



**RESULTADOS PRIMER  
SEMESTRE 2025**  
ENERO - JUNIO

# ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	10
BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO	13
RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS	16
ESPAÑA	16
INTERNACIONAL	18
SOSTENIBILIDAD	22
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	27
INFORMACIÓN DE CONTACTO	32
GLOSARIO DE TÉRMINOS	33
ANEXO 1: DETALLE DE MW	35
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	35

## 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 durante la presentación de los resultados financieros. 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 vertidas 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 la 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.*

*Ni este documento ni ninguna parte o copia del mismo puede ser llevado o transmitido a los Estados Unidos o publicado, divulgado, revelado o distribuido, directa o indirectamente, en los Estados Unidos, tal y como este término se define en la US Securities Act of 1933 (la “US Securities Act”). Este documento, así como cualquier parte o copia del mismo, no podrá ser publicado, divulgado, distribuido o revelado en Australia, Canadá, Sudáfrica o Japón. El incumplimiento de esta restricción puede constituir una violación de las leyes de valores de Estados Unidos, Australia, Canadá, Sudáfrica o Japón.*

*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 ni 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 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 Informe de Resultados 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

## PRINCIPALES HITOS DEL PERIODO

- En el primer semestre de 2025, ACCIONA Energía continuó avanzando en la ejecución de sus prioridades estratégicas para el ejercicio, centradas en la rotación de activos y desapalancamiento financiero, el crecimiento rentable, y la puesta en servicio de casi 2 GW de capacidad instalada durante el año anterior. El resultado operativo en su conjunto mantiene una evolución en línea con las previsiones comunicadas al mercado. Continúa la tendencia observada durante el primer trimestre de precios capturados superiores a lo previsto a nivel global que compensan la peor producción.

En este contexto, la Compañía alcanzó un EBITDA de Operaciones de €464 millones, avanzando hacia su objetivo anual de ~€1.000 millones. El EBITDA de Rotación de Activos se situó en €443 millones, conformado fundamentalmente por el resultado de la operación de venta de activos hidráulicos.

El 12 de mayo se publicó el mantenimiento de la calificación crediticia 'BBB (middle) Stable' por DBRS que refrenda el compromiso de ACCIONA Energía con sus ratings *investment grade* y su gestión del balance ante máximos de inversión durante el periodo 2023-24.

En términos de crecimiento, la Compañía prevé instalar aproximadamente 0,6 GW de nueva capacidad este año, tras ajustar su objetivo inicial de 1 GW como consecuencia de la paralización temporal de dos proyectos de baterías en EE.UU. Asimismo, ACCIONA Energía mantiene como objetivo la reducción de la inversión en el ejercicio hacia niveles en torno a €1.300 millones y el compromiso de reducción de deuda hasta situar el ratio de apalancamiento en niveles consistentes con el mantenimiento de sus calificaciones crediticias *investment grade*.

En el marco del programa de rotación de activos, ACCIONA Energía ha seguido consolidando esta nueva estrategia de negocio. Durante el primer semestre se ha cerrado la operación de venta de activos hidráulicos a Endesa (626 MW), anunciada en 2024 y formalizada el pasado 26 de febrero, por un importe aproximado de €1.000 millones, generando un resultado de €450 millones. Adicionalmente, la Compañía ha alcanzado un acuerdo con Luz del Sur S.A.A., una de las principales empresas energéticas de Perú, para la venta del parque eólico San Juan de Marcona (136 MW), por un valor de USD 253 millones. Con respecto a los hechos posteriores, el 28 de julio, ACCIONA Energía acordó una nueva operación de rotación de activos, firmando un acuerdo con Opdenenergy para la venta de una cartera de activos eólicos en España con una capacidad total de 440 MW, por un importe estimado de €530 millones y con un resultado de aproximadamente €190 millones.

Tanto la transacción en Perú como la de España están sujetas al cumplimiento de determinadas condiciones precedentes y se prevé que se cierren antes de que finalice el año.

En EE.UU., el entorno regulatorio sigue evolucionando, con volatilidad en sus políticas arancelarias y de apoyo a las energías renovables, que siguen generando incertidumbre en cuanto a nuevas inversiones en el país. En este contexto, la Compañía ha adoptado una postura prudente, pausando temporalmente 400 MW de proyectos de almacenamiento previstos para 2025. A pesar de estas tensiones a corto plazo, la Compañía mantiene una cartera de proyectos en desarrollo de aproximadamente 1,4

GW (1 GW en almacenamiento y 0,4 GW en solar fotovoltaica) que tiene asegurado su acceso a créditos fiscales bajo la nueva regulación. Además, ~2 GW adicionales en desarrollo que podrían acogerse a los beneficios de “safe harbour” con entrada en operación prevista entre 2029 y 2030.

- Los ingresos de ACCIONA Energía durante los primeros seis meses del año se situaron en €1.469 millones, una subida del 10,2% con respecto al mismo periodo de 2024, con €764 millones de ingresos en el negocio de Generación, y €705 millones de Comercialización y otros negocios. El EBITDA se situó en €908 millones (+116,9%), de los cuales €443 millones corresponden a la contribución de la actividad de Rotación de Activos. El Resultado Neto asciende a €455 millones, en comparación con €65 millones del primer semestre de 2024.
- La capacidad instalada total asciende a 15.147 MW (13.425 MW en términos consolidados), un crecimiento de 1,2 GW netos en los últimos doce meses. Durante el primer semestre, la Compañía incorporó 448 MW de nueva potencia por el desarrollo de cartera propia en India (166 MW), España (115 MW), Australia (105 MW) y Canadá (63 MW).

Otros movimientos relevantes incluyen la venta de 626 MW hidráulicos en España, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 26 MW en España para su repotenciación.

- La potencia en construcción a 30 de junio de 2025 se sitúa en 241 MW, correspondiente a proyectos en Filipinas (101 Mw, Kalayaan II eólico), República Dominicana (83 MW, Pedro Corto PV), España (20 MW, repotenciación del parque eólico Tahivilla y 35 MW parques eólicos Senda y Camino) e India (2 MW, Juna).
- La producción total subió un 1,3% hasta alcanzar 13.621 GWh. La producción consolidada por su parte asciende a 12.041 GWh, un crecimiento del 0,8% respecto a junio de 2024. El crecimiento responde principalmente a la contribución de la nueva capacidad puesta en funcionamiento, compensado prácticamente en su totalidad por la variación de perímetro derivado de la venta de los activos hidráulicos.

En cuanto a la base de activos existente, destaca la fuerte recuperación de la producción internacional frente al mismo periodo del año anterior, especialmente en EE.UU. y México. En España, la producción hidráulica registrada durante los dos primeros meses de año, previos al cierre de su venta, tuvo un impacto positivo limitado, mientras que la generación eólica se redujo significativamente debido a un menor recurso. En términos homogéneos, la producción consolidada en España disminuyó un 8,5%, mientras que en el ámbito Internacional se registró un crecimiento del 8,4%.

En comparación con la producción esperada, las principales desviaciones se explican por un recurso inferior al previsto en España y Chile, así como por una menor aportación de los activos recientemente construidos durante su fase inicial de operación.

- El precio medio capturado creció un 1,1% a €63,4/MWh frente al precio capturado en el primer semestre de 2024. El precio medio capturado por el negocio en España aumentó notablemente hasta €80,9/MWh (+25,6%), frente a un año en que el precio del mercado mayorista español fue excepcionalmente bajo. En Internacional, el precio medio se sitúa en €53,3/MWh, un 12,8% inferior al del año anterior (€61,1/MWh), con menores precios en EE.UU. y Canadá, Australia y México.
- Así, los ingresos de Generación se situaron en €764 millones, un aumento del 1,9% con respecto al periodo anterior.

- El EBITDA de la Compañía se situó en €908 millones, de los cuales €476 millones corresponden al negocio de Generación, €443 millones a la contribución de la actividad de Rotación de Activos, mientras que la Comercialización y otros negocios registraron un resultado negativo de €12 millones. Aunque el “apagón” ocurrido el día 28 de abril de 2025 no tuvo consecuencias directas materiales en el negocio de la Compañía, la operación reforzada del sistema por parte del Operador ha acentuado la subida de costes de restricciones técnicas que penalizan el resultado del negocio de comercialización.
- La Compañía invirtió €935 millones en términos de inversión neta ordinaria, que incluye €496 millones destinados al desarrollo de proyectos en curso principalmente en España, Australia, EE.UU. y Canadá, así como flujos de caja vinculados a variaciones en el capital circulante asociado a inversiones de ejercicios anteriores. Las desinversiones durante el periodo aportaron recursos por importe de €599 millones. Así, el cash flow neto de inversión se situó en €337 millones, frente a €847 millones en 2024, reflejando así el fin de un ciclo de dos años marcado por un elevado esfuerzo inversor.
- La deuda financiera neta se situó €4.237 millones frente a €4.076 millones a cierre de 2024. La deuda financiera neta asociada a activos clasificados como mantenidos para la venta se situó en €438 millones, que compara con €821 millones registrados en diciembre de 2024. Esta deuda está vinculada a un perímetro de activos eólicos en España, activos de generación eólica y fotovoltaica en Sudáfrica, así como el activo eólico de Perú, cuya venta se prevé cerrar a final de año.
- ACCIONA Energía reafirma su objetivo de alcanzar un EBITDA total de ~€1.500-1.750 millones en 2025, compuesto por un EBITDA de Operaciones de ~€1.000 millones y un EBITDA de Rotación de Activos entre €500-750 millones.
  - En cuanto al precio medio capturado, la previsión en España se revisa al alza frente a las estimaciones iniciales, hasta €70-75/MWh. En el ámbito Internacional, la Compañía mantiene sus expectativas en €50-55/MWh, en línea con la evolución de precios observada desde el cierre del primer trimestre.
  - En cuanto a producción consolidada, se revisa la previsión anual a ~26 TWh, con un desglose estimado de ~9 TWh en España y ~17 TWh en el ámbito internacional. Esta revisión responde al desvío de producción hasta la fecha y la actualización de expectativas relacionadas con la rotación de activos.
  - En capacidad instalada, se prevé incorporar ~0,6 GW en el conjunto del año 2025, tras ajustar el objetivo inicial de 1 GW debido a la paralización de dos proyectos de almacenamiento en EE.UU., en respuesta a un entorno regulatorio más restrictivo.
  - En términos de inversión neta, la Compañía mantiene una estrategia de prudencia, con un objetivo de reducción de la inversión antes de rotación de activos hacia el entorno de €1.300 millones, como se comunicó al cierre del primer trimestre, reflejando el fin de un ciclo inversor intenso y priorizando la disciplina financiera.
  - En cuanto a la deuda financiera neta, se mantiene la expectativa de finalizar el año en niveles en el entorno de €3.500 millones, en línea con el compromiso de reducción progresiva del apalancamiento y la preservación las calificaciones crediticias *investment grade*.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la Compañía mantiene el 100% del CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles. La producción de más de 13 TWh de energía renovable ha evitado la emisión a la atmósfera

