



COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES

Madrid, 26 de febrero de 2026

Muy Sres. nuestros:

Dear Sirs,

En cumplimiento de lo dispuesto en el Art. 226 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión, CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (en adelante, “**ACCIONA Energía**” o la “**Sociedad**”) comunica la siguiente:

Pursuant to the provisions of Art. 226 of Act 6/2023, of the Securities Markets and Financial Services, CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (“**ACCIONA Energía**” or the “**Company**”) reports the following,

INFORMACIÓN PRIVILEGIADA

INSIDE INFORMATION

El Consejo de Administración de la Sociedad, en su reunión celebrada en el día de hoy, ha adoptado, entre otros y por unanimidad, los siguientes acuerdos:

At its meeting held today, the Company's Board of Directors unanimously adopted the following resolutions, among others:

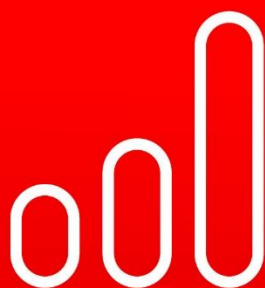
Formular las Cuentas Anuales e Informes de Gestión (incluido el Informe sobre Sostenibilidad - Estado de Información No Financiera) de ACCIONA Energía, individual y de su Grupo Consolidado, así como la propuesta de aplicación del resultado, todo ello correspondiente al ejercicio social terminado a 31 de diciembre de 2025.

To draw up the individual and consolidated Annual Accounts and Management Reports (including the Sustainability Report - Non-Financial Information Statement) of ACCIONA Energía and its Consolidated Group, as well as the proposed allocation of profits, all corresponding to the financial year ending on December 31, 2025.

Esta comunicación de información relevante se publica en idiomas español e inglés, y en caso de discrepancia entre ambas versiones, prevalecerá la versión española.

This material information statement is published in Spanish and English and in case of discrepancy between both versions, the Spanish version shall prevail.

Atentamente/Yours faithfully,
Jorge Vega-Penichet López
Secretario del Consejo
Company Secretary



RESULTADOS FY 2025

ENERO - DICIEMBRE

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	22
INFORMACIÓN DE CONTACTO	35
GLOSARIO DE TÉRMINOS	36
ANEXO 1: DETALLE DE MW	38
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	38

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 ejercicio 2025, ACCIONA Energía ha consolidado la actividad de rotación de activos como parte estructural de su modelo de negocio, y avanzado en su estrategia de reducción de endeudamiento y acompasamiento del crecimiento al nuevo entorno, tras el intenso ciclo inversor acometido en ejercicios anteriores.

El año ha estado marcado por un volumen muy elevado de operaciones de rotación de activos – que han permitido a la Compañía alcanzar su objetivo de firmar €3.000 millones de desinversiones para el periodo 2024-25 – y por avances en su estrategia de crecimiento selectivo y rentable, con 1,3 GW de proyectos comprometidos para el periodo 2026-2027.

La compañía percibe un entorno sectorial más favorable para las energías renovables, con mejora en rentabilidad esperada de los proyectos recientemente aprobados y avances en la renegociación al alza de precio en ciertos PPAs de la cartera de la compañía.

Desde el punto de vista operativo, la producción se ha visto afectada por retrasos y dificultades técnicas en la puesta en marcha de parte de los nuevos proyectos, que se irán resolviendo gradualmente durante el 2026, y un peor recurso en algunos mercados como España. La Compañía alcanzó un EBITDA de €1.546 millones, dentro del rango objetivo comunicado al mercado. El EBITDA de Operaciones se situó en €932 millones, reflejando una producción menor de lo esperado, mientras que los precios capturados se situaron ligeramente por encima de lo previsto. Por su parte, el EBITDA de Rotación de Activos ascendió a €614 millones, en línea con las previsiones comunicadas.

La instalación de nueva capacidad durante ejercicio se situó en niveles más moderados en torno a 0,5 GW, consistente con el objetivo de desapalancamiento de la compañía. ACCIONA Energía prevé una aceleración gradual del crecimiento en 2026 y sucesivos, que, complementado con la rotación de activos, permita a la compañía mantener un perfil crediticio sólido.

La deuda financiera neta se situó en €4.161 millones, reflejando el retraso a 2026 del cierre de dos transacciones acordadas en el cuarto trimestre que implican una reducción de deuda adicional de aproximadamente €900 millones, que se materializará en 2026.

Fitch reafirmó la calificación BBB-, aunque revisó la perspectiva de Estable a Negativa, reflejando principalmente el retraso en el cierre de operaciones de rotación. DBRS ratificó el rating 'BBB (middle)' con perspectiva Estable. ACCIONA Energía mantiene un fuerte compromiso con el mantenimiento de sus ratings *investment grade* y la reducción del apalancamiento financiero en 2026 complementando la moderación en la inversión y el dividendo con la rotación de activos y la eficiencia operativa.

- La capacidad instalada total asciende a 14.604 MW (12.882 MW en términos consolidados), con una variación neta negativa de 750 MW en los últimos doce meses. Durante el ejercicio, la Compañía incorporó 532 MW de nueva potencia por el desarrollo de cartera propia en India (167 MW), España (135 MW), Australia (105 MW), Canadá (63 MW) y República Dominicana (63 MW).

Otros movimientos relevantes incluyen la venta de 626 MW hidráulicos y 440 MW eólicos en España, 136 MW eólicos en Perú y 50 MW en Costa Rica, así como el

desmantelamiento de capacidad eólica de 26 MW en España para su repotenciación y de 3 MW del parque eólico Green Pastures (EE.UU.).

- La potencia en construcción a 31 de diciembre de 2025 se sitúa en 334 MW, correspondiente a proyectos en Filipinas (101 MW, Kalayaan II eólico), en Perú (178 MW, planta fotovoltaica San José), en República Dominicana (20 MW, planta fotovoltaica Pedro Corto) y en España (35 MW, parques eólicos Senda y Camino).
- La producción total subió un 3,5% hasta alcanzar 27.648 GWh. La producción consolidada por su parte asciende a 24.390 GWh, un crecimiento del 2,4% respecto a diciembre de 2024. El crecimiento responde principalmente a la contribución de la nueva capacidad puesta en funcionamiento y a la mejora de recurso en el negocio internacional, compensado parcialmente por la variación de perímetro derivado de la venta de activos y por el recurso en España.

En cuanto a la base de activos existente, destaca la recuperación de la producción consolidada 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 la venta de la mayoría de sus activos hidráulicos, 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 6,6%, mientras que en el ámbito Internacional se registró un crecimiento del 6,0%.

- El precio medio capturado disminuyó un 9,9% a €61,9/MWh frente al precio capturado en 2024. El precio medio capturado por el negocio en España se mantuvo estable en los €76,7/MWh (-0,2%). En Internacional, el precio medio se sitúa en €54,1/MWh, un 12,1% inferior al del año anterior (€61,6/MWh), con menores precios en EE.UU. y Canadá, Australia, Chile y Polonia.
- Los ingresos de ACCIONA Energía durante el ejercicio 2025 se situaron en €2.925 millones, una caída del 4,1% con respecto al ejercicio 2024.

Los ingresos de Generación se situaron en €1.510 millones, una disminución del 7,7% con respecto al periodo anterior, como resultado de la disminución del precio medio capturado y de la menor contribución de los activos vendidos durante el año.

La Comercialización y otros negocios aportaron €1.414 millones de ingresos.

