

**RESULTADOS PRIMER
SEMESTRE 2026**
ENERO - JUNIO

www.accion-energy.com



Julio 2026

ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	9
BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO	12
RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS	15
ESPAÑA	15
INTERNACIONAL	17
SOSTENIBILIDAD	21
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	26
INFORMACIÓN DE CONTACTO	32
GLOSARIO DE TÉRMINOS	33
ANEXO 1: DETALLE DE MW	35
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	36

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.

Este documento se publica en idiomas español e inglés, en caso de discrepancia entre ambas versiones, prevalecerá la versión española.

RESUMEN EJECUTIVO

PRINCIPALES HITOS DEL PERIODO

- Durante el primer semestre de 2026, ACCIONA Energía ha operado en un entorno de relativa estabilidad, a pesar del complejo contexto geopolítico en Oriente Medio.

En este semestre, la producción y los precios capturados de los activos en operación, así como los avances en el programa de rotación de activos y la construcción de nueva capacidad, permiten mantener los principales objetivos para el año 2026: una producción consolidada de ~26 TWh, un EBITDA de ~€1.200 millones y una deuda neta a final del periodo inferior a €3.000 millones.

En conjunto, el precio capturado global se sitúa algo por encima de lo esperado y compensa la producción algo más baja.

En relación con el programa de rotación de activos, es destacable el cierre de dos desinversiones en España en el mes de julio: la venta de 64 MW hidráulicos a la gestora de infraestructuras White Summit Capital y la venta de 361 MW eólicos a Galp New Energies. Estas operaciones aportarán en su conjunto un EBITDA de Rotación de Activos en el entorno de €310 millones y permitirán reducir la deuda en casi €500 millones.

Por otro lado, la Compañía trabaja en transacciones adicionales en el segundo semestre que contribuyan a sus objetivos de reducción de deuda y generación de EBITDA de Rotación de Activos.

En cuanto a la actividad de Desarrollo, el primer semestre ha sido muy positivo en términos de la reactivación del crecimiento. En un contexto general favorable para la inversión en energías renovables, la Compañía ha aprobado la construcción de proyectos relevantes como son la batería El Romero en Chile (que se suma a la batería Malgarida, también en Chile, aprobada a finales de 2025), la planta fotovoltaica Fleming en EE.UU. y la planta fotovoltaica Baní en República Dominicana. Estas aprobaciones contribuyen a dotar de una alta visibilidad a la capacidad prevista para instalación en 2027 (c. 1,1 GW), situando a ACCIONA Energía en una senda de crecimiento más ambicioso, rentable y selectivo, compatible con el mantenimiento de su perfil crediticio *investment grade*.

Las prioridades para el segundo semestre incluyen continuar con el proceso de desapalancamiento, la consecución de los objetivos de eficiencia en costes y la puesta en marcha de proyectos clave (particularmente MacIntyre, que alcanzará una potencia en operación del 70-80% al final del año), así como afianzar la aceleración del crecimiento.

- La capacidad instalada total asciende a 14.699 MW (13.127 MW en términos consolidados), con una reducción neta de 448 MW en los últimos doce meses (con más peso de rotación de activos que de nueva instalación).

Respecto a la cifra de cierre de 2025 la capacidad instalada total se incrementa en 95 MW, como resultado de la instalación de 245 MW de nueva capacidad y la salida del perímetro de 150 MW por la venta de una participación minoritaria en un parque eólico estadounidense. La nueva capacidad incorporada en el primer semestre se distribuye entre Perú (178 MW), España (35 MW), República Dominicana (20 MW) y Filipinas (12 MW).

- La potencia en construcción a 30 de junio de 2026 se sitúa en 763 MW, más del doble de la cifra correspondiente a cierre de 2025 (334 MW). Actualmente, los proyectos en

construcción incluyen la batería Malgarida (200 MW, Chile) la planta fotovoltaica Promina (190 MW, Croacia), los parques eólicos Zen y Bergriver (100 y 94 MW, Sudáfrica), el parque eólico AC8 (90 MW, Tailandia) y el parque eólico Kalayaan II (89 MW, Filipinas).

- La producción total subió un 3,2%, hasta alcanzar 14.051 GWh. La producción consolidada por su parte asciende a 12.535 GWh con una mejora de alrededor de 0,5 TWh (+4,1%).

El crecimiento responde principalmente a la contribución de la nueva capacidad puesta en operación (1,6 TWh adicionales a nivel consolidado, destacando la contribución de los activos MacIntyre, Juna y Aldoga), compensado parcialmente por la salida de activos del perímetro de España, Costa Rica y Perú por desinversión (pérdida de 1,1 TWh).

En cuanto a la base de activos existente, lo más destacable ha sido cierta mejora de la producción consolidada eólica en España respecto al primer semestre del año anterior, mientras que en Internacional se ha producido un incremento marginal (como resultado de desviaciones de distinto signo en distintas regiones) respecto a ese mismo periodo.

En conjunto, la producción consolidada para 1S ha sido ligeramente inferior a lo previsto.

- El precio medio capturado disminuyó un 13,7% hasta los €54,8/MWh con respecto al año anterior, aunque ha sido algo superior a lo previsto.

El descenso se debe íntegramente a España, donde la bajada ha sido del 26,7% respecto al mismo periodo del año anterior, situándose en €59,3/MWh. Esto es debido a la combinación de precios en el mercado mayorista atípicamente bajos en el 1S 2026 como consecuencia del excepcional recurso hídrico, y un ajuste positivo no recurrente en el registro del mecanismo de bandas regulatorias en el primer semestre de 2025.

En Internacional, el precio capturado este semestre ha sido mejor de lo esperado en línea con el capturado en este mismo periodo del año anterior, a pesar de la depreciación del dólar estadounidense.

- Los ingresos de ACCIONA Energía durante el primer semestre se situaron en €1.288 millones, una caída del 12,3% con respecto al mismo periodo de 2025, principalmente por Generación y por el negocio de Comercialización.

Los ingresos de Generación se situaron en €687 millones, una caída del 10% frente al año anterior. Esta reducción se debe principalmente a España (-33,2%), como consecuencia del menor precio capturado y del efecto de la rotación de activos ejecutada en 2025. Sin embargo, se produce una subida notable en los ingresos de Internacional (+10,3%), debido a la contribución de la nueva potencia instalada que supera la pérdida de ventas por desinversión.

- El EBITDA de Operaciones refleja también la reducción de precio y la venta de activos en España, así como el ajuste regulatorio no recurrente del año anterior, compensado parcialmente por la contribución al EBITDA de la nueva potencia neta en Internacional.

La contribución neta de Comercialización y otros negocios ha mejorado en €11 millones respecto al primer semestre de 2025.

Así, el EBITDA de Operaciones se ha situado en €388 millones, 16,5% inferior al del primer semestre de 2025. Este resultado está en línea con las expectativas de la Compañía para este primer semestre, previendo una mayor contribución al EBITDA en la segunda mitad del año.

En el primer semestre no se han registrado EBITDA de Rotación de Activos, y el EBITDA total se sitúa en €388 millones.

