

**INFORME DE TENDENCIAS
DE NEGOCIO 1T 2026**
ENERO - MARZO

AVISO LEGAL

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

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

Ni la Sociedad o sus filiales ni ninguna entidad perteneciente al Grupo ACCIONA 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.

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

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

RESUMEN EJECUTIVO

Buen comienzo de 2026, con una evolución general de ACCIONA en línea con las perspectivas del año. Los mayores precios internacionales de la energía compensaron unos precios domésticos en el mercado mayorista excepcionalmente bajos en febrero, mientras que la producción aumentó gracias a la contribución de los nuevos activos y a un mejor recurso eólico. El Grupo avanzó en la rotación de activos, Nordex registró un sólido desempeño en volumen y rentabilidad, y ACCIONA continuó reforzando su crecimiento en concesiones, con la firma en abril del contrato de saneamiento y abastecimiento de agua en Pernambuco (Brasil).

En relación con el conflicto en curso en Oriente Medio, el Grupo no observa ni prevé, por el momento, interrupciones operativas significativas. Asimismo, considera que el actual entorno geopolítico refuerza de forma estructural la electrificación y la generación a partir de fuentes renovables como la solución, no sólo al reto de la descarbonización, sino también a la dependencia y seguridad energética. La volatilidad que este tipo de tensiones genera en los precios de la energía pone de relieve, aún más, la necesidad de avanzar hacia un modelo basado en energía autóctona, competitiva, y estable.

ACCIONA mantiene sus objetivos para el conjunto del ejercicio, incluyendo un EBITDA total en un rango de €2.800 - 3.100 millones, una inversión antes de rotación de activos de entre €2.200 y €2.500 millones, y un ratio de apalancamiento deuda neta/EBITDA al cierre del ejercicio inferior a 3x.

Los hechos más destacados de este primer trimestre han sido los siguientes:

En Energía:

- La **producción consolidada** ha sido un 3,1% superior a la del mismo periodo del año anterior, impulsada por la contribución de los nuevos activos, destacando el parque eólico de MacIntyre, la planta fotovoltaica de Aldoga, ambos en Australia, y la planta fotovoltaica Juna, en India. Esta evolución está en línea con las expectativas del año, por lo que la Compañía reitera su objetivo anual de producción consolidada en el entorno de los 26 TWh.
- El **precio medio capturado** en el primer trimestre ha sido de €54,6/MWh, en línea con la expectativa para todo el año, como consecuencia de mayores precios de lo esperado en Internacional, particularmente en Chile, que han compensado los precios extraordinariamente bajos en febrero en el mercado mayorista español.
- La **capacidad total instalada** a 31 de marzo de 2026 alcanzó 14.795 MW (13.073 MW en términos consolidados), habiéndose instalado 191 MW en el trimestre, en proyectos en Perú, Filipinas, España y República Dominicana, consistente con la expectativa de instalar ~700 MW en todo el año. Asimismo, se ha producido una aceleración en la **capacidad en construcción**, que se sitúa en 817 MW a 31 de marzo de 2026, al haberse empezado los trabajos en varios proyectos en Chile, Croacia, Sudáfrica y Tailandia.
- El programa de **rotación de activos** progresa según lo esperado, tanto en lo que respecta al cierre de operaciones firmadas a finales de 2025 como en la ejecución de operaciones incrementales. La Compañía ha lanzado al mercado operaciones con un alcance total de más de 1,5 GW, con el objetivo de firmar las más maduras antes de verano.
- **ACCIONA Energía mantiene sus objetivos para el conjunto del ejercicio**, en particular el EBITDA de ~€1.200 millones y de deuda neta inferior a €3.000 millones, teniendo en cuenta la evolución en este primer trimestre y las expectativas para el resto del año.

En Infraestructuras¹:

- La **cartera global** de Infraestructuras se sitúa en €28.499 millones a 31 de marzo de 2026 y la **cartera agregada** -incluyendo la participación en los ingresos a generar por las concesiones que se consolidan por puesta en equivalencia- alcanza los €120.867 millones, manteniéndose ambas en niveles similares a los históricamente altos de diciembre 2025.
- En el negocio de **Construcción**, la cartera asciende a €17.398 millones, nivel semejante al de diciembre de 2025, sin adjudicaciones relevantes este trimestre. En cuanto al nivel de actividad, el negocio en Australia muestra un fuerte crecimiento, impulsado por los trabajos del túnel Oeste de la bahía de Sídney, la red de transmisión Central West Orana y el proyecto de transmisión eléctrica de alta tensión Humelink en Australia.
- En **Agua**, la cartera de D&C se sitúa en €1.452 millones, un descenso del 14% respecto a diciembre de 2025 como resultado del alto nivel de actividad este trimestre, impulsado por las obras de las desaladoras de Alkimos, en Australia, Casablanca en Marruecos, y Falicity E, en Qatar. La cartera de Agua no incluye el contrato de Saneamiento y Abastecimiento de Agua de Pernambuco, Brasil, cuya firma ha tenido lugar en el mes de abril, y que aportará ~€33.000 millones a la cartera agregada.
- En **Concesiones**, el *equity* invertido en el *portfolio* total de activos concesionales a 31 de marzo de 2026 (incluyendo Concesiones y Agua) asciende a €947 millones, un incremento de ~€69 millones respecto a los €879 millones de 31 de diciembre de 2025.

Nordex:

- Nordex ha tenido un sólido comienzo de año, con un crecimiento del 10,6% en la cifra de negocios respecto a Q1 2025, impulsado por una mayor actividad de instalaciones y un buen *mix* de producto, y una fuerte mejora de la rentabilidad, con un margen EBITDA del 8,2% (+270 pb yoy), en línea con la expectativa para el conjunto del año (8%–11%) y muy por encima del 5,5% registrado en el primer trimestre del año anterior. Nordex mantiene además una sólida posición financiera, con una posición neta de caja de €1.518 millones a 31 de marzo de 2026.
- **Order Intake:** Nordex ha recibido pedidos de turbinas correspondientes a 1,9 GW en el primer trimestre de 2026, cifra inferior a la de Q1 2025 pero en línea con las expectativas para todo el año, impulsada principalmente por Alemania, Turquía y Suecia. El precio medio de venta por megavatio (ASP) se ha situado en €0,91 millones, un 5,4% superior al del mismo periodo del año anterior.
- **Cartera:** la cartera (incluyendo Proyectos y Servicios) se incrementó en un 5,4%, alcanzando los €16.969 millones a 31 de marzo de 2026, frente a €16.094 millones a 31 de diciembre de 2025. La cartera de servicios creció un 8,4%, hasta €6.473 millones, representando el 38% de la cartera total.

Otras actividades:

- Fuerte actividad en **Living (Inmobiliaria)**, con 205 viviendas entregadas en los primeros tres meses de 2026, frente a 19 unidades el año anterior, y una cartera de preventas de 934 unidades, -13,3% respecto a diciembre 2025 por las entregas del periodo y la firma de 62 unidades en preventa. El GAV a 31 de marzo de 2026 se situó en €1.579 millones, estable respecto a diciembre de 2025.

¹ Con efectos 1 de enero de 2026 se ha procedido a traspasar el negocio de Servicios Urbanos y Medioambiente desde Infraestructuras a Otras Actividades, bajo la cabecera de Servicios, habiéndose reexpresado las cifras del ejercicio 2025 de manera consistente

- Los Fondos Bajo Gestión de **Bestinver** a 31 de marzo de 2026 se sitúan en €7.478 millones, un 2,4% inferiores a los del 31 de diciembre de 2025, afectados por la caída de la rentabilidad en marzo, en un entorno de alta volatilidad de mercado dadas las tensiones económicas y geopolíticas del momento. A fecha de publicación de este informe, sin embargo, los Fondos Bajo Gestión se sitúan en el umbral de los ~€8.000 millones, gracias a un mejor desempeño de los fondos durante abril y principios de mayo. En términos de Activos Medios Bajo Gestión, el importe de los primeros tres meses del año 2026 ascendió a €7.739 millones, un crecimiento del 11,0% frente a €6.970 millones en el mismo periodo del año anterior.
- Con efectos 1 de enero de 2026, la actividad de Servicios Urbanos y Medioambiente, previamente integrada en el área de Infraestructuras, se ha traspasado a Otras Actividades, bajo la cabecera de **Servicios**, donde también se integran las actividades de *Facility Services*, Aeropuertos y *Forwarding*.
- En **Corporación y Otros** se incluye, fundamentalmente, las actividades de **ACCIONA Cultura y Movilidad Eléctrica Urbana**. Respecto a Movilidad Eléctrica Urbana, Silence (fabricante de vehículos eléctricos de ACCIONA) vendió 1.262 unidades entre motos y coches en los primeros tres meses de 2026, lo que supone un 137,2% de incremento respecto al primer trimestre de 2025.