- El EBITDA de la Compañía se situó en €1.546 millones, de los cuales €947 millones corresponden al negocio de Generación, €614 millones a la contribución de la actividad de Rotación de Activos, mientras que la Comercialización y otros negocios registraron un resultado negativo de €14 millones.
- La Compañía invirtió €1.437 millones en términos de inversión neta ordinaria, que incluye €932 millones destinados al desarrollo de proyectos en curso principalmente en España, Australia, Canadá y Filipinas, así como flujos de caja vinculados a variaciones en el capital circulante asociado a inversiones de ejercicios anteriores. Incluye asimismo la reorganización de las operaciones de ACCIONA Energía en el Sudeste Asiático, mediante la integración de The Blue Circle. Las desinversiones durante el periodo aportaron recursos por importe de €1.065 millones, neto de deuda mantenida para la venta. Así, el cash flow neto de inversión se situó en €372 millones, frente a €1.224 millones en 2024, reflejando así el fin de un ciclo de dos años marcado por un elevado esfuerzo inversor.
- En cuanto a las desinversiones, la Compañía cerró cuatro operaciones a lo largo del ejercicio por valor aproximado de €1.800 millones. Se completaron las ventas de 626 MW hidráulicos en España a Endesa, del parque eólico San Juan de Marcona (136 MW) en

Perú a Luz del Sur, de una cartera eólica de 440 MW en España a Opdenenergy, y de un parque eólico de 50 MW en Costa Rica a Ecoenergía.

Asimismo, durante el cuarto trimestre se acordaron dos nuevas operaciones —la venta de un 55% de una cartera de 138 MW eólicos y 94 MW fotovoltaicos en Sudáfrica, y la venta de una participación minoritaria del 49% en una plataforma fotovoltaica de 1,3 GW en EE.UU. junto con dos parques eólicos en México (321 MW)— cuyo cierre se espera en 2026 — por un valor de compañía de referencia (EV) de ~€1.100 millones. Teniendo en cuenta la deuda clasificada como mantenida para la venta y otros ajustes, se prevé que el cierre de estas operaciones tenga un impacto en reducción de deuda de aproximadamente €900 millones.

- La deuda financiera neta se situó €4.161 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 €50 millones, que compara con €821 millones registrados en diciembre de 2024.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la compañía mantiene el 96% del CAPEX total y el 100% del CAPEX elegible alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles. La producción de más de 27 TWh de energía renovable ha evitado la emisión a la atmósfera de más de 15 millones de toneladas de CO₂. Las emisiones de alcance 1 y 2 han disminuido un 12% por la descarbonización de flota, gracias a su electrificación progresiva y al incremento de uso de HVO (combustible sintético) en sustitución de diésel, al menor consumo de gas en la planta termosolar de NSO y a menores fugas de SF₆. El ratio de emisiones generadas sobre emisiones evitadas es 1:1.396. Respecto a los indicadores sociales, no se han producido accidentes fatales ni de trabajadores propios ni de trabajadores de subcontratas; el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas es de 0,34, cumpliéndose el objetivo fijado en el año (0,40). En 2025 se han desarrollado 123 proyectos de gestión de impacto social, beneficiando a más de 340.000 personas en 19 países. En materia de gobernanza, se ha auditado al 100% de los proveedores críticos, tanto tier 1 como tier 2 y se ha reforzado el proceso de debida diligencia de la cadena de suministro, con nuevas exigencias en materia de derechos humanos.

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	648	855	-207	-24,2%
Generación Internacional	862	782	81	10,3%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	1.414	1.412	3	0,2%
Cifra de Negocios	2.925	3.048	-124	-4,1%
Generación España	341	465	-124	-26,6%
Generación Internacional	605	573	32	5,6%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-14	12	-26	-222,7%
EBITDA de Operaciones	932	1.050	-118	-11,2%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>62,7%</i>	<i>63,4%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	614	73	541	n.a
EBITDA	1.546	1.123	423	37,7%
BAI	735	482	253	52,5%
<i>Margen (%)</i>	<i>25,1%</i>	<i>15,8%</i>		
Resultado Neto Atribuible	655	357	298	83,4%

MAGNITUDES DE DEUDA NETA E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic-25	31-dic-24	Var.(%)
Deuda financiera neta	4.161	4.076	2,1%
Deuda financiera neta /EBITDA	2,69x	3,63x	-0,94x

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var.(%)
Inversión bruta ordinaria	932	1.434	-35,0%
Cash flow neto de inversión	372	1.224	-69,6%

MAGNITUDES OPERATIVAS

	31-dic-25	31-dic-24	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.604	15.354	-4,9%
Capacidad consolidada (MW)	12.882	13.630	-5,5%
Producción total (GWh)	27.648	26.708	3,5%
Producción consolidada (GWh)	24.390	23.821	2,4%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	9.498	9.893	-4,0%
Factor de carga medio (%)	26,3%	26,4%	-0,1pp
Producción contratada (%)	72,4%	72,7%	-0,4pp
Vida residual media contratada (años) (*)	9	7	28,7%
Edad media de los activos (años)	10	10	5,1%
Precio medio (€/MWh)	61,9	68,7	-9,9%
Margen EBITDA de generación (%)	62,7%	63,4%	-0,8pp
Disponibilidad (%)	95,3%	96,3%	-1,0pp
	31-dic-25	31-dic-24	Var.(%)
Número medio de empleados	3.134	3.224	-2,8%

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

MAGNITUDES ESG

	FY 2025	FY 2024	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	26,8%	27,2%	-0,5pp
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	15,7	14,4	9,6%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e)	11,3	12,8	-11,9%
Consumo de agua (hm ³)	1,15	1,07	7,5%
Financiación sostenible (%)	99%	95%	+4,0pp

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

(Millones de Euros)	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	2.925	3.048	-124	-4,1%
Otros ingresos	1.187	855	332	38,8%
Variación de existencias p.terminados y en curso	0	5	-5	-100,0%
Aprovisionamientos	-1.529	-1.744	215	12,3%
Gastos de personal	-273	-272	-1	-0,2%
Otros gastos	-762	-759	-3	-0,4%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	-1	-10	9	86,5%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1.546	1.123	423	37,7%
Dotación amortización	-530	-536	6	1,1%
Provisiones	-30	-23	-7	-29,3%
Deterioro del valor de los activos	-30	134	-164	-122,0%
Resultados procedentes del inmovilizado	-4	0	-4	n.a
Otras ganancias o pérdidas	0	1	-1	-93,6%
Resultado de Explotación (EBIT)	952	699	254	36,4%
Resultado financiero neto	-189	-188	-1	-0,4%
Diferencias de cambio (neto)	7	-25	32	126,4%
Variación provisiones inversiones financieras	0	-1	1	100,5%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	-35	-2	-32	n.a
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuadas (BAI)	735	482	253	52,5%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-43	-95	52	54,6%
Resultado del Ejercicio	692	387	305	78,8%
Intereses minoritarios	-37	-30	-7	-23,4%
Resultado Neto Atribuible	655	357	298	83,4%

CIFRA DE NEGOCIOS

(Millones de Euros)	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
España	1.641	1.889	-248	-13,1%
EEUU & Canadá	195	167	27	16,5%
México	259	249	10	4,1%
Chile	244	237	7	2,8%
Otras Américas	72	46	26	55,9%
Américas	769	699	70	10,1%
Australia	106	65	41	62,8%
Resto de Europa	322	316	6	1,8%
Resto del mundo	87	79	8	9,9%
Internacional	1.284	1.159	125	10,8%
TOTAL Cifra de Negocios	2.925	3.048	-124	-4,1%

La cifra de negocios disminuyó un 4,1% hasta situarse en €2.925 millones, como consecuencia de la desinversión en activos hidráulicos, que dejaron de contribuir a los ingresos del negocio nacional.

