciones sobre el futuro no son garantías de rentabilidad futura. No han sido revisadas por los auditores de ACCIONA Energía. Le advertimos que no confíe indebidamente en las declaraciones sobre el futuro, que contienen información únicamente hasta la fecha en que fueron elaboradas. Se hace la misma advertencia respecto de absolutamente todas las declaraciones sobre el futuro, escritas u orales, posteriores atribuibles a ACCIONA, ACCIONA Energía o a alguno de sus respectivos socios, consejeros, directivos, empleados o cualesquiera personas que actúen en su representación. Todas las declaraciones sobre hechos futuros incluidas en este documento se basan en información de la que ACCIONA Energía dispone en la fecha de la misma. Con las excepciones previstas en la legislación aplicable, ACCIONA Energía no asume ninguna obligación de revisar o actualizar públicamente las declaraciones sobre hechos futuros, ya sea como resultado de la aparición de nueva información, acontecimientos futuros, o cualquier otra circunstancia.

El presente documento contiene ciertas medidas financieras de la Sociedad no basadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), derivadas de (o basadas en) sus registros contables, y que ésta considera como medidas alternativas de rendimiento (APMs, por sus siglas en inglés) a los efectos del Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión de 14 de marzo de 2019 y tal y como se definen en las Directrices de la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA, por sus siglas en inglés) sobre medidas alternativas de rendimiento de 5 de octubre de 2015. El Informe de Resultados incluye la lista y la definición de las medidas alternativas de rendimiento (APMs). Otras compañías pueden calcular y representar la información financiera de forma diferente o usar las medidas alternativas de rendimiento con propósitos diferentes que los de la Sociedad, lo que limita la utilidad de dichas medidas como información comparable. Estas medidas no deben ser consideradas como alternativas a las establecidas de conformidad con las NIIF, tienen un uso limitado como herramientas de análisis, no deben considerarse de forma aislada y pueden no ser indicativas de los resultados de las operaciones. Los destinatarios de este documento no deben depositar una confianza excesiva en esta información. La información financiera incluida no ha sido revisada en cuanto a su exactitud o integridad y, por lo tanto, no se debe confiar en ella.

La definición y clasificación del pipeline (cartera de proyectos) de ACCIONA Energía, que comprende tanto los proyectos asegurados y bajo construcción (secured and under construction), los proyectos de alta visibilidad (highly visible projects) y los proyectos en desarrollo avanzado (advanced development projects), así como otras oportunidades identificadas, puede no ser necesariamente la misma que la utilizada por otras compañías dedicadas a negocios similares. En consecuencia, la capacidad estimada del pipeline de ACCIONA Energía puede no ser comparable a la capacidad estimada del pipeline divulgada por esas otras compañías. Asimismo, dada la naturaleza dinámica del pipeline, el pipeline de ACCIONA Energía está sujeto a cambios sin previo aviso y determinados proyectos clasificados en una determinada categoría de pipeline, tal y como se han identificado anteriormente, podrían ser reclasificados en otra categoría de pipeline o podrían dejar de llevarse a cabo en caso de que se produzcan acontecimientos inesperados, que pueden estar fuera del control de ACCIONA Energía.

# RESUMEN EJECUTIVO

- **Evolución del negocio 1T 2026** – La evolución operativa de ACCIONA Energía durante los primeros tres meses de 2026 ha sido, en líneas generales, coherente con los objetivos marcados para el conjunto del ejercicio, a pesar de los precios extraordinariamente bajos en febrero en el mercado español que, por otra parte, se han visto compensados parcialmente por mejores precios de lo esperado en Internacional, particularmente en Chile. Los altos precios del gas europeo en el contexto de la guerra de Irán dan soporte a precios del pool en España para el resto de 2026 frente a los efectos de la hidraulicidad extrema en el arranque del año.

