

RESULTADOS FY 2025

ENERO - DICIEMBRE

ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	10
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASH FLOW	14
RESULTADOS POR DIVISIONES	18
ENERGÍA	18
ESPAÑA	21
INTERNACIONAL	23
INFRAESTRUCTURAS	26
NORDEX	32
OTRAS ACTIVIDADES	34
SOSTENIBILIDAD	36
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	45
INFORMACIÓN DE CONTACTO	50
GLOSARIO DE TÉRMINOS	51
ANEXO 1: DETALLE DE MW INSTALADOS	55
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	56
ANEXO 3: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES (EXCLUYENDO AGUA)	57
ANEXO 4: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA	58

AVISO LEGAL

Este documento ha sido preparado por ACCIONA, S.A. (en lo sucesivo, “ACCIONA” o “la Sociedad” y, junto con sus filiales, el “Grupo ACCIONA”) 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 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 el Grupo ACCIONA 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 el Grupo ACCIONA.

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

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

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

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

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 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, 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 opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA 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, 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 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. 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, al Grupo ACCIONA, o a alguno de sus respectivos socios, consejeros, directivos, empleados o cualesquiera personas que actúen en su representación. Todas las declaraciones sobre hechos futuros incluidas en este documento se basan en información de la que ACCIONA dispone en la fecha del presente. Con las excepciones previstas en la legislación aplicable, ACCIONA 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 la división de Energía del Grupo ACCIONA, encabezada por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ("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

ACCIONA ha obtenido unos sólidos resultados en el ejercicio 2025, cumpliendo con los objetivos estratégicos y financieros comunicados al mercado a principio de año. Las ventas se han incrementado un 6%, el EBITDA ha experimentado un crecimiento del +31%, el Beneficio Antes de Impuestos ha aumentado un +82% y Beneficio Neto Atribuible un +90%. Los hechos más destacables del ejercicio han sido:

- **Objetivo de EBITDA, superado:** El EBITDA consolidado del Grupo ACCIONA en el año 2025 ascendió a €3.211 millones, situándose por encima del rango objetivo de €2.700-€3.000 millones establecido a principio del año.
- **Objetivo de apalancamiento financiero, superado:** ACCIONA ha finalizado el ejercicio con un ratio de deuda neta/EBITDA de 2,2x, sustancialmente inferior a su objetivo de situarse por debajo de 3,5x, motivado, fundamentalmente, por la elevada generación de caja de Nordex y del negocio de Infraestructuras, por la materialización de ventas de activos de Energía por €1.065 millones y por la contribución positiva de la actividad inmobiliaria.
- **Objetivo de rotación de activos, alcanzado:** entre 2024 y 2025 la compañía ha firmado y/o completado operaciones de venta de activos de energía por importe de ~€3.200 millones, generando plusvalías de ~€900 millones. Las operaciones materializadas en 2025 han ascendido a €1.065 millones, con €614 millones de EBITDA de rotación de activos, y se han acordado otras dos transacciones adicionales, por unos €900 millones, cuyo cierre está previsto para el primer semestre de 2026. Los buenos resultados de la actividad de rotación de activos, junto con un precio medio capturado ligeramente superior al previsto, han contribuido a compensar unos niveles de producción más moderados y retrasos en la puesta en marcha de los nuevos activos, permitiendo a ACCIONA Energía alcanzar tanto su objetivo de EBITDA de Rotación de activos como su objetivo de EBITDA total del año de €1.500 - €1.750 millones (situándose en €1.546 millones).
- **Transformación de Nordex, culminada:** Nordex ha contribuido con €749 millones al EBITDA del Grupo ACCIONA en 2025, alcanzando un margen EBITDA superior al 8,4%, que era su objetivo a medio plazo, con un récord en su cartera de pedidos, situándose en 10,2 GW y con una cartera total a diciembre de 2025 de €16.094 millones.
- **Grandes proyectos concesionales asegurados:** el desarrollo de infraestructuras con contratos concesionales a largo plazo se consolida como el principal vector de crecimiento de ACCIONA para los próximos años. El ejercicio 2025 ha estado marcado por hitos estratégicos relevantes, entre los que destacan la firma del primer proyecto de Managed Lanes en Estados Unidos (SR-400) y de la Red de Transmisión Central West Orana en Australia, así como la preadjudicación del contrato para la distribución de agua y alcantarillado de Pernambuco, en Brasil. Estos contratos conllevan una inversión total asociada al 100% de los proyectos de ~€17.900 millones.
- **Alta rentabilidad del negocio de construcción:** los márgenes de EBITDA del negocio de construcción se mantienen, por segundo año consecutivo, estabilizados en niveles históricamente elevados de alrededor del 7% sobre ventas, como resultado de una rigurosa selección de los proyectos, un gran foco en la excelencia técnica y un sólido control del riesgo. A 31 de diciembre de 2025, un 81% de la cartera de construcción está respaldada por cláusulas mitigantes de riesgo.
- **Fuerte crecimiento del negocio de agua:** cuyo EBITDA creció casi un 50%, impulsado por la ejecución eficiente y más rápida de lo previsto de varios proyectos clave.

- Calificación crediticia **Investment grade de DBRS para ACCIONA reiterada** y calificación crediticia **Investment grade de Fitch para ACCIONA Energía reiterada**, aunque con revisión de la perspectiva de Estable a Negativa.

Entrando en el detalle de los resultados, la **cifra de negocios** de ACCIONA en 2025 ascendió a €20.236 millones, un crecimiento del 5,5% respecto a 2024, y el **EBITDA** consolidado ascendió a €3.211 millones, frente a €2.455 millones el año anterior, lo que supone un incremento del 30,8%. El **EBITDA de Operaciones** se situó en €2.597 millones, un 9% superior a 2024, a pesar de la caída de €118 millones en el EBITDA Operativo de Energía (que se sitúa en €932 millones), por el fuerte crecimiento en la aportación de otros negocios, destacando Nordex, Agua e Inmobiliaria. Adicionalmente, se han registrado €614 millones de **EBITDA de Rotación de Activos** obtenidos, fundamentalmente, con la venta de 626 MW hidráulicos en España, anunciada en el cuarto trimestre de 2024 y completada en el primer trimestre de 2025, 440 MW eólicos en España, 136 MW eólicos en Perú y 50 MW eólicos en Costa Rica. El **Resultado Antes de Impuestos** alcanzó los €1.392 millones, frente a €765 millones del año anterior, lo que supone un incremento del 82,0% y el **Resultado neto atribuible** de 2025 ha sido de €803 millones, frente a €422 millones 2024, con un crecimiento del 90,4%.

- En el ejercicio 2025, **ACCIONA Energía** ha cumplido el *guidance* de EBITDA comunicado al mercado, situado en el rango de €1.500–1.750 millones, con un EBITDA de Operaciones de €932 millones y un EBITDA de Rotación de Activos de €614 millones. La actividad de Rotación de Activos se ha consolidado como parte estructural del modelo de negocio de ACCIONA Energía, habiendo realizado en el periodo 2024–2025 transacciones por valor de €3.200 millones en desinversiones (de las que €1.065 millones se han materializado en 2025), generando plusvalías por ~€900 millones (de las que €614 millones se han registrado en 2025). Este desempeño ha permitido compensar un contexto operativo más exigente, caracterizado por una producción inferior a la inicialmente prevista y una entrada en operación más gradual de determinados proyectos, mientras que el precio medio capturado ha sido ligeramente superior al esperado. El ejercicio 2025 se ha desarrollado, además, en un entorno más favorable para el sector de las energías renovables, con una mejora de las rentabilidades en los proyectos recientemente aprobados y avances relevantes en la renegociación de PPAs a precios más elevados. Respecto a la solvencia y la calidad crediticia, Fitch ha reafirmado el rating *investment grade* BBB- de ACCIONA Energía, si bien ha revisado el outlook de estable a negativo. La Compañía está comprometida con recuperar una perspectiva Estable durante 2026 mediante un mayor desapalancamiento, nuevas operaciones de rotación de activos y mejoras en eficiencia operativa.
- El negocio de **Infraestructuras** registró en 2025 un incremento del 6,7% en su cifra de negocios, alcanzando una facturación de €8.690 millones, y del 5,1% en su EBITDA, motivado por la buena ejecución de proyectos relevantes tanto del negocio de Construcción, con márgenes EBITDA estables en el entorno del 7%, como en el de Agua, destacando las obras en Chile, Marruecos, Australia y Qatar. La **cartera global de Infraestructuras** se situó en €30.354 millones a 31 de diciembre de 2025, lo que supone un incremento del 6,3% respecto a 31 de diciembre de 2024. La **cartera agregada de Infraestructuras**, que incluye los proyectos consolidados por puesta en equivalencia, se eleva a €120.591 millones, un 124% superior a la de 31 de diciembre de 2024. Entre las principales adjudicaciones del año destacan la autopista SR-400 en Atlanta, USA que aporta, aproximadamente, €1.800 millones a la cartera global de Infraestructuras de ACCIONA a diciembre y, aproximadamente, €64.000 millones a la cartera agregada, la Red de Trasmisión Central West Orana, en Australia y los servicios de saneamiento de Cesan y Sanepar, en Brasil. Asimismo, a final de año se ha producido la preadjudicación de la concesión de los servicios de distribución de agua tratada y alcantarillado de Pernambuco

en Brasil, que llevará asociada una inversión de ~€3.700 millones y generará unos ingresos durante la vida de la concesión de alrededor de €30.000 millones.

La inversión acumulada en términos de *equity* asciende a €879 millones a 31 de diciembre de 2025 y cuenta con compromisos de aportaciones adicionales de €1.870 millones entre 2026 y 2035. Esta cartera se estima generará ~€60.000 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA, con una vida media pendiente ponderada de 50 años.

- **Nordex** ha obtenido unos excelentes resultados en 2025, contribuyendo de manera relevante a los resultados del Grupo ACCIONA. Los ingresos ascendieron a €7.554 millones y el EBITDA reportado por Nordex ascendió a €631 millones, frente a los €296 millones en el mismo periodo del año anterior, con un margen EBITDA del 8,4% vs el 4,1% del año pasado, alcanzando la parte alta del rango del 7,5-8,5% de *guidance* revisado al alza en octubre 2025. La contribución de Nordex al EBITDA de ACCIONA alcanzó los €749 millones (frente a €470 millones el año anterior, un 59,4% superior). Esta cifra incluye €118 millones de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, de las que €83 millones ya estaban registradas en H1 2025, reversión que se debe, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad, realizada por Nordex. Respecto a magnitudes operativas, en 2025, Nordex ha recibido pedidos de turbinas por importe de €9.321 millones un 24,9% superior a los €7.461 millones en 2024, y la cartera (incluyendo Proyectos y Servicios) se incrementó en un 25,9%, alcanzando los €16.094 millones a 31 de diciembre de 2025, frente a €12.778 millones a 31 de diciembre de 2024. La cartera de servicios creció un 20,1%, hasta €5.972 millones, representando el 37% de la cartera total.
- Dentro de **Otras actividades**, destaca la buena evolución de **Living (Inmobiliaria)**, que ha obtenido un EBITDA de €84 millones frente a €43 millones en 2024, impulsado por el aumento en el número de viviendas entregadas (1.244 unidades en 2025 frente a 1.119 en 2024), la venta de un edificio de oficinas situado en la calle Ombú, en Madrid, la venta de suelos no estratégicos y eficiencias en costes. El Valor Bruto de los Activos inmobiliarios de ACCIONA (GAV) a 31 de diciembre de 2025 ascendía a €1.590 millones. Respecto a **Bestinver**, también ha mostrado una positiva evolución en el año, con un aumento del 9,8% en los Activos Medios Bajo Gestión, hasta €7.124 millones en 2025, que ha resultado en un EBITDA de €55 millones, un 8% superior al de 2024. A 31 de diciembre de 2025 la cifra de Activos Bajo Gestión de Bestinver se situaba en €7.661 millones, con un incremento de €870 millones en el año.

La **deuda financiera neta** de ACCIONA (incluyendo la NIIF16) alcanzó los €6.989 millones a 31 de diciembre de 2025, disminuyendo en €139 millones respecto a diciembre 2024. Esta evolución se debe fundamentalmente a la elevada generación de EBITDA, a la positiva contribución del capital circulante que asciende a €656 millones frente a €457 millones en 2024, a la rotación de activos de Energía por importe de €1.065 millones, al incremento en la contribución positiva de la variación de existencias inmobiliarias (€114 millones en 2025 frente a €65 millones el año anterior) y a la menor inversión realizada (€2.252 millones en 2025 frente a €2.779 millones en 2024). El pago de impuestos en el año ha ascendido a €337 millones, frente a €211 millones en 2024. Adicionalmente, se han invertido €183 millones en la compra del 2,8% del capital de ACCIONA Energía, inversión que se recoge en el epígrafe “Cambio de perímetro y otros” en el cashflow consolidado y tras la cual la participación de ACCIONA en ACCIONA Energía a 31 de diciembre de 2025 se sitúa en el 91,11%. La deuda asociada a activos mantenidos para la venta asciende a €372 millones, que compara con €1.249 millones a diciembre de 2024, y que incluye deuda asociada a activos de generación eólica y fotovoltaica en Sudáfrica y México y a una planta de valorización energética en Australia.