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

(Millones de Euros)	FY 2025	% EBITDA	FY 2024	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
España	933	60%	504	45%	429	85,2%
EEUU & Canadá	132	9%	130	12%	2	1,5%
México	174	11%	142	13%	32	22,3%
Chile	57	4%	98	9%	-40	-41,1%
Otras Américas	61	4%	27	2%	34	126,2%
Américas	424	27%	397	35%	27	6,9%
Australia	51	3%	67	6%	-16	-24,5%
Resto de Europa	63	4%	91	8%	-28	-30,4%
Resto del mundo	76	5%	65	6%	11	17,0%
Internacional	613	40%	619	55%	-6	-0,9%
TOTAL EBITDA	1.546	100%	1.123	100%	423	37,7%
<i>Margen (%)</i>	<i>52,9%</i>		<i>36,8%</i>			<i>+16,0pp</i>
TOTAL EBITDA Generación	947		1.038		-92	-8,8%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>62,7%</i>		<i>63,4%</i>			<i>-0,8pp</i>

El EBITDA aumentó un 37,7% hasta los €1.546 millones, impulsado principalmente por el cierre de operaciones de Rotación de Activos, que generaron €614 millones de EBITDA (€606 millones en España y €8 millones en Internacional).

El EBITDA de Generación disminuye un 8,8% hasta €947 millones, fundamentalmente por el negocio en España, que disminuye su resultado de Generación debido fundamentalmente a la menor aportación de los activos vendidos y el menor recurso eólico. Este resultado es parcialmente compensado por el negocio Internacional, con una mayor producción por nuevos activos y mayor recurso eólico en México.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)

El Resultado de Explotación alcanzó los €952 millones en el ejercicio 2025, frente a los €699 millones registrados el año anterior.

En la cuenta de pérdidas y ganancias, la Compañía ha registrado correcciones de deterioro de valor como consecuencia de la revisión de las expectativas de ciertos proyectos en curso, entre las que destacan instalaciones fotovoltaicas en EE.UU. y eólicas en Brasil por importe de €14 y 6 millones, respectivamente. Además, en 2025, siguiendo un criterio de prudencia y ante una perspectiva más débil de lo anteriormente previsto en el crecimiento futuro de Solideo (empresa dedicada a soluciones de autoconsumo y eficiencia energética para clientes residenciales y pymes), la Compañía ha registrado un deterioro del fondo de comercio por importe de €8 millones. En 2024 se registró un resultado positivo de deterioro de valor de los activos por importe de €134 millones, que respondía principalmente a la reversión de deterioros correspondientes a las dos operaciones de venta de activos hidráulicos españoles por un importe conjunto de €154 millones y el deterioro de €32 millones por el inicio del desmantelamiento del parque eólico de Tahivilla en España para su repotenciación.

RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (BAI)

El Resultado antes de Impuestos (BAI) se situó en €735 millones reflejando el crecimiento de EBITDA y EBIT. El gasto financiero se mantuvo estable con respecto al ejercicio anterior (€189 millones), ya que el menor coste financiero de la deuda se ha visto compensado por un mayor saldo de financiación *tax equity*.

Las diferencias de cambio registraron una ganancia neta de €7 millones, frente a una pérdida de €25 millones el 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 €35 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 €655 millones.

BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic-25	31-dic-24	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material e inmaterial	10.494	11.534	-1.040	-9,0%
Derecho de uso	477	500	-23	-4,5%
Inmovilizado financiero	184	125	58	46,4%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	238	253	-15	-5,8%
Fondo de comercio	0	13	-13	-100,0%
Otros activos no corrientes	1.062	1.112	-50	-4,5%
ACTIVOS NO CORRIENTES	12.455	13.537	-1.082	-8,0%
Existencias	206	200	6	3,1%
Deudores	597	625	-28	-4,4%
Otros activos corrientes	187	286	-99	-34,6%
Otros activos financieros corrientes	127	147	-20	-13,3%
Efectivo y otros medios líquidos	426	495	-69	-14,0%
Activos mantenidos para la venta	720	954	-234	-24,6%
ACTIVOS CORRIENTES	2.263	2.707	-444	-16,4%
TOTAL ACTIVO	14.718	16.243	-1.525	-9,4%
Capital	325	325	0	0,0%
Reservas	4.856	5.161	-305	-5,9%
Resultado atribuible sociedad dominante	655	357	298	83,4%
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	5.836	5.843	-7	-0,1%
INTERESES MINORITARIOS	347	394	-47	-11,9%
PATRIMONIO NETO	6.184	6.237	-54	-0,9%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	3.554	3.520	34	1,0%
Deuda con empresas vinculadas	414	649	-235	-36,2%
Obligaciones de arrendamientos a LP	516	538	-21	-4,0%
Otros pasivos no corrientes	2.265	2.191	75	3,4%
PASIVOS NO CORRIENTES	6.749	6.897	-148	-2,1%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	623	642	-20	-3,1%
Obligaciones de arrendamientos a CP	21	18	2	13,3%
Acreedores comerciales	408	438	-30	-6,9%
Otros pasivos corrientes	442	1.016	-574	-56,5%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	292	994	-702	-70,7%
PASIVOS CORRIENTES	1.785	3.109	-1.324	-42,6%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	14.718	16.243	-1.525	-9,4%

CASH FLOW CONSOLIDADO

(Millones de Euros)	FY 2025	FY 2024	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	1.546	1.123	423	37,7%
Financieros (*)	-116	-140	24	17,2%
Variación de circulante	-94	-128	35	27,0%
Otros Explotación	-964	-47	-917	-1965,6%
Cash flow operativo	373	807	-435	-53,8%
Inversión bruta ordinaria	-932	-1.434	502	35,0%
Diferimiento de inversiones	-505	-104	-401	-385,7%
Inversión ordinaria	-1.437	-1.538	101	6,6%
Desinversiones	1.065	314	751	239,2%
Cash flow neto de inversión	-372	-1.224	852	69,6%
Deuda por derivados	71	-14	85	608,4%
Deuda por diferencia de cambio	149	5	143	n.a
Dividendo	-143	-158	15	9,7%
Otros movimientos (*)	-181	274	-455	-166,1%
Cash flow de financiación y otros	-104	107	-212	-197,0%
Var. deuda neta excl. NIIF16 + Reduc. / - Incr.	-104	-309	205	66,5%

Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €49 millones en FY 2025 (€34 millones en FY 2024), de los cuales €29 millones (€25 millones en FY 2024) están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €21 millones (€9 millones en FY 2024) están reflejados en el epígrafe "Otros movimientos" (principal).

PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 31 de diciembre de 2025 se sitúa en €5.836 millones, que compara con €5.843 millones a 31 de diciembre de 2024.

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

(Millones de Euros)	31-dic-25	% Total	31-dic-24	% Total	Var.(€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	226	5%	356	9%	-130	-36,5%
Deuda corporativa	3.951	95%	3.807	91%	144	3,8%
Deuda financiera excl. NIIF16	4.177		4.162		15	0,3%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-553		-642		-89	-13,9%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	3.624		3.521		103	2,9%
Ajuste NIIF16	537		556		-19	3,4%
Deuda financiera neta	4.161		4.076		84	2,1%

La deuda financiera neta a 31 de diciembre de 2025 se situó en €4.161 millones (incluyendo €537 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €84 millones respecto a diciembre de 2024, debido a los siguientes factores:

- Cash flow Operativo, por un importe de €373 millones.
- Cash flow Neto de Inversión, por importe de -€372 millones. La inversión ordinaria asciende a €1.437 millones, que agrega la inversión bruta ordinaria de €932 millones, así como una variación negativa del capital circulante asociado a flujos de inversión por €505 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 las desinversiones de activos realizadas durante el periodo por importe de €1.065 millones, neto de deuda clasificada entre los pasivos mantenidos para la venta.
- Cash flow de Financiación y otros, se sitúa en -€104 millones, incluye el pago del dividendo anual en junio por importe de €143 millones, así como +€149 millones de variación de deuda por tipo de cambio y +€71 millones de variación de derivados.