La **inversión neta** llevada a cabo por ACCIONA durante los tres primeros meses del año ha ascendido a ~€300 millones, que incluye ~€170 millones de inversión bruta de Energía, €29 millones de Nordex, y aproximadamente €130 millones en Infraestructuras. No hubo desinversiones durante el periodo.

En cuanto a operaciones relevantes de **financiación** durante el primer trimestre de 2026, en febrero y marzo se desembolsaron dos tramos de un nuevo préstamo Schuldschein, por un importe total de €85 millones con un plazo de 4 años. Se ha formalizado la extensión de financiaciones bilaterales por un importe total de €90 millones y se ha incorporado deuda nueva por €12 millones, reafirmando el apoyo del mercado al Grupo y diversificando las fuentes de financiación. Respecto al coste medio de la deuda durante en el primer trimestre de 2026, éste se situó en el 4,12% (coste medio de 4,05% en la deuda corporativa y 6,85% en la de proyecto). Un 63% de la deuda de ACCIONA se encuentra a tipo variable. En cuanto a vencimientos, la mayoría de los vencimientos del ejercicio 2026 corresponden al papel comercial, y respecto a la liquidez, ACCIONA mantiene altos niveles de liquidez, que alcanza los ~€9.700 millones a 31 de marzo de 2026, incluyendo tanto el efectivo y equivalentes como la liquidez disponible y no dispuesta.

El 26 de marzo de 2026 ACCIONA comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores la modificación del sistema de liquidación de dos contratos de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swap*) en relación con 1.338.421 acciones de la Sociedad, pasando a liquidación física mediante entrega de acciones. La liquidación del primero de los derivados, correspondiente a 627.810 acciones tendrá lugar el 1 de julio de 2026, y la del segundo derivado, correspondiente a 710.611 acciones, el 11 de agosto de 2026.

Expectativas 2026:

- ACCIONA mantiene su objetivo de EBITDA total en un rango de €2.800 - 3.100 millones para el ejercicio, de los que ~€1.200 millones vendrán de ACCIONA Energía.
- La estimación de inversión total antes de rotación para el conjunto del año se mantiene en un rango de entre €2.200 - 2.500 millones, de los que ~€900 millones vendrán de ACCIONA Energía, con un ratio de apalancamiento deuda neta/EBITDA al cierre del ejercicio inferior a 3x.

EVOLUCIÓN OPERATIVA

Energía	31-mar-26	31-mar-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.795	15.045	-1,7%
Capacidad consolidada (MW)	13.073	13.324	-1,9%
Producción total (GWh)	7.698	7.408	3,9%
Producción consolidada (GWh)	6.797	6.592	3,1%
Precio medio (€/MWh)	54,6	72,0	-24,1%

Infraestructuras	31-mar-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera de infraestructuras agregada (€m)	120.867	119.566	1,1%
Cartera de infraestructuras global (€m)	28.499	29.329	-2,8%
Cartera D&C (Construcción & Agua) global (€m)	18.850	19.780	-4,7%

Nordex	31-mar-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera (€m)	16.969	16.094	5,4%

	31-mar-26	31-mar-25	Var.(%)
Pedidos de turbinas (€m)	1.707	1.890	-9,7%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,91	0,87	5,4%
Instalaciones (MW)	1.155	1.046	10,5%

Otras actividades	31-mar-26	31-mar-25	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	205	19	978,9%

	31-mar-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera de preventas de viviendas (nº de unidades)	934	1.077	-13,3%
Valor bruto de los activos inmobiliarios (€m)	1.579	1.590	-0,7%
Activos bajo gestión de Bestinver (€m)	7.478	7.661	-2,4%

	31-mar-26	31-dic-25	Var.(%)
Número medio de empleados	69.608	68.502	1,6%

EVOLUCIÓN POR DIVISIONES

ENERGÍA

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

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

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

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

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

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

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

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

- **Producción renovable** – La producción consolidada alcanzó los 6.797 GWh, con un aumento del 3,1% con respecto al año anterior. Este incremento se explica por el área Internacional (+12,6%), principalmente por la contribución de la nueva capacidad puesta en funcionamiento, que compensó la caída registrada en España (-10,2%), fundamentalmente como consecuencia de la venta de activos hidráulicos y eólicos materializada durante 2025.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- **Inversión y desarrollo de nuevos proyectos** – La inversión neta ordinaria durante el primer trimestre se situó en ~€170 millones, destacando los trabajos realizados en la finalización de la planta de biomasa de Logrosán y los parques eólicos de Senda y Camino

en España, el arranque de la construcción de los parques eólicos de Zen y Bergriver en Sudáfrica, la finalización de la planta fotovoltaica Aldoga en Australia, y en la planta fotovoltaica de San José en Perú, fundamentalmente.

