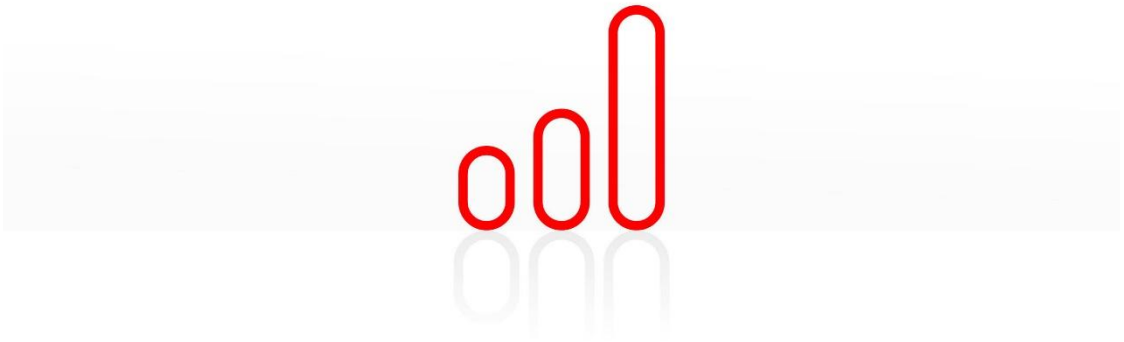


INFORME DE TENDENCIAS DE NEGOCIO 9M 2026

ENERO - SEPTIEMBRE

www.acciona.com

acciona

Noviembre 2026

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 septiembre 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

La evolución operativa de ACCIONA durante los nueve primeros meses de 2026 se sitúa por encima de las expectativas previstas para el periodo. En **Energía**, el entorno de precios energéticos más elevados se está traduciendo en un precio medio capturado superior al previsto, compensando una producción algo inferior a las estimaciones. Asimismo, la conexión de nuevos activos continúa avanzando y la instalación de nueva capacidad evoluciona en línea con los objetivos para el conjunto del año.

En **Infraestructuras**, las carteras de D&C y O&M se mantienen en niveles históricamente elevados, mientras que la cartera de proyectos concesionales alcanza un nuevo máximo, superando los €141.000 millones. La inversión en *equity* de activos concesionales asciende a €1.071 millones a 30 de septiembre. Por su parte, **Nordex** ha registrado unos sólidos resultados en el tercer trimestre, que le han permitido revisar al alza su *guidance* de margen EBITDA para 2026.

A la vista de esta evolución, las expectativas de ACCIONA para el conjunto de 2026 en términos de EBITDA, inversión y apalancamiento son las siguientes:

- **EBITDA 2026:** ACCIONA espera situarse en la parte alta del rango de €2.800-€3.100 millones, consistente con la mejora de expectativas anunciada por Nordex.
- **Inversión Neta Ordinaria 2026, antes de rotación de activos**: el ritmo de inversión está siendo más moderado de lo inicialmente previsto. La inversión neta ordinaria para el conjunto de 2026 se espera en torno a €2.000 millones, frente al rango inicialmente previsto de €2.200-€2.500 millones.
- **Apalancamiento financiero a 31 de diciembre de 2026:** ACCIONA reitera su objetivo de mantener el ratio de deuda neta/EBITDA por debajo de 3,0x.

En relación con el programa de rotación de activos, no se prevé alcanzar el objetivo de ~€2bn establecido para el ejercicio por retrasos en varias transacciones, principalmente la operación con MIP anunciada en diciembre de 2025 en la que no se han cumplido las condiciones precedentes necesarias para su cierre. Se continúa progresando con la operación de venta de activos de Sudáfrica, manteniéndose la expectativa de cierre para el último trimestre del año, así como en otras operaciones en curso, alguna de las cuales podría firmarse antes del cierre del actual ejercicio. La Compañía prepara un paquete adicional significativo de desinversiones para el próximo ejercicio.