Aumenta la producción, con mejora a perímetro constante y la contribución del crecimiento que supera al efecto de la rotación de activos. Se acelera la actividad de construcción y desarrollo de nueva capacidad, y se avanza en la puesta en marcha de activos clave como MacIntyre y Logrosán.

El programa de rotación de activos progresa según lo esperado, tanto en lo que respecta al cierre de operaciones firmadas a finales de 2025 como en la ejecución de operaciones incrementales. La Compañía ha lanzado al mercado operaciones con un alcance total de más de 1,5 GW, con el objetivo de firmar las más maduras antes de verano.

Con respecto al conflicto bélico en Oriente Medio, la Compañía no observa ni prevé por el momento interrupciones operativas significativas, y trabaja para contener hipotéticos impactos inflacionistas en proyectos en construcción o en desarrollo. No se anticipan medidas regulatorias intervencionistas y las medidas adoptadas en España como primera respuesta al conflicto son positivas, incluyendo la minoración y supresión temporal del impuesto de generación eléctrica, medidas de impulso a la repotenciación eólica y a la optimización y liberación de capacidad de red.

La Compañía considera que la actual coyuntura geopolítica refuerza el papel de las energías renovables como fuente de seguridad de suministro y contención de los precios de la electricidad ante subidas de precio de combustibles fósiles.

ACCIONA Energía mantiene sus objetivos para el conjunto del ejercicio, en particular el EBITDA de ~€1.200 millones y la deuda neta inferior a €3.000 millones, teniendo en cuenta la evolución en este primer trimestre y las expectativas para el resto del año.

- **Capacidad instalada** – A 31 de marzo de 2026, la capacidad total alcanzó 14.795 MW (13.073 MW en términos consolidados), habiéndose instalado 191 MW en el periodo: 130 MW corresponden a la planta fotovoltaica San José (Perú), 35 MW a los parques eólicos de Senda y Camino (España), 20 MW a la planta fotovoltaica Pedro Corto (República Dominicana) y 6 MW al parque eólico Kalayaan II (Filipinas).

La capacidad en construcción a 31 de marzo crece considerablemente desde los 334 MW a diciembre de 2025 y se sitúa en 817 MW, distribuidos entre Chile (Margarida: 200 MW, baterías), Sudáfrica (Zen y Bergriver: 194 MW, eólica), Croacia (Promina: 190 MW, solar fotovoltaica), Filipinas (Kalayaan II: 95 MW, eólica), Tailandia (AC8: 90 MW, eólica) y Perú (San José: 48 MW, solar fotovoltaica).

- **Producción renovable** – La producción consolidada alcanzó los 6.797 GWh, con un aumento del 3,1% con respecto al año anterior. Este incremento se explica por el área Internacional (+12,6%), principalmente por la contribución de la nueva capacidad puesta en funcionamiento, que compensó la caída registrada en España (-10,2%),

fundamentalmente como consecuencia de la venta de activos hidráulicos y eólicos materializada durante 2025.

En España, la producción subyacente —sin considerar la incorporación de nuevos activos ni la venta de activos existentes— registró un crecimiento del 4,5% respecto al año anterior, debido principalmente a un mejor recurso eólico. En Internacional, la producción subyacente se mantiene estable (+0,2%), con una mejora en mercados clave como EE.UU., Canadá y México, parcialmente compensada con las caídas en Chile, por menor recurso y limitaciones, principalmente.

- **Precio medio capturado** – Los precios capturados en el primer trimestre han sido un 24,1% inferiores a los del mismo periodo del año anterior, fundamentalmente por el menor precio capturado en España, afectado por un precio mayorista medio en febrero cercano a mínimos históricos (€16,4/MWh) por la extraordinaria hidraulicidad del periodo. Las coberturas han atenuado parcialmente este impacto.

Los precios en Internacional, aunque también descienden respecto al primer trimestre de 2025, principalmente por la depreciación del dólar americano, han sido mejores de lo esperado, especialmente en Chile, por los mayores márgenes de comercialización.