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

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

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

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

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

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

EVOLUCIÓN OPERATIVA

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

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

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

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

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

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

| ESPAÑA

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

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

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

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

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

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

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

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

| INTERNACIONAL

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

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

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

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

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

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

INFRAESTRUCTURAS ²

| CONSTRUCCIÓN

El nivel de actividad del negocio de Construcción en los tres primeros meses de 2026 ha aumentado con respecto al primer trimestre de 2025, impulsado, sobre todo, por el buen ritmo de ejecución de las obras en Australia, entre los que destacan el túnel Oeste de la bahía de Sídney, la red de transmisión Central West Orana y el proyecto de transmisión eléctrica de alta tensión HumeLink, fundamentalmente.

En cuanto al desglose geográfico de las ventas, Australia representa un 46% del negocio de construcción, seguido por España, que contribuye un 18%, Brasil un 8%, Canadá un 6% y Chile un 5%.

| CONCESIONES

El Grupo continúa invirtiendo en su cartera de concesiones, gran parte de la cual se encuentra en construcción. A 31 de marzo de 2026 el *equity* invertido en el *portfolio* de concesiones de transporte, líneas de transmisión, infraestructuras sociales y plantas de tratamiento de residuos se sitúa en €773 millones, un incremento de ~€69 millones respecto a diciembre de 2025.

El Anexo 3 muestra detalle del *portfolio* de concesiones a 31 de marzo de 2026.

| AGUA

Los ingresos de Agua, que incluyen tanto las actividades de D&C (diseño & construcción) como de Ciclo del Agua (operación & mantenimiento y concesiones de servicios o de infraestructuras de agua), se aceleraron de manera significativa en el primer trimestre de 2026 comparado con el mismo periodo de 2025, impulsados por las obras de las desaladoras de Alkimos, en Australia, Casablanca en Marruecos, y Facility E, en Qatar.

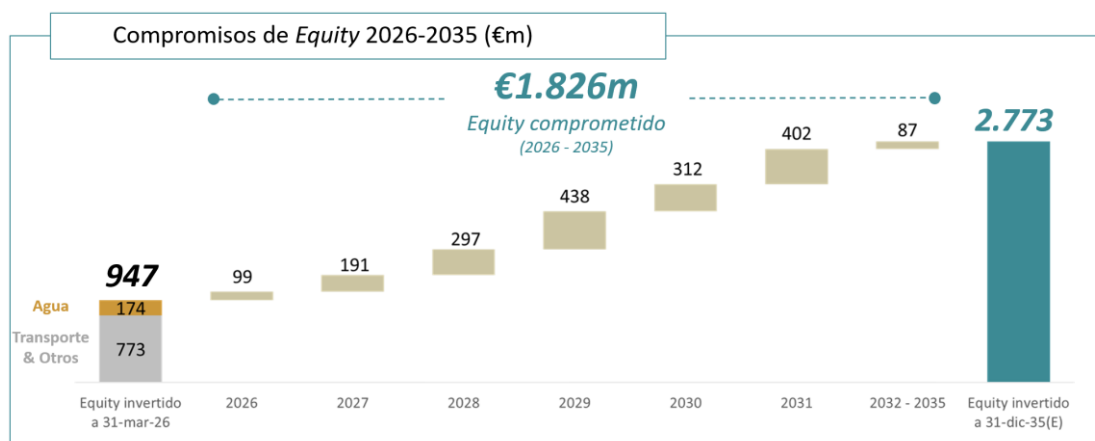
En estos tres meses no se han realizado inversiones en el *equity* de concesiones de agua, por lo que el *equity* invertido a 31 de marzo de 2026 se mantiene en €174 millones.

En el Anexo 4 se muestra el detalle del *portfolio* de las principales concesiones de agua a 31 de marzo de 2026.

² Con efectos 1 de enero de 2026 se ha procedido a traspasar el negocio de Servicios Urbanos y Medioambiente desde Infraestructuras a Otras Actividades, bajo la cabecera de Servicios, habiéndose reexpresado las cifras del ejercicio 2025 de manera consistente

| ACTIVOS CONCESIONALES

Tomando el conjunto de los proyectos de concesiones de infraestructuras de ACCIONA, la inversión acumulada en términos de *equity* en activos concesionales asciende a €947 millones a 31 de marzo de 2026 (€174 millones corresponden a concesiones de Agua y €773 millones a concesiones de transporte, líneas de transmisión, infraestructuras sociales y plantas de tratamiento de residuos). Esta inversión va asociada a una cartera de 78 activos, con una vida pendiente ponderada de aproximadamente 50 años, con compromisos adicionales de *equity* de €1.826 millones entre los restantes meses de 2026 y 2035, y que generará aproximadamente €60.000 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA.



| CARTERA

ACCIONA presenta su cartera de Infraestructuras atendiendo a la siguiente clasificación:

- 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), 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.