En cuanto a operaciones relevantes de **financiación** del año 2025, destaca la disposición de la financiación verde cerrada con IFC (International Finance Corporation, perteneciente al grupo del Banco Mundial) y otras entidades multilaterales (FMO, Proparco, DEG e ICO) por un importe total de unos USD600 millones. Adicionalmente, se firmó en mayo la extensión de la financiación sindicada en Australia por importe de AUD225 millones, y la financiación sindicada en euros por €800 millones. El día 10 de junio se desembolsó el nuevo préstamo Schuldschein, por un importe de €410 millones a plazos de 3, 5, 7 y 10 años, siendo el mayor préstamo de este tipo hasta la fecha en la península Ibérica. En el último trimestre del año se han cerrado varios préstamos bilaterales por importe total de €355 millones y un nuevo sindicado por importe de GBP100 millones, que será desembolsado a principio de 2026. Como resumen de la actividad de financiación corporativa durante 2025, se ha renovado y extendido el plazo de deuda por un total de €2.444 millones y se ha emitido deuda nueva por €1.561 millones, evidenciando así la confianza de los mercados financieros en la compañía y reforzando la diversificación de sus fuentes de financiación. Adicionalmente, se han cerrado financiaciones importantes de deuda de proyecto (Project Finance), destacando las correspondientes a la SR-400 Managed Lanes de USA, por USD7.211 millones y a las Líneas de Transmisión de Central West Orana, en Australia, por AUD7.274 millones. Respecto al coste medio de la deuda durante el año, éste se situó en el 4,31% (coste medio de 4,22% en la deuda corporativa y 7,05% en la de proyecto). Un 62% de la deuda de ACCIONA se encuentra a tipo variable y un 38% a tipo fijo. En cuanto a vencimientos, la mayoría de los vencimientos del ejercicio 2026 corresponden al papel comercial y deuda bancaria, y respecto a la liquidez, ACCIONA mantiene altos niveles de liquidez, que alcanza los €10.635 millones a 31 de diciembre de 2025, incluyendo tanto el efectivo y equivalentes como la liquidez disponible y no dispuesta.

Respecto a la **calificación crediticia** de ACCIONA, el día 12 de mayo de 2025 se publicó el mantenimiento de la misma en el nivel 'BBB (low) Stable' por parte de DBRS, y el 23 de julio de 2025, JCR ha publicado su informe manteniendo el rating de ACCIONA en BBB+ Stable, lo que refrenda el compromiso de ACCIONA con su rating *investment grade*.

En materia de **sostenibilidad**, ACCIONA cierra en 2025 un ciclo de cinco años en el que ha consolidado un modelo de transformación estructural apoyado en cuatro ejes estratégicos: la integración de la sostenibilidad en la toma de decisiones —especialmente en los procesos de originación mediante la aplicación de la Taxonomía Europea— la descarbonización progresiva de sus operaciones, el desarrollo de una función social moderna orientada a maximizar el impacto positivo que habilitan las infraestructuras, y un reconocido impulso innovador en finanzas sostenibles. Los avances alcanzados se reflejan tanto en el ámbito ambiental como en el social y de gobernanza. En 2025, el CAPEX alineado con la Taxonomía de la UE alcanzó el 98,2% (frente a un objetivo superior al 90%), consolidando una trayectoria sostenida a lo largo del tiempo. Esta consistencia ha permitido que los ingresos vinculados a actividades sostenibles hayan aumentado del 54,98% en 2020 al 89,90% en el último ejercicio. Además, la financiación sostenible representa ya el 84% de la deuda corporativa bruta, lo que evidencia la plena integración del enfoque sostenible no solo en la asignación de capital, sino también en la estructura financiera del Grupo. En materia de descarbonización, si bien las emisiones de GEI crecieron un 4% debido al incremento de la actividad minera en Chile, la compañía continúa situándose por debajo de la senda marcada por los objetivos de reducción basados en la ciencia establecidos en 2021. En la dimensión social, se desarrollaron 314 proyectos en 31 países — todos ellos con verificación externa— que beneficiaron a 2.178.470 personas, con una inversión total de €14,96 millones. En cuanto a la cadena de valor, el modelo de vigilancia de salvaguardas sociales (SCRM) alcanza ya el 98,8% del volumen de compras, en una red que integra 29.822

proveedores activos, reforzando así los estándares de diligencia debida y gestión responsable en toda la cadena de suministro.

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var.(%)
Ventas	20.236	19.190	5,5%
EBITDA	3.211	2.455	30,8%
BAI	1.392	765	82,0%
Beneficio neto atribuible	803	422	90,4%

MAGNITUDES DE BALANCE E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(%)
Patrimonio neto atribuible	4.706	4.812	-2,2%
Deuda financiera neta (excluyendo NIIF16)	6.115	6.238	-2,0%
Deuda financiera neta	6.989	7.128	-2,0%
DFN/EBITDA	2,18x	2,90x	-25,0%
<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(%)
Inversión ordinaria	2.252	2.779	-19,0%
Cashflow neto de inversión	1.074	2.401	-55,3%

MAGNITUDES OPERATIVAS

Energía	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%
Precio medio (€/MWh)	61,9	68,7	-9,9%
Infraestructuras	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(%)
Cartera de infraestructuras agregada (€m)	120.591	53.843	124,0%
Cartera de infraestructuras global (€m)	30.354	28.555	6,3%
Cartera D&C (Construcción & Agua) global (€m)	19.780	19.585	1,0%
Nordex	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(%)
Cartera (€m)	16.094	12.778	25,9%
	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(%)
Pedidos de turbinas (€m)	9.321	7.461	24,9%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,91	0,90	2,0%
Instalaciones (MW)	7.663	6.641	15,4%
Otras actividades	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	1.244	1.119	11,2%
	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(%)
Cartera de preventas de viviendas (nº de unidades)	1.077	674	59,8%
Valor bruto de los activos inmobiliarios (€m)	1.590	1.736	-8,4%
Activos bajo gestión de Bestinver (€m)	7.661	6.791	12,8%
	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(%)
Número medio de empleados	68.502	66.021	3,8%

INDICADORES ESG

	FY 2025	FY 2024	Chg. (%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	22,9%	23,1%	-0,2 pp
CAPEX alineado con Taxonomía UE - mitigación y adaptación (%)	98,2%	99,3%	-1,1 pp
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	15,7	14,4	9,4%
Emisiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	205.105	197.247	4,0%
Financiación sostenible (%)	0,84	0,81	3,0 pp

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	20.236	19.190	1.046	5,5%
Otros ingresos	1.952	1.688	264	15,6%
Variación de existencias p.terminados y en curso	253	-269	522	n.a
Valor Total de la Producción	22.441	20.609	1.832	8,9%
Aprovisionamientos	-6.779	-6.789	11	0,2%
Gastos de personal	-3.646	-3.423	-223	-6,5%
Otros gastos	-8.941	-8.101	-839	-10,4%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	135	160	-25	-15,4%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	3.211	2.455	756	30,8%
Dotación amortización	-1.119	-1.121	2	0,2%
Provisiones	-234	-153	-81	-53,0%
Deterioro del valor de los activos	-70	134	-204	-152,5%
Resultados procedentes del inmovilizado	-15	3	-18	n.a
Otras ganancias o pérdidas	88	-3	92	n.a
Resultado de Explotación (EBIT)	1.862	1.316	546	41,5%
Resultado financiero neto	-465	-490	25	5,1%
Diferencias de cambio (neto)	-9	-58	49	85,1%
Variación provisiones inversiones financieras	0	-1	1	77,5%
Resultado Puesta Equivalencia no operativa	-1	-2	1	69,2%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	5	1	5	n.a
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuas (BAI)	1.392	765	627	82,0%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-264	-156	-108	-69,0%
Resultado del Ejercicio	1.129	609	520	85,4%
Intereses minoritarios	-325	-187	-139	-74,2%
Resultado Neto Atribuible	803	422	381	90,4%

CIFRA DE NEGOCIOS

(Millones de Euros)	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	2.925	3.048	-124	-4,1%
Infraestructuras	8.690	8.146	545	6,7%
Nordex	7.554	7.299	255	3,5%
Otras Actividades	1.574	1.468	106	7,2%
Ajustes de Consolidación	-506	-771	264	34,3%
TOTAL Cifra de Negocios	20.236	19.190	1.046	5,5%

La cifra de negocios aumentó un 5,5% frente al 2024, situándose en €20.236 millones, con la siguiente evolución en las distintas áreas de actividad durante 2025:

- Caída de un 4,1% en los ingresos de Energía, situándose en €2.925 millones, por el impacto de los activos vendidos, que no se compensa con la entrada en operación de los nuevos activos.
- Incremento de los ingresos del área de Infraestructuras en un 6,7%, con todos los negocios creciendo respecto al mismo periodo del año anterior, impulsados sobre todo por la mayor aportación del negocio de Construcción y Agua.
- Nordex aporta €7.554 millones a la cifra de negocios, un 3,5% más que el año anterior, en línea con el *guidance* de la compañía que se situaba entre €7.400 y €7.900 millones, reflejando una mejor ejecución de los proyectos y crecimiento en el negocio de servicios.
- Otras Actividades incrementan sus ingresos un 7,2% hasta los €1.574 millones principalmente por Bestinver, dado al incremento en los activos medios bajo gestión y Living (Inmobiliaria), que ha alcanzado una facturación de €457 millones.

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

(Millones de Euros)	FY 2025	% EBITDA	FY 2024	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	1.546	48%	1.123	45%	423	37,7%
Infraestructuras	801	25%	762	31%	39	5,1%
Nordex	749	23%	470	19%	279	59,4%
Otras Actividades	156	5%	122	5%	35	28,4%
Ajustes de Consolidación y Otros	-42	n.a	-22	n.a	-20	-93,8%
TOTAL EBITDA	3.211	100%	2.455	100%	756	30,8%
<i>Margen (%)</i>	<i>15,9%</i>		<i>12,8%</i>			<i>+3,1pp</i>

Nota: Contribuciones de EBITDA calculadas antes de ajustes de consolidación

El EBITDA de ACCIONA en 2025 se situó en €3.211 millones, un 30,8% superior al año anterior con todos sus negocios creciendo. El EBITDA del negocio de Energía se incrementó un 37,7% motivado por las ventas de activos en el periodo que ascienden a €614 millones y que compensan la caída del EBITDA de Operaciones desde €1.050 millones a €932 millones. El negocio de Infraestructuras incrementó su EBITDA en un 5,1% motivado sobre todo por Agua +49,7% y en menor medida Construcción +1,3%, que compensan la caída de -6,3% en Concesiones. Nordex incrementa su EBITDA en un 59,4%, hasta los €749 millones, cifra que

incluye el EBITDA reportado por Nordex de €631 millones (con un 8,4% de margen EBITDA, en la parte alta del rango del *guidance* del 7,5%-8,5%) y €118 millones adicionales de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, reversión que se debe, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad realizada por Nordex. Otras Actividades mejora su EBITDA en un 28,4% con una buena evolución tanto de Bestinver, con una contribución de €55 millones al EBITDA del Grupo, como de Inmobiliaria (Living), que aporta €84 millones, impulsado, entre otros factores, por la venta del Edificio Ombú.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (E B I T)

El Resultado de Explotación se situó en €1.862 millones, un 41,5% superior a los €1.316 millones de 2024. Los conceptos más destacables entre EBITDA y EBIT incluyen:

- Amortizaciones por importe de €1.119 millones, que se mantienen en niveles estables respecto al año anterior.
- Provisiones por importe de €234 millones, frente a €153 millones el año anterior, y Deterioro de valor de activos por un importe de -€70 millones, frente a €134 millones positivos en 2024. En 2025, siguiendo un criterio de prudencia y ante una perspectiva más débil de la anteriormente prevista en el crecimiento futuro de Silence (fabricante de vehículos eléctricos) y de Solideo (empresa dedicada a soluciones de autoconsumo y eficiencia energética para clientes residenciales y *pymes*), el Grupo ha registrado provisiones por contratos onerosos y deterioros del fondo de comercio de ambas participadas, por importe de €50 y €26 millones, respectivamente. Adicionalmente, se incluye en esta partida el deterioro de proyectos de Energía en desarrollo en Brasil, provisiones por terminación de obra y deterioro de márgenes de algunos proyectos de construcción, entre otros. El resultado positivo de €134 millones recogido en la partida Deterioro del valor de los activos en 2024 incluía las reversiones de deterioros por un importe conjunto de €154 millones correspondientes a dos operaciones de venta de activos hidráulicos españoles, así como el deterioro de €32 millones por el inicio del desmantelamiento del parque eólico de Tahivilla en España.
- En el epígrafe “Otras ganancias y pérdidas”, por €88 millones se recoge, principalmente, el impacto contable que se desprende del acuerdo alcanzado con un tercero para regularizar las obligaciones existentes en relación con varias carteras de litigios cuyos derechos de cobro futuros habían sido cedidos en 2019, así como la diferencia negativa de consolidación de €46 millones registrada en el proceso de asignación del precio de compra al adquirir varias sociedades dedicadas a la construcción, operación y mantenimiento de líneas de transmisión de alta tensión en Perú.

RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (BAI)

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	667	407	260	63,8%
Infraestructuras	275	275	0	-0,1%
Nordex	424	119	305	n.a
Otras Actividades	65	-17	83	n.a
Ajustes de Consolidación	-38	-19	-19	-104,3%
TOTAL BAI	1.392	765	627	82,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>6,9%</i>	<i>4,0%</i>		<i>+2,9pp</i>

El Resultado Antes de Impuestos alcanzó los €1.392 millones, un incremento del 82,0%, frente a €765 millones del año anterior. Los gastos financieros se redujeron en €25 millones, hasta situarse en €465 millones, consistente con un menor coste medio de la deuda, que se ha reducido hasta el 4,31% en 2025, frente al 4,76% en 2024, sobre todo por la desconsolidación de deuda de proyecto asociada a activos energéticos vendidos, cuyo coste era superior a la media del Grupo. Por otro lado, las diferencias por tipo de cambio tuvieron un impacto negativo de -€9 millones frente a -€58 millones el año anterior.

El resultado por variaciones de instrumentos a valor razonable fue positivo en €5 millones que incluye, principalmente, un importe negativo de €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, y un importe positivo de €49 millones que recoge las variaciones del valor razonable de los derivados sobre acciones de la Sociedad Dominante.