- En el periodo, se registró una provisión por reestructuración por un importe de €21 millones así como correcciones de deterioro de valor por un importe de €15 millones, entre las que destaca el deterioro de un proyecto fotovoltaico en Portugal.
- El BAI en este periodo ha sido de €0 millones, frente a los €482 millones reportados en el mismo periodo del año anterior, en ausencia de EBITDA de Rotación de Activos en el primer semestre de 2026.
- El resultado financiero neto ha mejorado, reduciéndose un 11,2%. Las diferencias de tipo de cambio han tenido una contribución positiva en este primer semestre (€7 millones), aunque inferior a la del primer semestre del año pasado. Es notable la mejora por la variación en los instrumentos contabilizados a valor razonable.
- El Resultado Neto Atribuible es negativo en €18 millones.
- La Compañía invirtió €324 millones en términos de inversión neta ordinaria, de los que la mayor parte está destinada al desarrollo de proyectos en curso principalmente en Sudáfrica, Perú, Australia y España. La inversión en el mismo periodo del año anterior ascendió a €935 millones.

No se han registrado desinversiones durante el primer semestre de 2026. El flujo de caja de inversión – que incluye las desinversiones – se situó en €324 millones, frente a €337 millones en 1S 2025.

- La deuda financiera neta se situó €4.442 millones frente a €4.161 millones a cierre de 2025, reflejando la inversión durante el periodo y la ausencia de operaciones de rotación de activos que se materializarán en la segunda mitad del ejercicio.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la Compañía mantiene el 100% de su CAPEX elegible alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles. La producción de más de 14 TWh de energía renovable ha evitado la emisión a la atmósfera de 7,98 millones de toneladas de CO₂e. Las emisiones de alcance 1 y 2 han disminuido un 4%; la puesta en marcha de la planta de biomasa de Logrosán incrementó las emisiones en 588 tCO₂e si bien este aumento se vio compensado por una menor utilización de gas natural y diésel en los arranques en frío del resto de las plantas de biomasa de la Compañía, la reducción del consumo de gas natural en la planta Nevada Solar One y los avances continuados en la descarbonización de la flota de la Compañía, gracias a su electrificación progresiva y a un incremento significativo en el uso de combustibles sintéticos. El ratio de emisiones generadas sobre emisiones evitadas es 1:1.562.

Respecto a los indicadores sociales, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas es de 0,13, un 68% inferior al mismo período del año anterior; no ha habido accidentes graves ni fatales en el período, ni de empleados propios ni de subcontratistas. En el primer semestre se han desarrollado 99 proyectos de impacto social positivo, beneficiando a más de 130.000 personas en 12 países.

En materia de gobernanza, se ha reforzado el proceso de debida diligencia a proveedores, ampliando las cuestiones relativas a Derechos Humanos en el protocolo de auditorías en instalaciones del proveedor.

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS

<i>(Millones de Euros)</i>	H1 2026	H1 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	239	358	-119	-33,2%
Generación Internacional	447	405	42	10,3%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	601	705	-104	-14,7%
Cifra de Negocios	1.288	1.469	-181	-12,3%
Generación España	88	186	-99	-52,9%
Generación Internacional	301	290	11	3,9%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-1	-12	11	-88,3%
EBITDA de Operaciones	388	464	-77	-16,5%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>56,7%</i>	<i>62,4%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	0	443	-443	n.a.
EBITDA	388	908	-520	-57,3%
BAI	0	482	-481	-99,9%
<i>Margen (%)</i>	<i>0,0%</i>	<i>32,8%</i>		
Resultado Neto Atribuible	-18	455	-473	-103,9%

MAGNITUDES DE DEUDA NETA E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-26	31-dic-25	Var.(%)
Deuda financiera neta	4.442	4.161	6,8%

<i>(Millones de Euros)</i>	H1 2026	H1 2025	Var.(%)
Inversión bruta ordinaria	295	496	-40,6%
Cash flow neto de inversión	324	337	-3,8%

MAGNITUDES OPERATIVAS

	30-jun-26	30-jun-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.699	15.147	-3,0%
Capacidad consolidada (MW)	13.127	13.425	-2,2%
Producción total (GWh)	14.051	13.621	3,2%
Producción consolidada (GWh)	12.535	12.041	4,1%
Volumenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	4.300	5.348	-19,6%
Factor de carga medio (%)	25,6%	26,8%	-1,2pp
Producción contratada (%)	68,6%	71,9%	-3,3pp
Vida residual media contratada (años) (*)	9	9	3,3%
Edad media de los activos (años)	11	10	7,7%
Precio medio (€/MWh)	54,8	63,4	-13,7%
Margen EBITDA de generación (%)	56,7%	62,4%	-5,7pp
Disponibilidad (%)	96,6%	94,8%	+1,8pp
	30-jun-26	31-dic-25	Var.(%)
Número medio de empleados	2.933	3.134	-6,4%

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

MAGNITUDES ESG

	H1 2026	H1 2025	Var.(%)
CAPEX alineado con la taxonomía europea (%) ⁽¹⁾	100%	100%	+0,0pp
Emisiones evitadas (millones de tCO ₂ e) (%) ^(2,3)	7,98	7,33	9%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e) ^(2,4)	5,109	5,301	-4%
Valorización de residuos (%) ⁽²⁾	98,6%	99,1%	-0,5pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	99	93	6%
Índice de frecuencia empleados propios y subcontratistas	0,13	0,41	-68%
Financiación sostenible (%) ⁽⁵⁾	96%	90%	+6pp

⁽¹⁾ Porcentaje de CAPEX alineado sobre CAPEX elegible. El % de CAPEX alineado sobre CAPEX total es 97,7%

⁽²⁾ Los datos del S1 2025 difieren ligeramente de los reportados en la Presentación de Resultados S1 2025 debido a ajustes realizados al final de 2025

⁽³⁾ Emisiones de CO₂ evitadas por la generación de energía renovable

⁽⁴⁾ Emisiones totales de CO₂ incluyendo la reducción del alcance 2 por el consumo de energía renovable y la compra de atributos renovables

⁽⁵⁾ Financiación sostenible / deuda total durante el periodo (deuda corporativa)

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

(Millones de Euros)	H1 2026	H1 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	1.288	1.469	-181	-12,3%
Otros ingresos	172	757	-585	-77,3%
Aprovisionamientos	-586	-818	232	28,3%
Gastos de personal	-127	-141	14	9,7%
Otros gastos	-349	-359	11	3,1%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	-10	0	-11	n.a.
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	388	908	-520	-57,3%
Dotación amortización	-267	-278	10	3,8%
Provisiones	-27	-26	-1	-5,3%
Deterioro del valor de los activos	-15	-10	-6	-60,2%
Resultados procedentes del inmovilizado	-3	-1	-1	-76,4%
Resultado de Explotación (EBIT)	75	593	-518	-87,3%
Resultado financiero neto	-84	-95	11	11,2%
Diferencias de cambio (neto)	7	14	-6	-46,3%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	2	-30	32	106,1%
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuas (BAI)	0	482	-481	-99,9%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-7	-8	0	5,3%
Resultado del Ejercicio	-7	474	-481	-101,5%
Intereses minoritarios	-11	-19	8	42,7%
Resultado Neto Atribuible	-18	455	-473	-103,9%

CIFRA DE NEGOCIOS

(Millones de Euros)	H1 2026	H1 2025	Var. (€m)	Var. (%)
España	640	847	-207	-24,4%
EEUU & Canadá	101	98	3	3,5%
México	146	117	29	24,3%
Chile	126	128	-2	-1,3%
Otras Américas	12	33	-21	-63,3%
Américas	385	376	10	2,5%
Australia	82	50	32	64,9%
Resto de Europa	136	160	-24	-15,1%
Resto del mundo	45	37	8	22,6%
Internacional	648	622	26	4,1%
TOTAL Cifra de Negocios	1.288	1.469	-181	-12,3%

La cifra de negocios se contrajo un 12,3%, lastrada por España que descendió un 24,4%. Este descenso se debe principalmente a la venta de activos hidráulicos y eólicos y a la fuerte corrección de los precios del mercado mayorista que fueron atípicamente altos en 1S 2025 frente a los de 1S 2026, penalizados por un febrero inusualmente bajo por el excepcional recurso hídrico.