ACCIONA Energía continúa comprometida con la reducción de apalancamiento financiero y la protección de sus actuales ratings crediticios. Con ese objetivo, ACCIONA, S.A. ha otorgado a ACCIONA Energía un préstamo perpetuo subordinado por un importe de €500 millones, que se desembolsará en los próximos días. Esta medida de apoyo permitirá fortalecer el balance de ACCIONA Energía y sus ratios crediticios. El préstamo, que se prevé sea clasificado como fondos propios bajo IFRS en el balance de situación de ACCIONA Energía, no tiene impacto en el balance de situación consolidado de ACCIONA.

La evolución de los diferentes negocios de ACCIONA en los nueve primeros meses del año ha sido la siguiente:

En Energía:

- La **producción consolidada** se ha situado en 18.558 GWh, un 3,9% superior a la del mismo periodo del año anterior. Este incremento es el resultado de un significativo aumento de la producción Internacional (+11,7%), impulsada por las nuevas inversiones (netas de rotación), y de la contracción de la producción en España (-10,9%)

principalmente como consecuencia de la venta de activos. A perímetro constante, la producción consolidada en los nueve primeros meses de 2026 ha sido un 1,9% superior a la del mismo periodo del año anterior. En relación con la expectativa de producción consolidada para el ejercicio, se prevé que se sitúe en el entorno de 25,5 TWh, teniendo en cuenta su evolución hasta la fecha.

- El **precio medio capturado** en los nueve primeros meses del año ha sido de €57,3/MWh, un 8,1% inferior al del mismo periodo del año anterior, aunque ha sido algo superior a lo previsto, al tiempo que ha mejorado respecto al precio reportado en el primer semestre (€54,8/MWh). El descenso respecto a 2025 se debe principalmente a España, donde la bajada ha sido del 19,8%, situándose en €64,1/MWh. Sin embargo, se ha producido una mejora notable respecto al precio capturado en el primer semestre (€59,3/MWh) y el nivel actual se sitúa ya en la parte alta de las expectativas iniciales de la Compañía. En Internacional, el precio capturado hasta la fecha, €54,4/MWh, se mantiene por encima de la expectativa y también algo por encima del precio capturado en el mismo periodo del año anterior, €53,1/MWh, a pesar de la depreciación del dólar en dicho periodo. Tras la evolución positiva de los precios de España e Internacional que ha tenido lugar este tercer trimestre, se prevé que el precio medio capturado para el ejercicio se sitúe en el rango €55-60/MWh.
- La **capacidad total instalada** a 30 de septiembre de 2026 alcanzó 14.492 MW (12.920 MW en términos consolidados), habiéndose instalado 463 MW en los nueve primeros meses del año, en proyectos en Chile, Perú, Filipinas, España y República Dominicana, consistente con la expectativa de ~700 MW de capacidad añadida bruta en todo el año. La variación neta de capacidad en los últimos doce meses es una reducción de 667 MW, por el mayor peso de la rotación de activos frente a la instalación de nueva capacidad. La potencia en construcción se ha reducido hasta 545 MW respecto a los 763 MW reportados a cierre del primer semestre como consecuencia de la capacidad que se ha instalado en este trimestre. La potencia en construcción volverá a elevarse significativamente a lo largo del cuarto trimestre, conforme se inicie la construcción de varios proyectos, y finalizará el año por encima de 1 GW.
- **Puesta en marcha de activos críticos**: el proceso de conexión de MacIntyre progresa adecuadamente y se prevé finalizar el año con una capacidad operativa del 80% del parque. El proceso de puesta en marcha finalizará previsiblemente en el segundo trimestre de 2027, con una producción esperada en 2027 muy próxima a su producción estándar prevista. Por otro lado, la planta de biomasa Logrosán ya opera regularmente a plena carga, tras haberse solucionado este trimestre los principales problemas técnicos que habían retrasado su puesta en marcha.
- **Expectativas 2026** – ACCIONA Energía mantiene su objetivo de EBITDA en el entorno de €1.200 millones para el ejercicio. La producción consolidada en el ejercicio se espera que se sitúe en aproximadamente 25,5 TWh y que el precio medio capturado mejore situándose en el rango €55-60/MWh.

  La previsión de deuda neta a cierre de año es de €3,25-3,50bn, con una inversión ordinaria neta para el ejercicio de €0,70-0,75bn.

  Se mantiene el objetivo de nueva capacidad instalada para 2026 de ~0,7 GW.