RESULTADO NETO ATRIBUIBLE

El beneficio neto reportado a 31 de diciembre de 2025 se sitúa en €803 millones, frente a €422 millones en 2024, un incremento de €381 millones (+90,4%).

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASH FLOW

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic.-25	31-dic.-24	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material, inmaterial e inversiones inmobiliarias	13.333	14.258	-925	-6,5%
Derecho de uso	839	876	-37	-4,3%
Inmovilizado financiero	423	323	100	30,9%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	978	798	180	22,6%
Fondo de comercio	1.316	1.365	-49	-3,6%
Otros activos no corrientes	3.230	2.762	468	16,9%
ACTIVOS NO CORRIENTES	20.119	20.382	-263	-1,3%
Existencias	2.643	2.651	-8	-0,3%
Deudores	4.847	4.310	537	12,5%
Otros activos corrientes	771	860	-89	-10,3%
Otros activos financieros corrientes	824	617	207	33,6%
Efectivo y otros medios líquidos	5.396	4.240	1.156	27,3%
Activos mantenidos para la venta	1.250	1.560	-310	-19,9%
ACTIVOS CORRIENTES	15.731	14.238	1.494	10,5%
TOTAL ACTIVO	35.850	34.620	1.231	3,6%
Capital	55	55	0	0,0%
Reservas	3.889	4.382	-493	-11,3%
Resultado atribuible sociedad dominante	803	422	381	90,4%
Valores propios	-41	-46	5	11,3%
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	4.706	4.812	-107	-2,2%
INTERESES MINORITARIOS	1.579	1.564	16	1,0%
PATRIMONIO NETO	6.285	6.376	-91	-1,4%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	10.309	8.261	2.048	24,8%
Obligaciones de arrendamientos a LP	742	754	-13	-1,7%
Otros pasivos no corrientes	5.275	4.986	290	5,8%
PASIVOS NO CORRIENTES	16.326	14.002	2.324	16,6%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	2.027	2.834	-807	-28,5%
Obligaciones de arrendamientos a CP	132	136	-4	-3,0%
Acreedores comerciales	8.294	6.939	1.355	19,5%
Otros pasivos corrientes	2.162	2.896	-734	-25,3%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	625	1.438	-814	-56,6%
PASIVOS CORRIENTES	13.239	14.242	-1.003	-7,0%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	35.850	34.620	1.231	3,6%

CASH FLOW CONSOLIDADO

(Millones de Euros)	FY 2025	FY 2024	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	3.211	2.455	756	30,8%
Financieros	-385	-451	66	14,7%
Variación de circulante	656	457	199	43,5%
Otros Explotación	-1.455	-287	-1.168	n.a.
Cashflow operativo	2.026	2.173	-147	-6,8%
Inversión ordinaria	-2.252	-2.779	528	19,0%
Desinversiones	1.065	314	751	n.a.
Existencias inmobiliarias	114	65	49	75,1%
Cashflow neto de inversión	-1.074	-2.401	1.327	55,3%
Compra de acciones propias	0	-46	46	99,5%
Deuda por derivados	-7	-27	20	74,7%
Deuda por diferencia de cambio	54	-25	80	n.a.
Dividendo	-288	-266	-22	-8,2%
Cambio de perímetro y otros	-590	94	-683	n.a.
Cashflow de financiación y otros	-830	-271	-560	n.a.
Variación en deuda neta excluyendo NIIF 16 + Reduc. / - Incr	122	-498	620	124,6%

PATRIMONIO ATTRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA a 31 de diciembre de 2025 se situó en €4.706 millones, un 2,2% inferior al de 31 de diciembre de 2024, por el impacto negativo de las diferencias de conversión, debido a la devaluación del USD y el AUD frente al EUR.

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

(Millones de Euros)	31-dic.-25	% Total	31-dic.-24	% Total	Var. (€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	277	2%	409	4%	-132	-32,2%
Deuda corporativa	12.058	98%	10.686	96%	1.372	12,8%
Deuda financiera	12.335		11.095		1.241	11,2%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-6.220		-4.857		-1.363	-28,1%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	6.115		6.238		-122	-2,0%
Deuda financiera neta	6.989		7.128		-139	-2,0%

La **deuda financiera neta** de ACCIONA (incluyendo la NIIF16) alcanzó los €6.989 millones a 31 de diciembre de 2025, €139 millones menos que a diciembre 2024, debido a la combinación de los siguientes factores:

- Cashflow operativo, por importe de €2.026 millones, que incluye una variación positiva de capital circulante por €656 millones (-€94 millones en Energía, +€271 millones en Nordex y +€478 millones en el resto del Grupo), frente a +€457 millones en 2024. Bajo el epígrafe “Otros Explotación” por -€1.455 millones, se incluye, principalmente, el pago por el

impuesto de sociedades y ajustes al EBITDA provenientes de 1) el devengo de transacciones sin impacto en caja como, por ejemplo, los resultados por puesta en equivalencia no operativa y la reversión del PPA de Nordex y 2) las plusvalías por rotación de activos, pues la contraprestación obtenida se presenta dentro de la partida “Desinversiones”.

- Cashflow neto de inversión, por importe de -€1.074 millones, de los cuales -€2.252 millones son inversión bruta ordinaria: -€1.437 millones se han invertido en Energía, -€624 millones en Infraestructuras, -€153 millones en Nordex y -€39 millones en Otras Actividades. El cashflow neto de inversión recoge también 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. Las desinversiones acometidas en el año se corresponden a 626 MW hidráulicos en España a Endesa, el parque eólico San Juan de Marcona (136 MW) en Perú a Luz del Sur, una cartera eólica de 440 MW en España a Opdenergy, y un parque eólico de 50 MW en Costa Rica a Ecoenergía). También se incluyen +€114 millones aportados por la rotación de existencias inmobiliarias.
- Cashflow de financiación y otros alcanzó los -€830 millones, incluye -€288 millones del pago del dividendo, el pago de la compra de acciones de ACCIONA Energía realizada por ACCIONA representativas del 2,8% de su capital, por importe de €183 millones, así como el pago de principal de contratos de alquiler bajo NIIF 16, cambios de perímetro y otros.

La evolución del apalancamiento financiero ha sido la siguiente:

(Millones de Euros)	31-dic.-25	31-dic.-24
Apalancamiento (DFN / Patrimonio Neto) (%)	111%	112%

I N V E R S I O N E S

(Millones de Euros)	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var.(%)
Energía	1.437	1.538	-101	-6,6%
Infraestructuras	624	898	-275	-30,6%
Construcción	243	236	7	2,8%
Concesiones	310	580	-270	-46,5%
Agua	50	46	4	7,7%
Servicios Urbanos y Medioambiente	20	36	-16	-43,2%
Nordex	153	159	-6	-3,8%
Otras actividades	39	184	-145	-78,9%
Inversión ordinaria	2.252	2.779	-528	-19,0%
Inmobiliario	-114	-65	-49	-75,1%
Desinversiones	-1.065	-314	-751	n.a
Cashflow neto de inversión	1.074	2.401	-1.327	-55,3%

La inversión ordinaria de los distintos negocios de ACCIONA en 2025 – excluyendo la inversión en existencias del negocio Inmobiliario y las desinversiones – se ha reducido a €2.252 millones, desde €2.779 millones en 2024, un 19,0% menos.

ACCIONA Energía invirtió €1.437 millones, un 6,6% menos que el año pasado, principalmente correspondiente al pago de la adquisición de Green Pastures en Estados Unidos, las inversiones

en Aldoga y MacIntyre en Australia, Forty Mile en Canadá, Kalayaan en Filipinas, el desarrollo de Logrosán y la repotenciación del parque eólico de Tahivilla en España. 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.

La inversión en Infraestructuras fue de €624 millones en 2025, un -30,6% menos que en 2024. Construcción ha invertido €243 millones, fundamentalmente en maquinaria, Concesiones ha invertido €310 millones, que incluyen las aportaciones al *equity* de proyectos concesionales, siendo las más importantes las correspondientes a la Línea 6 del metro de São Paulo y al Anillo Vial Periférico de Perú, y la inversión en las concesiones que se consolidan por Integración Global. Agua invirtió €50 millones y Servicios Urbanos y Medioambiente invirtió €20 millones.

La inversión de Nordex ascendió a un total de €153 millones, inversión correspondiente a su capex habitual, mientras que Otras Actividades -que incluye los negocios de Bestinver, Inmobiliaria, Cultura, Movilidad Urbana, Servicios y Nordex H2, fundamentalmente- invirtió €39 millones, comparado con €184 millones en 2024.

RESULTADOS POR DIVISIONES

E N E R G Í A

<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%

- 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.

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%

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%

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.

INFRAESTRUCTURAS

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Construcción	6.949	6.680	268	4,0%
Concesiones	175	86	89	102,7%
Agua	1.385	1.189	196	16,5%
Servicios Urbanos y Medioambiente	222	210	12	5,6%
Ajustes de consolidación	-40	-20	-20	-100,2%
Cifra de Negocios	8.690	8.146	545	6,7%
Construcción	478	472	6	1,3%
Concesiones	160	170	-11	-6,3%
Agua	140	93	46	49,7%
Servicios Urbanos y Medioambiente	24	27	-3	-11,3%
EBITDA	801	762	39	5,1%
<i>Margen (%)</i>	<i>9,2%</i>	<i>9,4%</i>		
BAI	275	275	0	-0,1%
<i>Margen (%)</i>	<i>3,2%</i>	<i>3,4%</i>		

La cifra de negocios de Infraestructuras en 2025 alcanzó los €8.690 millones, un 6,7% superior a la obtenida en el mismo periodo de 2024, y el EBITDA se situó en €801 millones, con un crecimiento del 5,1% respecto al 2024. El beneficio antes de impuestos ascendió a €275 millones, en línea con el del año anterior.

Por geografías, destaca el crecimiento de la cifra de negocios en Australia, Estados Unidos, España, Marruecos, Qatar y Perú. El área geográfica más importante para el conjunto de Infraestructuras es Australia, que aporta un 36% de la cifra de negocio. La facturación en España aumentó un 8% respecto al 2024, aportando un 20% a la cifra de negocios de la división de Infraestructuras.

| CONSTRUCCIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	6.949	6.680	268	4,0%
EBITDA	478	472	6	1,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>6,9%</i>	<i>7,1%</i>		

La cifra de negocios de Construcción se incrementó un 4,0%, hasta los €6.949 millones. Destaca el crecimiento en Australia, Estados Unidos, Perú y España por el incremento de actividad con buenos márgenes en proyectos relevantes, como el Western Harbour Tunnel, Central West Orana, M-80 Ring Road y la desaladora de Alkimos, todos ellos en Australia, la planta fotovoltaica de Sunny en Perú, la *Managed Lane* SR-400 y la autopista I-10 en Estados Unidos.

El EBITDA generado por el negocio de Construcción en 2025 aumentó en €6 millones con respecto a 2024, hasta los €478 millones, manteniendo niveles de márgenes EBITDA sobre ventas sostenibles en torno al 7% (6,9% en 2025 frente a 7,1% en 2024). Esta elevada rentabilidad se mantiene en niveles sólidos gracias a una combinación de disciplina en la

contratación, la adecuada ejecución de los proyectos y un mix de cartera más equilibrado, que nos permite mantener niveles de rentabilidad estables y consistentes.

Respecto a la distribución geográfica de los ingresos de construcción en 2025, Australia contribuye con un 42%, España un 18%, Brasil un 8%, Chile y Polonia un 6%, Canadá un 5% y Estados Unidos un 4%.

| CONCESIONES

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	175	86	89	102,7%
EBITDA	160	170	-11	-6,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>91,2%</i>	<i>197,5%</i>		

El EBITDA de Concesiones se situó en €160 millones frente a €170 millones el año anterior, recogiendo el avance en la construcción de la Línea 6 del metro de Sao Paulo, en Brasil, cuyo grado de ejecución se sitúa ya en el 80% y de las líneas de transmisión de Perú, así como los impactos generados por los cierres financieros de la autopista SR-400 en Atlanta y de la Red de transmisión de Central West Orana en Australia.

El anexo 3 muestra detalle del portfolio de concesiones a 31 de diciembre de 2025.

| AGUA

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	1.385	1.189	196	16,5%
EBITDA	140	93	46	49,7%
<i>Margen (%)</i>	<i>10,1%</i>	<i>7,9%</i>		

Los ingresos y el EBITDA de Agua aumentaron un 16,5% y un 49,7%, respectivamente, en comparación con el año anterior, alcanzando los €1.385 millones y €140 millones, respectivamente, con un incremento en el margen EBITDA hasta el 10,1% sobre ventas en 2025, frente a 7,9% el año anterior. Estos fuertes crecimientos han venido impulsados, fundamentalmente, por el buen ritmo de las obras de las desaladoras de Alkimos, en Perth, en Australia, de Casablanca, en Marruecos, de Collahuasi, en Chile y de Ras Laffan 2, en Qatar.

El anexo 4 muestra el detalle del portfolio de las principales concesiones de agua a 31 de diciembre de 2025.