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

(Millones de Euros)	H1 2026	% EBITDA	H1 2025	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
España	83	21%	626	69%	-543	-86,7%
EEUU & Canadá	54	14%	64	7%	-10	-15,7%
México	94	24%	75	8%	18	24,0%
Chile	49	13%	31	3%	18	58,9%
Otras Américas	8	2%	26	3%	-18	-68,0%
Américas	205	53%	196	22%	9	4,3%
Australia	23	6%	15	2%	8	51,5%
Resto de Europa	38	10%	32	3%	6	18,8%
Resto del mundo	39	10%	38	4%	1	2,0%
Internacional	305	79%	282	31%	23	8,2%
TOTAL EBITDA	388	100%	908	100%	-520	-57,3%
Margen (%)	30,1%		61,8%			-31,7pp
TOTAL EBITDA Generación	389		476		-87	-18,3%
Margen generación (%)	56,7%		62,4%			-5,7pp

El EBITDA de este primer semestre descendió un 57,3% hasta los €388 millones, impulsado principalmente por la ausencia de cierre de operaciones de rotación de activos, que en 1S 2025 tuvieron una contribución de €443 millones.

El EBITDA de Generación disminuye un 18,3% hasta €389 millones, fundamentalmente por el negocio en España, que pasa de €186 millones en 1S 2025 a €88 millones en 1S 2026 por los

motivos que ya han sido expuestos, mientras que el EBITDA de generación de Internacional presenta una modesta subida (+3,9%).

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (E B I T)

El Resultado de Explotación de este primer semestre se redujo hasta los €75 millones, estando su evolución en línea con la explicada para el EBITDA. Por lo demás, la amortización, provisiones y resto de partidas incluidas en el Resultado de Explotación suman un importe similar al registrado en 1S 2025.

En el periodo, se registró una provisión por reestructuración por un importe de €21 millones, así como correcciones de deterioro de valor por un importe de €15 millones, entre las que destaca el deterioro de un proyecto fotovoltaico en Portugal.

RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (B A I)

El BAI en este periodo ha sido de €0 millones, frente a los €482 millones reportados en el mismo periodo del año anterior. La caída se debe íntegramente al menor Resultado de Explotación de partida para el primer semestre de este año.

El resultado financiero neto ha mejorado, reduciéndose un 11,2%. Las diferencias de tipo de cambio han tenido una contribución positiva en este primer semestre (€7 millones), aunque inferior a la del primer semestre del año pasado. Es notable la mejora por la variación en los instrumentos contabilizados a valor razonable, reflejando el movimiento en el mark-to-market de instrumentos de cobertura de venta de energía, principalmente en EE.UU.: €2 millones positivos en 1S 2026 frente a los €30 millones negativos de 1S 2025.

El Resultado Neto Atribuible es negativo en €18 millones.

BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-26	31-dic-25	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material e inmaterial	10.644	10.494	149	1,4%
Derecho de uso	465	477	-13	-2,6%
Inmovilizado financiero	164	184	-20	-10,7%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	233	238	-6	-2,4%
Otros activos no corrientes	1.038	1.062	-24	-2,3%
ACTIVOS NO CORRIENTES	12.542	12.455	87	0,7%
Existencias	210	206	4	1,8%
Deudores	613	597	16	2,6%
Otros activos corrientes	271	187	85	45,2%
Otros activos financieros corrientes	102	127	-25	-19,5%
Efectivo y otros medios líquidos	465	426	39	9,2%
Activos mantenidos para la venta	957	720	238	33,0%
ACTIVOS CORRIENTES	2.619	2.263	356	15,7%
TOTAL ACTIVO	15.161	14.718	443	3,0%
Capital	325	325	0	0,0%
Reservas	5.892	4.856	1.036	21,3%
Resultado atribuible sociedad dominante	-18	655	-673	n.a.
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	6.199	5.836	363	6,2%
INTERESES MINORITARIOS	352	347	5	1,3%
PATRIMONIO NETO	6.551	6.184	368	5,9%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	3.741	3.554	187	5,3%
Deuda con empresas vinculadas	402	625	-223	-35,7%
Obligaciones de arrendamientos a LP	496	516	-20	-3,9%
Otros pasivos no corrientes	1.986	2.054	-68	-3,3%
PASIVOS NO CORRIENTES	6.626	6.749	-124	-1,8%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	748	623	125	20,1%
Obligaciones de arrendamientos a CP	24	21	3	14,9%
Acreedores comerciales	387	408	-21	-5,1%
Otros pasivos corrientes	475	442	32	7,3%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	351	292	59	20,3%
PASIVOS CORRIENTES	1.984	1.785	199	11,2%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	15.161	14.718	443	3,0%

CASH FLOW CONSOLIDADO

(Millones de Euros)	H1 2026	H1 2025	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	388	908	-520	-57,3%
Financieros (*)	-44	-55	11	19,5%
Variación de circulante	-22	-67	45	67,5%
Otros Explotación	-162	-625	463	74,1%
Cash flow operativo	160	162	-1	-0,7%
Inversión bruta ordinaria	-295	-496	201	40,6%
Diferimiento de inversiones	-29	-440	410	93,4%
Inversión ordinaria	-324	-935	612	65,4%
Desinversiones	0	599	-599	n.a.
Cash flow neto de inversión	-324	-337	13	3,8%
Deuda por derivados	-19	81	-100	-123,6%
Deuda por diferencia de cambio	-87	153	-240	-157,1%
Dividendo	-10	-143	133	93,2%
Otros movimientos (*)	-18	-111	92	83,3%
Cash flow de financiación y otros	-135	-20	-115	n.a.
Var. deuda neta excl. NIIF16 + Reduc. / - Incr.	-298	-195	-103	-52,8%

Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €33 millones en H1 2026 (€33 millones en H1 2025), de los cuales €15 millones (€14 millones en H1 2025) están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €18 millones (€19 millones en H1 2025) están reflejados en el epígrafe "Otros movimientos" (principal).

PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 30 de junio de 2026 se sitúa en €6.199 millones, que compara con €5.836 millones a 31 de diciembre de 2025.

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

(Millones de Euros)	30-jun-26	% Total	31-dic-25	% Total	Var.(€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	321	7%	226	5%	95	41,9%
Deuda corporativa	4.169	93%	3.951	95%	218	5,5%
Deuda financiera excl. NIIF16	4.490		4.177		313	7,5%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-567		-553		14	2,6%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	3.922		3.624		298	8,2%
Ajuste NIIF16	520		537		-17	3,2%
Deuda financiera neta	4.442		4.161		281	6,8%

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2026 se situó en €4.442 millones (incluyendo €520 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €281 millones respecto al cierre de 2025, debido mayormente a los siguientes factores:

- Cash flow operativo de €160 millones.
- Cash flow neto de inversión por importe de -€324 millones. De los que la mayoría, €295 millones, corresponde a inversión bruta ordinaria. A diferencia del primer semestre del año pasado, en esta ocasión no se han producido diferimientos de inversiones relevantes ni tampoco se ha materializado ninguna desinversión.
- Cash flow de financiación y otros, se sitúa en -€135 millones, destacando un incremento de la deuda neta por efecto del tipo de cambio (+€87 millones) como resultado de la apreciación del dólar estadounidense y el australiano, así como una fuerte reducción del dividendo hasta €10 millones, en línea con el objetivo de desapalancamiento y fortalecimiento del balance.