Todo ello ha resultado en un precio medio capturado en el primer trimestre para el conjunto de la cartera de €54,6/MWh, en línea con la expectativa para todo el año, en el entorno de €55/MWh.

- **Coberturas de precio en España** – En la actualidad, los volúmenes de generación contratados para el conjunto del ejercicio 2026 ascienden a 4,3 TWh, a un precio medio de €60/MWh. Esta media refleja precios de ~€59/MWh en los PPAs (3,8 TWh), complementados por las coberturas financieras a corto plazo (0,5 TWh) con precios medios de ~€73/MWh.

Adicionalmente, la Compañía cuenta con una producción con protección regulatoria efectiva de ~2 TWh, lo que eleva el grado de cobertura total en España a aproximadamente el 75% de la producción esperada en el ejercicio 2026.

ACCIONA Energía mantiene su objetivo de producción nacional contratada/regulada en torno al 80% que se espera alcanzar en mercados de futuros a corto plazo y con precios oportunistas.

- **Actividad de rotación de activos** – ACCIONA Energía progresa en línea con el calendario previsto. Respecto a las dos operaciones acordadas en 2025 y pendientes de cierre, se avanza en el cumplimiento de las condiciones suspensivas y se espera cerrar ambas en el segundo semestre del año.

Respecto a las operaciones adicionales en 2026, la Compañía continúa avanzando satisfactoriamente y mantiene el objetivo de alcanzar ~€1.100 millones de ingresos adicionales, y ya ha lanzado operaciones que representan más de 1,5 GW de capacidad neta en conjunto, en distintas tecnologías.

La Compañía no detecta impacto a corto plazo en su actividad de rotación de activos derivada de la inestabilidad en Oriente Medio.

- **Inversión y desarrollo de nuevos proyectos** – La inversión neta ordinaria durante el primer trimestre se situó en ~€170 millones, destacando los trabajos realizados en la finalización de la planta de biomasa de Logrosán y los parques eólicos de Senda y Camino en España, el arranque de la construcción de los parques eólicos de Zen y Bergriver en Sudáfrica, la finalización de la planta fotovoltaica Aldoga en Australia, y en la planta fotovoltaica de San José en Perú, fundamentalmente.

La Compañía ha dado luz verde recientemente al proyecto fotovoltaico de Fleming (235 MWp) en EE.UU. (mercado PJM), así como a dos proyectos de baterías en España que suman 33 MW/66 MWh en conjunto. En los próximos meses, la Compañía prevé la evaluación de nuevos proyectos de baterías en Chile, la preparación de la licitación eólica *offshore* en Filipinas prevista para agosto, la evaluación de un nuevo proyecto fotovoltaico en la República Dominicana y la potencial firma de un acuerdo de co-localización de un centro de datos en un activo eólico operativo en Texas (parte de una cartera de posibles acuerdos más extensa).

- **Financiación y liquidez** – En cuanto a las operaciones de financiación, no se han formalizado transacciones relevantes en este periodo.

La liquidez disponible en pólizas bilaterales y sindicadas, incluyendo tanto el efectivo y equivalentes como la liquidez disponible y no dispuesta, se sitúa en un nivel holgado de ~€2.800 millones.

El coste medio de financiación a marzo se situó en el 4,24% (coste medio de 4,04% en la deuda corporativa y 7,41% en la de proyecto). La deuda a tipo variable representa un 56% y a tipo fijo un 44%.

- **Expectativas 2026** – ACCIONA Energía mantiene su objetivo de EBITDA total en el entorno de €1.200 millones para el ejercicio, con una producción prevista para el año de ~26 TWh.

La estimación de inversión total antes de rotación para el conjunto del año se mantiene en €900 millones, con una deuda neta al cierre del ejercicio inferior a €3.000 millones.