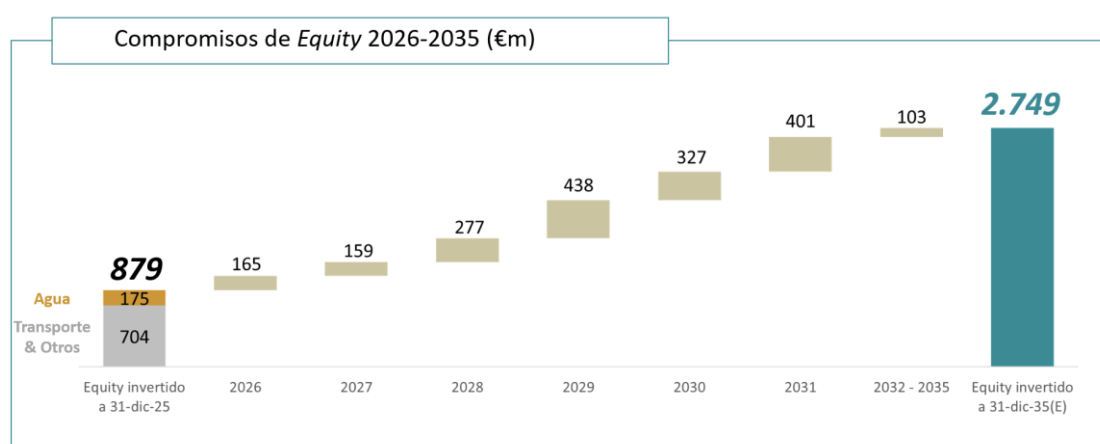
| SERVICIOS URBANOS Y MEDIOAMBIENTE

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	222	210	12	5,6%
EBITDA	24	27	-3	-11,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>10,8%</i>	<i>12,8%</i>		

La cifra de negocios de Servicios Urbanos y Medioambiente se ha incrementado un 5,6%, hasta los €222 millones y el EBITDA descendió un 11,3%, hasta €24 millones.

| ACTIVOS CONCESIONALES

Tomando todos los proyectos de concesiones de infraestructuras de ACCIONA, la inversión acumulada en términos de *equity* en activos concesionales asciende a €879 millones a 31 de diciembre de 2025 (€175 millones corresponden a concesiones de Agua y €704 millones a concesiones de transporte, líneas de transmisión, hospitales y plantas de tratamiento de residuos). Esta inversión corresponde a una cartera de 78 activos en 11 países (incluyendo los proyectos en los que ACCIONA ha sido nombrado adjudicatario preferente y están pendiente de firma o cierre financiero), con una inversión total gestionada de ~€36.200 millones, que tiene una vida pendiente ponderada de 50 años, con compromisos adicionales de *equity* de €1.870 millones entre 2026 y 2035, y que generará, aproximadamente, ~€60.000 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA.



| CARTERA DE INFRAESTRUCTURAS

Desde el cierre del ejercicio 2024, como consecuencia del aumento del peso de las nuevas concesiones en la división, se presenta la cartera de una forma distinta a como se había presentado en trimestres y años anteriores, de forma que:

- Cartera de proyectos D&C:** incluye los contratos de diseño y construcción de los negocios de construcción y agua.
- Cartera de proyectos O&M:** incluye los contratos a largo plazo con ingresos recurrentes (O&M de diferentes infraestructuras y servicios urbanos y medioambiente), la mayoría de ellos correspondientes a contratos de O&M de agua.
- Cartera de activos concesionales:** incluye la suma de los ingresos a largo plazo a generar por los contratos de concesiones y otros activos concesionales.

Así, la **cartera global de Infraestructuras**, clasificada de acuerdo con los tres apartados mencionados, aumentó un 6,3% con respecto a diciembre de 2024, hasta €30.354 millones, frente a €28.555 millones en 2024. Incorporando los contratos que se consolidan por puesta en equivalencia (considerando nuestro porcentaje efectivo de participación), la **cartera agregada**

de **Infraestructuras** se eleva a €120.591 millones, un 124% superior a la cifra de 31 de diciembre de 2024. Este fuerte crecimiento viene motivado, principalmente, por la incorporación de la concesión de la *Managed Lane* SR-400 en Atlanta, en Estados Unidos, que aporta, aproximadamente, €64.000 millones a la cartera agregada. Otros proyectos importantes adjudicados en el año incluyen la Red de transmisión Central West Orana en Australia, el saneamiento y alcantarillado de 48 municipios en el estado de Paraná, en Brasil y el servicio de saneamiento Cesan en Brasil.

El desglose por tipo de negocio de la cartera de Infraestructuras es el siguiente:

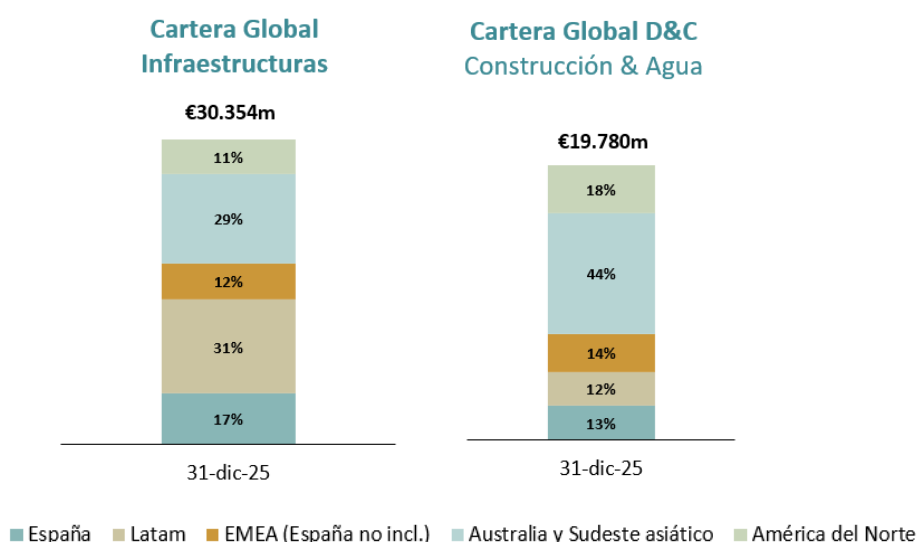
(Millones de Euros)	Cartera Global			Cartera Agregada		
	31-dic.-25	31-dic.-24	Var. (%)	31-dic.-25	31-dic.-24	Var. (%)
D&C Construcción	18.090	17.637	2,6%	18.213	17.703	2,9%
D&C Agua	1.690	1.948	-13,3%	1.788	2.076	-13,9%
Cartera D&C	19.780	19.585	1,0%	20.001	19.780	1,1%
Cartera O&M	3.008	2.612	15,1%	3.691	3.578	3,2%
Total Cartera de Proyectos D&C y O&M	22.787	22.197	2,7%	23.692	23.358	1,4%
Activos Concesionales	7.566	6.358	19,0%	96.898	30.485	217,9%
TOTAL CARTERA	30.354	28.555	6,3%	120.591	53.843	124,0%

(Millones de Euros)	Cartera Global			Cartera Agregada		
	31-dic.-25	31-dic.-24	Var. (%)	31-dic.-25	31-dic.-24	Var. (%)
España	5.118	4.936	3,7%	5.611	5.448	3,0%
Internacional	25.236	23.618	6,8%	114.979	48.395	137,6%
TOTAL CARTERA	30.354	28.555	6,3%	120.591	53.843	124,0%

- **D&C Construcción:** la cartera de D&C de construcción alcanza los €18.090 millones, lo que supone un incremento del 2,6% respecto al 2024. Incluyendo los contratos por puesta en equivalencia la cartera agregada asciende a €18.213 millones. Entre las adjudicaciones más relevantes del año destaca la autopista SR-400 en Estados Unidos y la Red de transmisión Central West Orana en Australia. Es de destacar el creciente peso de los contratos con cláusulas mitigantes de riesgos, que alcanza el 81% de la cartera de D&C de construcción, incluyendo 1) contratos colaborativos, que suponen un 29% de la cartera total (67% de la cartera de Australia); 2) contratos asociados a las concesiones en las que participa el grupo, que suponen otro 32%, y 3) contratos con cláusulas de revisión de precios, que suponen otro 20% de la cartera de D&C de construcción.
- **D&C Agua:** la cartera de D&C de agua alcanza €1.690 millones, que supone un decremento del 13,3% con respecto a 31 diciembre de 2024 debido al fuerte ritmo en la ejecución de obra de los proyectos en cartera y al impacto negativo del tipo de cambio. Incluyendo los contratos por puesta en equivalencia, la cartera agregada se sitúa en €1.788 millones.
- **O&M:** la cartera de O&M incluye los negocios de agua O&M, concesiones O&M, Servicios Urbanos y Medioambiente. A 31 de diciembre de 2025 se sitúa en €3.008 millones, un 15,1% más que en diciembre de 2024. La cartera agregada se incrementó un 3,2% hasta los €3.691 millones
- **Activos Concesionales:** la cartera agregada de activos concesionales, incluyendo los contratos que se consolidan por puesta en equivalencia, se sitúa en €96.898 millones un 217,9% más que en diciembre de 2024 gracias, principalmente, a la incorporación de la SR-400. Entre otros nuevos activos concesionales incluidos en la cartera también

destaca la Red de transmisión Central West Orana en Australia, las líneas de transmisión Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya y sus subestaciones asociadas, en Perú y el saneamiento y alcantarillado de Sanepar y Cesán, en Brasil.

La cartera de infraestructuras tiene una equilibrada diversificación geográfica, con presencia en más de 30 países.



En el año 2025 se han producido adjudicaciones por importe de €11.454 millones, siendo las más significativas:

- Autopista SR-400 *Express Lane* de Atlanta en Estados Unidos (construcción + concesión), ascendiendo a €1.888 millones la parte de construcción (correspondiente al porcentaje de ACCIONA). Este proyecto fue preadjudicado en agosto de 2024, el cierre comercial tuvo lugar en noviembre de 2024 y el cierre financiero ha tenido lugar en agosto de 2025. Se trata de un contrato para el diseño, construcción, financiación, operación y mantenimiento de la autopista Express Lane SR-400. Es uno de los mayores proyectos de autopistas del país, siendo la principal conexión norte-sur entre los grandes centros de empleo de Atlanta y las áreas residenciales de los condados de Fulton y Forsyth. Se estiman cinco años de construcción. La inversión total estimada es de ~USD10.900 millones, siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 33,3% en la concesionaria.
- Red de transmisión Central West Orana en Australia (construcción + concesión), siendo el importe de construcción €1.259 millones. Contrato para el diseño, construcción, operación, mantenimiento y transferencia de una red de líneas de transmisión de unos 250 kilómetros y varias subestaciones para la Renewable Energy Zone en NSW-Sydney. Se estiman seis años de construcción. El cierre financiero ha tenido lugar en los primeros meses del 2025. La inversión total estimada es de ~AUD8.720 millones, siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 36% en la concesionaria.
- Western Renewables Link en Australia (construcción) por €720 millones. Proyecto de infraestructura eléctrica en Victoria, Australia, que transportará energía renovable a gran escala (principalmente eólica y solar) desde zonas generadoras hacia la red, con

capacidad para más de 3.000 MW y suficiente para abastecer hasta un millón de hogares.

- Saneamiento y alcantarillado (Sanepar) por €639 millones. Contrato de prestación de los servicios de alcantarillado sanitario en 48 municipios de las microrregiones Oeste y Centro-Este del estado de Paraná, al Sur de Brasil.
- Logan & Gold Coast Faster Rail, en Brisbane, Australia, por €596 millones. El proyecto aumentará el número de vías en la línea ferroviaria de Gold Coast entre Kuraby y Beenleigh de 2 a 4, con sistemas ferroviarios modernizados, mejoras en las estaciones y eliminación de pasos a nivel.
- Servicio de saneamiento Cesan por €541 millones, correspondiente al servicio de alcantarillado sanitario en municipios de la región sudeste de Brasil, Espiritu Santo (Lote B).

Adicionalmente, el grupo cuenta con preadjudicaciones pendientes de firma a 31 de diciembre de 2025 que ascienden a €1.317 millones, destacando el contrato de la Carretera-túnel Vía Roma en Brasil, por importe de €335 millones, una desaladora de Agua en Emiratos de aproximadamente €583 millones, que incluye D&C y O&M, y el contrato de construcción en Polonia de la ampliación del terminal del aeropuerto de Cracovia por €156 millones.

Adicionalmente, en el mes de diciembre, ACCIONA Agua ha sido preadjudicataria, en consorcio al 50% cogestionado con BRK, del contrato de Abastecimiento y Saneamiento de 151 municipios de Pernambuco, en Brasil. Se trata de un contrato de 35 años de duración que supondrá una inversión de aproximadamente €3.700 millones para ampliar y modernizar las infraestructuras de saneamiento y abastecimiento. Este proyecto incorporará ~€30.000 millones a la cartera agregada de activos concesionales en el momento de su firma, que está prevista para Q1 2026.

Adicionalmente ACCIONA cuenta con un pipeline de oportunidades en proyectos concesionales de gran escala por un importe de inversión aproximado de €301bn, de los que USD 80bn corresponden a proyectos de *Managed Lanes* concentrados en distintos estados de Estados Unidos (entre otros Georgia, Tennessee y Carolina del Norte), a licitarse en los próximos 2-3 años, destacando en el plazo más inmediato:

- I-285 *East Express Lanes*, Atlanta (Georgia): proyecto que actúa como circunvalación de Atlanta y contempla la mejora de la infraestructura con la adición de carriles de peaje. Se trata de la iniciativa más avanzada de las que se encuentran en curso, habiendo sido preseleccionado el consorcio formado por ACCIONA, ACS y Meridian en febrero de 2025. Se prevé que la presentación de ofertas tenga lugar a mediados del ejercicio 2026.
- I-24 *Choice Lanes*, Nashville (Tennessee): 41 kilómetros de *Managed Lanes* que conectan las localidades de Nashville y Murfreesboro. El consorcio participado por ACCIONA, ACS y Meridian ha resultado pre-calificado para el proceso de adjudicación de este proyecto, cuya fecha estimada para la presentación de ofertas a mediados del ejercicio 2026.
- I-77 *South Express Lanes*, Charlotte (North Carolina): proyecto que contempla la modernización integral de un corredor de 11 millas entre la frontera con Carolina del Sur y el enlace I-277/NC 16 en Charlotte (Carolina del Norte). La actuación incluye la incorporación de dos nuevos *Managed Lanes* por sentido con arcenes completos, la

reconstrucción de 13 intercambiadores, cuatro pasos a distinto nivel y cuatro puentes ferroviarios, así como la construcción de nuevos enlaces directos. El consorcio participado por ACCIONA, APG y Balfour Beatty ha resultado pre-calificado para el proceso de licitación de este proyecto, estando los pliegos de la oferta pendientes de publicación.