I N V E R S I O N E S

<i>(Millones de Euros)</i>	H1 2026	H1 2025	Var.(€m)	Var.(%)
España	29	116	-87	-75,0%
EEUU & Canadá	-27	68	-94	-139,8%
México	6	0	6	n.a.
Chile	74	1	72	n.a.
Otras Américas	50	40	10	25,6%
Américas	102	109	-6	-5,9%
Australia	66	126	-60	-47,8%
Resto de Europa	29	26	3	10,9%
Resto del mundo	68	119	-51	-42,5%
Internacional	266	380	-114	-30,1%
Inversión bruta ordinaria	295	496	-201	-40,6%

Durante 1S 2026 se invirtieron €295 millones, principalmente en proyectos de energía renovable en construcción. Entre las inversiones realizadas en este periodo destacan las realizadas en la batería Malgarida (Chile), en los parques eólicos Zen y Bergriver (Sudáfrica), en la planta fotovoltaica San José (Perú), en la planta fotovoltaica Promina (Croacia), etc.

RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	H1 2026	H1 2025	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	239	358	-119	-33,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	401	488	-88	-18,0%
Cifra de Negocios	640	847	-207	-24,4%
Generación	88	180	-92	-51,1%
Generación - pta. en equivalencia	0	6	-7	-104,3%
Total Generación	88	186	-99	-52,9%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-5	-10	5	53,3%
EBITDA de Operaciones	83	176	-93	-52,9%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>36,7%</i>	<i>52,0%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	0	450	-450	n.a.
EBITDA	83	626	-543	-86,7%
BAI	49	583	-533	-91,5%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,7%</i>	<i>68,8%</i>		

La Cifra de Negocios en España para este primer semestre se situó en €640 millones, mientras que los ingresos de Generación se situaron en €239 millones, una reducción del 33,2% como consecuencia de la venta de activos hidráulicos y eólicos, así como por una corrección en los precios del mercado mayorista que fueron atípicamente altos en 1S 2025, mientras que los de 1S 2026 se han visto afectados por un febrero con precios históricamente bajos por el elevado recurso hídrico.

El EBITDA de Generación Nacional se situó en €88 millones (-52,9%). En este primer semestre no se ha registrado ninguna operación de rotación de activos y por tanto su contribución al EBITDA ha sido nula. Adicionalmente al efecto precio y perímetro, ya comentados, la diferencia del EBITDA de Generación entre 1S 2026 y 1S 2025 se debe en parte a un ajuste positivo no recurrente por las Bandas Regulatorias relacionado con ejercicios anteriores que se registró el año pasado.

La capacidad instalada total en España se sitúa a 30 de junio de 2026 en 4.794 MW frente a 5.181 MW a cierre de 1S 2025, disminuyendo en 387 MW en los últimos doce meses, como resultado principalmente de la venta de 440 MW eólicos a finales de 2025.

La producción consolidada descendió en 388 GWh, situándose en 4.040 GWh (-8,8%). Esta disminución se explica, nuevamente, por la variación de perímetro derivada de la venta de activos. En términos de perímetro homogéneo, la producción eólica en España en este semestre fue algo mejor a la correspondiente al mismo periodo del año anterior.

El precio medio capturado por el negocio en España asciende a €59,3/MWh, lo que supone una reducción del 26,7% respecto al de 1S 2025.

- El precio medio capturado en el mercado por toda la generación fue €45,7/MWh, que es €21,5/MWh inferior al capturado en el mismo periodo del año anterior.
- Las coberturas de precio mediante derivados financieros y contratos a largo plazo contribuyeron €4,9/MWh sobre el precio medio capturado en el mercado.
- Los ingresos regulatorios aportaron €10,7/MWh, valor muy superior al de 1S 2025 (€3,7/MWh), compensado por la fuerte caída de la contribución al precio de las bandas que se sitúa en -€2,0/MWh para este semestre mientras que el primer semestre del año pasado aportaba €10,5/MWh. Estos cambios (aumento del ingreso regulatorio y reducción del ingreso por bandas) son consecuencia de la revisión de parámetros asociada al cambio de periodo regulatorio.

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
H1 2026									
Regulado	900	47,8	48,1	-9,2	86,7	43	43	-8	78
Mercado - cubierto	2.021	53,9			53,9	109			109
Mercado - no cubierto	1.119	47,0			47,0	53			53
Total - Generación	4.040	50,6	10,7	-2,0	59,3	204	43	-8	239
H1 2025									
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
Total - Generación	4.428	66,7	3,7	10,5	80,9	295	16	46	358
Var.(%)									
Regulado	-14,4%				-31,4%				-41,2%
Mercado - cubierto	-20,3%				-14,9%				-32,1%
Mercado - no cubierto	32,8%				-39,1%				-19,2%
Total - Generación	-8,8%				-26,7%				-33,2%
(€/MWh)									
		H1 2026		H1 2025		Var.(€m)		Var.(%)	
Precio de mercado capturado		45,7		67,2		-21,5		-32,1%	
Coberturas		4,9		-0,5		5,4		n.a.	
Precio de mercado capturado con coberturas		50,6		66,7		-16,1		-24,2%	
Ingreso regulatorio		10,7		3,7		7,0		187,9%	
Bandas		-2,0		10,5		-12,5		-119,5%	
Precio medio		59,3		80,9		-21,6		-26,7%	

INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	H1 2026	H1 2025	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	447	405	42	10,3%
USA & Canadá	96	95	1	1,3%
México	119	114	5	4,5%
Chile	55	43	13	29,6%
Otras Américas	11	33	-22	-67,0%
Américas	281	284	-3	-1,0%
Australia	67	35	33	93,2%
Resto de Europa	54	50	4	7,6%
Resto del mundo	45	36	8	22,6%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	201	217	-16	-7,3%
Cifra de Negocios	648	622	26	4,1%
Generación - Internacional	310	291	19	6,6%
USA & Canadá	60	73	-13	-17,7%
México	99	80	19	24,2%
Chile	41	33	8	24,4%
Otras Américas	8	27	-19	-68,9%
Américas	209	214	-4	-2,1%
Australia	30	15	16	105,7%
Resto de Europa	39	36	3	9,4%
Resto del mundo	31	27	5	17,1%
Generación - pta. en equivalencia	-9	-1	-8	n.a.
Total Generación	301	290	11	3,9%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	3	-2	5	n.a.
EBITDA de Operaciones	305	288	17	5,8%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>67,4%</i>	<i>71,5%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	0	-6	6	n.a.
EBITDA	305	282	23	8,2%
BAI	-49	-101	52	51,4%
<i>Margen (%)</i>	<i>-7,6%</i>	<i>-16,2%</i>		

Los ingresos de Generación Internacional suben un 10,3% hasta €447 millones gracias al crecimiento de la producción consolidada de un 11,6%, alcanzando 8.495 GWh, que excede el efecto de una ligera caída en el precio medio capturado que se sitúa en €52,6/MWh (-1,2%).