Con efectos 1 de enero de 2026 se ha procedido a traspasar la división de Servicios Urbanos y Medioambiente desde Infraestructuras a Otras Actividades, habiéndose reexpresado las cifras del ejercicio 2025 de manera consistente.

Así, la **cartera global de Infraestructuras**, clasificada de acuerdo con las tres categorías mencionadas, se situó en €28.499 millones. Incorporando los contratos que se consolidan por puesta en equivalencia (considerando nuestro porcentaje efectivo de participación), la **cartera agregada de Infraestructuras** se eleva a €120.867 millones a 31 de marzo de 2026, manteniéndose ambas carteras en niveles muy similares a 31 de diciembre 2025.

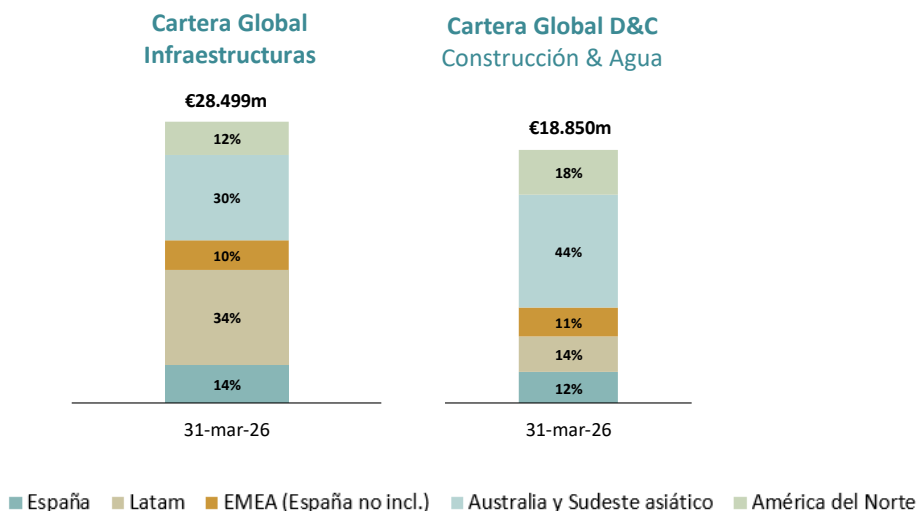
<i>(Millones de Euros)</i>	Cartera Global			Cartera Agregada		
	31-mar-26	31-dic-25	Var. (%)	31-mar-26	31-dic-25	Var. (%)
D&C Construcción	17.398	18.090	-3,8%	17.506	18.213	-3,9%
D&C Agua	1.452	1.690	-14,0%	1.547	1.788	-13,5%
Cartera D&C	18.850	19.780	-4,7%	19.052	20.001	-4,7%
Cartera O&M	1.949	1.983	-1,7%	2.642	2.666	-0,9%
Total Cartera de Proyectos D&C y O&M	20.799	21.763	-4,4%	21.694	22.667	-4,3%
Activos Concesionales	7.700	7.566	1,8%	99.173	96.898	2,3%
TOTAL CARTERA	28.499	29.329	-2,8%	120.867	119.566	1,1%

<i>(Millones de Euros)</i>	Cartera Global			Cartera Agregada		
	31-mar-26	31-dic-25	Var. (%)	31-mar-26	31-dic-25	Var. (%)
España	3.907	4.093	-4,5%	4.389	4.586	-4,3%
Internacional	24.592	25.236	-2,6%	116.478	114.979	1,3%
TOTAL CARTERA	28.499	29.329	-2,8%	120.867	119.566	1,1%