de más de 7 millones de toneladas de CO2. Las emisiones de alcance 1 y 2 han aumentado un 7% principalmente por un mayor consumo eléctrico en las baterías en EE.UU. y en Australia por la operación de MacIntyre. Estas mayores emisiones de alcance 2 se neutralizarán a finales de año mediante la adquisición de atributos renovables para la electricidad consumida. Las emisiones de alcance 1 han disminuido un 17%, por la reducción de emisiones en Nevada Solar One, en la planta de biomasa de Sangüesa y en la flota de vehículos, gracias a su electrificación progresiva y al uso de combustibles sintéticos. El ratio de emisiones generadas sobre emisiones evitadas es 1:390. Respecto a los indicadores sociales, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas es de 0,46, un 8% inferior al mismo período del año anterior, con un 20% más de horas trabajadas. En el primer semestre se han desarrollado 93 proyectos de impacto social, beneficiando a más de 100.000 personas en 17 países. En materia de gobernanza, se ha ampliado el alcance del sistema de gestión antisoborno a las operaciones en República Dominicana, habiendo obtenido la certificación ISO 37001.

## MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	358	379	-20	-5,4%
Generación Internacional	405	371	35	9,4%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	705	584	121	20,7%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>1.469</b>	<b>1.333</b>	<b>135</b>	<b>10,2%</b>
Generación España	186	161	26	16,0%
Generación Internacional	290	259	31	11,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-12	-2	-10	632,6%
<b>EBITDA de Operaciones</b>	<b>464</b>	<b>419</b>	<b>46</b>	<b>11,0%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>62,4%</i>	<i>56,1%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	443	0	443	n.a
<b>EBITDA</b>	<b>908</b>	<b>419</b>	<b>489</b>	<b>116,9%</b>
<b>BAI</b>	<b>482</b>	<b>98</b>	<b>384</b>	<b>392,2%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>32,8%</i>	<i>7,3%</i>		
<b>Resultado Neto Atribuible</b>	<b>455</b>	<b>65</b>	<b>390</b>	<b>603,6%</b>

## MAGNITUDES DE DEUDA NETA E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-25	31-dic-24	Var.(%)
Deuda financiera neta	4.237	4.076	3,9%

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var.(%)
Inversión bruta ordinaria	496	504	-1,5%
Cash flow neto de inversión	337	847	-60,2%

## MAGNITUDES OPERATIVAS

	30-jun-25	30-jun-24	Var.(%)
Capacidad total (MW)	15.147	13.944	8,6%
Capacidad consolidada (MW)	13.425	12.329	8,9%
Producción total (GWh)	13.621	13.441	1,3%
Producción consolidada (GWh)	12.041	11.945	0,8%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	4.763	4.880	-2,4%
Factor de carga medio (%)	26,8%	26,8%	-0,0pp
Producción contratada (%)	71,9%	71,1%	+0,8pp
Vida residual media contratada (años) (*)	9	6	34,4%
Edad media de los activos (años)	10	11	-5,6%
Precio medio (€/MWh)	63,4	62,7	1,1%
Margen EBITDA de generación (%)	62,4%	56,1%	+6,3pp
Disponibilidad (%)	94,8%	96,5%	-1,8pp
	30-jun-25	31-dic-24	Var.(%)
Número medio de empleados	3.150	3.224	-2,3%

*Nota: la vida residual media contratada excluye las coberturas a corto plazo del mercado español.*

## MAGNITUDES ESG

	1S 2025	1S 2024	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	26,9%	27,0%	-0,1pp
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Emisiones evitadas (millones tCO <sub>2</sub> e)	7,6	7,2	4,4%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO <sub>2</sub> e)	19,4	18,0	7,3%
Consumo de agua (hm <sup>3</sup> )	0,72	0,59	22,0%
Financiación sostenible (%)	90%	92%	-2,0pp

*Nota: el peso de la financiación sostenible está calculado sobre la financiación corporativa en ACCIONA Financiación de Filiales y su filial australiana*

# CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	1.469	1.333	135	10,2%
Otros ingresos	757	263	494	188,3%
Variación de existencias p.terminados y en curso	0	0	0	-100,0%
Aprovisionamientos	-818	-687	-131	-19,1%
Gastos de personal	-141	-138	-2	-1,8%
Otros gastos	-359	-340	-20	-5,8%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	0	-12	13	103,7%
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)</b>	<b>908</b>	<b>419</b>	<b>489</b>	<b>116,9%</b>
Dotación amortización	-278	-261	-16	-6,2%
Provisiones	-26	-4	-22	n.a
Deterioro del valor de los activos	-10	44	-54	-121,6%
Resultados procedentes del inmovilizado	-1	0	-2	n.a
Otras ganancias o pérdidas	0	0	0	-97,9%
<b>Resultado de Explotación (EBIT)</b>	<b>593</b>	<b>198</b>	<b>395</b>	<b>199,5%</b>
Resultado financiero neto	-95	-85	-10	-11,2%
Diferencias de cambio (neto)	14	-2	16	726,7%
Variación provisiones inversiones financieras	0	0	0	n.a
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	-30	-13	-17	-136,3%
<b>Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuadas (BAI)</b>	<b>482</b>	<b>98</b>	<b>384</b>	<b>392,2%</b>
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-8	-25	18	69,9%
<b>Resultado del Ejercicio</b>	<b>474</b>	<b>72</b>	<b>402</b>	<b>554,5%</b>
Intereses minoritarios	-19	-8	-11	-145,0%
<b>Resultado Neto Atribuible</b>	<b>455</b>	<b>65</b>	<b>390</b>	<b>603,6%</b>

## CIFRA DE NEGOCIOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
<b>España</b>	<b>847</b>	<b>793</b>	<b>54</b>	<b>6,8%</b>
EEUU & Canadá	98	74	24	31,7%
México	117	109	8	7,3%
Chile	128	120	8	6,8%
Otras Américas	33	25	8	29,8%
<b>Américas</b>	<b>376</b>	<b>329</b>	<b>47</b>	<b>14,3%</b>
Australia	50	34	16	47,5%
Resto de Europa	160	143	18	12,3%
Resto del mundo	37	35	1	3,7%
<b>Internacional</b>	<b>622</b>	<b>540</b>	<b>82</b>	<b>15,2%</b>
<b>TOTAL Cifra de Negocios</b>	<b>1.469</b>	<b>1.333</b>	<b>135</b>	<b>10,2%</b>

La cifra de negocios aumentó un 10,2% situándose en €1.469 millones, con crecimiento tanto en el negocio nacional como en el internacional.

## RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	% EBITDA	1S 2024	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
<b>España</b>	<b>626</b>	<b>69%</b>	<b>154</b>	<b>37%</b>	<b>472</b>	<b>307,3%</b>
EEUU & Canadá	64	7%	62	15%	2	2,6%
México	75	8%	60	14%	15	24,7%
Chile	31	3%	38	9%	-7	-17,6%
Otras Américas	26	3%	16	4%	10	61,0%
<b>Américas</b>	<b>196</b>	<b>22%</b>	<b>177</b>	<b>42%</b>	<b>20</b>	<b>11,3%</b>
Australia	15	2%	14	3%	1	8,1%
Resto de Europa	32	3%	45	11%	-13	-29,1%
Resto del mundo	38	4%	30	7%	9	29,8%
<b>Internacional</b>	<b>282</b>	<b>31%</b>	<b>265</b>	<b>63%</b>	<b>17</b>	<b>6,3%</b>
<b>TOTAL EBITDA</b>	<b>908</b>	<b>100%</b>	<b>419</b>	<b>100%</b>	<b>489</b>	<b>116,9%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>61,8%</i>		<i>31,4%</i>			<i>+30,4pp</i>
<b>TOTAL EBITDA Generación</b>	<b>476</b>		<b>420</b>		<b>56</b>	<b>13,4%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>62,4%</i>		<i>56,1%</i>			<i>+6,3pp</i>

El EBITDA aumentó un 116,9% hasta los €908 millones, impulsado principalmente por la actividad de Rotación de Activos, que aportó €443 millones de EBITDA (€450 millones en España y -€6 millones en Internacional).

El EBITDA de Generación crece un 13,4% hasta alcanzar €476 millones, con crecimiento tanto en España como en el negocio Internacional.