El EBITDA del negocio Internacional en su conjunto se situó en €305 millones, lo que supone un crecimiento del 8,2% respecto al primer semestre del año anterior.

Tanto el crecimiento de ventas como de EBITDA se atribuye mayormente a la contribución de la nueva potencia (destacando la planta fotovoltaica Juna, en India, y la planta fotovoltaica Aldoga y el parque eólico MacIntyre, en Australia). La contribución de la nueva capacidad ha más que compensado la salida del perímetro de activos por rotación de activos (activos eólicos

en Perú, 136 MW, y en Costa Rica, 50 MW). En términos de perímetro comparable, la producción de 1S 2026 ha sido ligeramente inferior a la de 1S 2025, sin tener un impacto significativo.

La capacidad instalada consolidada Internacional a 30 de junio de 2026 se situó en 8.861 MW, respecto a 8.772 MW a cierre de 1S 2025. Lo que supone una ligera subida en los últimos 12 meses, +89 MW, como resultado neto del avance en la construcción de las plantas fotovoltaicas de San José (Perú) y Pedro Corto (República Dominicana) y la venta de activos ya comentada (dos activos eólicos, en Perú y en Costa Rica).

Respecto a la distribución de precios capturados por regiones, lo más llamativo es la mejora de Chile, cuyo precio medio capturado aumenta un 44,6% respecto al del mismo periodo del año anterior. En *Otras Américas* la mejora también ha sido notable, 22,9%. En el resto de principales regiones (EE.UU. & Canadá, México y Australia) las variaciones de precio han sido mucho más moderadas. La principal caída se ha registrado en la categoría *Resto del Mundo*, pero no se debe a un empeoramiento del mercado sino a la entrada de un activo en la India, Juna, que modifica sustancialmente la composición de esta región.

INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
H1 2026			
EEUU & Canadá (*)	3.162	30,4	96
México	1.591	74,7	119
Chile	710	78,0	55
Otras Américas	140	76,9	11
Américas	5.604	50,1	281
Australia	1.595	42,2	67
Resto de Europa	529	102,3	54
Resto del mundo	768	58,1	45
Total - Generación	8.495	52,6	447
H1 2025			
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
Total - Generación	7.612	53,3	405
Var.(%)			
EEUU & Canadá (*)	4,8%	-3,4%	1,3%
México	5,5%	-0,9%	4,5%
Chile	-10,4%	44,6%	29,5%
Otras Américas	-73,2%	22,9%	-67,0%
Américas	-4,1%	3,2%	-1,0%
Australia	87,4%	3,1%	93,2%
Resto de Europa	7,9%	-0,3%	7,6%
Resto del mundo	79,0%	-31,5%	22,6%
Total - Generación	11,6%	-1,2%	10,3%

Nota: El precio medio en EE.UU. incluye el margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS). Por otro lado, el precio medio de EE.UU. no incluye los incentivos fiscales por producción de proyectos que suman 1.211 MW y que reciben un PTC "normalizado" de \$31,5/MWh.

DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-26	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
España	4.794	4.615	4.266	4.040	4.364	4.193
Eólico	4.284	4.001	3.770	3.438	3.864	3.596
Hidráulico	64	97	64	97	64	97
Solar Fotovoltaica	333	264	318	253	324	257
Biomasa	111	252	111	252	109	242
Almacenamiento	2	1	2	1	2	1
Internacional	9.905	9.436	8.861	8.495	8.405	7.948
Eólico	5.515	6.385	5.062	5.921	4.517	5.253
EE.UU.	1.278	1.555	1.278	1.545	1.136	1.413
Canadá	460	556	430	511	393	456
México	1.076	1.591	1.076	1.591	925	1.332
Chile	312	310	312	310	301	297
Costa Rica	0	0	0	0	0	0
Perú	0	0	0	0	0	0
Australia	1.513	1.504	1.174	1.207	1.138	1.152
Italia	156	115	156	115	117	87
Portugal	120	127	120	127	84	86
Polonia	101	91	101	91	76	68
Croacia	102	115	102	115	95	105
Sudáfrica	138	149	138	149	57	61
India	164	158	164	158	142	138
Vietnam	84	114	0	0	42	57
Filipinas	12	0	12	0	12	0
Solar PV	4.135	2.997	3.545	2.519	3.650	2.654
EEUU	1.316	1.051	1.316	1.051	1.316	1.051
México	405	267	0	0	202	133
Chile	610	400	610	400	610	400
Rep. Dominicana	303	140	303	140	183	90
Peru	178	0	178	0	178	0
Australia	485	388	485	388	485	388
Portugal	46	37	46	37	34	28
Ucrania	100	44	100	44	96	42
Sudáfrica	94	72	94	72	39	30
India	413	388	413	388	413	388
Egipto	186	210	0	0	93	105
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	55	64	55	48	41
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
Total Eólico	9.799	10.386	8.832	9.359	8.381	8.849
Total otras tecnologías	4.900	3.665	4.295	3.177	4.387	3.292
Total Energía	14.699	14.051	13.127	12.535	12.768	12.142

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

SOSTENIBILIDAD

EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES

Ambientales	H1 2026	H1 2025	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%) ⁽¹⁾	100%	100%	+0pp
Producción de energía renovable (GWh)	14.051	13.621	3%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e) ^(2,3)	7,98	7,33	9%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e) ^(2,4)	5,109	5,301	-4%
Intensidad de emisiones GEI (tCO ₂ e/GWh)	0,36	0,39	-6%
Residuos destinados a vertedero (miles de toneladas) ⁽²⁾	0,38	0,21	81%
Valorización de residuos (%) ⁽²⁾	98,6%	99,1%	-0,5pp
Consumo de agua (hm ³) ⁽²⁾	0,65	0,53	23%
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	62.303	98.503	-37%
Sociales	H1 2026	H1 2025	Var.
Plantilla media (nº)	2.933	3.150	-7%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	26,5%	26,9%	-0,4pp
Personas con discapacidad en España (%) ⁽⁵⁾	2,13%	1,98%	+0,15pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	99	93	6%
Horas de voluntariado de empleados (n.º)	1.630	4.088	-60%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,13	0,41	-68%
Fallecidos (n.º)	-	-	n.a.
Gobernanza	H1 2026	H1 2025	Var.
Proveedores totales (n.º)	2.264	2.549	-11%
Proveedores auditados (n.º) ⁽⁶⁾	100%	100%	0%
Proveedores No Go (n.º)	41	38	8%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (n.º) ⁽⁷⁾	27	32	-16%
Financiación sostenible (%) ⁽⁸⁾	96%	90%	+6pp
Controversias abiertas (%)	-	-	n.a.

(1) Porcentaje de CAPEX alineado sobre CAPEX elegible. El % de CAPEX alineado sobre CAPEX total es 97,7%

(2) Los datos de S1 2025 dados en la tabla difieren ligeramente de los reportados en la Presentación de Resultados S1 2025 debido a pequeños ajustes realizados al final de 2025.

(3) Emisiones de CO₂ evitadas por la generación de energía renovable

(4) Emisiones totales de CO₂ incluyendo la reducción del alcance 2 por el consumo de energía renovable y la compra de atributos renovables

(5) Empleados con discapacidad en España sobre plantilla en España (contratación directa)

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

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

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

Indicadores ambientales-

Clima:

La producción de energía renovable de ACCIONA Energía ha aumentado un 3% en este semestre en comparación con el mismo semestre del año anterior; esta producción renovable ha evitado la emisión de 7,98 millones de toneladas de CO₂e a la atmósfera.