# EVOLUCIÓN OPERATIVA

## RESUMEN

	31-mar-26	31-mar-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.795	15.045	-1,7%
Capacidad consolidada (MW)	13.073	13.324	-1,9%
Producción total (GWh)	7.698	7.408	3,9%
Producción consolidada (GWh)	6.797	6.592	3,1%
Factor de carga medio (%)	29,5%	30,2%	-0,7pp
Precio medio (€/MWh)	54,6	72,0	-24,1%
Disponibilidad (%)	96,5%	95,5%	+1,0pp

La capacidad total instalada alcanzó 14,8 GW a finales de marzo de 2026, lo que supone una disminución de 250 MW frente a marzo de 2025, derivada de una reducción de 285 MW en España por la venta de activos neta de nueva capacidad, y compensada parcialmente por un incremento de 35 MW en Internacional, que incluye nueva capacidad en operación y desinversiones en Perú y Costa Rica. La capacidad consolidada disminuye de 13,3 GW a 13,1 GW durante los últimos 12 meses.

La capacidad consolidada en el primer trimestre creció 191 MW de los cuales 130 MW corresponden a la planta fotovoltaica San José (Perú), 35 MW a los parques eólicos de Senda y Camino (España), 20 MW a la planta fotovoltaica Pedro Corto (República Dominicana) y 6 MW al parque eólico de Kalayaan II (Filipinas).

A finales de marzo de 2026, la capacidad en construcción alcanzó los 817 MW, correspondientes a 200 MW de baterías en Chile (Malgarida), 194 MW eólicos en Sudáfrica (Zen y Bergriver), 190 MW fotovoltaicos en Croacia (Promina), 95 MW eólicos en Filipinas (Kalayaan II), 90 MW eólicos en Tailandia (AC8) y 48 MW fotovoltaicos en Perú (San José).

La producción total en los tres primeros meses creció un 3,9% comparada con el mismo periodo del año anterior, con una mejora significativa en Internacional (+12,2%), que compensó parcialmente una caída en España del 7,5%, principalmente por la variación de perímetro derivada de la venta de activos. La producción consolidada se incrementó un 3,1%, hasta situarse en 6.797 GWh.

El precio medio se situó en €54,6/MWh, reflejando un decremento del 24,1% respecto del mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente a un menor precio capturado en España (€54,0/MWh vs. €88,1/MWh en Q1 2025). Esta reducción del precio capturado en España está motivada a su vez por una caída de casi el 50% del precio del pool hasta los €44,2/MWh.

## ESPAÑA

	31-mar-26	31-mar-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	4.794	5.079	-5,6%
Capacidad consolidada (MW)	4.266	4.552	-6,3%
Producción total (GWh)	2.882	3.117	-7,5%
Producción consolidada (GWh)	2.468	2.749	-10,2%
Factor de carga medio (%)	30,8%	28,8%	+2,1pp
Precio medio (€/MWh)	54,0	88,1	-38,7%

A 31 de marzo de 2026 la capacidad total instalada en España se situó en 4.794 MW que, en términos netos, supone una reducción de 285 MW en los últimos 12 meses. Durante los primeros tres meses de 2026 se han instalado 35 MW de nueva potencia.

La producción consolidada en España cae un 10,2% en comparación con el primer trimestre de 2025, debido principalmente a la venta de los activos hidráulicos y eólicos que no se ve compensada por la mejora en la producción eólica y la contribución de nuevos activos.

Con un precio medio del pool en el primer trimestre del año de €44,2/MWh, frente a €85,3/MWh en Q1 2025, el precio medio capturado en España se situó en €54,0/MWh frente a €88,1/MWh el año anterior (-38,7%). El precio medio capturado en España se ve afectado por un precio de pool extraordinariamente bajo en febrero debido a la hidraulicidad extrema (€16,4/MWh), así como por el efecto de la reversión de activos y pasivos regulatorios (negativo este año y positivo el anterior).