INVERSIONES

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var.(€m)	Var.(%)
España	221	250	-28	-11,4%
EEUU & Canadá	82	653	-572	-87,5%
México	0	9	-9	-101,8%
Chile	3	-1	4	398,9%
Otras Américas	108	12	96	787,9%
Américas	193	673	-480	-71,3%
Australia	226	207	19	9,1%
Resto de Europa	72	51	21	40,0%
Resto del mundo	220	253	-33	-12,9%
Internacional	711	1.184	-473	-40,0%
Inversión bruta ordinaria	932	1.434	-502	-35,0%

Durante el ejercicio 2025 se invirtieron €932 millones, principalmente en proyectos de energía renovable en construcción. En España, se invirtió en la repotenciación de parque eólico de Tahivilla, la construcción de la planta de biomasa de Logrosán, y el inicio de construcción del parque eólico Senda y Camino, 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 Américas, se destinaron recursos a las plantas fotovoltaicas Cotoperí y Pedro Corto (República Dominicana), y San José (Perú). Finalmente, en el resto del mundo, las principales inversiones se dirigieron a los proyectos Juna (India) y Kalayaan (Filipinas). También se ha llevado a cabo la reorganización de las operaciones de ACCIONA Energía en el Sudeste Asiático, mediante la integración de The Blue Circle.

RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	648	855	-207	-24,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	993	1.034	-41	-4,0%
Cifra de Negocios	1.641	1.889	-248	-13,1%
Generación	330	460	-131	-28,4%
Generación - pta. en equivalencia	12	5	7	134,1%
Total Generación	341	465	-124	-26,6%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-14	-23	8	36,8%
EBITDA de Operaciones	327	443	-116	-26,1%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>52,7%</i>	<i>54,4%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	606	61	545	n.a
EBITDA	933	504	429	85,2%
BAI	870	628	242	38,6%
<i>Margen (%)</i>	<i>53,0%</i>	<i>33,2%</i>		

La cifra de negocios en España se situó en €1.641 millones, mientras que los ingresos de Generación se situaron en €648 millones, una reducción del 24,2% como consecuencia de la menor producción por rotación de activos hidráulicos y eólicos que dejan el perímetro, así como la peor producción eólica, no compensada por los mejores precios capturados.

El EBITDA de Generación Nacional se situó en €341 millones (-26,6%) y el EBITDA de Rotación de Activos ascendió hasta los €606 millones obtenido de la venta de activos hidráulicos y eólicos.

La capacidad instalada total en España se sitúa a 31 de diciembre de 2025 en 4.759 MW frente a 5.718 MW en 2024, disminuyendo en 960 MW en los últimos doce meses, por la venta de 626 MW hidráulicos y 440 MW eólicos, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 26 MW para su repotenciación en el parque de Tahivilla en Cádiz, parcialmente compensado por la capacidad instalada en los proyectos de Tahivilla (84 MW) y Logrosán (50 MW).

La producción consolidada descendió en 2,7 TWh, situándose en 8.449 GWh (-24,0%). 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 6,6%.

El precio medio capturado por el negocio en España asciende a €76,7/MWh (-0,2%) mientras que el precio medio del mercado mayorista subió de €63,0/MWh a €65,3/MWh (+3,6%).

- Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €66,0/MWh.
- Las coberturas de precio mediante derivados financieros y contratos a largo plazo restaron €1,8/MWh.

- Así, el precio medio de mercado capturado teniendo en cuenta las coberturas se situó en €64,2/MWh.
- Los ingresos regulatorios aportaron €3,8/MWh (€32 millones comparado con €29 millones en 2024).
- El ajuste neto de bandas regulatorias suma €8,7/MWh (€74 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 31 de diciembre 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
FY 2025									
Regulado	1.996	68,1	15,9	37,0	121,0	136	32	74	242
Mercado - cubierto	5.060	60,0			60,0	304			304
Mercado - no cubierto	1.393	73,6			73,6	102			102
Total - Generación	8.449	64,2	3,8	8,7	76,7	542	32	74	648
FY 2024									
Regulado	2.097	60,1	14,1	15,2	89,4	126	29	32	187
Mercado - cubierto	6.852	77,6			77,6	532			532
Mercado - no cubierto	2.174	62,4			62,4	136			136
Total - Generación	11.123	71,3	2,7	2,9	76,9	793	29	32	855
Var.(%)									
Regulado	-4,8%				35,4%				28,9%
Mercado - cubierto	-26,1%				-22,6%				-42,9%
Mercado - no cubierto	-35,9%				17,9%				-24,5%
Total - Generación	-24,0%				-0,2%				-24,2%
(€/MWh)					FY 2025	FY 2024	Var.(€m)	Var.(%)	
Precio de mercado capturado					66,0	61,9	4,1	6,7%	
Coberturas					-1,8	9,5	-11,3	-119,2%	
Precio de mercado capturado con coberturas					64,2	71,3	-7,2	-10,0%	
Ingreso regulatorio					3,8	2,7	1,1	41,7%	
Bandas					8,7	2,9	5,9	204,4%	
Precio medio					76,7	76,9	-0,2	-0,2%	

INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	862	782	81	10,3%
<i>USA & Canadá</i>	192	167	24	14,6%
<i>México</i>	255	211	44	21,0%
<i>Chile</i>	89	114	-25	-22,1%
<i>Otras Américas</i>	56	46	10	22,9%
<i>Américas</i>	591	537	54	10,1%
<i>Australia</i>	89	61	28	46,0%
<i>Resto de Europa</i>	96	105	-9	-8,3%
<i>Resto del mundo</i>	86	79	7	9,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	422	378	44	11,7%
Cifra de Negocios	1.284	1.159	125	10,8%
Generación - Internacional	613	583	30	5,1%
<i>USA & Canadá</i>	153	127	26	20,2%
<i>México</i>	187	157	30	18,8%
<i>Chile</i>	60	93	-33	-35,8%
<i>Otras Américas</i>	44	33	11	34,3%
<i>Américas</i>	443	410	33	8,1%
<i>Australia</i>	40	28	12	43,0%
<i>Resto de Europa</i>	68	84	-16	-19,1%
<i>Resto del mundo</i>	62	61	1	1,2%
Generación - pta. en equivalencia	-8	-10	2	23,0%
Total Generación	605	573	32	5,6%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	0	34	-34	n.a
EBITDA de Operaciones	605	607	-2	-0,3%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>70,2%</i>	<i>73,3%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	8	12	-4	n.a
EBITDA	613	619	-6	-0,9%
BAI	-135	-146	11	n.a
<i>Margen (%)</i>	<i>-10,5%</i>	<i>-12,6%</i>		

Los ingresos de Generación Internacional suben un 10,3% hasta €862 millones gracias al crecimiento de la producción consolidada en un 25,5% (15.940 GWh) que excede el efecto de un precio medio más moderado en 2025 de €54,1/MWh.