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

- **D&C Construcción:** la cartera de D&C de construcción alcanza los €17.398 millones, lo que supone una caída del 3,8% respecto a 31 de diciembre de 2025. Incluyendo los contratos por puesta en equivalencia, la cartera agregada asciende a €17.506 millones. Es de destacar el creciente peso de los contratos colaborativos, que suponen un 66% de la cartera de Australia y un 30% de la cartera total de D&C Construcción. Adicionalmente, los contratos asociados a las concesiones en las que participa el Grupo suponen otro 34%, y los contratos con cláusulas de revisión de precios suponen otro 20%. Estas tres partidas, por tanto, representan un 84% de la cartera de D&C de construcción.
- **D&C Agua:** la cartera de D&C de agua alcanza los €1.452 millones, que supone un decremento del 14,0% con respecto a 31 diciembre de 2025. Incluyendo los contratos por puesta en equivalencia, la cartera agregada se situaría en €1.547 millones.
- **O&M:** la cartera de O&M incluye los negocios de agua O&M y concesiones O&M. A 31 de marzo de 2026 se sitúa en €1.949 millones, un 1,7% menos que en diciembre de 2025. La cartera agregada se situó en €2.642 millones a 31 de marzo de 2026.
- **Activos Concesionales:** la cartera agregada de activos concesionales, incluyendo los contratos que se consolidan por puesta en equivalencia, se sitúa en €99.173 millones un 2,3% más que en diciembre de 2025.

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



En el primer trimestre del año se han producido adjudicaciones por importe de €788 millones, siendo la más significativa la construcción de la Carretera-túnel Vía Roma en Brasil, por un importe de €335 millones. El contrato contempla la construcción del tramo viario entre la Avenida Jornalista Roberto Marinho y la Rodovia dos Imigrantes, una de las principales arterias logísticas del país y clave para la conexión entre la ciudad y el litoral paulista. Comprende, entre otras actuaciones, la creación de tres carriles nuevos por calzada a lo largo de 4,7 kilómetros, incluyendo tres viaductos y dos túneles, así como un carril bici. El proyecto también prevé la ejecución de un macro drenaje para el desvío de un canal de aguas pluviales existente y la urbanización de un parque lineal con zonas recreativas.

Adicionalmente, el Grupo cuenta con preadjudicaciones pendientes de firma a 31 de marzo de 2026 que ascienden a €2.484 millones destacando el contrato de la Línea ferroviaria directa Sunshine Coast, tramo Beerwah–Caloundra (Fase 1) en Australia, por importe de €1.102 millones, una desaladora de Agua en Emiratos de aproximadamente €571 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 €154 millones.

En el mes de abril de 2026 ha tenido lugar la firma del contrato de Abastecimiento y Saneamiento de Agua de 151 municipios de Pernambuco, en Brasil, del que ACCIONA había sido preadjudicatario en el mes de diciembre, en un consorcio al 50% cogestionado con BRK. Se trata de un contrato de 35 años de duración que supondrá una inversión de aproximadamente €3.700 millones. Este proyecto incorporará ~€33.000 millones a la cartera agregada de activos concesionales.

ACCIONA continúa trabajando en las ofertas de varios proyectos de *Managed Lanes* y líneas de transmisión 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 de este ejercicio.

- *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 es mediados de este ejercicio.
- *I-77 South Express Lanes*, Charlotte (Carolina del Norte): 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.
- *East Adair – Minnesota/Iowa State Line – Arbor Hill – York Avenue*: en abril de 2025 ACCIONA fue precalificado en una de las principales *Regional Transmission Operators* en Estados Unidos, MISO. El proyecto, que se licitará a mediados de este ejercicio, incluye el desarrollo, diseño, construcción, operación y mantenimiento de 194 millas de líneas de transmisión (de 765kV y 345kV) y una nueva subestación de 765kV. El consorcio está participado por ACCIONA, CELEO y PPL.

N O R D E X

Nordex ha tenido un sólido inicio de ejercicio, con un crecimiento relevante de los ingresos y una clara mejora de la rentabilidad. Los ingresos alcanzaron los €1.588 millones en el primer trimestre, lo que supone un incremento interanual del 10,6%, impulsado por una mayor actividad de instalaciones y un favorable *mix* de producto. El EBITDA alcanzó los €131 millones, frente a €80 millones en el 1T 2025, con una expansión del margen EBITDA hasta el 8,2%, consistente con el rango objetivo para el conjunto del ejercicio (8,0–11,0%) y casi 300 p.p. superior al 5,5% obtenido en el primer trimestre del año anterior. En este contexto, el EBIT más que se duplicó interanualmente, reflejando la mejora continua en la ejecución de proyectos.