El precio medio obtenido por ACCIONA Energía por la venta de su producción en el mercado mayorista en España durante el periodo se situó en €39,4/MWh. Los volúmenes cubiertos con contratos financieros y con clientes – representando en el periodo 990 GWh a un precio medio de €53,9/MWh – sumaron €7,3/MWh al precio medio. En consecuencia, el precio neto alcanzado por la venta de energía en el mercado fue de €46,8/MWh.

Los ingresos regulados en el presente semiperiodo regulatorio (2026-28) aumentan considerablemente. Dichos ingresos añaden €9,2/MWh al precio medio obtenido en el periodo.

En este mismo periodo, el efecto neto del mecanismo de bandas regulatorias restó €2,1/MWh al precio medio, frente a €12,3/MWh positivos en el primer trimestre de 2025, que incluía un efecto positivo significativo no recurrente por regularizaciones de periodos anteriores.

(€/MWh)	31-mar-26	31-mar-25	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	39,4	84,7	-45,3	-53,4%
Coberturas	7,3	-11,5	18,9	-163,8%
Precio de mercado capturado con coberturas	46,8	73,2	-26,4	-36,1%
Ingreso regulatorio	9,2	2,6	6,6	254,0%
Bandas (estimada)	-2,1	12,3	-14,3	-116,8%
<b>Precio medio</b>	<b>54,0</b>	<b>88,1</b>	<b>-34,1</b>	<b>-38,7%</b>



## INTERNACIONAL

	31-mar-26	31-mar-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	10.001	9.966	0,3%
Capacidad consolidada (MW)	8.807	8.772	0,4%
Producción total (GWh)	4.816	4.290	12,2%
Producción consolidada (GWh)	4.328	3.843	12,6%
Factor de carga medio (%)	28,6%	30,6%	-1,9pp
Precio medio (€/MWh)	55,0	60,5	-9,1%

A 31 de marzo de 2026 la capacidad internacional instalada consolidada se situó en 8.807 MW, lo que supone un aumento de 35 MW durante los 12 meses anteriores con movimientos significativos de rotación de activos y de nuevas instalaciones. En el primer trimestre de 2026, la capacidad consolidada se incrementó en 156 MW.

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 12,6% respecto al primer trimestre de 2025, hasta alcanzar los 4.328 GWh, impulsada principalmente por la contribución de nuevos activos. A perímetro constante, la producción subyacente se mantuvo plana, gracias a una mayor generación en mercados clave como EE.UU., Canadá y México, que compensó las peores contribuciones de Chile y el resto de Internacional.

El precio medio internacional se redujo un 9,1%, con precios mayores en Chile y Otras Américas, y menores principalmente en Resto del mundo, México y EE.UU. & Canadá, con impacto negativo de los tipos de cambio. Aislado el tipo de cambio, la caída del precio medio internacional es de aproximadamente el 3%.

(€/MWh)	31-mar-26	31-mar-25	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU & Canada (*)	29,5	35,6	-6,1	-17,1%
México	73,9	84,5	-10,5	-12,5%
Chile	85,6	56,6	29,0	51,2%
Otras Américas	85,0	69,6	15,3	22,0%
Américas	52,4	56,3	-3,9	-6,9%
Australia	41,3	42,7	-1,4	-3,2%
Resto de Europa	106,7	109,4	-2,7	-2,5%
Resto del mundo	66,2	96,4	-30,2	-31,3%
<b>Precio medio</b>	<b>55,0</b>	<b>60,5</b>	<b>-5,5</b>	<b>-9,1%</b>

*Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €1,2/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BEES). Por otro lado, el precio medio de EE.UU. no incluye incentivos fiscales de proyectos que suman 1.211 MW y que reciben un PTC "normalizado" medio de \$31,1/MWh en 2026.*

# CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3  
28033 Madrid, España
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Tel: +34 91 663 22 88

# ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

31-mar-26	Q1 2026 Capacidad Instalada (MW)					Q1 2025 Capacidad Instalada (MW)					Var. MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>4.794</b>	<b>4.266</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>4.364</b>	<b>5.079</b>	<b>4.552</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>4.649</b>	<b>-285</b>	<b>-285</b>	<b>-286</b>
Eólico	4.284	3.770	246	-152	3.864	4.616	4.103	246	-152	4.197	-333	-333	-333
Hidráulico	64	64	0	0	64	67	67	0	0	67	-3	-3	-3
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	324	333	318	6	0	325	0	0	0
Biomasa	111	111	0	-2	109	61	61	0	-2	59	50	50	50
Almacenamiento	2	2	0	0	2	2	2	0	0	2	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>10.001</b>	<b>8.807</b>	<b>391</b>	<b>-825</b>	<b>8.373</b>	<b>9.966</b>	<b>8.772</b>	<b>370</b>	<b>-802</b>	<b>8.340</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>33</b>
<b>Eólico</b>	<b>5.659</b>	<b>5.056</b>	<b>96</b>	<b>-618</b>	<b>4.533</b>	<b>5.842</b>	<b>5.238</b>	<b>75</b>	<b>-636</b>	<b>4.677</b>	<b>-182</b>	<b>-182</b>	<b>-144</b>
EE.UU.	1.428	1.278	22	-141	1.159	1.431	1.281	22	-141	1.162	-3	-3	-3
Canadá	460	430	0	-38	393	460	430	0	-38	393	0	0	0
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Costa Rica	0	0	0	0	0	50	50	0	-17	32	-50	-50	-32
Perú	0	0	0	0	0	136	136	0	0	136	-136	-136	-136
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.513	1.174	31	-67	1.138	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Croacia	102	102	0	-8	95	102	102	0	-8	95	0	0	0
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Vietnam	84	0	42	0	42	84	0	21	0	21	0	0	21
Filipinas	6	6	0	0	6	0	0	0	0	0	6	6	6
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>4.087</b>	<b>3.497</b>	<b>295</b>	<b>-190</b>	<b>3.602</b>	<b>3.870</b>	<b>3.280</b>	<b>295</b>	<b>-150</b>	<b>3.425</b>	<b>217</b>	<b>217</b>	<b>177</b>
EE.UU.	1.316	1.316	0	0	1.316	1.313	1.313	0	0	1.313	3	3	3
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Rep. Dominicana	303	303	0	-120	183	221	221	0	-80	141	83	83	42
Perú	130	130	0	0	130	0	0	0	0	0	130	130	130
Australia	485	485	0	0	485	485	485	0	0	485	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	96	100	100	0	-3	96	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
India	413	413	0	0	413	411	411	0	0	411	2	2	2
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Almacenamiento (EE.UU.)</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total capacidad instalada</b>	<b>14.795</b>	<b>13.073</b>	<b>643</b>	<b>-979</b>	<b>12.737</b>	<b>15.045</b>	<b>13.324</b>	<b>622</b>	<b>-956</b>	<b>12.990</b>	<b>-250</b>	<b>-250</b>	<b>-253</b>
Total Eólico	9.943	8.826	341	-770	8.398	10.458	9.341	320	-788	8.874	-515	-515	-476
Total otras tecnologías	4.852	4.247	301	-209	4.339	4.587	3.982	302	-168	4.116	264	264	224