En Infraestructuras[1]:

- La **Cartera de Diseño & Construcción (D&C) y Operación & Mantenimiento (O&M)** a 30 de septiembre de 2026, que incluye tanto los contratos de D&C y O&M de proyectos de Construcción de Transporte e Infraestructuras (carreteras, puentes, metros, túneles, líneas de transmisión, etc) como de Agua, se sitúa en €22.614 millones, manteniéndose en niveles similares a los registrados tanto a 31 de diciembre de 2025 como a 30 de junio de 2026, equivalente a 2,5 años de ventas. Un 85% de esta cartera cuenta con distintos mecanismos de mitigación de riesgos, incluyendo contratos colaborativos (28%), contratos relativos a proyectos concesionales del grupo (31%), contratos con revisión de precios (15%) y contratos de Operación & Mantenimiento (11%).

- Adicionalmente, el grupo cuenta con una **Cartera de Activos Concesionales** integrada por 79 activos en 12 países, la mayor parte de los cuales actualmente se encuentra en fase inicial de construcción u operación, que generarán ingresos durante los próximos 49 años por importe de €141.282 millones, considerando el porcentaje atribuible a la participación de ACCIONA en cada proyecto. La cartera aumenta un 45,8% respecto a diciembre de 2025, impulsada, entre otros, por la incorporación de dos contratos en Brasil: el de saneamiento y abastecimiento de agua de Pernambuco (que aportó ~€36.000 millones a la cartera en el momento de su incorporación), y el de operación de los servicios de alcantarillado sanitario de 85 municipios de Alto Piranhas, en Paraíba (~€3.800 millones), así como por la autopista Northland Corridor, en Nueva Zelanda, (~€1.500 millones). Respecto a junio de 2026, la cartera aumenta un 3,8%. Una vez que todos los activos estén en operación, se espera que esta cartera genere dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA por ~€64.000 millones a lo largo de los mencionados 49 años.

- En el negocio de **Construcción**, la cartera a 30 de septiembre de 2026 asciende a €18.650 millones, un incremento del 2,4% respecto a diciembre de 2025 y del 2,3% respecto a junio de 2026, impulsado por la adjudicación de la autopista Northland Corridor en Nueva Zelanda. El negocio continúa registrando una intensa actividad, especialmente en Australia, Canadá y Brasil, apoyado en el avance de grandes proyectos como 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 en Australia; la línea de metro Ontario en Canadá; y la línea 6 del metro de São Paulo en Brasil. La rentabilidad del negocio se mantiene en niveles similares a los reportados en el primer semestre del año.

- En **Agua**, la cartera de D&C se sitúa en €1.379 millones, un descenso del 22,9% respecto a diciembre de 2025 y del 11,6% respecto a junio, como resultado del alto nivel de actividad estos nueve primeros meses de 2026, impulsado por el avance de las desaladoras de Alkimos y Eyre y la planta de tratamiento de Malabar, en Australia, así como la mayor actividad en Marruecos y Qatar. Por su parte, la cartera de concesiones de Agua, incluida dentro de la Cartera de Activos Concesionales, se multiplicó casi por siete, frente a diciembre de 2025, hasta los €46.322 millones, impulsada principalmente por la incorporación de los contratos de saneamiento y abastecimiento de agua de Pernambuco, y de operación de los servicios de alcantarillado sanitario de Paraíba, ambos en Brasil.

- En **Concesiones**, el *equity* invertido en el *portfolio* total de activos concesionales a 30 de septiembre de 2026 (incluyendo Concesiones y Agua) asciende a €1.071 millones,

[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*

de los cuales €796 millones corresponden a concesiones de transporte, líneas de transmisión, hospitales y plantas de tratamiento de residuos, y el resto al negocio de agua. Esto supone un incremento de ~€192 millones respecto a los €879 millones de 31 de diciembre de 2025. En el mes de julio de 2026, ACCIONA presentó ofertas por dos proyectos de *Managed Lanes* en Estados Unidos, I-24 Choice Lanes en Tennessee e I-285 East Express Lanes en Georgia, que finalmente fueron adjudicados a otros consorcios. A pesar del resultado de ambos concursos, ACCIONA mantiene una visión positiva sobre el mercado de *Managed Lanes* en Estados Unidos y las oportunidades que ofrece el pipeline de nuevos proyectos. El Grupo continúa analizando activamente nuevas oportunidades, manteniendo una estrategia disciplinada de licitación y priorizando aquellos proyectos que cumplan sus criterios de rentabilidad y creación de valor a largo plazo. Entre las oportunidades actualmente en desarrollo destaca la I-77 South Express Lanes en North Carolina, para la que ACCIONA ha sido preseleccionada.