N O R D E X

MAGNITUDES ESENCIALES REPORTADAS

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	7.554	7.299	255	3,5%
EBITDA	631	296	335	112,9%
<i>Margen (%)</i>	<i>8,4%</i>	<i>4,1%</i>		

MAGNITUDES ESENCIALES - CONTRIBUCIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	7.554	7.299	255	3,5%
EBITDA	749	470	279	59,4%
<i>Margen (%)</i>	<i>9,9%</i>	<i>6,4%</i>		

Nordex ha obtenido unos excelentes resultados en 2025. La cifra de negocios se situó en €7.554 millones, lo que representa un incremento del 3,5% en relación con el mismo periodo del año anterior, en línea con el *guidance* de la compañía que se situaba entre €7.400 y €7.900 millones.

El margen bruto se incrementó en un 32,8% hasta los €2.039 millones, alcanzando el 27,0% sobre ventas, frente a 21,0% el año anterior.

El EBITDA mejoró hasta los €631 millones, frente a los €296 millones en 2024, con un margen EBITDA del 8,4%, comparado con el 4,1% del año anterior, y alcanzando la parte alta del rango del 7,5-8,5% de *guidance* revisado al alza en octubre de 2025.

La contribución de Nordex al EBITDA de ACCIONA alcanzó los €749 millones, frente a €470 millones el año anterior, un 59,4% superior. Esta cifra incluye €118 millones de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, debido, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad, realizada por Nordex. El EBITDA del año pasado del Grupo incluía €174 millones por este concepto.

<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic.-25	31-dic.-24	Var. (€m)	Var. (%)
Cartera	16.094	12.778	3.316	25,9%
Cartera de proyectos	10.122	7.804	2.318	29,7%
Cartera de servicios	5.972	4.974	997	20,1%

	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Pedidos de turbinas (Millones de euros)	9.321	7.461	1.859	24,9%
Pedidos de turbinas (MW)	10.214	8.336	1.878	22,5%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,91	0,90	0,02	2,0%
Instalaciones (MW)	7.663	6.641	1.022	15,4%

En cuanto a la evolución operativa, en 2025, Nordex ha recibido pedidos de turbinas por importe de €9.321 millones un 24,9% superior a los €7.461 millones en el mismo periodo del año anterior, correspondientes a 10.214 MW, un 22,5% más que en 2024. Estos pedidos se recibieron de 23 países diferentes y para varias variantes de turbinas. Respecto al precio medio de venta por MW, este se mantuvo estable con respecto al año anterior, situándose en €0,91m/MW frente a €0,90m/MW en los pedidos de 2024.

Nordex instaló 1.313 aerogeneradores en 26 países durante el ejercicio 2025, con una capacidad total de 7.663 MW. En comparación, en el ejercicio 2024 se instalaron 1.227 aerogeneradores con una capacidad total de 6.641 MW. Del total instalado en el periodo analizado (en MW), el 84% correspondió a Europa, el 6% al Resto del mundo, el 6% a Latinoamérica y el 4% a Norteamérica.

La cartera de Proyectos se situó en €10.122 millones a 31 de diciembre de 2025 vs €7.804 millones a 31 de diciembre de 2024 (+29,7%). La cartera de pedidos de servicios (que representa un 37% de la cartera global) se situó en €5.972 millones frente a €4.974 millones de euros a 31 de diciembre de 2024, lo que supone un incremento del +20,1%. La cartera total del Grupo se incrementó en un 25,9%, alcanzando los €16.094 millones a 31 de diciembre de 2025, frente a €12.778 millones a 31 de diciembre de 2024.

OTRAS ACTIVIDADES

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2025	FY 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Inmobiliaria	457	435	23	5,2%
Bestinver	118	113	5	4,4%
Corp. y otros	999	921	78	8,5%
Cifra de Negocios	1.574	1.468	106	7,2%
Inmobiliaria	84	43	40	92,4%
<i>Margen (%)</i>	<i>18,3%</i>	<i>10,0%</i>		
Bestinver	55	51	4	8,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>46,7%</i>	<i>45,1%</i>		
Corp. y otros	18	27	-10	-35,2%
EBITDA	156	122	35	28,4%
<i>Margen (%)</i>	<i>9,9%</i>	<i>8,3%</i>		
BAI	65	-17	83	n.a

| LIVING (INMOBILIARIA)

La cifra de negocios de Living (Inmobiliaria), aumentó un 5,2% con respecto a 2024, hasta los €457 millones, y el EBITDA alcanzó los €84 millones frente a €43 millones en 2024, impulsado por el aumento en el número de viviendas entregadas (1.244 unidades en 2025 frente a 1.119 en 2024), la venta de un edificio de oficinas situado en la calle Ombú, en Madrid, la venta de suelos no estratégicos y eficiencias en costes.

Se han entregado 1.244 unidades en el conjunto del año (1.130 en España, 100 en México y 14 en Polonia, frente 1.119 viviendas en 2024), superando el objetivo de 1.000-1.200 unidades establecido para el conjunto del año.

En términos de actividad comercial, la cartera de preventas a 31 de diciembre de 2025 asciende a 1.077 unidades, que equivale a €438 millones de cifra de negocios futura, destacando 596 unidades en Madrid, Barcelona y Tarrasa prevendidas en un acuerdo conjunto que afecta a un total de 1.016 unidades.

El GAV (Gross Asset value) o Valor Bruto de los Activos a 31 de diciembre de 2025 se sitúa en €1.590 millones, un 8,4% inferior al de 31 de diciembre de 2024, debido a la venta de suelos no estratégicos, las entregas de viviendas realizadas y la venta del edificio "Ombú".

| BESTINVER

Bestinver aumentó su cifra de negocios un 4,4%, hasta los €118 millones, motivado por el aumento del 9,8% en los Activos Medios Bajo Gestión, que se situaron en €7.124 millones a 31 de diciembre de 2025. El EBITDA se incrementa un 8,0% hasta los €55 millones.

Los activos bajo gestión a 31 de diciembre de 2025 se incrementaron en €870 millones hasta los €7.661 millones, en comparación con los €6.791 millones a 31 de diciembre de 2024.

| CORPORACIÓN Y OTROS

En Corporación y Otros se incluyen ciertas actividades como Handling Aeroportuario, Movilidad Eléctrica Urbana, Facility Services y ACCIONA Cultura (Culture).

La cifra de negocios alcanzó los €999 millones en 2025, un 8,5% superior al año anterior mientras que el EBITDA se situó en €18 millones, frente a €27 millones en 2024.

En cuanto a **Movilidad**, Silence (fabricante de vehículos eléctricos de ACCIONA) vendió 3.717 unidades, entre motos y coches en 2025 frente a 2.637 unidades el año anterior, lo que supone un 41% más respecto a 2024. Silence mantiene su liderazgo en la categoría de cuadríciclos eléctricos en España, con una cuota de mercado del 36,2%.

SOSTENIBILIDAD

HITOS PRINCIPALES DE SOSTENIBILIDAD

En ACCIONA trabajan más de 68.000 personas, un 3,76% más que en 2024, pertenecientes a 170 nacionalidades, una diversidad que refleja tanto la dimensión global de la compañía como la riqueza cultural que la define.

La compañía desarrolla un modelo de crecimiento basado en la asignación disciplinada de capital hacia soluciones de infraestructura sostenible —especialmente aquellas alineadas con la Taxonomía de la Unión Europea—, la gestión avanzada e integrada de riesgos ESG y una ejecución operativa resiliente a lo largo de todo el ciclo de vida de los activos.

El ejercicio 2025 culmina el ciclo del Plan Director de Sostenibilidad (PDS 2020-2025) y marca la transición hacia el nuevo *Integrated Strategy Master Plan* (iSMP 2030), que reforzará la dimensión social de la estrategia e incorpora de forma estructural mejoras sostenibles en el diseño, la originación, la financiación y la operación de los proyectos.

Dimensión social

La metodología de Gestión del Impacto Social constituye un estándar robusto de gestión del riesgo social propio de ACCIONA. Integra procesos de consulta estructurada, trazabilidad de actuaciones y verificación externa independiente, fortaleciendo la licencia social para operar y la estabilidad a largo plazo de los proyectos.

En 2025, esta metodología evolucionada se aplicó en 314 proyectos en 31 países, beneficiando a más de 2.178.470 personas, con una inversión total de €14,96 millones.

De forma complementaria, ACCIONA impulsa iniciativas comunitarias a través de la gestión social de proyectos y servicios, programas de voluntariado, patrocinio, donaciones y la Fundación acciona.org. Estas actuaciones contribuyen a mejorar el bienestar en los territorios donde opera la compañía, distinguiendo entre medidas asociadas a impactos materiales del proyecto e iniciativas de carácter voluntario o institucional.

La agenda de diversidad y talento continúa avanzando con resultados medibles. En 2025 se incorporaron tres nuevos proyectos sostenibles 50:50 en el negocio de Agua (Catar), en Chile (Hospital de La Serena) y en Australia (Western Harbour Tunnel), elevando a 21 el número total de proyectos de este tipo en 11 países desde 2020. Estas iniciativas buscan reforzar la empleabilidad femenina en el sector de la obra civil y promover entornos laborales más inclusivos.

La proporción de mujeres en posiciones gerenciales y directivas se situó en el 22,9% (-0,2 puntos porcentuales), mientras que el porcentaje de empleados con discapacidad en España aumentó hasta el 4,9% de la plantilla total en equivalentes a tiempo completo (+0,3 puntos porcentuales).

La compañía avanza en su transformación desde un enfoque centrado en la mitigación de impactos hacia un marco orientado a la multiplicación de los impactos positivos que generan las infraestructuras, denominado “Sociedad+”. Este enfoque incorpora, desde la fase de originación, un análisis profundo del contexto territorial, permitiendo diseñar activos que integran el territorio como parte de su propuesta de valor e identifican oportunidades de impacto estructural y de creación de valor compartido a lo largo de todo el ciclo de vida.

Dimensión ambiental

La compañía continúa profundizando en la integración de la Taxonomía de la Unión Europea como marco estructural para la asignación de capital. En 2025, el CAPEX alineado sobre cifra elegible alcanzó el 98,14%, superando ampliamente el umbral del 90% fijado en el PDS 2025 y consolidando una trayectoria ascendente desde 2021 (93,15%).

De forma paralela, los ingresos vinculados a actividades sostenibles han crecido de manera sostenida en el mismo periodo, pasando del 54,98% en 2020 al 89,90% en 2025, lo que confirma la sostenibilidad como eje estructural del modelo de negocio y no como un vector complementario.

En materia de descarbonización, se han desarrollado planes específicos por línea de negocio, priorizando palancas sobre los activos de mayor intensidad emisora y en coherencia con la senda de reducción validada por la *Science Based Targets initiative* (SBTi). El nuevo análisis de Curva de Costes Marginales de Abatimiento (MACC) sitúa el coste marginal de reducción para los alcances 1 y 2 en más de 300 €/tCO₂, reflejando la creciente complejidad de escalar medidas adicionales coste-eficientes y reforzando la necesidad de una asignación selectiva de capital hacia palancas de mayor impacto estructural en emisiones.

A pesar de los esfuerzos, el fuerte aumento de la actividad incrementó las emisiones de GEI en un 4% respecto a 2024. El principal detonante de este aumento fue el incremento de la actividad minera en Chile, que aportó 48.964 tCO₂e (aproximadamente el 25% de las emisiones del Grupo). Pese a ello, los esfuerzos en otras partes del Grupo no han comprometido el cumplimiento de los objetivos de reducción establecidos. Las mejoras de eficiencia operativa, electrificación de maquinaria y una reducción cercana a 11.360 tCO₂e derivada del uso incremental de combustible biológico HVO en flotas y maquinaria de obra fueron las claves del resultado.

Solo en España se sustituyeron 1,5 millones de litros de diésel fósil, lo que equivale a una penetración del 15,2% en vehículos ligeros y del 45,7% en maquinaria. Asimismo, contribuyó a la reducción de emisiones la optimización de rutas del buque S.F. Levante, operado por Nordex, que ahora concentra su actividad exclusivamente entre el Norte de África y Europa y mantiene un régimen de operación deliberadamente reducido para minimizar el consumo de combustible.

En cuanto al uso de recursos, el porcentaje de materiales renovables y reciclados se incrementó en 14 puntos porcentuales, impulsado principalmente por el negocio de Construcción en Oceanía mediante la reutilización de tierras procedentes de otras obras (destacadamente en el proyecto Singleton Bypass) y el uso de áridos reciclados en proyectos como Suburban Rail Loop y M-80 Ring Road.

Adicionalmente, se recalcularon los indicadores hídricos con el fin de alinear el perímetro de reporte con el perímetro financiero consolidado, reforzando la coherencia metodológica, la trazabilidad y la comparabilidad de la información reportada.

Gobernanza y financiación sostenible

En materia de gobernanza, los sistemas de gestión de riesgo en la cadena de suministro se consolidan como una palanca para el control, la trazabilidad y la resiliencia operativa en un ecosistema compuesto por 29.822 proveedores activos con presencia en cerca de un centenar de países.

El modelo de *Supply Chain Risk Management* (SCRM), plenamente integrado como estándar del Grupo, alcanza ya el 98,8% del volumen total de compras. Este sistema refuerza los procesos de diligencia debida, incluyendo la ampliación de auditorías en proveedores de segundo nivel (tier 2), y se ve respaldado en 2025 por la certificación ISO 20400 en Compras Sostenibles. A ello se suman iniciativas como Confirming Verde y el reconocimiento “Shaping a Better Planet”, orientadas a elevar de forma sistemática el desempeño ESG de la cadena de valor y a fomentar relaciones de largo plazo basadas en estándares compartidos.