## RESULTADO DE EXPLOTACIÓN ( E B I T )

El Resultado de Explotación alcanzó los €593 millones en el primer semestre de 2025, frente a los €198 millones registrados en el mismo periodo del año anterior. En la cuenta de pérdidas y ganancias, la Compañía ha registrado correcciones de deterioro de valor por importe de €10 millones relacionados con proyectos en desarrollo en Brasil y en Sudáfrica. Este importe compara con el resultado positivo registrado en 2024 por importe de €44 millones, que incluía la reversión de deterioro vinculada a la venta de activos hidráulicos a Elawan (€76 millones) y el deterioro por desmantelamiento para su posterior repotenciación del parque eólico de Tahivilla por €30 millones.

## RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS ( B A I )

El Resultado antes de Impuestos (BAI) se situó en €482 millones reflejando el crecimiento de EBITDA y EBIT, y a pesar del incremento del gasto financiero, que aumentó en €10 millones hasta situarse en €95 millones. Este aumento se debe principalmente al mayor coste asociado a la deuda con los *tax equity investors*, derivado de la monetización de incentivos fiscales en EE.UU. durante 2024 por un importe de €260 millones.

Las diferencias de cambio registraron una ganancia neta de €14 millones, frente a una pérdida de €2 millones en el mismo periodo del año anterior, impulsadas por la revalorización del peso mexicano y del peso chileno frente al dólar estadounidense. Finalmente, el resultado por variaciones de instrumentos a valor razonable fue negativo en €30 millones, reflejando el movimiento en el *mark-to-market* de instrumentos de cobertura de venta de energía, principalmente en EE.UU., por el aumento de la curva de precios futuros.

El Resultado Neto Atribuible se situó en €455 millones.

# BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO

## BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-25	31-dic-24	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material e inmaterial	10.770	11.534	-764	-6,6%
Derecho de uso	474	500	-26	-5,2%
Inmovilizado financiero	167	125	42	33,4%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	222	253	-31	-12,3%
Fondo de comercio	13	13	0	0,0%
Otros activos no corrientes	1.079	1.112	-32	-2,9%
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>12.726</b>	<b>13.537</b>	<b>-811</b>	<b>-6,0%</b>
Existencias	200	200	0	0,1%
Deudores	569	625	-56	-9,0%
Otros activos corrientes	350	286	64	22,3%
Otros activos financieros corrientes	175	147	28	19,4%
Efectivo y otros medios líquidos	357	495	-138	-27,8%
Activos mantenidos para la venta	773	954	-180	-18,9%
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>2.425</b>	<b>2.707</b>	<b>-282</b>	<b>-10,4%</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>15.150</b>	<b>16.243</b>	<b>-1.093</b>	<b>-6,7%</b>
Capital	325	325	0	0,0%
Reservas	5.050	5.161	-111	-2,2%
Resultado atribuible sociedad dominante	455	357	98	27,4%
<b>PATRIMONIO ATRIBUIBLE</b>	<b>5.830</b>	<b>5.843</b>	<b>-13</b>	<b>-0,2%</b>
<b>INTERESES MINORITARIOS</b>	<b>365</b>	<b>394</b>	<b>-29</b>	<b>-7,4%</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>6.195</b>	<b>6.237</b>	<b>-42</b>	<b>-0,7%</b>
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	3.737	3.520	217	6,2%
Deuda con empresas vinculadas	575	649	-74	-11,4%
Obligaciones de arrendamientos a LP	502	538	-35	-6,6%
Otros pasivos no corrientes	2.049	2.191	-142	-6,5%
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>6.863</b>	<b>6.897</b>	<b>-34</b>	<b>-0,5%</b>
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	511	642	-131	-20,4%
Obligaciones de arrendamientos a CP	19	18	1	6,1%
Acreedores comerciales	418	438	-21	-4,7%
Otros pasivos corrientes	501	1.016	-515	-50,7%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	644	994	-350	-35,2%
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>2.092</b>	<b>3.109</b>	<b>-1.017</b>	<b>-32,7%</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>15.150</b>	<b>16.243</b>	<b>-1.093</b>	<b>-6,7%</b>

## CASH FLOW CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	908	419	489	116,9%
Financieros (*)	-55	-65	10	15,8%
Variación de circulante	-67	-63	-4	-6,4%
Otros Explotación	-625	-14	-611	-4412,6%
<b>Cash flow operativo</b>	<b>162</b>	<b>277</b>	<b>-116</b>	<b>-41,7%</b>
Inversión bruta ordinaria	-496	-504	8	1,5%
Diferimiento de inversiones	-440	-343	-97	-28,2%
Inversión ordinaria	-935	-847	-89	-10,5%
Desinversiones	599	0	599	n.a
<b>Cash flow neto de inversión</b>	<b>-337</b>	<b>-847</b>	<b>510</b>	<b>60,2%</b>
Deuda por derivados	81	-24	105	442,3%
Deuda por diferencia de cambio	153	-22	175	787,2%
Dividendo	-143	-158	15	9,7%
Otros movimientos (*)	-111	-107	-4	-3,5%
<b>Cash flow de financiación y otros</b>	<b>-20</b>	<b>-311</b>	<b>291</b>	<b>93,6%</b>
<b>Var. deuda neta excl. NIIF16 + Reduc. / - Incr.</b>	<b>-195</b>	<b>-881</b>	<b>685</b>	<b>77,8%</b>

*Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €33 millones en H1 2025 (€31 millones en H1 2024), de los cuales €14 millones (€12 millones en H1 2024) están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €19 millones (€19 millones en H1 2024) están reflejados en el epígrafe "Otros movimientos" (principal).*

## PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 30 de junio de 2025 se sitúa en €5.831 millones, que compara con €5.843 millones a 31 de diciembre de 2024.

## VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-25	% Total	31-dic-24	% Total	Var.(€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	289	7%	356	9%	-66	-18,6%
Deuda corporativa	3.959	93%	3.807	91%	152	4,0%
Deuda financiera excl. NIIF16	4.248		4.162		86	2,1%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-533		-642		-109	-17,0%
<b>Deuda financiera neta excl. NIIF16</b>	<b>3.716</b>		<b>3.521</b>		<b>195</b>	<b>5,5%</b>
Ajuste NIIF16	522		556		-34	6,1%
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>4.237</b>		<b>4.076</b>		<b>161</b>	<b>3,9%</b>

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2025 se situó en €4.237 millones (incluyendo €522 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €161 millones respecto a diciembre de 2024, debido a los siguientes factores:

- Cash flow Operativo, por un importe de €162 millones.
- Cash flow Neto de Inversión, por importe de -€337 millones. La inversión ordinaria asciende a €935 millones, que agrega la inversión bruta ordinaria de €496 millones, así como una variación negativa del capital circulante asociado a flujos de inversión por €440 millones de circulante de flujos de inversión que incluye el precio pagado por la compra de los parques eólicos Green Pastures. Por otro lado, el cash Flow Neto de Inversión recoge los recursos generados procedentes de la desinversión de activos hidráulicos realizada durante el periodo por importe de €599 millones (el precio de la transacción neto de los costes asociados a la operación ha ascendido a €963 millones, bruto de deuda clasificada entre los pasivos mantenidos para la venta a diciembre de 2024).
- Cash flow de Financiación y otros, se sitúa en -€20 millones, incluye el pago del dividendo anual en junio por importe de €143 millones, así como +€153 millones de variación de deuda por tipo de cambio y +€81 millones de variación de derivados.

## INVERSIONES

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
<b>España</b>	<b>116</b>	<b>110</b>	<b>6</b>	<b>5,2%</b>
EEUU & Canadá	68	227	-159	-70,2%
México	0	6	-6	-98,6%
Chile	1	1	0	12,4%
Otras Américas	40	-38	78	203,6%
<b>Américas</b>	<b>109</b>	<b>196</b>	<b>-87</b>	<b>-44,5%</b>
Australia	126	100	26	26,3%
Resto de Europa	26	32	-6	-17,8%
Resto del mundo	119	66	53	80,6%
<b>Internacional</b>	<b>380</b>	<b>394</b>	<b>-13</b>	<b>-3,4%</b>
<b>Inversión bruta ordinaria</b>	<b>496</b>	<b>504</b>	<b>-8</b>	<b>-1,5%</b>

En el primer semestre de 2025, se invirtieron €496 millones, principalmente en proyectos de energía renovable en construcción. En España, se invirtió en la repotenciación de parque eólico de Tahivilla y la construcción de la planta de biomasa de Logrosán, además de la inversión en el negocio de infraestructura de recarga de vehículo eléctrico. En EE.UU. y Canadá, destaca la inversión en el proyecto Forty Mile. En Australia, la inversión se centró en los proyectos Aldoga y MacIntyre. En el resto de Europa, se destinaron recursos a los proyectos Opor, Boraja y Promina. Finalmente, en el resto del mundo, las principales inversiones se dirigieron a los proyectos Juna (India) y Kalayaan (Filipinas).

# RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

## ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	358	379	-20	-5,4%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	488	415	74	17,8%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>847</b>	<b>793</b>	<b>54</b>	<b>6,8%</b>
Generación	180	162	18	11,0%
Generación - pta. en equivalencia	6	-1	8	538,5%
Total Generación	186	161	26	16,0%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-10	-7	-3	-43,0%
<b>EBITDA de Operaciones</b>	<b>176</b>	<b>154</b>	<b>23</b>	<b>14,8%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>52,0%</i>	<i>42,5%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	450	0	450	n.a
<b>EBITDA</b>	<b>626</b>	<b>154</b>	<b>472</b>	<b>307,3%</b>
<b>BAI</b>	<b>583</b>	<b>196</b>	<b>386</b>	<b>196,7%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>68,8%</i>	<i>24,8%</i>		

La cifra de negocios en España se situó en €847 millones, mientras que los ingresos de Generación se situaron en €358 millones, una reducción del 5,4% como consecuencia de la menor producción por rotación de activos hidráulicos que dejan el perímetro, así como la peor producción eólica, no compensada en su totalidad por los mejores precios capturados.