Nordex:

- Nordex ha obtenido unos excelentes resultados en el tercer trimestre del año, como consecuencia de la gestión eficiente en la ejecución de proyectos y el crecimiento sostenido del negocio de servicios, de mayor margen. El EBITDA alcanzado por Nordex en los nueve primeros meses de 2026 asciende a €633 millones, casi duplicándose respecto a los €324 millones de 9M 2025, con un margen EBITDA del 10,6%, que compara con 6,5% en el mismo periodo del año anterior. Esta positiva evolución ha llevado a Nordex a revisar al alza su *guidance* de margen EBITDA para 2026, desde el 8%-11% previsto anteriormente hasta el 11,5%-12,5%.
- En términos operativos, los pedidos de turbinas en los primeros nueve meses de 2026 han aumentado un +16,1% comparado con el mismo periodo del año anterior, hasta 7.733 MW, con el precio medio de venta prácticamente plano situándose en €0,93m/MW en 9M 2026, lo que ha resultado en una cifra de cartera a 30 de septiembre de 2026 de €19.341 millones (+20,2% respecto a diciembre de 2025). De esta cifra, €7.126 millones (€5.972 millones a 31 de diciembre de 2025) corresponden al segmento Servicios.

Otras actividades:

- En Living (Inmobiliaria), se han entregado 432 viviendas en los primeros nueve meses de 2026, inferiores a las 502 del mismo periodo del año anterior, pero de mayor precio unitario. Para el conjunto del año, la compañía prevé entregar ~1.100 unidades, de las que prácticamente la totalidad se encuentran ya prevendidas. La cartera de preventas en los nueve primeros meses del año asciende a 1.081 viviendas, manteniéndose estable respecto a diciembre de 2025, al compensarse las nuevas preventas con las viviendas entregadas. Por otro lado, el Valor Bruto de los Activos de la cartera inmobiliaria de ACCIONA asciende a €1.597 millones a 30 de septiembre de 2026, cifra muy similar a la reportada a 31 de diciembre de 2025 y a 30 de junio de 2026.
- Los Fondos Bajo Gestión de Bestinver a 30 de septiembre de 2026 se sitúan en €8.386 millones, un 9,5% superiores a los de 31 de diciembre de 2025. En términos de Activos Medios Bajo Gestión, en los nueve primeros meses del año 2026 se han situado en €8.082 millones, un crecimiento del 15,8% respecto a los €6.980 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*. La cartera a 30 de septiembre de 2026 de los negocios de *Facility Services* y Servicios Urbanos y Medioambiente asciende a €2.229 millones, un 13% superior a la de diciembre de 2025. Durante los nueve primeros meses del año se han producido adjudicaciones por importe de €552 millones, destacando los contratos para los servicios de limpieza viaria y recogida de residuos sólidos urbanos de Vitoria, y de limpieza viaria y limpieza de playas de Almería, de una duración de 10 y 7 años respectivamente, así como el servicio de mantenimiento y conservación de zonas verdes de Vigo, con una duración de 5 años. La actividad continúa mostrando una evolución robusta, destacando el inicio en junio de 2026 del servicio de limpieza viaria y recogida de residuos sólidos urbanos de Santander, adjudicado en 2025 por un periodo de 10 años.

- En **Corporación y Otros** se incluyen, fundamentalmente, las actividades de **ACCIONA Cultura** y **Movilidad Eléctrica Urbana**. Respecto a Movilidad Eléctrica Urbana, Silence (fabricante de vehículos eléctricos de ACCIONA) vendió 4.684 unidades entre motos y coches en los nueve primeros meses de 2026, lo que supone un 86% de incremento respecto al mismo periodo del año anterior.