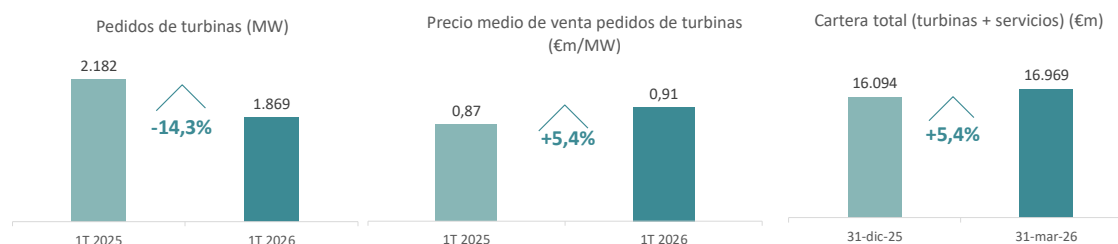
Desde el punto de vista comercial, la entrada de pedidos se situó en 1.869 MW en el trimestre, en línea con las expectativas internas, a pesar de mostrar un descenso interanual al compararse con un primer trimestre de 2025 especialmente fuerte. Los pedidos estuvieron bien diversificados, con un total de 292 aerogeneradores para proyectos en 13 países, destacando Alemania, Turquía y Suecia como los principales mercados. Cabe destacar el incremento del precio medio de venta hasta aproximadamente €0,91 millones por MW, impulsado por un *mix* geográfico más favorable y un mayor alcance de los proyectos.

El balance continuó fortaleciéndose, con una posición de caja neta de €1.518 millones de euros a 31 de marzo de 2026, apoyada tanto en la mejora de la rentabilidad como en una gestión disciplinada del capital circulante.

La cartera de pedidos a 31 de marzo de 2026 ascendió a €16.969 millones (€16.094 millones a 31 diciembre de 2025) un incremento del 5,4%, de los que €10.495 millones (€10.122 millones a 31 diciembre de 2025) correspondían al segmento Turbinas (+3,7%) y €6.473 millones (€5.972 millones a 31 diciembre de 2025) al segmento Servicios (+8,4%).

En cuanto a instalaciones, en el primer trimestre de 2026, Nordex instaló 227 turbinas, en 14 países, un total de 1.155 MW, un 10,5% por encima de los 1.046 MW de 1T 2025. Del total de instalaciones realizadas en el período, el 86% correspondió a Europa, 12% al Resto del Mundo y 2% a Latinoamérica.

Sobre la base de la evolución en el primer trimestre del año y la expectativa de pedidos para el resto del año, Nordex ha reiterado sus objetivos para el conjunto del ejercicio 2026, en particular una cifra de negocios de €8.200 – 9.000 millones, un margen EBITDA del 8.0% - 11.0% y un capex de ~€200m.



OTRAS ACTIVIDADES

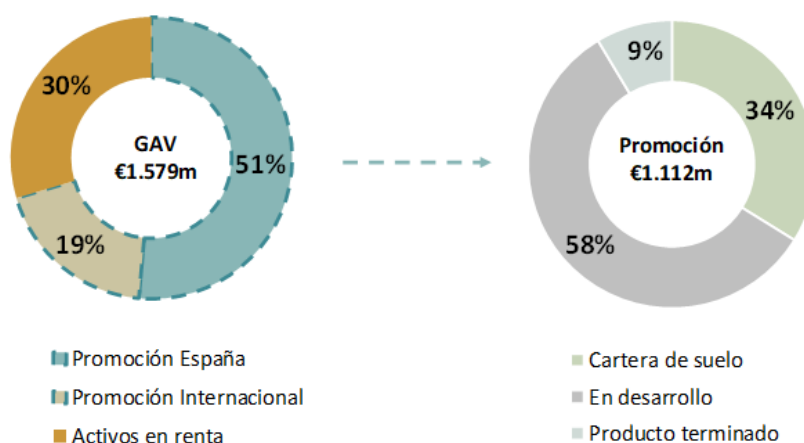
LIVING (INMOBILIARIA)

Principales magnitudes operativas	31-mar-26	31-mar-25	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	205	19	978,9%
Preventas (nº de unidades)	62	44	40,9%
	31-mar-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera de preventas (nº de unidades)	934	1.077	-13,3%
Valor bruto de los activos (€m)	1.579	1.590	-0,7%

En los tres primeros meses de 2026, ACCIONA entregó 205 viviendas, cifra muy superior a las 19 viviendas entregadas en el mismo periodo del año anterior. El objetivo del año es entregar entre 1.000 y 1.200 unidades.

En cuanto a la actividad comercial, la cartera de preventas, incluidas reservas, a 31 de marzo de 2026 asciende a 934 unidades y €410 millones (€439.000 de precio medio de venta), lo que supone un decremento del 13,3% respecto a diciembre 2025 por la entrega de viviendas y la firma de 62 unidades en preventa.