El EBITDA de Generación Nacional creció hasta los €186 millones (+16,0%) y el EBITDA de Rotación de Activos se situó en €450 millones obtenido de la venta de activos hidráulicos.

La capacidad instalada total en España se sitúa a 30 de junio de 2025 en 5.181 MW frente a 5.887 MW en 2024, disminuyendo en 706 MW en los últimos doce meses, por la venta de 800 MW hidráulicos, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 63 MW para su repotenciación en el parque de Tahivilla en Cádiz, parcialmente compensado por la capacidad instalada en los proyectos de Tahivilla (65 MW), Logrosán (50 MW), Ayora (20 MW), Hibridación Peralejo (20 MW), BESS Extremadura (2 MW) y Ampliación Merck (0,6 MW).

La producción consolidada descendió en 1,5 TWh, situándose en 4.428 GWh (-24,7%). Esta disminución se explica principalmente por la variación de perímetro derivada de la venta de activos (626 MW) y por un menor recurso eólico. En términos de perímetro homogéneo, la producción consolidada en España registró una caída del 8,5%.

El precio medio capturado por el negocio en España asciende a €80,9/MWh (+25,6%) mientras que el precio medio del mercado mayorista subió de €39,1/MWh a €61,8/MWh (+57,9%).

- Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €67,2/MWh.

- Las coberturas de precio mediante derivados financieros y contratos a largo plazo restaron €0,5/MWh.
- Así, el precio medio de mercado capturado teniendo en cuenta las coberturas se situó en €66,7/MWh.
- Los ingresos regulatorios aportaron €3,7/MWh (€16 millones comparado con €15 millones en 2024).
- El ajuste neto de bandas regulatorias suma €10,5/MWh (€46 millones), que incluye un ajuste positivo no recurrente relacionado con ejercicios anteriores. De acuerdo con los criterios contables adoptados por la CNMV, ACCIONA Energía reconoce en sus ingresos el ajuste por desviaciones en el precio de mercado - el mecanismo de bandas regulatorias - en aquellas instalaciones tipo reguladas con Valor Neto del Activo regulatorio positivo y para las que la Compañía estima, a 30 de junio de 2025, que puedan ser requeridos ingresos regulatorios en el futuro para alcanzar la rentabilidad regulada del 7,39%.

## ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS Y DEL PRECIO

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)				Cifra de Negocios Generación (€m)			
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Total
<b>1S 2025</b>									
Regulado	1.051	66,6	15,7	44,1	126,3	70	16	46	133
Mercado - cubierto	2.534	63,3			63,3	160			160
Mercado - no cubierto	843	77,2			77,2	65			65
<b>Total - Generación</b>	<b>4.428</b>	<b>66,7</b>	<b>3,7</b>	<b>10,5</b>	<b>80,9</b>	<b>295</b>	<b>16</b>	<b>46</b>	<b>358</b>
<b>1S 2024</b>									
Regulado	1.098	41,3	14,0	-12,4	42,9	45	15	-14	47
Mercado - cubierto	3.410	79,9			79,9	272			272
Mercado - no cubierto	1.370	43,1			43,1	59			59
<b>Total - Generación</b>	<b>5.879</b>	<b>64,1</b>	<b>2,6</b>	<b>-2,3</b>	<b>64,4</b>	<b>377</b>	<b>15</b>	<b>-14</b>	<b>379</b>
<b>Var.(%)</b>									
Regulado	-4,3%				194,3%				181,6%
Mercado - cubierto	-25,7%				-20,8%				-41,1%
Mercado - no cubierto	-38,5%				79,2%				10,3%
<b>Total - Generación</b>	<b>-24,7%</b>				<b>25,6%</b>				<b>-5,4%</b>
<b>(€/MWh)</b>									
					<b>1S 2025</b>	<b>1S 2024</b>	<b>Var.(€m)</b>	<b>Var.(%)</b>	
Precio de mercado capturado					67,2	41,9	25,3	60,4%	
Coberturas					-0,5	22,2	-22,7	-102,3%	
Precio de mercado capturado con coberturas					66,7	64,1	2,6	4,1%	
Ingreso regulatorio					3,7	2,6	1,1	41,9%	
Bandas					10,5	-2,3	12,8	-551,1%	
<b>Precio medio</b>					<b>80,9</b>	<b>64,4</b>	<b>16,5</b>	<b>25,6%</b>	

## INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	405	371	35	9,4%
<i>USA &amp; Canadá</i>	95	74	21	27,7%
<i>México</i>	114	102	11	11,1%
<i>Chile</i>	43	51	-9	-16,7%
<i>Otras Américas</i>	33	25	8	29,8%
<i>Américas</i>	284	253	31	12,2%
<i>Australia</i>	35	28	7	24,4%
<i>Resto de Europa</i>	50	54	-4	-6,7%
<i>Resto del mundo</i>	36	36	1	2,1%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	217	170	47	27,7%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>622</b>	<b>540</b>	<b>82</b>	<b>15,2%</b>
Generación - Internacional	291	267	23	8,8%
<i>USA &amp; Canadá</i>	73	54	19	35,2%
<i>México</i>	80	70	9	13,2%
<i>Chile</i>	33	39	-6	-14,5%
<i>Otras Américas</i>	27	18	9	51,9%
<i>Américas</i>	214	182	32	17,7%
<i>Australia</i>	15	14	1	5,7%
<i>Resto de Europa</i>	36	45	-10	-21,7%
<i>Resto del mundo</i>	27	26	0	1,7%
Generación - pta. en equivalencia	-1	-8	7	89,2%
Total Generación	290	259	31	11,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-2	5	-7	n.a
<b>EBITDA de Operaciones</b>	<b>288</b>	<b>265</b>	<b>23</b>	<b>8,7%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>71,5%</i>	<i>70,0%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	-6	0	-6	n.a
<b>EBITDA</b>	<b>282</b>	<b>265</b>	<b>17</b>	<b>6,3%</b>
<b>BAI</b>	<b>-101</b>	<b>-98</b>	<b>-2</b>	<b>n.a</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>-16,2%</i>	<i>-18,2%</i>		

Los ingresos de Generación Internacional suben un 9,4% hasta €405 millones gracias al crecimiento de la producción consolidada en un 25,5% (7.612 GWh) que excede el efecto de un precio medio más moderado en 2025 de €53,3/MWh.

El EBITDA de Operaciones del negocio Internacional en su conjunto se situó en €288 millones. El EBITDA de Generación se situó en €290 millones y el EBITDA de Rotación de Activos tuvo un resultado negativo de €6 millones, por la devolución de tres desarrollos de proyectos pertenecientes a una cartera de proyectos fotovoltaicos en EE.UU. que fue adquirida a la compañía Tenaska en octubre de 2019.

La capacidad instalada Internacional a 30 de junio de 2025 se situó en 9.966 MW. Durante el periodo, la Compañía incorporó 333 MW de nueva potencia por el desarrollo de cartera propia en India (Juna, 166 MW), Australia (Aldoga, 105 MW) y Canadá (Forty Mile, 63 MW).

La producción consolidada creció un 25,5% en comparación con el mismo periodo del año anterior, hasta alcanzar 7,612 GWh, gracias a la producción de nuevos activos, particularmente en EE.UU. y Australia, y a la recuperación de un recurso eólico que fue especialmente escaso en mercados importantes para la Compañía (México y Australia, y en menor medida EE.UU.) durante el año anterior. En Chile la producción cae por peor recurso y vertidos.

El precio medio se sitúa en €53,3/MWh, un 12,8% inferior al del año anterior (€61,1/MWh), y en niveles de precio consistentes los esperados para el año 2025. Descienden los precios particularmente en EE.UU. y Canadá, y en Australia. En Chile los precios de inyección y márgenes de los PPA mejoran notablemente, aunque el precio medio se mantiene relativamente plano al haberse producido en el primer semestre del año anterior la recuperación de ingresos tarifarios PEC que se reflejan en un precio medio considerablemente más alto.

## INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
<b>1S 2025</b>			
EEUU & Canadá (*)	3.018	31,4	95
México	1.509	75,3	114
Chile	793	53,9	43
Otras Américas	523	62,6	33
Américas	5.843	48,6	284
Australia	851	41,0	35
Resto de Europa	490	102,6	50
Resto del mundo	429	84,8	36
<b>Total - Generación</b>	<b>7.612</b>	<b>53,3</b>	<b>405</b>
<b>1S 2024</b>			
EEUU & Canadá (*)	1.922	38,7	74
México	1.272	80,4	102
Chile	964	53,2	51
Otras Américas	440	57,3	25
Américas	4.598	55,0	253
Australia	525	53,4	28
Resto de Europa	532	101,2	54
Resto del mundo	411	86,8	36
<b>Total - Generación</b>	<b>6.066</b>	<b>61,1</b>	<b>371</b>
<b>Var.(%)</b>			
EEUU & Canadá (*)	57,0%	-18,7%	27,7%
México	18,6%	-6,3%	11,1%
Chile	-17,8%	1,3%	-16,7%
Otras Américas	18,7%	9,3%	29,8%
Américas	27,1%	-11,7%	12,2%
Australia	62,0%	-23,2%	24,4%
Resto de Europa	-7,9%	1,4%	-6,7%
Resto del mundo	4,4%	-2,3%	2,1%
<b>Total - Generación</b>	<b>25,5%</b>	<b>-12,8%</b>	<b>9,4%</b>

*Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €1,3/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €3,4 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 52 GWh de energía (€67/MWh de margen medio). Por otro lado, el precio medio de EE.UU. no incluye los incentivos fiscales por producción de proyectos que suman 1.508 MW y que reciben un PTC "normalizado" de \$30,9/MWh.*

## DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-25	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
<b>España</b>	<b>5.181</b>	<b>4.976</b>	<b>4.653</b>	<b>4.428</b>	<b>4.751</b>	<b>4.571</b>
Eólico	4.668	4.258	4.154	3.720	4.248	3.868
Hidráulico	67	328	67	328	67	328
Solar Fotovoltaica	333	182	318	172	325	177
Biomasa	111	208	111	208	109	198
Almacenamiento	2	0	2	0	2	0
<b>Internacional</b>	<b>9.966</b>	<b>8.645</b>	<b>8.772</b>	<b>7.612</b>	<b>8.340</b>	<b>7.064</b>
Eólico	5.842	6.362	5.238	5.834	4.677	5.118
México	1.076	1.509	1.076	1.509	925	1.271
EEUU	1.431	1.731	1.281	1.511	1.162	1.396
Australia	1.513	963	1.174	822	1.138	762
India	164	183	164	183	142	159
Italia	156	112	156	112	117	84
Canadá	460	468	430	427	393	368
Sudáfrica	138	151	138	151	57	62
Portugal	120	134	120	134	84	93
Polonia	101	97	101	97	76	73
Costa Rica	50	146	50	146	32	95
Chile	312	377	312	377	301	366
Croacia	102	57	102	57	95	48
Hungría	0	0	0	0	0	0
Vietnam	84	125	0	0	21	31
Perú	136	308	136	308	136	308
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>3.870</b>	<b>2.237</b>	<b>3.280</b>	<b>1.732</b>	<b>3.425</b>	<b>1.911</b>
Chile	610	416	610	416	610	416
Sudáfrica	94	88	94	88	39	36
Portugal	46	32	46	32	34	24
México	405	281	0	0	202	140
Egipto	186	224	0	0	93	112
Ucrania	100	58	100	58	96	56
EE.UU.	1.313	1.034	1.313	1.034	1.313	1.034
Rep. Dominicana	221	69	221	69	141	58
Australia	485	6	485	6	485	6
India	411	29	411	29	411	29
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	46	64	46	48	35
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
<b>Total Eólico</b>	<b>10.510</b>	<b>10.620</b>	<b>9.393</b>	<b>9.554</b>	<b>8.926</b>	<b>8.985</b>
<b>Total otras tecnologías</b>	<b>4.638</b>	<b>3.001</b>	<b>4.032</b>	<b>2.486</b>	<b>4.166</b>	<b>2.649</b>
<b>Total Energía</b>	<b>15.147</b>	<b>13.621</b>	<b>13.425</b>	<b>12.041</b>	<b>13.091</b>	<b>11.634</b>

En los anexos 1 y 2 se muestra un mayor detalle de la capacidad instalada y producciones.

# SOSTENIBILIDAD

## EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES

Ambientales	1S 2025	1S 2024	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	13.621	13.441	1,3%
Emisiones evitadas (millones tCO <sub>2</sub> e)	7,6	7,2	4,4%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO <sub>2</sub> e)	19,4	18,0	7,3%
Intensidad de emisiones GEI (tCO <sub>2</sub> e/GWh)	1,42	1,34	5,8%
Residuos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,67	0,54	24,1%
Valorización de residuos (%)	97%	98%	-0,3pp
Consumo de agua (hm <sup>3</sup> )	0,72	0,59	22,0%
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	98.503	94.385	4,4%
Sociales	1S 2025	1S 2024	Var.
Plantilla media (nº)	3.150	3.351	-6,0%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	26,9%	27,0%	-0,1pp
Personas con discapacidad en España (%) (*)	2,0%	1,8%	+0,2pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	93	100	-7,0%
Horas de voluntariado de empleados (n.º)	4.088	2.042	100,2%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,46	0,50	-8,0%
Fallecidos (n.º)	-	-	n.a
Gobernanza	1S 2025	1S 2024	Var.
Proveedores totales (n.º)	2.549	2.634	-3,2%
Proveedores auditados (n.º) <sup>(1)</sup>	100%	100%	-
Proveedores No Go (n.º)	38	35	8,6%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (n.º) <sup>(2)</sup>	32	73	-56,2%
Financiación sostenible (%) <sup>(3)</sup>	90%	92%	-2,0pp
Controversias abiertas (%)	-	-	-

(1) Proveedores auditados (%): proveedores auditados/proveedores que deben auditarse (proveedores clasificados como «estratégicos»)

(2) Socios comerciales y de negocio (no proveedores)

(3) Financiación sostenible / deuda total durante el periodo (deuda corporativa)

## Indicadores ambientales

### Clima

La producción de energía renovable de ACCIONA Energía ha aumentado un 1% en este semestre en comparación con el mismo semestre del año anterior; esta producción renovable ha evitado la emisión de 7.545.559 toneladas de CO<sub>2</sub>e a la atmósfera.

Las emisiones de alcance 1 y 2 aumentaron un 7%, principalmente debido a un mayor consumo eléctrico en las baterías en EE. UU. y en MacIntyre; La mayor parte de estas emisiones de alcance 2 serán neutralizadas a fin de año con la adquisición de atributos renovables para la electricidad consumida. Las emisiones de alcance 1 han disminuido un 17%, por la reducción de emisiones en NSO, en la planta de biomasa de Sangüesa y en la flota de vehículos.

Por cada tonelada de CO<sub>2</sub> que genera la Compañía, se ha evitado la emisión de 390 tCO<sub>2</sub>e.

Se continúan desarrollando proyectos de descarbonización para la reducción del alcance 1, como la electrificación paulatina de la flota de vehículos y el uso – allí donde es posible abastecerse y en aquellos motores diésel compatibles – de combustibles alternativos, como el HVO (Aceite Vegetal Hidrotratado), combustible sintético con un 90% menos de emisiones que los combustibles fósiles y que está permitiendo reducir las emisiones de vehículos de flota y las debidas a arranques en plantas de biomasa.

### Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Alineamiento	Elegibilidad
CAPEX	100%	97,0%
OPEX	98,6%	98,9%
CIFRA DE NEGOCIOS	99,0%	59,4%

*Porcentaje de alineamiento calculado sobre porcentaje elegible*

En cuanto al alineamiento con la taxonomía europea, la cifra de negocios no elegible corresponde a la actividad de representación y comercialización de energía para terceros. Aunque la energía que se comercializa proviene en un 100% de fuentes renovables, las actividades de comercialización no son elegibles en la taxonomía europea.

### Circularidad

La Compañía ha valorizado el 97% de los residuos generados, a través de diversos programas de circularidad. Entre los nuevos programas se encuentra “Turbine Made”, en el que se engloba la fabricación de 10 prototipos de tablas de surf, incorporando material de una pala del parque eólico de Waubra (Australia) y el lanzamiento del segundo modelo de zapatillas, en colaboración con El Ganso, que incorporan en su suela material de palas de Tahivilla (España).

Han aumentado un 24% los residuos destinados a vertedero, debido fundamentalmente a residuos generados en limpieza de caldera en biomasa Sangüesa, proceso que genera un residuo no peligroso, pero no valorizable.

El 100% de las escorias y cenizas de biomasa, que representan el 76% de los residuos generados por la Compañía, se han valorizado; cabe destacar su uso en la construcción de la plataforma de acopio de biomasa en la planta de Logrosán, que incorpora 2.800 ton de escorias de la planta de biomasa de Miajadas.

## Biodiversidad

ACCIONA Energía continúa siendo parte de la iniciativa TNFD (Taskforce on Nature-related Financial Disclosures), habiendo evaluado los riesgos y las oportunidades relacionados con la naturaleza en el 100% de sus proyectos.

La Compañía está desarrollando proyectos específicos para la protección y refuerzo de poblaciones de aves que pueden verse afectadas por la incidencia de parques eólicos, como el Programa para reforzar la población del cernícalo primilla en el entorno de Campillos (Málaga) o el Programa para el seguimiento y marcaje de ejemplares de milano real, en el entorno del parque eólico Celadas.

Para disminuir el impacto de los parques eólicos en la fauna voladora, se está trabajando junto con la Dirección de Innovación, en la instalación, monitorización y evaluación de diferentes tecnologías de detección y parada para protección de aves y murciélagos. En total se están pilotando 9 dispositivos y a finales de año se dispondrá de información para determinar cuál es la tecnología más eficaz para cada tipo de emplazamiento.

Continúa desarrollándose el programa de plantaciones voluntarias, con 98.503 árboles plantados en el primer semestre y un total acumulado de 562.537 desde que se inició el programa en el año 2021, habiendo alcanzado ya el 104% del objetivo definido en el PDS 2025 (plantación voluntaria de 540.000 árboles).

## Indicadores sociales

La plantilla total (headcount) de ACCIONA Energía ha disminuido un 6%, por los procesos de rotación de activos. Por este mismo motivo el porcentaje de mujeres en posiciones directivas y gerenciales se sitúa en el 26,9%, con una ligera disminución de 0,1 puntos porcentuales respecto al mismo período del año anterior.

Se mantienen los proyectos 50:50 y durante este primer se ha continuado desarrollando el proyecto Ágora en España, para la incorporación de talento femenino en actividades de operación y mantenimiento, concretamente en posiciones técnicas en la planta de biomasa de Logrosán.