La **inversión neta** llevada a cabo por ACCIONA durante los nueve primeros meses del año ha ascendido a ~€1.000 millones, que incluye ~€460 millones de inversión de Energía, €101 millones de Nordex, ~€400 millones en Infraestructuras y ~€40 millones en Otras Actividades. Las desinversiones durante el periodo han ascendido a ~€500 millones, procedentes de la venta de 64 MW hidráulicos y 361 MW eólicos, ambos en España.

En cuanto a las operaciones de **financiación** más relevantes de los primeros nueve meses de 2026, cabe destacar que, a principios de año, se desembolsaron nuevos préstamos Schuldschein por un importe total de €85 millones a un plazo de cuatro años. Asimismo, se incrementó y desembolsó un préstamo sindicado denominado en GBP, por un importe total de 125 millones de libras esterlinas. En julio se desembolsó un nuevo USPP, estructurado en tramos con vencimientos a 7, 10 y 12 años, por un importe total de USD175 millones y €110 millones. Adicionalmente, se han realizado emisiones bajo el programa EMTN por un importe total de €155 millones. Por último, cabe destacar que, durante este periodo, se formalizó la extensión de financiaciones por un importe total de €3.291 millones, incluyendo ACCIONA Energía, lo que reafirma el respaldo de los mercados al Grupo. Respecto al coste medio de la deuda durante este periodo, éste se situó en el 4,29% (coste medio de 4,21% en la deuda corporativa y 7,26% en la de proyecto). Un 63% de la deuda de ACCIONA se encuentra a tipo variable y un 37% a tipo fijo. 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 €10.367 millones a 30 de septiembre de 2026, 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 2026 se publicó el mantenimiento de la misma en el nivel 'BBB (low) Stable' por parte de DBRS, y el 30 de junio de 2026, JCR publicó su informe manteniendo el rating de ACCIONA en BBB+ Stable, lo que refrenda el compromiso de ACCIONA con su *rating investment grade.*

EVOLUCIÓN OPERATIVA

Energía	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.492	15.159	-4,4%
Capacidad consolidada (MW)	12.920	13.437	-3,8%
Producción total (GWh)	20.746	20.213	2,6%
Producción consolidada (GWh)	18.558	17.855	3,9%
Precio medio (€/MWh)	57,3	62,3	-8,1%

Infraestructuras	30-sep-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera de D&C y O&M (€m)	22.614	22.667	-0,2%
Cartera de Activos Concesionales (€m)	141.282	96.898	45,8%

Nordex	30-sep-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera (€m)	19.341	16.094	20,2%
Cartera Turbinas (€m)	12.214	10.122	20,7%
Cartera Servicios (€m)	7.126	5.972	19,3%
	30-sep-26	**30-sep-25**	**Var.(%)**
Pedidos de turbinas (MW)	7.733	6.661	16,1%
Pedidos de turbinas (€m)	7.217	6.146	17,4%
Precio medio de venta pedidos (€m/MW)	0,93	0,92	1,1%

Otras actividades

Living (Inmobiliaria)	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	432	502	-13,9%
	30-sep-26	**31-dic-25**	**Var.(%)**
Cartera de preventas de viviendas (nº de unidades)	1.081	1.077	0,4%
Valor bruto de los activos inmobiliarios (€m)	1.597	1.590	0,4%

Bestinver	30-sep-26	31-dic-25	Var.(%)
Fondos bajo gestión (€m)	8.386	7.661	9,5%
	30-sep-26	**30-sep-25**	**Var.(%)**
Fondos medios bajo gestión (€m)	8.082	6.980	15,8%

Silence	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Vehículos vendidos (nº de unidades)	4.684	2.522	85,7%

	30-sep-26	31-dic-25	Var.(%)
Número medio de empleados de ACCIONA	70.515	68.502	2,9%

EVOLUCIÓN POR DIVISIONES

ENERGÍA

La evolución operativa de ACCIONA Energía en el tercer trimestre ha sido, en términos generales, consistente con el objetivo de EBITDA previsto para el conjunto del año.