El EBITDA de Operaciones y el de Generación del negocio Internacional en su conjunto se situaron en €605 millones. El EBITDA de Rotación de Activos tuvo un resultado de €8 millones, que incluye el resultado de las transacciones cerradas durante el año en Perú (136 MW), Costa Rica (50 MW) y 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 31 de diciembre de 2025 se situó en 9.845 MW. Durante el año, la Compañía incorporó 397 MW de nueva potencia por el desarrollo de cartera propia en India (Juna, 167 MW), Australia (Aldoga, 105 MW), Canadá (Forty Mile, 63 MW) y República Dominicana (Pedro Corto, 63 MW).

La producción consolidada creció un 25,5% en comparación con el año anterior, hasta alcanzar 15.940 GWh, gracias a la producción de nuevos activos, particularmente en EE.UU., Australia e India, 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 €54,1/MWh, un 12,1% inferior al del año anterior (€61,6/MWh). Descienden los precios particularmente en EE.UU. y Canadá, en Australia y en Polonia. En Chile, el precio medio capturado disminuye un 7,1% ya que el año anterior contenía ingresos tarifarios extraordinarios 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)
FY 2025			
EEUU & Canadá (*)	5.788	33,1	192
México	3.055	83,5	255
Chile	1.561	56,7	89
Otras Américas	1.017	55,1	56
Américas	11.422	51,8	591
Australia	2.364	37,7	89
Resto de Europa	967	99,4	96
Resto del mundo	1.188	72,4	86
Total - Generación	15.940	54,1	862
FY 2024			
EEUU & Canadá (*)	4.022	41,6	167
México	2.701	78,0	211
Chile	1.862	61,0	114
Otras Américas	919	49,6	46
Américas	9.504	56,5	537
Australia	1.287	47,4	61
Resto de Europa	1.004	104,4	105
Resto del mundo	903	87,3	79
Total - Generación	12.698	61,6	782
Var.(%)			
EEUU & Canadá (*)	43,9%	-20,4%	14,6%
México	13,1%	7,0%	21,0%
Chile	-16,2%	-7,1%	-22,1%
Otras Américas	10,7%	11,0%	22,9%
Américas	20,2%	-8,4%	10,1%
Australia	83,7%	-20,5%	46,0%
Resto de Europa	-3,7%	-4,8%	-8,3%
Resto del mundo	31,6%	-17,0%	9,2%
Total - Generación	25,5%	-12,1%	10,3%

Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €1,2/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €5,9 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 98 GWh de energía (€59,6/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

31-dic-25	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
España	4.759	9.604	4.231	8.449	4.328	8.761
Eólico	4.248	8.423	3.735	7.287	3.829	7.609
Hidráulico	64	355	64	355	64	355
Solar Fotovoltaica	333	396	318	377	324	385
Biomasa	111	431	111	431	109	413
Almacenamiento	2	0	2	0	2	0
Internacional	9.845	18.044	8.651	15.940	8.227	14.789
Eólico	5.653	12.789	5.050	11.641	4.528	10.236
México	1.076	3.055	1.076	3.055	925	2.528
EEUU	1.428	3.083	1.278	2.663	1.159	2.456
Australia	1.513	2.391	1.174	2.009	1.138	1.891
India	164	414	164	414	142	360
Italia	156	208	156	208	117	156
Canadá	460	974	430	894	393	788
Sudáfrica	138	326	138	326	57	134
Portugal	120	268	120	268	84	187
Polonia	101	192	101	192	76	144
Costa Rica	0	210	0	210	0	137
Chile	312	710	312	710	301	687
Croacia	102	123	102	123	95	105
Hungría	0	0	0	0	0	0
Vietnam	84	265	0	0	42	95
Perú	0	569	0	569	0	569
Solar Fotovoltaica	3.938	5.165	3.347	4.209	3.462	4.486
Chile	610	852	610	852	610	852
Sudáfrica	94	183	94	183	39	75
Portugal	46	66	46	66	34	49
México	405	530	0	0	202	265
Egipto	186	426	0	0	93	213
Ucrania	100	110	100	110	96	106
EE.UU.	1.316	2.141	1.316	2.141	1.316	2.141
Rep. Dominicana	284	238	284	238	173	164
Australia	485	265	485	265	485	265
India	413	355	413	355	413	355
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	90	64	90	48	67
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
Total Eólico	9.902	21.212	8.785	18.928	8.356	17.845
Total otras tecnologías	4.702	6.436	4.097	5.462	4.199	5.705
Total Energía	14.604	27.648	12.882	24.390	12.556	23.550

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

SOSTENIBILIDAD

EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES

Ambientales	FY 2025	FY 2024	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%) ⁽¹⁾	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	27.648	26.708	3,5%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	15,7	14,4	9,6%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e)	11,3	12,8	-11,9%
Intensidad de emisiones GEI (tCO ₂ e/GWh)	0,41	0,48	-14,2%
Residuos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,47	0,87	-46,2%
Valorización de residuos (%)	99%	98%	+1,0pp
Consumo de agua (hm ³)	1,15	1,07	7,5%
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	136.283	147.215	-7,4%
Sociales	FY 2025	FY 2024	Var.
Plantilla media (nº)	3.134	3.224	-2,8%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	26,8%	27,2%	-0,5pp
Personas con discapacidad en España (%)	4,0%	4,3%	-0,3pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	123	111	10,8%
Horas de voluntariado de empleados (n.º)	4.133	5.304	-22,1%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,37	0,34	8,8%
Fallecidos (n.º)	-	3	n.a
Gobernanza	FY 2025	FY 2024	Var.
Proveedores totales (n.º)	3.335	3.415	-2,3%
Proveedores auditados (n.º) ⁽²⁾	100%	100%	-
Proveedores No Go (n.º)	41	38	7,9%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (n.º) ⁽³⁾	59	131	-55,0%
Financiación sostenible (%) ⁽⁴⁾	99%	95%	+4,0pp
Controversias abiertas (%)	0%	0%	-

(1) % de CAPEX alineado sobre CAPEX elegible. El % de CAPEX alineado sobre el CAPEX total es 99%

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

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

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

Indicadores ambientales

Clima:

La producción de energía renovable de ACCIONA Energía en 2025 ha aumentado un 4% respecto al año anterior, evitando la emisión de más de 15 millones de toneladas de CO₂e a la atmósfera.

En 2025, la Compañía ha elaborado su Plan de Descarbonización aplicable a los alcances 1, 2 y 3 de emisiones para los próximos diez años, con el objetivo de seguir avanzando hacia el Net Zero y cumplir la senda de reducción y objetivos SBTi a 2040 (alcances 1 y 2) y a 2050 (alcance 3). El plan analiza en detalle las principales fuentes de emisión y define líneas de actuación específicas para reducir las emisiones en cada una de ellas, estableciendo objetivos intermedios por fuente para 2030 y 2035.

Las emisiones de alcance 1 y 2 han disminuido un 12% en 2025, debido a la descarbonización de la flota de vehículos, mediante su electrificación progresiva y el incremento del uso de combustibles sintéticos (HVO) en sustitución de combustibles fósiles; así mismo, han contribuido a la reducción de emisiones un menor consumo de gas natural en la planta termosolar de Nevada Solar One y menores fugas de gas SF₆. El uso de HVO en el soplado de caldera en el arranque de la planta de biomasa de Logrosán ha evitado la generación de 1.018 tCO₂e. En relación con el consumo de energía eléctrica (Alcance 2), el 99% proviene de fuentes renovables.

Por cada tonelada de CO₂ que genera la compañía, se ha evitado la emisión de 1.396 tCO₂e.

En relación con el alineamiento con la Taxonomía Europea de Actividades Sostenibles, el 96% del CAPEX es elegible y de éste, el 100% está alineado.

Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Alineamiento	Elegibilidad
CAPEX	100%	96%
OPEX	99%	92%
CIFRA DE NEGOCIOS	99%	60%

Porcentaje de alineamiento calculado sobre porcentaje elegible.

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 99% de los residuos generados, a través de diversos programas de circularidad, como *"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).

El 100% de las escorias y cenizas de biomasa, que representan el 84% 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, 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 2025 se ha desarrollado una metodología estandarizada para la elaboración de Planes de Acción de Biodiversidad (PAB), en coherencia con los principales convenios y marcos internacionales, incluyendo el CDB (Convenio sobre la Diversidad Biológica), el Marco Global de Biodiversidad de Kunming-Montreal, el TNFD (Grupo de Trabajo sobre Divulgaciones Financieras Relacionadas con la Naturaleza) y el estándar IFC PS6 (Corporación Financiera Internacional).

Los PABs permiten identificar los hábitats y especies sensibles localizados en el área de influencia de los activos y potencialmente afectados por estos. Asimismo, establecen medidas de mitigación orientadas a reducir los impactos sobre la biodiversidad, una metodología de seguimiento para evaluar la efectividad de las acciones implementadas y un plan de divulgación de los resultados. Durante 2025, esta metodología se ha aplicado en dos parques eólicos: Repotenciación El Gallego y MacIntyre y en ejercicios sucesivos se irá ampliando su aplicación a diferentes activos.

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 en la instalación, monitorización y evaluación de diferentes tecnologías de detección y parada para protección de aves y murciélagos. En total se están pilotando 7 dispositivos y en el primer trimestre de 2026 se dispondrá de información para determinar cuáles son las tecnologías más eficaces.

Continúa desarrollándose el programa de plantaciones voluntarias, con 136.283 árboles plantados en el año y un total acumulado de 600.317 desde que se inició el programa en el año 2021, habiendo cumplido el objetivo definido en el PDS 2025 (plantación voluntaria de 540.000 árboles).

Indicadores sociales

La plantilla total (headcount) de ACCIONA Energía ha disminuido un 3%, fundamentalmente por los procesos de rotación de activos. Por este mismo motivo el porcentaje de mujeres en posiciones directivas y gerenciales se sitúa en el 26,8%, con una ligera disminución de 0,4 puntos porcentuales respecto al mismo período del año anterior.

Se mantienen los proyectos 50:50 y durante 2025 se ha continuado desarrollando el proyecto Ágora en España, para la incorporación de talento femenino en actividades de operación y mantenimiento.

En materia de seguridad y salud, no se han producido accidentes fatales en el período, ni de empleados propios ni de empleados de subcontratas; el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y de contratistas ha sido de 0,37 menor que el objetivo fijado para el año

(0,40) pero un 9% mayor que el IF de 2024 (IF = número de accidentes con baja * 200.000 / número de horas trabajadas).

Se han cumplido los objetivos definidos en el Plan de Choque de Seguridad y Salud 2025: 0 accidentes fatales de empleados propios y de contratistas; IF $\leq$ 0,40; reorganización de la estructura de mando en Prevención de Riesgos Laborales y Programa mundial de auditorías de Seguridad. Así mismo, se ha definido el “Action Plan 2026”, con el objetivo de mantener cero accidentes y reforzar la seguridad vial.

Se están desarrollando 123 proyectos de creación de impacto social positivo en 19 países, que han beneficiado a más de 340.000 personas y en los que se han invertido más de 4 millones de euros. 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 de 2024 respecto al dato proporcionado en el informe “Resultados anuales 2024”.

En 2025 se ha actualizado la metodología de impacto social para maximizar el impacto positivo de las instalaciones de la compañía en las comunidades locales; para ello se revisa el proceso de asignación presupuestaria, de forma que sea adecuado a la complejidad social y a las necesidades de las comunidades locales, en segundo lugar, se priorizan los proyectos sociales a desarrollar en función de las capacidades de la compañía para generar impacto positivo, priorizando el desarrollo de proyectos relacionados con soluciones de descarbonización (eficiencia energética, energía renovable, movilidad eléctrica).

A lo largo del año se ha implantado la metodología de gestión social en los proyectos en desarrollo, construcción y operación en el Sudeste Asiático: Filipinas, Tailandia y Vietnam.

Indicadores de gobernanza

En el primer semestre se amplió el alcance del Sistema de Gestión Antisoborno a las operaciones en República Dominicana, habiendo obtenido la certificación ISO 37001. Asimismo se renovó dicha certificación en México y en España.

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, realizándose 101 auditorías en las instalaciones de 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.

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.

En este sentido se ha reforzado el protocolo de auditorías ESG para proveedores críticos en países de riesgo, se han revisado las preguntas “killer” en materia de derechos humanos cuyo incumplimiento supone un “No Go” para el proveedor y se han incorporado cláusulas adicionales de derechos humanos en los contratos de suministro.

Además, para mitigar el riesgo de vulneración de derechos humanos en la cadena de suministro de módulos fotovoltaicos se han incluido cláusulas de trazabilidad del polisilicio, hasta el tier que provee el polisilicio de grado minero (MGS por sus siglas en inglés).

Se ha reforzado también el Sistema de Control Interno de Salvaguardas Sociales (SCISS), incluyendo en el alcance de las auditorías en proyecto a los empleados de terceros que trabajan en las instalaciones de ACCIONA Energía. Estas auditorías, que se realizan anualmente en proyectos de la compañía, supervisan el cumplimiento de los derechos humanos y laborales de empleados propios, comunidades locales y trabajadores en la cadena de valor. Este año se han realizado en República Dominicana (FV Pedro Corto) y en Complejo Híbrido Bolaque, Escepar y Peralejo (SP), sin que se haya identificado ninguna vulneración de DDHH.

Calificaciones ESG

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

		ACCIONA ENERGÍA		
Agencia	Escala	Valoración	Media Industria	Industria
 CDP	D- a A	A	C	Utilies Eléctricas
 SUSTAINALYTICS	100 a 0	12.2 Low Risk	32.4 High risk	Energía Renovable
 ISS ESG	D- a A+	A- Prime	B-	Energía Renovable
 ecovadis	0 a 100	88 Platinum	No Aplica	Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado
 EthiFinance	0 a 100	84	No Aplica	Utilities

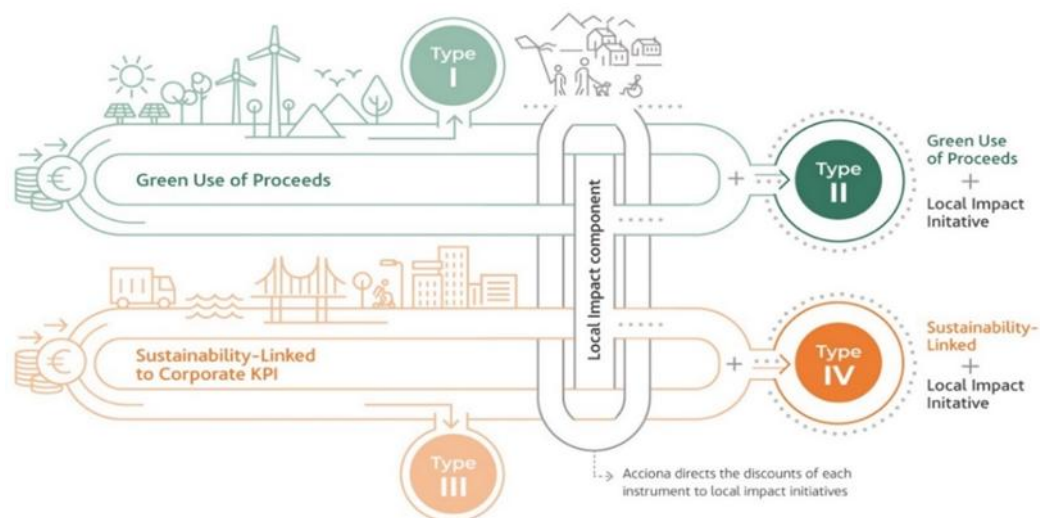
FINANCIACIÓN DE IMPACTO

El 99% de la deuda corporativa de ACCIONA Energía es sostenible (96% verde y 3% ligada a objetivos de sostenibilidad). El importe total de la financiación sostenible viva en 2025 asciende a **€5.557 millones**.