En materia de seguridad y salud, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y de contratistas ha disminuido un 8% respecto al primer semestre de 2024, situándose en 0,46, con un 20% más de horas trabajadas ( $IF = \text{número de accidentes con baja} * 200.000 / \text{número de horas trabajadas}$ ). Se continúa desplegando el Plan de Mejora en Seguridad y Salud que la Compañía puso en marcha a finales de 2024, con 7 ejes de trabajo enfocados en la mejora de 5 procesos clave: liderazgo y compromiso de los mandos intermedios, planificación de los trabajos considerando los riesgos asociados, incrementar y consolidar conciencia del riesgo, establecer medidas disciplinarias, mejorar el control de subcontratas.

Se están desarrollando 93 proyectos de creación de impacto positivo en 17 países, que en la primera mitad del año han beneficiado a más de 100.000 personas en diferentes comunidades en el entorno de los proyectos de la Compañía. Se ha ajustado el criterio de contabilización de los proyectos de impacto social, para reflejar la unidad de gestión social, y no la unidad de gestión administrativa de las instalaciones en que se desarrollan los proyectos sociales, lo que ha supuesto una corrección en el dato del primer semestre de 2024 (respecto al dato proporcionado en el "Informe de Resultados S1 2024").

## Indicadores de gobernanza

Se ha ampliado el alcance del sistema de gestión antisoborno a las operaciones en República Dominicana, habiendo obtenido la certificación ISO 37001.

Ha disminuido el número de procesos de debida diligencia de terceras partes (socios comerciales y de negocio) debido a un menor número de proyectos en desarrollo, lo que implica que hay un menor número de terceras partes involucradas en operaciones de la Compañía.

Se han auditado el 100% de los proveedores estratégicos, lanzándose 78 nuevas auditorías a proveedores tier 1 y tier 2 que se completarán en el segundo semestre. Se consideran proveedores estratégicos aquellos que representan un riesgo alto por el volumen de compra, el país en el que operan y los bienes o servicios que proporcionan.

En materia de Derechos Humanos, la Compañía está reforzando su proceso de debida diligencia, con el objetivo de incrementar la transparencia respecto a su cadena de suministro y hacer más exigentes los controles para la mitigación de riesgos de vulneración de derechos humanos, especialmente en la cadena de suministro de módulos fotovoltaicos.

Adicionalmente, se han reforzado las auditorías anuales de derechos humanos y salvaguardas sociales en proyecto, para incrementar la supervisión de cumplimiento de los derechos humanos y laborales de los trabajadores de terceros en instalaciones de ACCIONA Energía.

## Calificaciones ESG

La Compañía mantiene su posición de liderazgo en los principales ratings ESG.

Agencia de rating	Escala	Puntuación 2024	Media sector	Sector
	0 a 100	84% (top 5%)	37	Elec. Utilities
 Clima	D- a A	A	C	Utilities
	0	9,4 (negligible risk)	35 (high risk)	Utilities
	D- a A+	A- (prime)	D+	Renewable electricity
	0 a 100	82 (platinum)	No aplica	Electricity, gas, steam & air conditioning supply

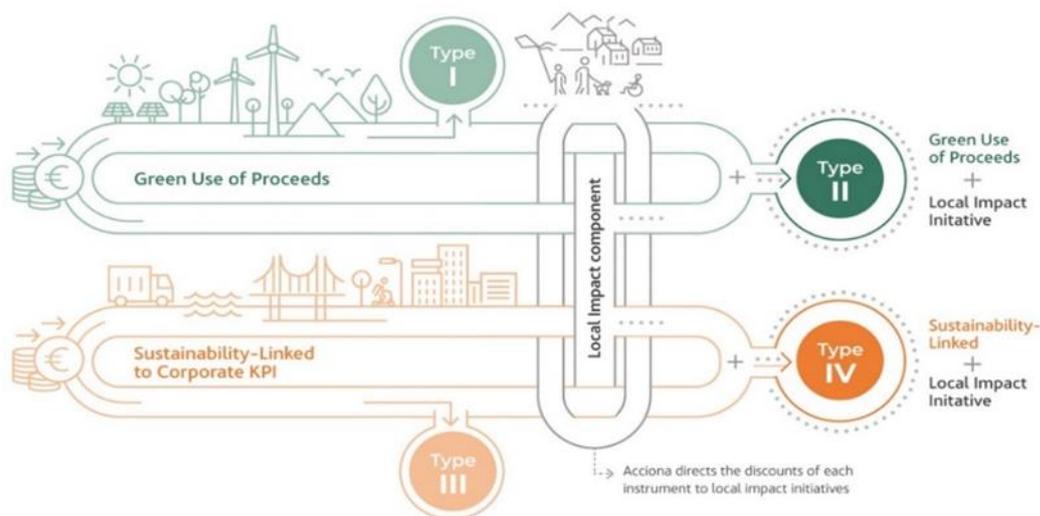
# FINANCIACIÓN DE IMPACTO

El 91% de la deuda corporativa de ACCIONA Energía es sostenible (87% verde y 4% ligada a objetivos de sostenibilidad). El importe total de la financiación sostenible viva en el primer semestre de 2025 asciende a €5.396 millones.

Tipos de Financiación <sup>1</sup>		Instrumentos S1 2025 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Importe 2025 (€M)	Importe total (€M)
Financiación Verde	Financiación verde (tipo I)	0	8	0	2.559
	Financiación verde con Impacto Local (tipo II)	2	6	973	1.887
Financiación Sostenible	Financiación corporativa con compromisos sostenibles (tipo III)	0	0	0	0
	Financiación corporativa con compromisos sostenibles, con Impacto Local (tipo IV)	0	2	0	950
<b>Total</b>		<b>2</b>	<b>16</b>	<b>448</b>	<b>5.396</b>

Nota 1: Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a 30 de junio de 2025. Incluye el principal de los bonos emitidos, así como el importe inicial de los préstamos y líneas de crédito.

La [estrategia de financiación sostenible](#) de ACCIONA y ACCIONA Energía está diseñada para contribuir al compromiso de liderar la transición hacia una economía baja en carbono. El Marco de Financiación de Impacto Sostenible de ACCIONA y ACCIONA Energía cubre tanto la financiación verde como los instrumentos de financiación vinculados a la sostenibilidad, e introduce una nueva característica de Impacto Local que, cuando se combina con cualquiera de los dos tipos de instrumentos, da lugar a una estructura de "Doble Impacto".



**Más información** sobre los instrumentos de financiación sostenible, compromisos y los proyectos a los que se asignan: [Financiación sostenible | ACCIONA Energía \(acciona-energia.com\)](https://www.acciona-energia.com)

# COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

## HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 3 de febrero de 2025: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 01/11/2024 y el 01/02/2025, ambos inclusive.
  - Se detallan las operaciones correspondientes al décimo tercer trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 1 de noviembre de 2024 hasta el 1 de febrero de 2025, ambos inclusive).
  
- 26 de febrero de 2025: ACCIONA Energía informa del cierre de la operación para la venta de activos hidráulicos en España.
  - ACCIONA Energía ha anunciado hoy el cierre de la venta del 100% de la sociedad Corporación Acciona Hidráulica, S.L., titular directa de 34 instalaciones hidráulicas en España, a Endesa Generación, S.A., sociedad filial de Endesa, S.A., por un importe de 1000 millones de euros. Los 626MW incluidos en la transacción corresponden a 34 centrales hidroeléctricas situadas en Aragón, Soria, Valencia y Navarra, con acuerdos de concesión a largo plazo con una vida media restante de en torno a los 30 años. Las instalaciones son centrales de embalse (56% de la capacidad), fluyentes (30% de la capacidad), y de bombeo (14%), con una producción anual de en torno a los 1,3 TWh. Esta operación se enmarca dentro de la estrategia de rotación de activos de ACCIONA Energía, destacando el valor y la solidez de sus activos en el mercado.
  
- 20 de marzo de 2025: ACCIONA Energía informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección.
  - ACCIONA Energía informa de las personas que ostentan cargos con responsabilidades de dirección a efectos de lo previsto en el artículo 3.1.(25)(b) del Reglamento (UE) nº596/2014 sobre abuso de mercado: D<sup>a</sup>. Ana Benita Aramendia, D<sup>a</sup>. Arantza Ezpeleta Puras, D<sup>a</sup>. Elvira López Prados, D. Joaquín Ancín Viguiristi, D. Juan Otazu Aguerri, D<sup>a</sup>. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos, D<sup>a</sup>. Yolanda Herrán Azanza.
  
- 24 de abril de 2025: ACCIONA Energía remite anuncio de convocatoria y propuestas de acuerdos a la Junta General Ordinaria de Accionistas.

- El Consejo de Administración de ACCIONA Energía ha convocado Junta General Ordinaria de Accionistas para el día 5 de junio de 2025 a las 12:00 hrs. y 6 de junio de 2025 en segunda convocatoria, a la misma hora (siendo previsible que se celebre en primera convocatoria). Se adjunta texto íntegro de la convocatoria que será publicada asimismo en el diario EL PAÍS y en la página web de la sociedad, [www.acciona-energia.com](http://www.acciona-energia.com).
- Se remiten asimismo las propuestas de acuerdos que el Consejo de Administración de ACCIONA Energía somete a la consideración de la Junta General de Accionistas en relación con todos los puntos del orden del día y que, junto con la restante documentación relacionada con la Junta General, estarán a disposición de los accionistas en el domicilio social y página web de la sociedad [www.acciona-energia.com](http://www.acciona-energia.com) en los términos previstos en el anuncio de convocatoria.
- 25 de abril de 2025: ACCIONA Energía remite de nuevo el anuncio de convocatoria y propuestas de acuerdos corregidas para adaptar el orden de las propuestas de reelección previstas en el punto Segundo del orden del día al contenido en el anuncio de convocatoria.
  - Se remiten asimismo las propuestas de acuerdos que el Consejo de Administración de ACCIONA Energía somete a la consideración de la Junta General de Accionistas en relación con todos los puntos del orden del día habiéndose corregido un error en el orden del punto SEGUNDO para adaptarlo al contenido en el anuncio de la convocatoria y que, junto con la restante documentación relacionada con la Junta General, estarán a disposición de los accionistas en el domicilio social y página web de la sociedad [www.acciona-energia.com](http://www.acciona-energia.com) en los términos previstos en el anuncio de convocatoria.
- 5 de mayo de 2025: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 02/02/25 y el 02/05/25, ambos inclusive.
  - Se detallan las operaciones correspondientes al décimo cuarto trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 2 de febrero de 2025 hasta el 2 de mayo de 2025, ambos inclusive).
- 12 de mayo de 2025: ACCIONA Energía informa de la confirmación del rating concedido por la agencia de calificación DBRS.
  - La agencia de calificación crediticia DBRS Ratings GmbH (DBRS Morningstar) ha confirmado en el día de hoy el rating de ACCIONA Energía de 'BBB', así como su rating a corto plazo de 'R-2 (middle)', ambos con tendencia 'Estable'. Dichos ratings se sitúan dentro de la categoría de Investment Grade.