La financiación sostenible representa ya el 84% de la deuda corporativa bruta del Grupo, reflejando la plena integración de la sostenibilidad en la estructura de capital. Durante el ejercicio, ACCIONA firmó €1.453 millones en nuevas financiaciones verdes y €576 millones en instrumentos vinculados a la sostenibilidad. Por su parte, ACCIONA Energía emitió €418 millones en bonos verdes públicos, líneas de crédito y pagarés. Con estas operaciones, el volumen total de financiación sostenible alcanza los €13.426 millones.

En paralelo, ACCIONA continuó desarrollando soluciones bajo el *Sustainable Impact Financing Framework* (SIFF), consolidando su enfoque de “Impacto Dual”. Este modelo combina instrumentos *Green Use of Proceeds* y *Sustainability-Linked* con compromisos adicionales de impacto local, medibles y vinculados a colectivos beneficiarios específicos. De este modo, se refuerza la integración entre la estrategia financiera, la generación de impacto territorial y la disciplina en el cumplimiento de objetivos ambientales y sociales, alineando la creación de valor económico con la creación de valor compartido.

PRINCIPALES INDICADORES ESG

Sociales	FY 2025	FY 2024	Var. (%)
Plantilla (FTE)	68.502	66.021	3,8%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	22,9%	23,1%	-0,2 pp
Personas con discapacidad en España (%)	4,9%	4,6%	0,3 pp
Índice de frecuencia - empleados y subcontratistas	1,4	1,4	-2,1%
Fallecidos - empleados propios (nº)	0	0	0
Fallecidos - empleados subcontratados (nº)	3 ¹	3 ²	0
Proyectos con Gestión del Impacto Social (nº)	314	303	3,6%
Horas de voluntariado de empleados	28.054	35.471	-20,9%

Ambientales	FY 2025	FY 2024	Var. (%)
CAPEX alineado con Taxonomía UE - mitigación y adaptación (%)	98,2%	99,3%	-1,1 pp
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	15,7	14,4	9,4%
Emisiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	205.105	197.247	4,0%
Consumo de recursos reciclados o renovables (%)	25%	11%	13,7 pp
Valorización de residuos (%)	96%	93%	3,1 pp
Residuos a vertedero (kt)	600	1.096	-45,3%
Consumo de agua (hm ³)	33,1	32,5 ³	1,8%
Plantaciones voluntarias (nº de árboles)	458.921	273.761	67,6%

Gobernanza - Ex Nordex	FY 2025	FY 2024	Var. (%)
Proveedores totales (nº)	29.822	30.029	-0,7%
Proveedores auditados (%)	91,9%	93,1%	-1,2 pp
Proveedores No Go (nº)	415	207	100,6%
Comunicaciones en canal ético (nº)	449	371	21,0%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (nº)	2.313	2.298	0,7%
Financiación sostenible (%)	84%	81%	3,0 pp
Controversias abiertas	3	0	3

(1) Incluye tres trabajadores subcontratados en instalaciones propias

(2) Incluye dos trabajadores subcontratados y uno de la cadena de suministro en instalaciones propias

(3) La cifra de 2024 ha sido actualizada respecto a la publicada en FY 2024, ya que ahora se presenta conforme a los cambios metodológicos aplicados en 2025, a efectos de comparabilidad

HITOS PRINCIPALES PDS 2025

En el periodo 2020–2025, ACCIONA cierra el PDS 2025 con resultados que consolidan una trayectoria ESG de ejecución y escala.

- **Personas en el centro**

Refuerza la capacidad de ejecución mediante talento, diversidad, reconocimiento y seguridad, con **100% de cobertura** del programa de liderazgo y del sistema de experiencia de empleado. En diversidad, alcanza **22,86%** de mujeres en puestos gerenciales/directivos, reduce la brecha salarial de género en **2,48%**, sitúa la plantilla con discapacidad en España en **4,85%** y amplía los proyectos **50:50 (21 en Infraestructuras y 5 en Energía)**. Además, consolida el entorno y la seguridad con **100% de empresas** del Grupo en el Programa de Salud y Bienestar, Sistema Inteligente de Protección de los Trabajadores (SIPT) **en el 100% de los centros** y una reducción del índice de frecuencia en empleados propios del **3,32 al 1,61 (-51,5%)**.

- **Planeta Positivo**

Consolida una asignación de capital alineada con la transición, con >90% del CAPEX destinado a actividades taxonómicas (98,2% en 2025), ha impulsado planes de descarbonización por negocio y ha identificado alternativas bajas en carbono en cuatro categorías clave, con una cobertura del 78% y un alcance del 66% en las emisiones A3. En Infraestructuras, evitó **233.535 tCO₂ (2021–2024)** mediante electrificación, sustitución de IMT por tuneladoras y renovación de flota. Además, superó el objetivo de **1 millón de árboles (1.075.278 desde 2020)**, duplicó el uso de recursos renovables y reciclados (**22,5% vs. 11% en 2020**) y redujo los residuos a vertedero del **23,3% al 4,22%**.

- **Liderazgo Exponencial**

Refuerza capacidades de liderazgo, innovación, gobernanza y transparencia: Inclusión en el Dow Jones Sustainability Index (DJSI) de S&P, mejora del **engagement** con empleados del **69% al 74%** (máximo del periodo), implantación del sistema **Minerva** para captura del **100% de los datos ESG de proyectos**, superadas las 3 sesiones anuales de supervisión del Consejo (9 en 2025), avance de la representación femenina en órganos de gobierno del **33,3% al 41,6%**, y en la parte de transparencia despliegue de la herramienta de reporte ESG por proyecto **ACCIONA ATLAS** que cuenta con información de 320 proyectos en todo el mundo.

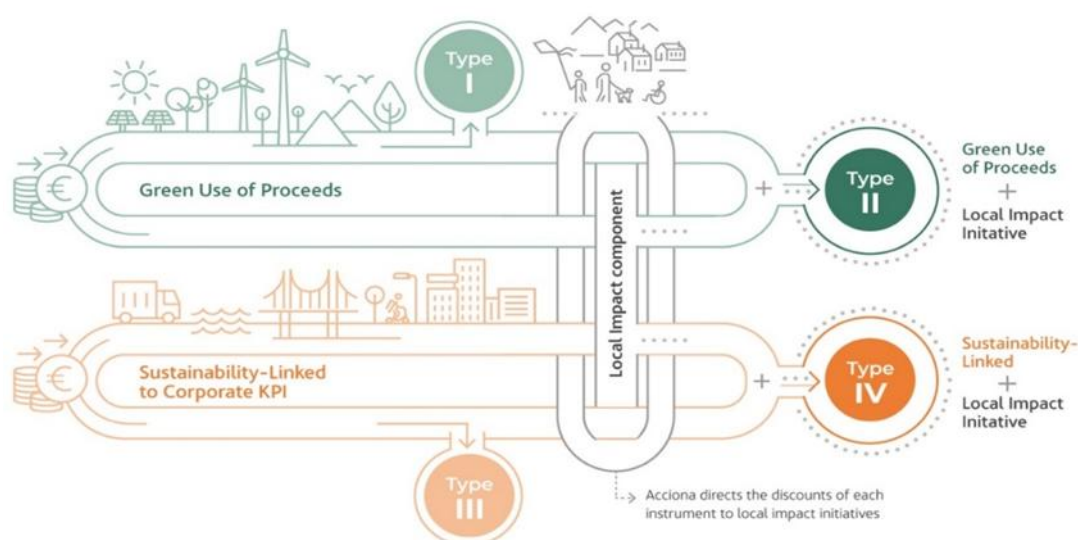
- **Integrar para Transformar**

Escala capacidades de transformación del negocio mediante soluciones integradas, alianzas y financiación de impacto: aumento del pipeline de proyectos con soluciones integradas y diferencia regenerativa, integración del sistema de monitoreo ambiental y social en licitaciones (**100%** de los proyectos que entran en pipeline), desarrollo de un **playbook regenerativo** por negocio, **116.028 horas de voluntariado** acumuladas (vs. objetivo de 100.000), **183 alianzas locales** y **37 instrumentos verdes y sostenibles** por **€13.426 millones** acumulados a cierre de 2025 bajo el Marco de Financiación de Impacto Sostenible (SIFF)

FINANCIACIÓN SOSTENIBLE

2025 ha supuesto un gran avance en la estrategia de financiación de ACCIONA con la publicación y consolidación del *Sustainable Impact Financing Framework* ("Marco de Financiación Sostenible") que cubre tanto la financiación verde como los instrumentos *sustainability-linked*. Además, introduce un nuevo acelerador de Impacto Local que combinado con cualquiera de los dos tipos de instrumentos mencionados, da lugar a una estructura de "Doble Impacto":

- Type I** **Tipo I (Green UoP).** En línea con la estructura tradicional de financiación verde, este tipo de financiación está destinada a apoyar actividades económicas alineadas con la Taxonomía de la UE mediante el fomento de proyectos específicos que contribuyen a objetivos medioambientales.
- Type II** **Tipo II (Green UoP+Local Impact).** Esta estructura de financiación incorpora una estructura de Green UoP y por lo tanto, canaliza las inversiones hacia actividades alineadas con la Taxonomía de la UE, y adicionalmente apoya iniciativas con impacto medioambiental y/o social positivo a nivel local.
- Type III** **Tipo III (SL).** En línea con la estructura tradicional de financiación vinculada a sostenibilidad, estos instrumentos están ligados a la consecución de objetivos de sostenibilidad significativos y ambiciosos definidos a nivel corporativo.
- Type IV** **Tipo IV (SL+Local Impact).** Este tipo de instrumento se basa en la estructura SL y, además, apoya iniciativas que generan un impacto medioambiental y/o social positivo a nivel local.



Por último, para incrementar la transparencia con el mercado, el Grupo ha incluido en el Marco de Financiación Sostenible una serie de normas claras que dan mayor confort a los inversores y entidades financieras.

OPERACIONES DE FINANCIACIÓN SOSTENIBLE

El siguiente cuadro refleja las nuevas operaciones emitidas en 2025 así como los instrumentos e importes totales.

Tipos de Financiación		Instrumentos 2025 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Importe 2025 (€m)	Importe total (€m)
Financiación Verde	Tipo I	24	86	1.154	5.610
	Tipo II	5	18	718	3.975
Financiación orientada a objetivos	Tipo III	0	0	0	0
	Tipo IV	8	21	576	3.842
Total		37	125	2.447	13.426

El Marco de Financiación Sostenible, con la inclusión de elementos innovadores, ha despertado gran interés en el mercado y ha reforzado el posicionamiento de ACCIONA como compañía líder en el mercado de deuda sostenible. A cierre de 2025, el 84% de la deuda corporativa bruta del Grupo está categorizada como Verde (70%) o Sustainability-linked (14%).

CALIFICACIÓN ESG EXTERNA

ACCIONA y ACCIONA Energía son evaluadas de forma periódica en materia de sostenibilidad. En 2025, la Compañía ha vuelto a destacar en los ratings de las principales agencias:

Agencia	Escala	ACCIONA			ACCIONA ENERGÍA		
		Valoración	Media Industria	Industria	Valoración	Media Industria	Industria
 S&P Global	0 a 100	86	41	Elec. Utilities	N/A	N/A	N/A
 CDP	D- a A	A	C	Construcción	A	C	Elec. Utilities
 SUSTAINALYTICS	100 a 0	19.9 Low Risk	32.3 High Risk	Utilities	12.2 Low Risk	32.4 High Risk	Electricidad Renovable
 MSCI	CCC a AAA	AA → AAA	A	Utilities	N/A	N/A	N/A
 ISS ESG	D- a A+	C- → B- Prime	D+	Construcción	A - Prime	B-	Electricidad Renovable
 ecovadis	0 a 100	85	N/A	Construcción de carreteras y ferrocarriles	88 Platinum	N/A	Suministro electricidad, gas, vapor y aire ac

ACCIONA, RECONOCIDA EN EL SUSTAINABILITY YEARBOOK AWARD 2026

En 2025, ACCIONA ha sido reconocida nuevamente por su liderazgo en sostenibilidad al ser incluida en el Sustainability Yearbook de S&P Global 2026. Este anuario destaca a las empresas con las mejores prácticas en sostenibilidad a nivel mundial.

En relación con los índices **Dow Jones Best-in-Class Europe Index** y **Dow Jones Best-in-Class World Index**, los resultados del último ejercicio están pendientes de publicación. ACCIONA continúa participando en el proceso de evaluación de S&P Global, manteniendo su compromiso con los más altos estándares en materia ambiental, social y de gobernanza.

S&P Global ha clasificado a ACCIONA en el top 5% de su Sustainability Yearbook 2026, situándola entre las mejores empresas del mundo en materia de sostenibilidad.

PRESENCIA EN INDICES DE SOSTENIBILIDAD

ACCIONA forma parte de diversos índices bursátiles de sostenibilidad que incluyen a compañías líderes en este campo.