El Valor Bruto de los Activos (GAV) de la cartera inmobiliaria de ACCIONA se estima en €1.579 millones a 31 de marzo de 2026, cifra plana con respecto a 31 de diciembre de 2025. El 70% del GAV corresponde a promoción de viviendas y el 30% a activos en alquiler, que incluye ACCIONA Campus, en Madrid.

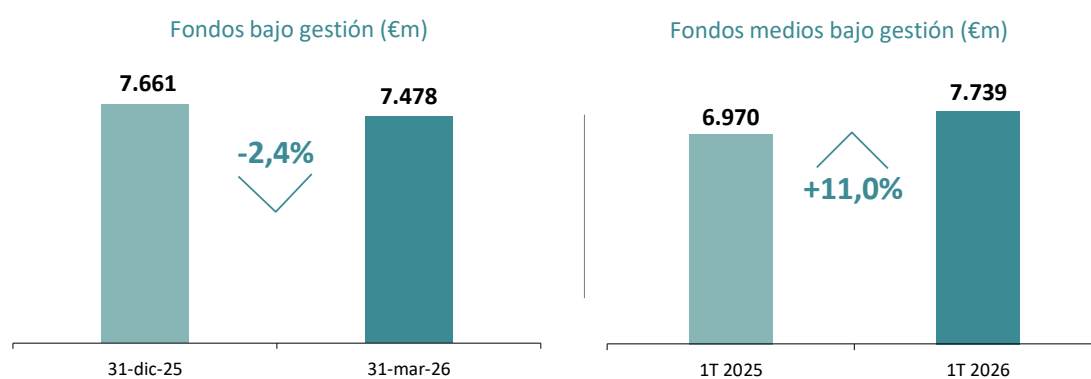


| BESTINVER

Los Activos Bajo Gestión de Bestinver alcanzaron los €7.478 millones a 31 marzo de 2026, €183 millones menos que a 31 diciembre de 2025, afectados por una menor rentabilidad en el mes marzo, tras la buena evolución registrada hasta febrero, en un contexto de elevada volatilidad en los mercados financieros.

Sin embargo, a fecha de publicación de este informe, los Fondos Bajo Gestión se sitúan en el umbral de los ~€8.000 millones, con un crecimiento de casi €300 millones respecto a diciembre 2025, gracias a un mejor desempeño de los fondos durante abril y mayo.

Los Activos Medios Bajo Gestión alcanzaron los €7.739 millones en el periodo enero-marzo de 2026, con un crecimiento del 11,0% respecto al mismo período del año anterior.



| SERVICIOS

Desde el 1 de enero de 2026, se ha procedido a traspasar el negocio de **Servicios Urbanos y Medioambiente** desde Infraestructuras a Otras Actividades, bajo la cabecera de Servicios, junto con **Facility Services** dedicada a la prestación de servicios integrales de gestión y mantenimiento de instalaciones para empresas y administraciones públicas, **Aeropuertos**, que presta servicios aeroportuarios, incluidos *handling* y servicios al pasajero y **Forwarding**, que gestiona el transporte puerta a puerta a nivel global de cualquier tipo de mercancía.

| CORPORACIÓN Y OTROS

Corporación y Otros incluye diversas actividades como **ACCIONA Cultura** y **Movilidad Eléctrica Urbana**, entre otras. En cuanto a Movilidad Eléctrica Urbana, Silence (fabricante de vehículos eléctricos de ACCIONA) vendió 1.262 unidades entre motos y coches en los primeros tres meses de 2026, lo que supone un 137,2% de incremento respecto al mismo periodo del año anterior.

CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3
28033 Madrid, Spain
- Mail: inversores@acciona.com
- Teléfono: +34 91 663 22 88

ANEXO 1 – DETALLE DE MW INSTALADOS

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

ANEXO 2 – DETALLE DE PRODUCCIONES

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

ANEXO 3 – DETALLE DE 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
	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
Ferrocarril	Consorcio Trazal(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 Esportiva de Bara	Construcción y explotación del puerto deportivo de Roda de Bara. Ingresos procedentes de cesión y alquiler de amarres, pañoles y superficies comerciales (191.771m2)	2005 - 2035	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	N/A
Hospital	Hospital de Leon Bajo	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
WTE	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 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 PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA

Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
EDAR 8B	Construcción, explotación y mantenimiento de las inst 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- Espiritu Santo (Lote B)	2025 - 2048	Brasil	100%	Operación	Integración Global	Activo bifurcado