# ANEXO 2: PRODUCCIÓN

31-mar-26	Q1 2026 Producción (GWh)					Q1 2025 Producción (GWh)					Var. % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>2.882</b>	<b>2.468</b>	<b>199</b>	<b>-68</b>	<b>2.599</b>	<b>3.117</b>	<b>2.749</b>	<b>177</b>	<b>-79</b>	<b>2.846</b>	<b>-8%</b>	<b>-10%</b>	<b>-9%</b>
Eólico	2.611	2.201	197	-63	2.335	2.680	2.316	175	-74	2.417	-3%	-5%	-3%
Hidráulico	66	66	0	0	66	272	272	0	0	272	-76%	-76%	-76%
Solar Fotovoltaica	88	84	2	0	85	60	57	2	0	58	45%	48%	46%
Biomasa	117	117	0	-5	112	104	104	0	-5	99	12%	12%	13%
Almacenamiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Internacional</b>	<b>4.816</b>	<b>4.328</b>	<b>156</b>	<b>-498</b>	<b>3.986</b>	<b>4.290</b>	<b>3.843</b>	<b>152</b>	<b>-519</b>	<b>3.476</b>	<b>12%</b>	<b>13%</b>	<b>15%</b>
<b>Eólico</b>	<b>3.464</b>	<b>3.170</b>	<b>60</b>	<b>-442</b>	<b>2.788</b>	<b>3.360</b>	<b>3.117</b>	<b>49</b>	<b>-483</b>	<b>2.684</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>
EE.UU.	840	785	8	-73	721	868	769	15	-82	701	-3%	2%	3%
Canadá	302	277	0	-32	245	251	228	0	-35	193	21%	21%	27%
México	974	974	0	-169	805	898	898	0	-166	732	9%	9%	10%
Chile	157	157	0	-6	151	244	244	0	-5	239	-35%	-35%	-37%
Costa Rica	0	0	0	0	0	85	85	0	-30	55	n.a	n.a	n.a
Perú	0	0	0	0	0	144	144	0	0	144	n.a	n.a	n.a
Australia	728	581	18	-46	552	442	383	19	-50	351	65%	52%	57%
Italia	71	71	0	-18	53	68	68	0	-17	51	5%	5%	5%
Portugal	75	75	0	-24	51	79	79	0	-23	56	-6%	-6%	-9%
Polonia	55	55	0	-14	41	54	54	0	-14	41	1%	1%	1%
Croacia	58	58	0	-5	52	26	26	0	-5	20	126%	126%	157%
Sudáfrica	78	78	0	-46	32	80	80	0	-47	33	-2%	-2%	-2%
India	59	59	0	-9	51	60	60	0	-9	52	-2%	-2%	-2%
Vietnam	67	0	34	0	34	61	0	15	0	15	10%	n.a	120%
Filipinas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.337</b>	<b>1.144</b>	<b>97</b>	<b>-52</b>	<b>1.188</b>	<b>919</b>	<b>714</b>	<b>102</b>	<b>-33</b>	<b>783</b>	<b>46%</b>	<b>60%</b>	<b>52%</b>
EE.UU.	449	449	0	0	449	385	385	0	0	385	17%	17%	17%
México	102	0	51	0	51	109	0	54	0	54	-7%	n.a	-7%
Chile	202	202	0	0	202	224	224	0	0	224	-10%	-10%	-10%
Rep. Dominicana	62	62	0	-22	40	24	24	0	0	24	159%	159%	66%
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Australia	208	208	0	0	208	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Portugal	12	12	0	-3	9	13	13	0	-3	10	-8%	-8%	-8%
Ucrania	12	12	0	0	11	18	18	0	-1	17	-36%	-36%	-35%
Sudáfrica	46	46	0	-27	19	50	50	0	-29	21	-9%	-9%	-9%
India	153	153	0	0	153	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Egipto	92	0	46	0	46	96	0	48	0	48	-5%	n.a	-5%
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>-4</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>-3</b>	<b>9</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>
<b>Almacenamiento (EE.UU.)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>
<b>Total Producción</b>	<b>7.698</b>	<b>6.797</b>	<b>355</b>	<b>-567</b>	<b>6.585</b>	<b>7.408</b>	<b>6.592</b>	<b>328</b>	<b>-599</b>	<b>6.322</b>	<b>4%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>
Total Eólico	6.076	5.372	257	-505	5.123	6.040	5.433	224	-557	5.100	1%	-1%	0%
Total otras tecnologías	1.622	1.425	98	-61	1.462	1.367	1.159	104	-41	1.222	19%	23%	20%