Proveedor	Nombre del Índice
	Bloomberg ESG Data Index
	Bloomberg ESG Score Deep History Index
	Bloomberg ESG Score Total Coverage Index
	Bloomberg Goldman Sachs Global Clean Energy Index Price Return
	Solactive Clean Energy Index NTR
	Solactive Custom DM Europe Mid & Small Cap ESG Index
	Solactive Corner European Family Owned ESG Company Index
	WilderHill Wind Energy Index (USD)
	WilderHill New Energy Global Innovation Index
	Kayne Anderson Renewable Infrastructure Index
	STOXX Europe Climate Impact Ex Global Compact CW & T
	Foxberry SMS Global Sustainable Infrastructure USD Net Total Return Index
	MSCI World custom ESG Climate Series A Net in EUR
	MSCI Europe Select ESG Leaders Low Carbon Impact
	MSCI ESG Universe: MSCI World Ratings

OTROS RECONOCIMIENTOS EN MATERIA DE SOSTENIBILIDAD

Reconocimiento	Organización	Posición	Detalles
Europe's Climate Leaders 2025	Financial Times	Entre las 300 compañías más descarbonizadas	Ranking de las compañías con mayor reducción en intensidad de emisiones entre 2018-2023, combinado con un score de transparencia de las compañías en el reporting de Alcance 3 y los compromisos corporativos.
New Energy Top 100 Green Utilities	Energy Intelligence	2º utility del mundo	ACCIONA Energía ha revalidado por undécimo año consecutivo su posición como una de las compañías de generación eléctrica más “verde” del mundo.
Diversity Leaders 2025	Financial Times	Entre las 850 compañías con mayor diversidad e inclusión	ACCIONA ha sido reconocida por tener la diversidad y la inclusión como una prioridad en su estrategia. El ranking se lleva a cabo entrevistando a más de 100.000 empleados de distintas empresas.
Gaïa Rating	EthiFinance	n/a	Valoración del desarrollo social, medioambiental y de buen gobierno. La nota es de 79 sobre 100 (2025), por encima de la media del sector y destacando en aspectos sociales, ambientales y la relación con grupos de interés externos.
SE Index Member	Standard Ethics	EE- Sustainable Grade	El Índice tiene como objetivo medir, a lo largo del tiempo, la confianza de los mercados en las directrices e indicaciones voluntarias de la OCDE, la UE y la ONU sobre Sostenibilidad y Gobierno Corporativo.
2025 Sustainability Rating	EcoVadis	Platinum medal (Top 1%)	ACCIONA ha sido reconocida con la medalla de Platino con un score de 85/100 en el Sustainability Rating de EcoVadis, demostrando un sólido sistema de gestión que aborda la sostenibilidad de forma eficiente.

COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 10 enero 2025: El acuerdo relativo a derechos de adquisición preferente sobre acciones de ACCIONA, S.A., comunicado mediante Hechos Relevantes de 24 de Marzo de 2011, 15 de julio de 2011 y 26 de enero de 2018 (números de registro 140685, 147698 y 261036), no será nuevamente prorrogado y en consecuencia cesará en su vigencia a su vencimiento, el 14 de julio de 2026.
 - De conformidad con lo previsto en el artículo 531 del Real Decreto Legislativo 1/2010, de 2 de julio, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital, Tussen de Grachten BV comunica que el acuerdo relativo a derechos de adquisición preferente sobre acciones de ACCIONA, S.A., debidamente comunicado mediante Hechos Relevantes de 24 de Marzo de 2011, 15 de julio de 2011 y 26 de enero de 2018 (números de registro 140685, 147698 y 261036) (en adelante, el "Acuerdo"), no será nuevamente prorrogado y en consecuencia cesará en su vigencia a su vencimiento, el 14 de julio de 2026.
 - La decisión de no prorrogar nuevamente el Acuerdo de forma tácita, con un plazo de preaviso de dieciocho meses, no presupone intención o voluntad por parte de los accionistas de referencia vinculados por dicho acuerdo de disponer de sus participaciones accionariales. Por el contrario, Tussen manifiesta su firme compromiso con el proyecto empresarial de ACCIONA, su alineamiento con la estrategia seguida por la Compañía, y su confianza y apoyo a sus administradores y equipo gestor.
- 3 febrero 2025: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 01/11/24 y el 01/02/25, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al trigésimo de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 1 de noviembre de 2024 hasta el 1 de febrero 2025, ambos inclusive).
- 20 marzo 2025: ACCIONA informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección
 - ACCIONA 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. Andrés Pan de Soraluce Muguiro, D^a. Arantza Ezpeleta Puras, D. Carlos Anta Callersten, D^a. Iranzu Presmanes Zatarain, D. José Ángel Tejero Santos, D. José Díaz-Caneja Rodríguez, D. José Entrecanales Carrión, D. José Joaquín Mollinedo Chocano, D. José Julio Figueroa Gómez de

Salazar, D. Juan Muro-Lara Girod, D^a. Macarena Carrión López de la Garma, D^a.
María Cordon Úcar y D^a. Pepa Chapa Alós.

- 20 marzo 2025: ACCIONA comunica cambios organizativos
 - Arantza Ezpeleta asumirá el cargo de consejera delegada de ACCIONA Energía a partir de la próxima Junta General de Accionistas de la compañía, en sustitución de Rafael Mateo, según anunció hoy José Manuel Entrecañales, presidente & CEO de ACCIONA y presidente de ACCIONA Energía, en una comunicación interna a empleados en nombre de los Consejos de Administración de ambas compañías.
- 5 mayo 2025: ACCIONA 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 trigésimo primero de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 2 de febrero 2025 hasta el 2 de mayo de 2025, ambos inclusive).
- 9 mayo 2025: ACCIONA informa de la suscripción de un contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) en relación con acciones de la Sociedad.
 - ACCIONA ha suscrito en el día de hoy con una entidad financiera global un contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) en relación con acciones de ACCIONA por un importe nominal de 100.000.000€ o un máximo de 815.661 acciones representativas del 1,49% del capital social de la Sociedad, con vencimiento en el plazo de 12 meses, y liquidable por diferencias en efectivo.
- 12 mayo 2025: ACCIONA 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 de 'BBB (low)', así como su rating a corto plazo de 'R-2 (low)', ambos con tendencia 'Estable.
 - Dichos ratings se sitúan dentro de la categoría de Investment Grade.
- 14 mayo 2025: ACCIONA remite anuncio de convocatoria y propuestas de acuerdos a la Junta General Ordinaria de Accionistas
 - El Consejo de Administración de ACCIONA ha convocado Junta General Ordinaria de Accionistas para el próximo día 25 de junio de 2025 a las 12:00 hrs, en primera convocatoria y 26 de junio de 2025 en segunda convocatoria, a la misma hora (siendo previsible que se celebre en segunda convocatoria).
 - Se remiten asimismo las propuestas de acuerdos que el Consejo de Administración de ACCIONA 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.com en los términos previstos en el anuncio de convocatoria.

- 12 junio 2025: ACCIONA Nota de Prensa
 - En relación con las informaciones públicas en las que se alude a la filial de ACCIONA, ACCIONA Construcción, respecto de determinadas conductas irregulares en la contratación pública, que actualmente se instruyen en el Tribunal Supremo, ACCIONA expresa su total desconocimiento, sorpresa y preocupación ante los hechos referidos.
- 26 junio 2025: ACCIONA 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 segunda convocatoria, con asistencia del 88,36% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 85,20% 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 y que resultan coincidentes con las propuestas de acuerdos que fueron comunicadas a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) el pasado 14 de mayo de 2025, con número de registro 34822 y que se indican en el texto a continuación.
- 27 junio 2025: ACCIONA informa de la suscripción de un contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) en relación con acciones de la Sociedad
 - ACCIONA ha suscrito con una entidad financiera global un contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) en relación con acciones de ACCIONA por un importe nominal de 100.000.000€ o un máximo de 664.452 acciones representativas del 1,21% del capital social de la Sociedad, con vencimiento en el plazo de 12 meses, y liquidable por diferencias en efectivo.
- 1 julio 2025: ACCIONA 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 26 de junio de 2025, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2024, pagadero el 10 de julio de 2025, a través de las entidades adheridas a 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: 7 de julio de 2025
 - ExDate: 8 de julio de 2025
 - Record Date: 9 de julio de 2025
 - Fecha de pago: 10 de julio de 2025

- Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de €5,25/acc aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de €5,28404535/acc, 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.
- 6 agosto 2025: ACCIONA 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 trigésimo segundo de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 5 de mayo 2025 hasta el 5 de agosto de 2025, ambos inclusive).
- 15 septiembre 2025: ACCIONA informa de un cambio en las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección.
 - En relación con el listado de 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, incluidas en la última comunicación de fecha 20 de marzo de 2025 (OIR 33580), ACCIONA informa de que D. Andrés Pan de Soraluze Muguiro, con efectos 1 de septiembre de 2025, ha dejado de formar parte de dicho listado.
- 7 noviembre 2025: ACCIONA 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 trigésimo tercero de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 6 de agosto 2025 hasta el 6 de noviembre de 2025, ambos inclusive).

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

- 26 enero 2026: ACCIONA informa de la extensión del contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) que tiene suscrito en relación con acciones de la Sociedad.
 - ACCIONA ha acordado en el día de hoy una extensión por un periodo de tres meses del contrato de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swap*) en relación con acciones de ACCIONA por un importe nominal de 100.000.000€ o un máximo de 815.661 acciones representativas del 1,49% del capital social de la Sociedad, con vencimiento en el plazo de 12 meses (ahora extendido a 15 meses), y liquidable por diferencias en efectivo que suscribió el pasado 9 de mayo de 2025.
- 9 febrero 2026: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 07/11/25 y el 07/02/26, ambos inclusive

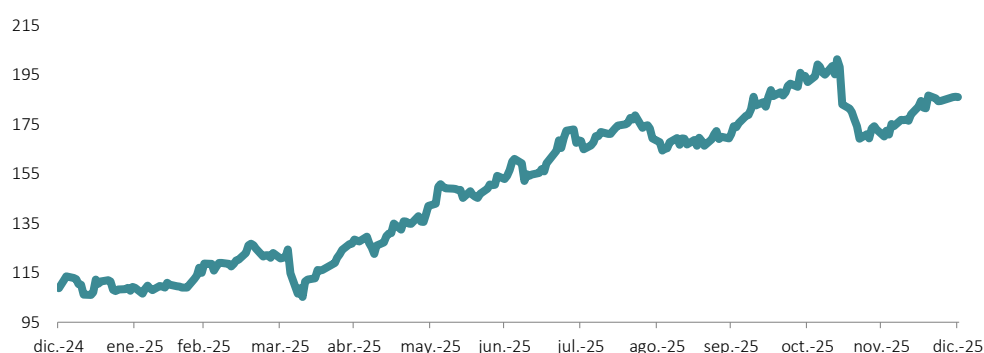
- Se detallan las operaciones correspondientes al trigésimo cuarto de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 7 de noviembre 2025 hasta el 7 de febrero de 2026, ambos inclusive).

DIVIDENDO

El 26 de junio de 2025 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2024, pagadero el 10 de julio de 2025 de €5,25 por acción por un importe total de €288 millones. El 26 de febrero de 2026 el Consejo de Administración de ACCIONA propuso la distribución de un dividendo de €310 millones (€5,65 por acción) con cargo a los resultados del ejercicio 2025.

DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA (€/ACCIÓN)



PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	31-dic.-25
Precio 31 de diciembre 2024 (€/acción)	108,70
Precio 31 de diciembre 2025 (€/acción)	185,90
Precio mínimo FY 2025 (09/04/2025)	105,20
Precio máximo FY 2025 (12/11/2025)	201,20
Volumen medio diario (acciones)	97.176
Volumen medio diario (€)	14.380.250
Número de acciones	54.856.653
Capitalización bursátil 31 de diciembre de 2025 (€ millones)	10.198

| CAPITAL SOCIAL

A 31 de diciembre de 2025, el capital social de ACCIONA ascendía a €54.856.653, representado por 54.856.653 acciones ordinarias de €1 de valor nominal cada una.

El Grupo mantenía a 31 de diciembre de 2025 351.588 acciones en autocartera, representativas de 0,6409% del capital.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3
28033 Madrid, Spain
- Email: inversores@acciona.es
- 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 del Grupo ACCIONA 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 ACCIONA S.A. y de las sociedades del Grupo, e incluyen los ajustes y reclasificaciones necesarias para homogeneizarlas a los criterios establecidos en las NIIF.

ACCIONA presenta los resultados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) bajo una estructura corporativa compuesta por cuatro divisiones:

Energía: actividad que se instrumenta a través de la participación mayoritaria en Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. (CAER) abarcando la promoción de plantas de generación renovable, su construcción, su operación y mantenimiento y la venta de la energía producida. Toda la generación eléctrica de ACCIONA Energía es de origen renovable.

Infraestructuras – incluye las actividades de:

- Construcción: incluye la actividad de construcción de infraestructuras. Asimismo, también incluye proyectos llave en mano (EPC) para la construcción de plantas de generación de energía y otras instalaciones.
- Agua: incluye las actividades de construcción de plantas desaladoras, de tratamiento de agua y potabilizadoras, así como la gestión del ciclo integral del agua, actividad que abarca desde la captación, potabilización incluyendo la desalinización, hasta la depuración y retorno al medio ambiente del agua. Asimismo, opera concesiones de servicios relacionados con el ciclo integral del agua.
- Concesiones: incluye principalmente la actividad de explotación de concesiones de transporte, líneas de transmisión y hospitales.
- Servicios Urbanos y Medioambiente: incluye las actividades de Citizen Services.

Nordex: la actividad principal de Nordex es el diseño, desarrollo, fabricación y distribución de aerogeneradores y de cualquiera de sus componentes, además de su operación y mantenimiento.

Otras Actividades: incluye los negocios relativos a la gestión de fondos e intermediación bursátil, el negocio inmobiliario, interiorización artística de museos, fabricación de vehículos eléctricos, motosharing, y prestación de servicios tales como facility management y handling aeroportuario.

A continuación, se muestran las magnitudes del rendimiento y situación financiera incluidas en el Informe de Gestión Consolidado que cumplen con el concepto de APM para el Grupo Acciona, conforme a las directrices emitidas por ESMA.

Cabe destacar que el cálculo de determinados APM relativos al Cash flow se realiza por el método indirecto (es decir, a partir de variaciones de saldos). Esto hace que su formulación sea compleja y requiriera de un nivel de detalle que hace impracticable que se obtenga, exclusivamente, a partir de datos directamente observables de los estados financieros. Entre los datos no directamente observables, cabe mencionar, por ejemplo, los ajustes que se practican para neutralizar variaciones de saldos que no representan flujos de efectivo, tales como reclasificaciones y, en relación con las cuales, debido a su inmaterialidad, no se presenta desglose en las notas de la memoria consolidada. No obstante, el empleo de datos no directamente observables representa una fracción no significativa. Estos datos no observables se identifican mediante la expresión DNO.