Las emisiones de alcance 1 y 2 disminuyeron un 4%; las mayores emisiones por la quema de biomasa en la puesta en marcha de Logrosán (+588 tCO₂e), se han visto compensadas por un menor consumo de gas en la planta termosolar Nevada Solar One, por menores emisiones debidas a arranques en frío en el resto de las plantas de biomasa y por la progresiva descarbonización de la flota de vehículos por electrificación y consumo de combustibles sintéticos.

La sustitución de diésel por combustibles no fósiles (HVO) ha continuado durante el período, habiendo aumentado considerablemente su uso en la flota de vehículos (+369% respecto al mismo período del año anterior). Adicionalmente, el uso de HVO en lugar de diésel para los arranques en frío de la planta de biomasa de Logrosán durante su puesta en marcha, ha evitado la emisión de 304 tCO₂e.

Por cada tonelada de CO₂ que genera la Compañía, se ha evitado la emisión de 1.562 tCO₂e por la generación de energía renovable.

Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Elegibilidad	Alineamiento sobre cifra elegible	Alineamiento sobre cifra total
CAPEX	97,7%	100,0%	97,7%
OPEX	97,2%	99,0%	96,2%
CIFRA DE NEGOCIOS	64,9%	99,8%	64,7%

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 98,6% de los residuos generados, a través de diversos programas de circularidad, que han permitido el 100% de la valorización de escorias y cenizas de las plantas de biomasa. Adicionalmente se continúa desarrollando la iniciativa “Turbine Made”, para desarrollar nuevos casos de uso de materiales de pala de aerogenerador que han llegado al final de su vida útil; en esta iniciativa “Turbine Made” se encuadra la colaboración entre ACCIONA Energía y la empresa australiana Bolero Surf, para transformar palas de aerogeneradores en quillas de alto rendimiento para tablas de surf. Estas quillas se fabrican mediante el corte y remodelado mecánico de secciones de las palas, preservando la integridad estructural del material compuesto, sin necesidad de aplicar tratamientos químicos adicionales.

Biodiversidad:

ACCIONA Energía, a través de su matriz ACCIONA, 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.

En el marco de los proyectos para la protección y refuerzo de poblaciones de aves que puedan verse afectadas por la incidencia de parques eólicos, se ha continuado desarrollando el programa de reforzamiento de la población de cernícalo primilla. Este proyecto ha permitido la introducción de 96 pollos de esta especie, mejorando su zona de cría y nidificación mediante la construcción de un primillar.

Para disminuir el impacto de los parques eólicos en la fauna voladora, se han implantado 27 protocolos para protección de avifauna y murciélagos en aquellas instalaciones donde este impacto es más material. Estos protocolos incluyen medidas tales como vigilancia 24x7x365, instalación de dispositivos de detección y parada de aerogenerador, aumento de velocidad de arranque y pintado de palas.

Continúa desarrollándose el programa de plantaciones voluntarias, con 62.303 árboles plantados en el primer semestre y un total acumulado de 662.620 desde que se inició el programa en el año 2021.

Indicadores sociales

La plantilla media de ACCIONA Energía ha disminuido un 7%, por los procesos de rotación de activos y eficiencia operativa. Por este mismo motivo el porcentaje de mujeres en posiciones directivas y gerenciales se sitúa en el 26,5%, con una disminución de 0,4 puntos porcentuales respecto al mismo período del año anterior.

En materia de seguridad y salud, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y de contratistas ha disminuido un 68% respecto al primer semestre de 2025, situándose en 0,13, con un 10% menos 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, mejorar la planificación de los trabajos considerando los riesgos asociados, incrementar y consolidar la conciencia del riesgo, establecer medidas disciplinarias ante incumplimientos y mejorar el control de subcontratas.

Se están desarrollando 99 proyectos de creación de impacto social positivo en 12 países, que en la primera mitad del año han beneficiado a más de 130.000 personas en diferentes comunidades en el entorno de los proyectos de la Compañía.

Indicadores de gobernanza

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 ha reforzado el proceso de debida diligencia a proveedores, incluyendo nuevos requisitos en materia de derechos humanos en el protocolo de auditoría. Estas auditorías se realizan por una tercera parte independiente a proveedores críticos en sus instalaciones. En el primer semestre del año se han realizado 71 nuevas auditorías a proveedores *tier 1* y *tier 2*. 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.

Adicionalmente, se han incluido requisitos de trazabilidad y cláusulas adicionales de cumplimiento en materia de derechos humanos en los contratos de suministro de materiales con mayor riesgo potencial de vulneración de derechos humanos.

Calificaciones ESG

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

Agencia de rating	Escala de rating	Puntuación	Media sector	Sector
	D- a A	B	B	Servicios públicos eléctricos
	100 a 0	12.6 Riesgo bajo	32.6 Riesgo alto	Energías renovables
	D- a A+	A- Prime	B	Energías renovables
	0 a 100	88 Platino	n.a.	Suministro de energía eléctrica, gas, vapor y aire acondicionado
	0 a 100	84	n.a.	Servicios públicos

FINANCIACIÓN DE IMPACTO

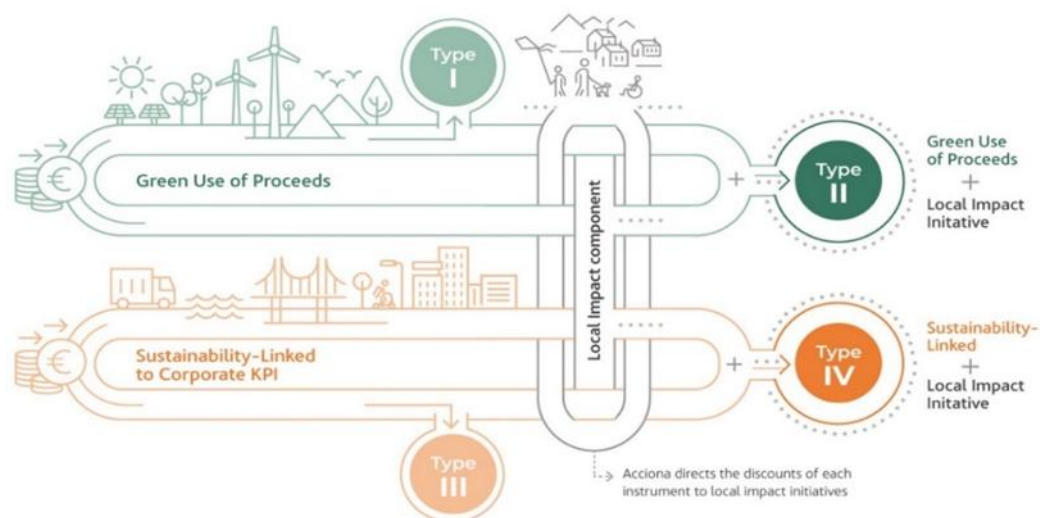
El 96% de la deuda corporativa de ACCIONA Energía es sostenible (94% verde y 2% ligada a objetivos de sostenibilidad). El importe total de la financiación sostenible viva en el primer semestre de 2026 asciende a €5.703 millones.