- 5 de junio de 2025: ACCIONA Energía informa de los acuerdos adoptados y el resultado de las votaciones en la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy
  - En la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy, en primera convocatoria, con asistencia del 91,74% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 93,46% del capital con derecho a voto concurrente a la Junta, todas y cada una de las propuestas de acuerdo sometidas a votación en los términos previstos en la documentación puesta a disposición de los accionistas que resultan coincidentes con las propuestas de acuerdos que fueron comunicadas a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) el pasado 25 de abril de 2025, con número de registro 34277.
  
- 5 de junio de 2025: ACCIONA Energía informa de la composición del Consejo de Administración.
  - El Consejo de Administración celebrado tras la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy, adoptó, entre otros, los siguientes acuerdos: Delegar en la Consejera Ejecutiva, Dña. Arantza Ezpeleta Puras, todas las facultades legal y estatutariamente delegables, salvo las indelegables por ley, que ejercerá de forma solidaria como Consejera Delegada.
  
- 5 de junio de 2025: ACCIONA Energía informa de la composición del Consejo de Administración.
  - Como consecuencia de los acuerdos adoptados en la Junta General Ordinaria de Accionistas y en el Consejo de Administración celebrados en el día de hoy, ACCIONA Energía informa de que el Consejo de Administración queda compuesto por los siguientes miembros: Presidente: D. José Manuel Entrecanales Domecq, Consejero Dominical. Consejera Delegada: Dña. Arantza Ezpeleta Puras, Consejera Ejecutiva. Vocal: D. Juan Ignacio Entrecanales Franco, Consejero Dominical. Vocal: D. Rafael Mateo Alcalá, Consejero Ejecutivo. Vocal: Dña. Sonia Dulá, Consejera Dominical. Vocal: D. Rosauro Varo Rodríguez, Consejero Independiente. Vocal: D. Juan Luis López Cardenete, Consejero Independiente. Vocal: Dña. María Salgado Madriñán, Consejera Dominical. Vocal: D. Alejandro Mariano Werner Wainfeld, Consejero Independiente. Vocal: Dña. María Fanjul Suárez, Consejera Independiente. Vocal: Dña. Teresa Quirós Álvarez, Consejera Independiente.
  
  - Se mantiene, por tanto, en 11 el número de consejeros que componen en Consejo de Administración de la Sociedad, sin que se hayan producido cambios en la composición de las Comisiones del Consejo.

- 5 de junio de 2025: ACCIONA Energía informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección.
  - ACCIONA Energía informa de las personas que ostentan cargos con responsabilidades de dirección a efectos de lo previsto en el artículo 3.1.(25)(b) del Reglamento (UE) nº596/2014 sobre abuso de mercado: D<sup>a</sup>. Ana Benita Aramendia, D<sup>a</sup>. Elvira López Prados, D. Juan Otazu Aguerri, D<sup>a</sup>. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos, D<sup>a</sup>. Yolanda Herrán Azanza.
  
- 10 de junio de 2025: ACCIONA Energía informa de las fechas e importe exacto de la distribución del dividendo aprobado por la Junta General Ordinaria de accionistas.
  - La Sociedad informa que la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 5 de junio de 2025, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2024, pagadero el 19 de junio de 2025, a través de las entidades participantes en la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro Compensación y Liquidación de Valores, S.A. (Sociedad Unipersonal) (IBERCLEAR).
  - Las fechas relevantes para el reparto del dividendo son las siguientes: Last trading date: 16 de junio de 2025. ExDate: 17 de junio de 2025. Record Date: 18 de junio de 2025. Fecha de pago: 19 de junio de 2025.
  - Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de 0,44 € por acción aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de 0,44020228 euros por acción, debido al ajuste realizado por la autocartera directa. De esa cantidad se deducirá, en su caso, la retención a cuenta de impuestos a pagar que proceda.
  
- 25 de junio de 2025: ACCIONA Energía adjunta nota de prensa en relación con la venta de un parque eólico en el Perú.
  - ACCIONA Energía ha anunciado hoy que ha alcanzado un acuerdo con Luz del Sur S.A.A., para la venta del parque eólico San Juan de Marcona, ubicado en la región de Ica (Perú), con una potencia de 135,7 MW por un valor de hasta US\$253 millones más los ajustes normales de caja en este tipo de operaciones. La operación está sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones establecidas en el contrato, incluida la aprobación de las autorizaciones correspondientes, entre ellas la del Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y de la Protección de la Propiedad Intelectual (INDECOPI). Está previsto que la transacción se cierre antes de final de año.

Con posterioridad al 30 de junio de 2025, ACCIONA Energía ha publicado los siguientes hechos relevantes:

- 28 de julio de 2025: ACCIONA Energía adjunta nota de prensa en relación con la venta de 13 parques eólicos en España
  - ACCIONA Energía informa de que ha alcanzado un acuerdo con OTRAS PRODUCCIONES DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA, S.L.U. (OPDE), para la venta del 100% de diversas sociedades del grupo ACCIONA Energía, titulares directamente de 13 parques eólicos en operación en España con una potencia consolidada de 440 MW, por un importe aproximado de 530 millones de euros. El acuerdo incluye, además, una cartera de proyectos fotovoltaicos en desarrollo de hasta 351MWp, asociada al potencial de hibridación de los parques eólicos incluidos en la operación.
  - Se estima que la operación generará a ACCIONA Energía un resultado de 190 millones de euros. El cierre de la operación está sujeto al cumplimiento de condiciones suspensivas de carácter regulatorio, estando previsto el mismo durante el segundo semestre del ejercicio en curso.

## DIVIDENDO

El 5 de junio de 2025 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2024, pagadero el 19 de junio de 2025 de €0,44 por acción por un importe total de €143 millones.

## DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

### EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA ENERGÍA (€/ACCIÓN)



## | PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-25
Precio 30 de junio 2025 (€/acción)	19,60
Precio 28 de junio 2024 (€/acción)	19,23
Precio mínimo H1 2025 (09/04/2025)	14,76
Precio máximo H1 2025 (27/06/2025)	20,28
Volumen medio diario (acciones)	334.207
Volumen medio diario (€)	5.991.860
Número de acciones	324.761.830
Capitalización bursátil 30 junio 2025 (€ millones)	6.365

## | CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2025 el capital social de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ascendía a 324.761.830 euros, representado por 324.761.830 acciones ordinarias de 1 euro de valor nominal cada una.

La Compañía mantiene a 30 de junio de 2025 un total de 149.162 acciones propias en autocartera, representativas del 0,046% del Capital Social.

# INFORMACIÓN DE CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 1  
28033 Madrid, España
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Teléfono: +34 91 663 22 88

# GLOSARIO DE TÉRMINOS

De acuerdo con el Reglamento 1606/2002, del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de julio de 2002, todas las sociedades que se rijan por el Derecho de un Estado miembro de la Unión Europea y que tengan valores admitidos a negociación en un mercado regulado, deberán presentar sus cuentas consolidadas correspondientes a los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2005, conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que hayan sido previamente convalidadas por la Unión Europea.

Las cuentas consolidadas de ACCIONA Energía se presentan, de conformidad con los criterios contables establecidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aprobadas por el Parlamento Europeo hasta la fecha. Dichas cuentas se han preparado a partir de la contabilidad individual de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y de las sociedades de la Compañía, e incluyen los ajustes y reclasificaciones necesarias para homogeneizarlas a los criterios establecidos en las NIIF.

ACCIONA Energía presenta los resultados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Incluye el negocio eléctrico, abarcando la promoción, construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de generación renovable y la venta de la energía producida. Toda la generación eléctrica de ACCIONA Energía es de origen renovable.

A continuación, se definen los Alternative Performance Measures, o APM utilizados recurrentemente y en este informe de gestión por la Compañía:

**EBITDA o Resultado bruto de explotación:** se define como el resultado de explotación antes de dotaciones y provisiones, es decir, muestra el resultado operativo de la Compañía. Se calcula tomando las siguientes partidas de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada: “importe neto de la cifra de negocios”, “Otros ingresos”, “Aprovisionamientos”, “Gastos de personal”, “Otros gastos de explotación” y “Resultado método de participación – objeto análogo”.

**Deuda financiera neta:** muestra la deuda contraída por la Compañía, pero en términos netos al descontar la tesorería y activos financieros similares. Se calcula tomando las siguientes partidas del balance de situación consolidado: “Obligaciones y otros valores negociables” no corrientes y corrientes, “Deuda con entidades de crédito” no corrientes y corrientes, “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes, y todo ello, menos las partidas del activo “Efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “Otros activos financieros corrientes”.

**Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16:** se define como la deuda financiera neta menos “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes del Estado de situación financiera consolidado.

**Deuda financiera excluyendo NIIF 16:** se define como la deuda financiera neta excluyendo NIIF16 más “Efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “Otros activos financieros corrientes” del Activo del Estado de Situación Financiera Consolidado.

**Deuda de proyecto:** se corresponde con aquella deuda sin garantías corporativas, cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor. En el apartado de Deuda Financiera Neta se muestra una conciliación.

**Deuda corporativa:** aquella deuda con algún tipo de garantía corporativa. Se calcula como la Deuda financiera excluyendo NIIF16 menos la Deuda de proyecto.

**Inversión bruta ordinaria:** Expresa el importe de las adquisiciones, durante el periodo, de elementos del inmovilizado material, activos intangibles, inversiones contabilizadas por el método de la participación, e instrumentos financieros, necesarias para el mantenimiento y crecimiento de las operaciones. Muestra la capacidad de crecimiento de la Compañía como resultado del incremento en la capacidad de generación de caja y resultados a partir de las inversiones realizadas en activos fijos operativos.

**Inversión neta ordinaria:** Se define como la Inversión bruta ordinaria más/menos la variación de la cuenta de “otros acreedores” asociada a proveedores de inmovilizado y resto de movimientos relacionados que no son flujo de caja.

**Desinversiones:** Muestra el flujo de caja relacionado con las desinversiones.

**Cash flow Operativo:** el Cash flow Operativo representa la capacidad de los activos de generar recursos en términos de deuda financiera neta (excluyendo NIIF16). En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

**Cash flow Neto de Inversión:** Se define como la Inversión bruta ordinaria más/menos la variación de la cuenta de “otros acreedores” asociada a proveedores de inmovilizado y resto de movimientos relacionados que no son flujo de caja, además del flujo de caja relacionado con las desinversiones. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

**Cash flow de Financiación y otros:** Representa, en general, la variación de Deuda Financiera Neta (excluida NIIF 16) motivada por causas distintas a las actividades operativas y de inversión. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

# ANEXO 1: DETALLE DE MW

30-jun-25	1S 2025 Capacidad Instalada (MW)					1S 2024 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.181</b>	<b>4.653</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>4.751</b>	<b>5.887</b>	<b>5.360</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>5.457</b>	<b>-706</b>	<b>-706</b>	<b>-706</b>
Eólico	4.668	4.154	246	-152	4.248	4.666	4.153	246	-152	4.247	2	2	2
Hidráulico	67	67	0	0	67	867	867	0	0	867	-800	-800	-800
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	325	293	278	6	0	285	40	40	40
Biomasa	111	111	0	-2	109	61	61	0	-2	59	50	50	50
Almacenamiento	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	2	2	2
<b>Internacional</b>	<b>9.966</b>	<b>8.772</b>	<b>370</b>	<b>-802</b>	<b>8.340</b>	<b>8.057</b>	<b>6.969</b>	<b>364</b>	<b>-723</b>	<b>6.610</b>	<b>1.909</b>	<b>1.803</b>	<b>1.730</b>
<b>Eólico</b>	<b>5.842</b>	<b>5.238</b>	<b>75</b>	<b>-636</b>	<b>4.677</b>	<b>4.991</b>	<b>4.493</b>	<b>69</b>	<b>-637</b>	<b>3.925</b>	<b>851</b>	<b>745</b>	<b>752</b>
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EE.UU.	1.431	1.281	22	-141	1.162	1.055	984	4	-142	845	376	297	317
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.339	1.051	32	-68	1.015	175	124	123
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canadá	460	430	0	-38	393	181	151	0	-38	113	279	279	279
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	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
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	102	102	0	-8	95	57	57	0	-8	50	45	45	45
Hungría	0	0	0	0	0	24	0	12	0	12	-24	0	-12
Vietnam	84	0	21	0	21	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	136	136	0	0	136	0	0	0
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>3.870</b>	<b>3.280</b>	<b>295</b>	<b>-150</b>	<b>3.425</b>	<b>2.812</b>	<b>2.222</b>	<b>295</b>	<b>-70</b>	<b>2.447</b>	<b>1.058</b>	<b>1.058</b>	<b>978</b>
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	96	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	1.313	1.313	0	0	1.313	1.313	1.313	0	0	1.313	0	0	0
Rep. Dominicana	221	221	0	-80	141	58	58	0	0	58	163	163	83
Australia	485	485	0	0	485	0	0	0	0	0	485	485	485
India	411	411	0	0	411	0	0	0	0	0	411	411	411
<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>15.147</b>	<b>13.425</b>	<b>622</b>	<b>-956</b>	<b>13.091</b>	<b>13.944</b>	<b>12.329</b>	<b>616</b>	<b>-877</b>	<b>12.068</b>	<b>1.203</b>	<b>1.097</b>	<b>1.024</b>
Total Eólico	10.510	9.393	320	-788	8.926	9.657	8.646	315	-789	8.172	852	746	753
Total otras tecnologías	4.638	4.032	302	-168	4.166	4.287	3.682	302	-88	3.896	350	350	270

# ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-25	1S 2025 Producción (GWh)					1S 2024 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>4.976</b>	<b>4.428</b>	<b>262</b>	<b>-120</b>	<b>4.571</b>	<b>6.556</b>	<b>5.879</b>	<b>326</b>	<b>-129</b>	<b>6.076</b>	<b>-24%</b>	<b>-25%</b>	<b>-25%</b>
Eólico	4.258	3.720	258	-110	3.868	4.864	4.196	321	-123	4.394	-12%	-11%	-12%
Hidráulico	328	328	0	0	328	1.372	1.372	0	0	1.372	-76%	-76%	-76%
Solar Fotovoltaica	182	172	4	0	177	163	153	4	0	158	12%	12%	12%
Biomasa	208	208	0	-10	198	157	157	0	-5	152	32%	32%	30%
Almacenamiento (*)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Internacional</b>	<b>8.645</b>	<b>7.612</b>	<b>350</b>	<b>-899</b>	<b>7.064</b>	<b>6.885</b>	<b>6.066</b>	<b>349</b>	<b>-782</b>	<b>5.633</b>	<b>26%</b>	<b>25%</b>	<b>25%</b>
<b>Eólico</b>	<b>6.362</b>	<b>5.834</b>	<b>98</b>	<b>-814</b>	<b>5.118</b>	<b>4.845</b>	<b>4.574</b>	<b>75</b>	<b>-703</b>	<b>3.947</b>	<b>31%</b>	<b>28%</b>	<b>30%</b>
México	1.509	1.509	0	-237	1.271	1.272	1.272	0	-182	1.090	19%	19%	17%
EE.UU.	1.731	1.511	33	-148	1.396	1.031	1.020	1	-97	924	68%	48%	51%
Australia	963	822	33	-93	762	583	525	29	-82	473	65%	57%	61%
India	183	183	0	-24	159	148	148	0	-19	129	24%	24%	24%
Italia	112	112	0	-28	84	133	133	0	-33	100	-16%	-16%	-16%
Canadá	468	427	0	-59	368	252	208	0	-52	156	86%	105%	136%
Sudáfrica	151	151	0	-89	62	170	170	0	-100	70	-11%	-11%	-11%
Portugal	134	134	0	-40	93	145	145	0	-44	102	-8%	-8%	-8%
Polonia	97	97	0	-24	73	119	119	0	-30	89	-18%	-18%	-18%
Costa Rica	146	146	0	-51	95	122	122	0	-43	79	20%	20%	20%
Chile	377	377	0	-11	366	401	401	0	-12	389	-6%	-6%	-6%
Croacia	57	57	0	-9	48	41	41	0	-10	30	41%	41%	58%
Hungría	0	0	0	0	0	24	0	12	0	12	-100%	n.a	-100%
Vietnam	125	0	31	0	31	135	0	34	0	34	-7%	n.a	-7%
Perú	308	308	0	0	308	270	270	0	0	270	14%	14%	14%
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>2.237</b>	<b>1.732</b>	<b>253</b>	<b>-73</b>	<b>1.911</b>	<b>1.987</b>	<b>1.440</b>	<b>274</b>	<b>-66</b>	<b>1.647</b>	<b>13%</b>	<b>20%</b>	<b>16%</b>
Chile	416	416	0	0	416	563	563	0	0	563	-26%	-26%	-26%
Sudáfrica	88	88	0	-52	36	93	93	0	-55	38	-5%	-5%	-5%
Portugal	32	32	0	-8	24	38	38	0	-10	29	-17%	-17%	-17%
México	281	0	140	0	140	327	0	163	0	163	-14%	n.a	-14%
Egipto	224	0	112	0	112	221	0	110	0	110	2%	n.a	2%
Ucrania	58	58	0	-2	56	56	56	0	-2	54	4%	4%	4%
EE.UU.	1.034	1.034	0	0	1.034	641	641	0	0	641	61%	61%	61%
Rep. Dominicana	69	69	0	-11	58	49	49	0	0	49	43%	43%	20%
Australia	6	6	0	0	6	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
India	29	29	0	0	29	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>0</b>	<b>-12</b>	<b>35</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>0</b>	<b>-13</b>	<b>39</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</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>13.621</b>	<b>12.041</b>	<b>612</b>	<b>-1.019</b>	<b>11.634</b>	<b>13.441</b>	<b>11.945</b>	<b>675</b>	<b>-911</b>	<b>11.709</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>
Total Eólico	10.620	9.554	355	-924	8.985	9.709	8.770	397	-826	8.341	9%	9%	8%
Total otras tecnologías	3.001	2.486	257	-94	2.649	3.732	3.175	278	-85	3.368	-20%	-22%	-21%

Nota: No se reportan datos de producción para proyectos de almacenamiento.