EBITDA o Resultado bruto de explotación: Constituye una medida del desempeño operativo (antes de dotaciones y provisiones) que se utiliza ampliamente en el mundo de los negocios como una aproximación de la capacidad de generación de caja operativa, antes de impuestos sobre las ganancias y que permite realizar comparaciones homogéneas entre negocios, tanto sectoriales como intersectoriales. También resulta útil como medida de solvencia, especialmente cuando se pone en relación con la Deuda financiera neta (véase definición más adelante).

Margen EBITDA: Ratio que expresa la rentabilidad de las actividades operativas en relación con las ventas. Es un indicador utilizado por la Dirección para comparar los resultados ordinarios del Grupo a lo largo del tiempo y es ampliamente utilizado en los mercados de capitales para comparar los resultados de distintas empresas. Se calcula como el cociente entre el EBITDA y el importe neto de la cifra de negocios.

Margen BAI: Ratio que expresa la rentabilidad del conjunto de actividades, teniendo en cuenta el total de los costes en relación con las ventas. Es un indicador utilizado por la Dirección para comparar los resultados ordinarios del Grupo a lo largo del tiempo y es ampliamente utilizado en los mercados de capitales para comparar los resultados de distintas empresas. Se calcula como el cociente entre el resultado antes de impuestos de actividades continuadas y el importe neto de la cifra de negocios.

Deuda financiera neta: (DFN): Expresa el endeudamiento en que incurre el Grupo para financiar los activos y operaciones expresado en términos netos, es decir, detrayendo los saldos mantenidos en efectivo y equivalentes, así como los activos financieros corrientes, por tratarse de partidas líquidas con capacidad virtual de reducir el endeudamiento. Es un indicador ampliamente utilizado en los mercados de capitales para comparar empresas y analizar su liquidez y solvencia.

Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16 (DFN Excl. NIIF16): Es otra medida de endeudamiento que se diferencia de Deuda financiera neta en que no incluye las Obligaciones por arrendamiento. Esta magnitud se utiliza para medir el nivel de endeudamiento en que incurre el Grupo en virtud de instrumentos de deuda, expresada en términos netos.

Deuda sin recurso (deuda proyecto): se corresponde con aquella deuda sin garantías corporativas, cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor.

Deuda con recurso (deuda corporativa): aquella deuda con algún tipo de garantía corporativa.

Apalancamiento financiero: muestra la relación que existe entre el endeudamiento neto del Grupo y su patrimonio y es un indicador de solvencia y de estructura de capital comparable con otras empresas ampliamente utilizado en el mercado de capitales. Se calcula dividiendo las

siguientes partidas: Deuda financiera neta (calculada como se explica anteriormente) entre Patrimonio neto.

Desinversiones: Expresa el precio de venta obtenido, en términos de Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16, por la enajenación de negocios o unidades generadoras de efectivo (UGE) significativas que, dado que se realizan en el marco de una estrategia de desinversión, se informan de forma diferenciada para no desvirtuar el cómputo de la *Inversión Ordinaria*, magnitud que se define más adelante. Para cada periodo, en las notas de la memoria se identifican las operaciones de venta que satisfacen el criterio de *Desinversiones* y la contraprestación obtenida, así como el resto de circunstancias en que se realizan esas desinversiones significativas.

Inversión ordinaria: Expresa las cantidades aplicadas durante el periodo a adquisiciones de elementos del inmovilizado material, inversiones inmobiliarias, derechos de uso de contratos de arrendamiento financiero, fondo de comercio, otros activos intangibles, activos financieros no corrientes e inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación, necesarias para el mantenimiento y crecimiento de las operaciones, incluyendo los pagos por adquisición de sociedades o negocios. En este último caso, también se computan como inversión los saldos de Deuda Financiera incorporados en esas sociedades o negocios, así como los saldos de *Efectivo y equivalentes* y *Otros activos financieros corrientes*, siempre que estos no formen parte de su capital circulante.

También incluye las cantidades percibidas por enajenaciones marginales de esos mismos elementos, siempre no se realicen en el marco de una estrategia de desinversión, conforme a la definición establecida en el APM *Desinversiones*.

Esta magnitud muestra, por tanto, la capacidad de crecimiento del Grupo como resultado del incremento en la capacidad de generación de caja y resultados a partir de las inversiones netas realizadas en activos fijos.

Cashflow Neto de Inversión o inversión neta: Expresa el flujo de Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16 empleado/obtenido en/de todas las actividades de inversión/desinversión, incluyendo el procedente del negocio de promoción inmobiliaria pues, al encontrarse en fase de expansión, su inclusión dentro del capítulo de inversiones permite capturar el esfuerzo inversor total del Grupo (en adelante, Existencias inmobiliarias).

Cashflow Operativo: Representa la capacidad de los activos y operaciones de generar recursos en términos de *Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16*. La formulación de este APM también contiene datos que no son directamente observables en los estados financieros, si bien, su importe no es significativo.

Cashflow de financiación y otros: Representa, con carácter general, la variación de *Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16* motivada por causas distintas a las actividades operativas y de inversión. Entre otros conceptos, incluye: (i) el pago del dividendo a los accionistas de la matriz del Grupo y a los socios minoritarios, (ii) pago de la parte principal de las cuotas de arrendamiento operativo reconocidos por la aplicación NIIF 16, (iii) alta/baja de saldos de *Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16* por incorporación/baja al/del perímetro de consolidación de sociedades, distintos de los incluidos en la magnitud *Inversión ordinaria*, (iv) cambios motivados por variación de valor de los instrumentos financieros derivados de deuda y tipo de cambio y (v) otras variaciones residuales.

Cartera: Cifra de negocios futura relativa a pedidos y contratos formalizados con clientes. Se calcula como la diferencia entre la cuantificación, expresada en unidades monetarias, de los pedidos y contratos de servicios suscritos con clientes que aún no han sido servidos/ejecutados en su totalidad menos la parte que ya ha sido reconocida como ingreso en la partida Importe neto de la cifra de negocios en el ejercicio corriente o en ejercicios anteriores.

La Dirección utiliza estos APMs en la toma de decisiones financieras, operativas y de planificación, así como para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales.

La Dirección considera que estos APMs proporcionan información financiera adicional que resulta útil y apropiada para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales, así como para la toma de decisiones por parte de los usuarios de la información financiera

ANEXO 1: DETALLE DE MW INSTALADOS

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 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	14.604	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 Termoeléctrica (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.

ANEXO 3: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES (EXCLUYENDO AGUA)

	Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
Carreteras	A2 - Tramo 2	Remodelación, restauración, operación y mantenimiento de 76,5km de la carretera A2 entre el km 62 y el km 139 (provincia Soria-Guadalajara). Peaje en sombra	2007 - 2026	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
	Carreteras de Aragón	Duplicación de calzada, conservación y explotación de la carretera A127 (tramo Gallur-Ejea de los Caballeros - lote 11)	2023 - 2049	España	98%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	Toowoomba Second Range Crossing (Nexus)	Diseño, construcción y explotación de autopista de 41 km. para la circunvalación norte de Toowoomba (Queensland), desde Helidon Spa a Athol por Charlton. Pago por disponibilidad. (25 años explotación desde finalización construcción)	2015 - 2043	Australia	20%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	I-10 Calcasieu Bridge	Diseño, construcción y mantenimiento de unos 10kms de la I10 reemplazando el puente existente del río Calcasieu en Lake Charles	2024 - 2081	EEUU	30%	Construcción	Puesta en equivalencia	Bifurcado
	SR400	Diseño, construcción, financiación, operación, mantenimiento y gestión de peaje del proyecto que consiste en 1 y 2 carriles express por sentido en el corredor de la SR400. Localizada en Norte de Atlanta (Georgia) entre MARTA North Spring Station, Fulton County y aproximadamente 0,9millas al norte de la conexión SR400/Mc Farland Parkway	2025 - 2081	EEUU	33%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Ferrocarril	Anillo Vial	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una autopista urbana de peaje de 35 kms compuesta por tres tramos (Lima, Perú)	2024 - 2084	Perú	33%	Construcción	Puesta en equivalencia	Bifurcado
	Consorcio Traza(Tranvía Zaragoza)	Construcción y explotación del tranvía que atraviesa la ciudad de Zaragoza de norte a sur (12,8km)	2009 - 2044	España	17%	Operación	Puesta en equivalencia	Bifurcado
	Concessionaria Linha Universidade	Construcción de obras civiles y sistemas, provisión de material rodante, operación, conservación, mantenimiento y expansión de los servicios públicos de transporte de la Línea 6 - Laranja de Metro de Sao Paulo.	2020 - 2044	Brasil	48%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Sydney Light Rail	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una línea de tranvía de 12 km, desde Circular Quay via George Street hasta Central Station y atravesando Surry Hills hasta Moore Park, Kensington, Kingsford y Randwick. Incluye la operación de la línea existente Inner West	2014 - 2036	Australia	5%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Canal	Fargo	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de un canal anti-inundaciones de 48 kms (30 millas) entre Fargo (Dakota del Norte) y Moorhead (Minnesota)	2021 - 2056	EEUU	43%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Puerto	Nova Darsena Deportiva de Bara	Construcción y explotación del puerto deportivo de Roda de Bara. Ingresos procedentes de cesión y alquiler de amarres, paños y superficies comerciales (191.771m2)	2005 - 2035	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	N/A
Hospital	Hospital de Leon Bajío	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (184 camas)	2005 - 2030	México	100%	Operación	Integración global	Activo financiero
	Hospital La Serena	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (668 camas)	2022 - 2042	Chile	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	East Rockingham	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta de transformación y gestión de residuos	2025 - 2054	Australia	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	N/A
WTE	WTE Kwinana	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta de transformación y gestión de residuos	2025 - 2054	Australia	100%	Operación	Integración global	N/A
LT	LT Reque - Nueva Carhuaquero LT Nueva Tumbes - Tumbes	Diseño, construcción, operación y transferencia de dos líneas de transmisión y dos subestaciones junto con la ampliación de dos subestaciones existentes	2022 - 2056	Perú	100%	Construcción (Reque) Operación (Tumbes)	Integración global	Activo financiero
	LT ICA - Poroma LT Cáclic - Jaen Norte	Diseño, construcción, operación y transferencia de dos líneas de transmisión y dos subestaciones junto con la ampliación de dos subestaciones existentes	2023 - 2057	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	LT Poroma - Colectora LT San José - Repartición (Arequipa) LT San Isidro (Bella Unión) - Pampa (Chala)	Diseño, construcción, operación y transferencia de tres líneas de transmisión y seis subestaciones junto con la ampliación de seis subestaciones existentes	2024 - 2058	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	ATN3 (LT Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya)	Construir, operar y explotar la Línea de Transmisión 220 kV Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya y subestaciones asociadas	2025 - 2058	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	Central West Orana	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una red de líneas de transmisión de unos 250kms y varias subestaciones para la Renewable Energy Zona en NSW - Sydney	2024 - 2059	Australia	36%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero

ANEXO 4: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA

Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
EDAR 8B	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en la "Zona 08B" del Plan de depuración de Aragón	2008 - 2031	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
EDAR 7B	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en la "Zona 07B" del Plan de depuración de Aragón	2011 - 2031	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
IDAM Fouka	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Tipaza	2008 - 2036	Argelia	26%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
PTAR Atotonilco	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en Atotonilco	2010 - 2035	México	24%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
WWTP Mundaring	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en Mundaring	2011 - 2048	Australia	25%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
PTAR La Chira	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en La Chira	2011 - 2037	Perú	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Red de saneamiento en Andratx	Construcción, explotación y mantenimiento de la red de saneamiento en Andratx	2009 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Port City Water	Diseño, construcción, financiación, explotación y mantenimiento de una planta de tratamiento de agua potable en Saint John	2016 - 2048	Canadá	40%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Sercomosa	Compañía público-privada, cuya actividad principal es el suministro de agua a Molina de Segura	1998 - 2040	España	49%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Somajasa	Compañía público-privada para la gestión del ciclo integral del agua de los servicios públicos en algunos municipios de la provincia de Jaén	2007 - 2032	España	60%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Gesba	Servicio de suministro de agua en Andratx y Deià (Mallorca)	1994 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Costa Tropical	Servicio de ciclo integral del agua en Costa Tropical (Granada)	1995 - 2045	España	49%	Operación	Integración proporcional	Activo intangible
Boca del Río	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos en Boca del Río (Veracruz)	2018 - 2047	México	70%	Operación	Integración global	Activo intangible
Shuqaiq 3	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de SWRO	2019 - 2046	Arabia Saudí	10%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Veracruz	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos de agua y saneamiento en Veracruz y Medellín	2016 - 2046	México	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Los Cabos	Contrato para Ingeniería, proyecto ejecutivo, procura, construcción, puesta en marcha y operación de la planta Desaladora de Agua de Mar de Cabos San Lucas, municipio de Los Cabos	2023 - 2048	México	50%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Madinah 3	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Buraydah 2	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Tabuk 2	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Casablanca	Diseño, financiación, construcción y operación en Asociación Público-Privada, de una planta desaladora en el área Gran Casablanca	2024 - 2054	Marruecos	50%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Sanepar	Prestación del servicio de alcantarillado sanitario en los municipios de la microrregión Oeste de Paraná (Lote 2)	2025 - 2049	Brasil	100%	Operación	Integración global	Activo bifurcado
CESAN – Brasil - Lote B	Prestación del servicio de alcantarillado sanitario en municipios de la región sudeste de Brasil- Espírito Santo (Lote B)	2025 - 2048	Brasil	100%	Operación	Integración global	Activo bifurcado