Tipos de financiación		S1 2026 Instrumentos (#)	Instrumentos vivos (#)	S1 2026 Importe (€M)	Importe total (€M)
Green Finance	Green UoP	--	8	--	2.774
	Green UoP+Local Impact	--	6	--	1.979
Sustainable Finance	Sustainability-Linked(SL)	--	--	--	--
	SL+Local Impact	--	2	--	950
Total		--	16	--	5.703

Notas:

- (1) Deuda corporativa (financiación de proyectos no incluida)
- (2) Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a 30 de junio de 2026. 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 \(acciona-energia.com\)](#)

COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

OTRA INFORMACIÓN RELEVANTE E INFORMACIÓN PRIVILEGIADA

- 9 de febrero de 2026: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 07/11/2025 y el 07/02/2026, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al decimoséptimo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 7 de noviembre de 2025 hasta el 7 de febrero de 2026, ambos inclusive).
- 26 de febrero de 2026: ACCIONA Energía informa de la propuesta de designación de KPMG Auditores, S.L. como auditor de cuentas para los ejercicios 2027 a 2029.
 - El Consejo de Administración de la Sociedad, a propuesta de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad, ha acordado someter a la Junta General Ordinaria de Accionistas 2026 la designación de KPMG Auditores, S.L. como auditor de las cuentas anuales de ACCIONA Energía y de su grupo consolidado para los ejercicios 2027, 2028 y 2029.
 - La selección de KPMG Auditores, S.L. como auditor se ha llevado a cabo mediante un proceso competitivo liderado por la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad conforme a lo establecido en el Reglamento (UE) nº 537/2014, del Parlamento Europeo y del Consejo de 16 de abril de 2014, y en la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas.
- 26 de febrero de 2026: 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^a. Ada Tutor Cosín, D^a. Ana Benita Aramendia, D. Carlos Ledesma Lardies, D. Francisco Javier Montes Jiménez, D. Juan Otazu Aguerri, D^a. Maria Dolores Domenech Inarejos, D^a. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos y D^a. Yolanda Herrán Azanza.

- 3 de marzo de 2026: ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del contrato de liquidez.
 - ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) para habilitar la compra por ACCIONA Energía de hasta 290.000 acciones en autocartera, representativas de aproximadamente un 0,09% del capital social, mediante la ejecución de una operación de compra en bloque de títulos de la Sociedad destinadas para dar cumplimiento a las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable mediante entrega de acciones, aprobados por la Sociedad para la Consejera Ejecutiva y demás empleados y directivos de ACCIONA Energía.
- 3 de marzo de 2026: ACCIONA Energía informa de la reanudación del contrato de liquidez tras la realización de la operación de compraventa de acciones propias.
 - ACCIONA Energía informa que, en el día de hoy se ha llevado a cabo una compra directa mediante operación en bloque de 290.000 acciones de la Sociedad adquiridos como autocartera directa, representativas de aproximadamente un 0,09% del capital social, a un precio de 19,86 € por acción.
 - Dichas acciones se adquieren con la finalidad de cumplir con las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable aprobados por la Sociedad para empleados y directivos de ACCIONA Energía.
- 23 de abril de 2026: 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 próximo día 4 de junio de 2026 a las 12:00 hrs., en primera convocatoria, y 5 de junio de 2026 en segunda convocatoria.
- 11 de mayo de 2026: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 09/02/26 y el 08/05/26, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al decimoctavo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 9 de febrero de 2026 hasta el 8 de mayo de 2026, ambos inclusive).
- 12 de mayo de 2026: 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.

- 27 de mayo de 2026: ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del contrato de liquidez.
 - ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal, en el día de hoy, del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) hasta la celebración de la Junta General Ordinaria de Accionistas el próximo 4 de junio de 2026 que, previsiblemente, aprobará la renovación de la delegación en el Consejo de Administración para la adquisición derivativa de acciones propias por Corporación ACCIONA Energías Renovables, S.A., o a través de sociedades de su grupo.
- 4 de junio de 2026: La Sociedad comunica la reanudación del contrato de liquidez.
 - Como continuación de la comunicación de Otra Información Relevante publicada el pasado 27 de mayo de 2026 (OIR 41047) la Sociedad comunica la reanudación de operaciones al amparo del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) tras la aprobación por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy, de la renovación de la delegación en el Consejo de Administración para la adquisición derivativa de acciones propias por Corporación ACCIONA Energías Renovables, S.A. o a través de sociedades de su grupo.
- 4 de junio de 2026: 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 96,33% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 95,63% 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 23 de abril de 2026, con número de registro 40420.
- 4 de junio de 2026: 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^a. Ada Tutor Cosín, D^a. Ana Benita Aramendia, D. Carlos Ledesma, D.

Francisco Javier Montes Jiménez, D. Juan Otazu Aguerri, D^a. Maria Dolores Domenech Inarejos, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos y D^a. Yolanda Herrán Azanza.

- 5 de junio de 2026: ACCIONA Energía adjunta nota de prensa relativa a la venta de activos hidráulicos.
 - ACCIONA Energía ha alcanzado un acuerdo para la venta de 64 MW hidráulicos en España con White Summit Capital, gestora de infraestructuras para la transición energética. La operación está valorada en €66 millones sin que exista deuda en el perímetro. La cartera comprende 17 centrales minihidráulicas en Navarra y una en La Rioja, con capacidades que oscilan entre 1 MW y 6,2 MW y acuerdos de concesión a largo plazo. El cierre de la transacción se materializará en las próximas semanas con una plusvalía estimada de €55 millones. La venta supone un nuevo avance en la estrategia de rotación selectiva de activos de ACCIONA Energía, orientada a maximizar el valor de sus proyectos y optimizar la asignación de capital, al tiempo que refuerza la posición financiera de la Compañía. Desde 2024, la Compañía ha alcanzado acuerdos para la venta de casi 2,7 GW de capacidad renovable en España, Perú, Costa Rica, Sudáfrica, Estados Unidos y México, por casi €3.300 millones.
- 9 de junio de 2026: 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 4 de junio de 2026, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2025, pagadero el 18 de junio de 2026, 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: 15 de junio de 2026
 - ExDate: 16 de junio de 2026
 - Record Date: 17 de junio de 2026
 - Fecha de pago: 18 de junio de 2026
 - Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de €0,03/acción, aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de €0,03001963/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.

Con posterioridad al 30 de junio de 2026, ACCIONA Energía ha publicado los siguientes hechos relevantes:

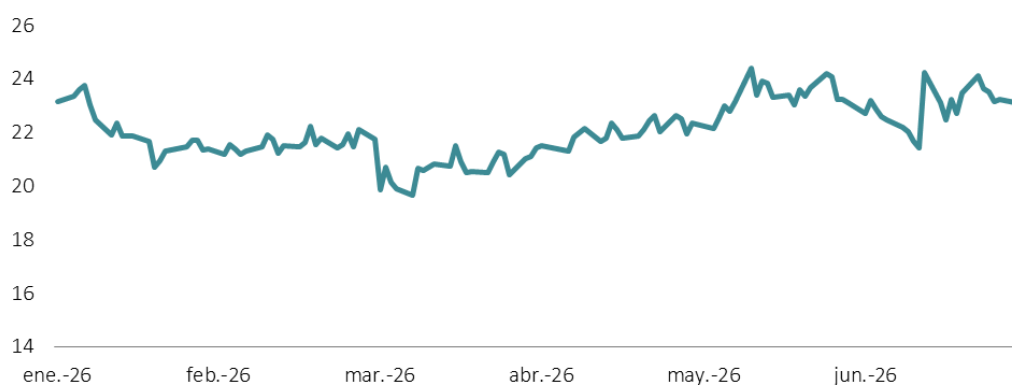
- 27 de julio de 2026: ACCIONA Energía informa de la venta de activos eólicos en España.
 - ACCIONA Energía, a través de varias de sus filiales, ha firmado y ejecutado la venta a Galp New Energies, S.A. del 100% del capital de diversas sociedades del grupo ACCIONA Energía titulares de 15 parques eólicos operativos en España con una potencia instalada de 361 MW, por un importe de €432 millones (*equity value*), sin deuda financiera en el perímetro.
 - La operación generará a ACCIONA Energía una plusvalía estimada de €255 millones.