Tipos de Financiación		Instrumentos nuevos 2025 (#)	Importe nuevo 2025 (€M)	Instrumentos vivos (#)	Importe total (€M)
Financiación Verde	Financiación verde (tipo I)	2	418	8	2.697
	Financiación verde con Impacto Local (tipo II)	-	-	6	1.910
Financiación Sostenible	Financiación corporativa con compromisos sostenibles (tipo III)	-	-	-	-
	Financiación corporativa con compromisos sostenibles, con Impacto Local (tipo IV)	-	-	2	950
Total		2	418	16	5.557

Nota: Deuda corporativa. Project Finance no incluidos. Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a 31 de diciembre 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 \(acciona-energia.com\)](#)

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^a. Ana Benita Aramendia, D^a. Arantza Ezpeleta Puras, D^a. Elvira López Prados, D. Joaquín Ancín Viguiristi, D. Juan Otazu Aguerri, D^a. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos, D^a. 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.
- 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 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 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^a. Ana Benita Aramendia, D^a. Elvira López Prados, D. Juan Otazu Aguerri, D^a. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos, D^a. 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.
- 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.
- 1 de agosto de 2025: ACCIONA Energía informa de la reclasificación de un miembro del Consejo de Administración.
 - ACCIONA Energía pone en conocimiento la reclasificación del consejero, D. Rafael Mateo Alcalá como “otros consejeros externos” por haber finalizado el ejercicio de sus funciones ejecutivas en la Sociedad. Este cambio no afecta al porcentaje de consejeros dominicales e independientes en el Consejo de Administración.
- 6 de agosto de 2025: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 05/05/25 y el 05/08/25, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al décimo quinto trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 5 de mayo de 2025 hasta el 5 de agosto de 2025, ambos inclusive).
- 17 de septiembre de 2025: ACCIONA Energía adjunta nota de prensa en relación con la venta de un parque eólico en Costa Rica.
 - ACCIONA Energía ha anunciado hoy que ha alcanzado un acuerdo con Ecoenergía para la venta del parque eólico Chiripa, ubicado en la provincia de Guanacaste (Costa Rica), con una potencia de 49,5 MW por un valor de hasta US\$80 millones más los ajustes normales de caja en este tipo de operaciones. El proyecto suministra energía limpia al sistema eléctrico de Costa Rica a través de un contrato de compraventa de electricidad a largo plazo bajo el esquema Build, Operate and Transfer, un modelo de concesión mediante el cual las empresas promotoras financian, construyen y operan la instalación durante un periodo determinado, al cabo del cual la infraestructura se transfiere al Estado. En el caso de Chiripa, la concesión finaliza en 2033. El activo tiene financiación de proyecto por valor de US\$50 millones (€44,6 millones).

- 3 de octubre de 2025: Acciona Energía informa del consentimiento solicitado en el marco del programa Euro Medium Term Notes (EMTN)
 - En relación a las Series 1 a 4 de bonos emitidos por Acciona Energía Financiación Filiales, S.A.U. bajo el marco de su programa de deuda, European Medium Term Note (EMTN) (OIR nº 10711, de 20 de julio de 2021) ACCIONA Energía informa de que ha solicitado a los tenedores de los bonos una autorización (“Consent Solicitation”) para introducir una modificación de carácter técnico que le habilite, eventualmente, a sustituir el garante de dichas emisiones por otra sociedad de su grupo.
- 7 de noviembre de 2025: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 06/08/25 y el 06/11/25, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al décimo sexto trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 6 de agosto de 2025 hasta el 6 de noviembre de 2025, ambos inclusive).
- 13 de noviembre de 2025: ACCIONA Energía informa de la obtención del consentimiento solicitado en el marco del programa Euro Medium Term Notes (EMTN)
 - En relación con la comunicación de Otra Información Relevante (OIR nº 37020), de 3 de octubre de 2025, relativa a la solicitud a los tenedores de bonos emitidos por Acciona Energía Financiación Filiales, S.A.U. bajo el marco de su programa de deuda, European Medium Term Note (EMTN), de una autorización (“Consent Solicitation”) para introducir una modificación de carácter técnico que habilite la eventual sustitución del garante de dichas emisiones por otra sociedad de su grupo, ACCIONA Energía comunica que se han obtenido los consentimientos necesarios para llevar a cabo dicha modificación técnica, conforme a los términos expresados en la solicitud.
- 27 de noviembre de 2025: ACCIONA Energía adjunta nota de prensa en relación con la venta de dos activos en Sudáfrica.
 - ACCIONA Energía ha anunciado hoy que ha alcanzado un acuerdo con Cennergi, para la venta de dos activos el parque eólico Gouda (138MW) y la planta fotovoltaica Sishen (94MWp), en operación desde 2015 y 2014 respectivamente., ubicado en Sudáfrica por un valor de hasta US\$255 millones más los ajustes normales de caja en este tipo de operaciones. La transacción también incluye el 80% que ACCIONA Energía tiene en la sociedad encargada de la operación y el mantenimiento de ambos proyectos. Se espera que se cierre en 2026, sujeta a las aprobaciones regulatorias habituales y que genere una plusvalía en el entorno de los €65 millones. Los activos tienen financiación de proyecto por valor de €100 millones.

- 15 de diciembre de 2025: ACCIONA Energía adjunta nota de prensa en relación con la venta de activos en Estados Unidos y México.
 - ACCIONA Energía ha alcanzado un acuerdo con Mexico Infrastructure Partners (MIP) para la venta de una participación del 49% en su cartera fotovoltaica de 1,3GW en Estados Unidos, y la totalidad de dos parques eólicos en México que suman 321MW, por un valor aproximado de US\$1.000 millones (€855 millones, equity value).
 - La cartera fotovoltaica en Estados Unidos comprende cuatro plantas solares: Red Tailed Hawk (458MWp) y Fort Bend Solar (316MWp) en Texas; High Point Solar Farm (127MWp) en Illinois; y Union Solar (415MWp) en Ohio. ACCIONA Energía mantendrá una participación mayoritaria del 51% en los activos y seguirá encargándose de su operación y mantenimiento. La cartera eólica, que suma 321MW, incluye dos parques en México: El Cortijo (183MW) y Santa Cruz (138MW), ambos situados en el municipio de Reynosa (Tamaulipas).
 - La operación tiene previsto su cierre en la primera mitad de 2026, sujeta a las aprobaciones regulatorias habituales y al cumplimiento de otras obligaciones relativas al perímetro de la transacción, así como al cierre de la financiación por parte del comprador.
- 23 de diciembre de 2025: ACCIONA Energía informa del rating de la agencia de calificación Fitch Ratings.

La agencia de calificación crediticia Fitch Ratings, con fecha de hoy, ha modificado la Perspectiva (Outlook) asignada a la Compañía de Estable a Negativa, confirmando el rating a largo plazo, así como la calificación de los instrumentos de deuda emitidos en 'BBB-'. Dicho rating se sitúa dentro de la categoría de Investment Grade.