D I V I D E N D O

El 4 de junio de 2026 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2025, pagadero el 18 de junio de 2026 de €0,03 por acción por un importe total de €10 millones.

DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA ENERGÍA (€/ACCIÓN)



PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-26
Precio 30 de junio 2026 (€/acción)	23,14
Precio 30 de junio 2025 (€/acción)	19,60
Precio mínimo H1 2026 (09/03/2026)	19,66
Precio máximo H1 2026 (11/05/2026)	24,40
Volumen medio diario (acciones)	272.823
Volumen medio diario (€)	6.004.146
Número de acciones	324.761.830
Capitalización bursátil 30 junio 2026 (€ millones)	7.515

CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2026 el capital social de la Sociedad Dominante se encuentra representado por 324.761.830 acciones ordinarias de un euro de valor nominal cada una.

A 30 de junio de 2026 el Grupo mantiene un total de 212.380 acciones propias en autocartera, representativas del 0,065% 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
- 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.

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.

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.

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.

ANEXO 1: DETALLE DE MW

30-jun-26	H1 2026 Capacidad Instalada (MW)					H1 2025 Capacidad Instalada (MW)					Var. MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	4.794	4.266	252	-154	4.364	5.181	4.653	252	-154	4.751	-387	-387	-387
Eólico	4.284	3.770	246	-152	3.864	4.668	4.154	246	-152	4.248	-384	-384	-384
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	111	111	0	-2	109	0	0	0
Almacenamiento	2	2	0	0	2	2	2	0	0	2	0	0	0
Internacional	9.905	8.861	368	-825	8.405	9.966	8.772	370	-802	8.340	-61	89	64
Eólico	5.515	5.062	73	-618	4.517	5.842	5.238	75	-636	4.677	-326	-176	-160
EE.UU.	1.278	1.278	0	-141	1.136	1.431	1.281	22	-141	1.162	-153	-3	-25
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	12	12	0	0	12	0	0	0	0	0	12	12	12
Solar Fotovoltaica	4.135	3.545	295	-190	3.650	3.870	3.280	295	-150	3.425	265	265	225
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	178	178	0	0	178	0	0	0	0	0	178	178	178
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
Solar Termoelectrica (EE.UU.)	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Almacenamiento (EE.UU.)	190	190	0	0	190	190	190	0	0	190	0	0	0
Total capacidad instalada	14.699	13.127	620	-979	12.768	15.147	13.425	622	-956	13.091	-448	-298	-323
Total Eólico	9.799	8.832	319	-770	8.381	10.510	9.393	320	-788	8.926	-710	-561	-545
Total otras tecnologías	4.900	4.295	301	-209	4.387	4.638	4.032	302	-168	4.166	262	262	221

ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-26	H1 2026 Producción (GWh)					H1 2025 Producción (GWh)					Var. % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	4.615	4.040	275	-122	4.193	4.976	4.428	262	-120	4.571	-7%	-9%	-8%
Eólico	4.001	3.438	270	-112	3.596	4.258	3.720	258	-110	3.868	-6%	-8%	-7%
Hidráulico	97	97	0	0	97	328	328	0	0	328	-70%	-70%	-70%
Solar Fotovoltaica	264	253	4	0	257	182	172	4	0	177	45%	47%	46%
Biomasa	252	252	0	-10	242	208	208	0	-10	198	21%	21%	22%
Almacenamiento	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
Internacional	9.436	8.495	332	-878	7.948	8.645	7.612	350	-899	7.064	9%	12%	13%
Eólico	6.385	5.921	93	-761	5.253	6.362	5.834	98	-814	5.118	0%	1%	3%
EE.UU.	1.555	1.545	1	-134	1.413	1.731	1.511	33	-148	1.396	-10%	2%	1%
Canadá	556	511	0	-55	456	468	427	0	-59	368	19%	20%	24%
México	1.591	1.591	0	-259	1.332	1.509	1.509	0	-237	1.271	5%	5%	5%
Chile	310	310	0	-13	297	377	377	0	-11	366	-18%	-18%	-19%
Costa Rica	0	0	0	0	0	146	146	0	-51	95	n.a.	n.a.	n.a.
Perú	0	0	0	0	0	308	308	0	0	308	n.a.	n.a.	n.a.
Australia	1.504	1.207	35	-91	1.152	963	822	33	-93	762	56%	47%	51%
Italia	115	115	0	-29	87	112	112	0	-28	84	3%	3%	3%
Portugal	127	127	0	-41	86	134	134	0	-40	93	-5%	-5%	-7%
Polonia	91	91	0	-23	68	97	97	0	-24	73	-7%	-7%	-7%
Croacia	115	115	0	-9	105	57	57	0	-9	48	101%	101%	119%
Sudáfrica	149	149	0	-88	61	151	151	0	-89	62	-1%	-1%	-1%
India	158	158	0	-20	138	183	183	0	-24	159	-14%	-14%	-13%
Vietnam	114	0	57	0	57	125	0	31	0	31	-9%	n.a.	81%
Filipinas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
Solar Fotovoltaica	2.997	2.519	239	-104	2.654	2.237	1.732	253	-73	1.911	34%	45%	39%
EE.UU.	1.051	1.051	0	0	1.051	1.034	1.034	0	0	1.034	2%	2%	2%
México	267	0	133	0	133	281	0	140	0	140	-5%	n.a.	-5%
Chile	400	400	0	0	400	416	416	0	0	416	-4%	-4%	-4%
Rep. Dominicana	140	140	0	-51	90	69	69	0	-11	58	102%	102%	54%
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
Australia	388	388	0	0	388	29	29	0	0	29	n.a.	n.a.	n.a.
Portugal	37	37	0	-9	28	32	32	0	-8	24	18%	18%	18%
Ucrania	44	44	0	-1	42	58	58	0	-2	56	-25%	-25%	-24%
Sudáfrica	72	72	0	-42	30	88	88	0	-52	36	-18%	-18%	-18%
India	388	388	0	0	388	6	6	0	0	6	n.a.	n.a.	n.a.
Egipto	210	0	105	0	105	224	0	112	0	112	-6%	n.a.	-6%
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	55	55	0	-14	41	46	46	0	-12	35	18%	18%	18%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
Total Producción	14.051	12.535	606	-1.000	12.142	13.621	12.041	612	-1.019	11.634	3%	4%	4%
Total Eólico	10.386	9.359	363	-873	8.849	10.620	9.554	355	-924	8.985	-2%	-2%	-2%
Total otras tecnologías	3.665	3.177	243	-128	3.292	3.001	2.486	257	-94	2.649	22%	28%	24%

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