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025, ACCIONA Energía ha publicado los siguientes hechos relevantes:

- 9 de febrero de 2026: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 07/11/25 y el 07/02/26, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al décimo séptimo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 7 de noviembre de 2025 hasta el 7 de febrero de 2026, ambos inclusive).

D I V I D E N D O

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.

El 26 de febrero de 2026 el Consejo de Administración de ACCIONA Energía propuso la distribución de un dividendo de €10 millones (€0,03 por acción) con cargo a los resultados del ejercicio 2025.

DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA ENERGÍA (€/ACCIÓN)



PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	31-dic-25
Precio 31 de diciembre 2025 (€/acción)	22,40
Precio 31 de diciembre 2024 (€/acción)	17,80
Precio mínimo FY 2025 (09/04/2025)	14,76
Precio máximo FY 2025 (22/07/2025)	25,60
Volumen medio diario (acciones)	377.468
Volumen medio diario (€)	7.738.372
Número de acciones	324.761.830
Capitalización bursátil 31 diciembre 2025 (€ millones)	7.275

CAPITAL SOCIAL

A 31 de diciembre 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.

El Grupo mantiene a 31 de diciembre de 2025 un total de 148.568 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
- 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

31-dic-25	FY 2025 Capacidad Instalada (MW)					FY 2024 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	4.759	4.231	252	-154	4.328	5.718	5.191	252	-154	5.288	-960	-960	-960
Eólico	4.248	3.735	246	-152	3.829	4.630	4.116	246	-152	4.210	-381	-381	-381
Hidráulico	64	64	0	0	64	693	693	0	0	693	-628	-628	-628
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	324	333	318	6	0	325	0	0	0
Biomasa	111	111	0	-2	109	61	61	0	-2	59	50	50	50
Almacenamiento	2	2	0	0	2	2	2	0	0	2	0	0	0
Internacional	9.845	8.651	391	-815	8.227	9.635	8.439	371	-801	8.009	210	212	219
Eólico	5.653	5.050	96	-618	4.528	5.781	5.176	76	-636	4.615	-128	-126	-88
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EE.UU.	1.428	1.278	22	-141	1.159	1.431	1.281	23	-141	1.162	-3	-3	-3
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.515	1.174	32	-68	1.139	-2	0	-1
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	398	368	0	-38	330	63	63	63
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	0	0	0	0	0	50	50	0	-17	32	-50	-50	-32
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	102	102	0	-8	95	102	102	0	-8	95	0	0	0
Hungría	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vietnam	84	0	42	0	42	84	0	21	0	21	0	0	21
Perú	0	0	0	0	0	136	136	0	0	136	-136	-136	-136
Solar Fotovoltaica	3.938	3.347	295	-181	3.462	3.600	3.009	295	-149	3.155	338	338	306
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.	1.316	1.316	0	0	1.316	1.313	1.313	0	0	1.313	3	3	3
Rep. Dominicana	284	284	0	-110	173	221	221	0	-80	141	63	63	32
Australia	485	485	0	0	485	380	380	0	0	380	105	105	105
India	413	413	0	0	413	245	245	0	0	245	167	167	167
Solar Termoeléctrica (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	14.604	12.882	643	-969	12.556	15.354	13.630	623	-956	13.297	-750	-748	-742
Total Eólico	9.902	8.785	341	-770	8.356	10.411	9.292	321	-788	8.825	-509	-507	-469
Total otras tecnologías	4.702	4.097	301	-199	4.199	4.943	4.338	302	-168	4.472	-241	-241	-272

ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

31-dic-25	FY 2025 Producción (GWh)					FY 2024 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	9.604	8.449	553	-241	8.761	12.353	11.123	591	-273	11.440	-22%	-24%	-23%
Eólico	8.423	7.287	545	-223	7.609	9.124	7.914	582	-258	8.237	-8%	-8%	-8%
Hidráulico	355	355	0	0	355	2.509	2.509	0	0	2.509	-86%	-86%	-86%
Solar Fotovoltaica	396	377	8	0	385	342	322	9	0	331	16%	17%	16%
Biomasa	431	431	0	-18	413	378	378	0	-15	363	14%	14%	14%
Almacenamiento (*)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Internacional	18.044	15.940	712	-1.863	14.789	14.355	12.698	690	-1.684	11.704	26%	26%	26%
Eólico	12.789	11.641	234	-1.639	10.236	10.019	9.424	159	-1.519	8.064	28%	24%	27%
México	3.055	3.055	0	-527	2.528	2.701	2.701	0	-466	2.235	13%	13%	13%
EE.UU.	3.083	2.663	63	-270	2.456	1.968	1.884	12	-202	1.693	57%	41%	45%
Australia	2.391	2.009	76	-194	1.891	1.423	1.287	67	-183	1.171	68%	56%	62%
India	414	414	0	-55	360	362	362	0	-46	315	14%	14%	14%
Italia	208	208	0	-52	156	230	230	0	-58	173	-10%	-10%	-10%
Canadá	974	894	0	-107	788	497	413	0	-100	313	96%	116%	151%
Sudáfrica	326	326	0	-192	134	340	340	0	-200	140	-4%	-4%	-4%
Portugal	268	268	0	-82	187	288	288	0	-88	200	-7%	-7%	-6%
Polonia	192	192	0	-48	144	224	224	0	-56	168	-14%	-14%	-14%
Costa Rica	210	210	0	-74	137	212	212	0	-74	138	-1%	-1%	-1%
Chile	710	710	0	-23	687	798	798	0	-27	771	-11%	-11%	-11%
Croacia	123	123	0	-17	105	74	74	0	-18	55	66%	66%	91%
Hungría	0	0	0	0	0	31	0	15	0	15	-100%	n.a	-100%
Vietnam	265	0	95	0	95	260	0	65	0	65	2%	n.a	47%
Perú	569	569	0	0	569	611	611	0	0	611	-7%	-7%	-7%
Solar Fotovoltaica	5.165	4.209	478	-202	4.486	4.243	3.181	531	-141	3.571	22%	32%	26%
Chile	852	852	0	0	852	1.064	1.064	0	0	1.064	-20%	-20%	-20%
Sudáfrica	183	183	0	-107	75	201	201	0	-118	83	-9%	-9%	-9%
Portugal	66	66	0	-16	49	76	76	0	-19	57	-13%	-13%	-13%
México	530	0	265	0	265	636	0	318	0	318	-17%	n.a	-17%
Egipto	426	0	213	0	213	427	0	213	0	213	0%	n.a	0%
Ucrania	110	110	0	-4	106	112	112	0	-4	107	-2%	-2%	-2%
EE.UU.	2.141	2.141	0	0	2.141	1.633	1.633	0	0	1.633	31%	31%	31%
Rep. Dominicana	238	238	0	-74	164	96	96	0	0	96	148%	148%	71%
Australia	265	265	0	0	265	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
India	355	355	0	0	355	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Termoelectrica (EE.UU.)	90	90	0	-22	67	92	92	0	-23	69	-3%	-3%	-3%
Almacenamiento (EE.UU.) (*)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	27.648	24.390	1.265	-2.104	23.550	26.708	23.821	1.281	-1.957	23.144	4%	2%	2%
Total Eólico	21.212	18.928	779	-1.862	17.845	19.143	17.338	741	-1.778	16.301	11%	9%	9%
Total otras tecnologías	6.436	5.462	486	-242	5.705	7.565	6.483	540	-180	6.843	-15%	-16%	-17%

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