Los precios capturados han tenido un comportamiento positivo en el trimestre. Destaca la fuerte recuperación del precio capturado en España, tras los mínimos históricos registrados al comienzo del año, y el buen desempeño de Chile soportado por unos márgenes muy favorables en su cartera de PPAs.

En cambio, la producción en los primeros nueve meses del año acumula una ligera desviación, como resultado de vertidos, eventos climatológicos adversos, o la puesta en marcha de la planta de biomasa de Logrosán y del parque eólico MacIntyre.

En conjunto, el desempeño operativo de la Compañía, junto a las plusvalías por las ventas de activos registradas hasta la fecha, permiten reiterar el objetivo de EBITDA del año de ~€1.200 millones.

En relación con el programa de rotación de activos, no se prevé alcanzar el objetivo de ~€2bn establecido para el ejercicio por retrasos en varias transacciones, principalmente la operación con MIP anunciada en diciembre de 2025 en la que no se han cumplido las condiciones precedentes necesarias para su cierre.

Se continúa progresando con la venta de activos de Sudáfrica, manteniéndose la expectativa de cierre para el último trimestre del año, así como en otras operaciones en curso, alguna de las cuales podría firmarse antes del cierre del actual ejercicio. La Compañía prepara un paquete adicional significativo de desinversiones para el próximo ejercicio.

ACCIONA Energía continúa comprometida con la reducción de apalancamiento financiero y la protección de sus actuales ratings crediticios. Con ese objetivo, ACCIONA, S.A. ha otorgado a ACCIONA Energía un préstamo perpetuo subordinado por un importe de €500 millones que se desembolsará en los próximos días. Esta medida de apoyo del accionista principal de la Compañía permitirá fortalecer su balance y sus ratios crediticios. Se prevé que el préstamo sea clasificado como fondos propios bajo IFRS en el balance de situación.

Teniendo en cuenta la desviación del programa de rotación de activos, compensada en parte por la recapitalización mediante el préstamo perpetuo subordinado, así como por una inversión más moderada durante el ejercicio, la deuda neta a cierre de 2026 se situaría en un rango de €3,25-3,50bn.

En términos de nueva capacidad instalada, en lo que va de año se han alcanzado los 463 MW, con la perspectiva de cumplir el objetivo de ~0,7 GW previsto para el año completo.

En este trimestre se han analizado oportunidades maduras y atractivas que contribuyen a ganar visibilidad sobre el crecimiento en los próximos años. En concreto, en este periodo se ha aprobado la inversión en una nueva planta fotovoltaica en EE. UU. y en tres baterías de pequeño tamaño en República Dominicana, y se siguen analizando varias oportunidades adicionales, algunas de las cuales podrían aprobarse para inversión en fechas próximas al cierre del año.

A raíz de la convocatoria de elecciones en España el próximo 29 de noviembre, el Gobierno en funciones podría acelerar la aprobación de algunos desarrollos regulatorios pendientes, como la convocatoria de las primeras subastas de capacidad, el Real Decreto de centros de datos o la Planificación de la Red de Transporte, mientras que parece menos probable que se aprueben a corto plazo medidas de intervención en el mercado eléctrico. No se prevén impactos relevantes para las operaciones de la Compañía en caso de producirse un cambio de Gobierno.

Respecto a las recientes órdenes ejecutivas de EE. UU. que buscan acelerar la retirada de los incentivos fiscales y aumentar las restricciones sobre equipos eléctricos extranjeros, la Compañía ha implementado medidas que minimizan el posible impacto de la nueva regulación sobre los proyectos recientemente aprobados (plantas fotovoltaicas Madison y Flemming). Por otro lado, los recientes resultados electorales en EE. UU. apuntan a un contexto más favorable para las renovables en el medio plazo en esta región.

En la compleja coyuntura geopolítica actual, y considerando sus efectos sobre los precios de los combustibles y de la electricidad en numerosas regiones, se pone nuevamente en valor el papel de las energías renovables como fuente de seguridad de suministro y de contención de los precios de la electricidad.

- Capacidad instalada – La capacidad instalada total asciende a 14.492 MW (12.920 MW en términos consolidados), con una reducción neta de 667 MW en los últimos doce meses, por el mayor peso de la rotación de activos frente a la instalación de nueva capacidad.

  Respecto a la cifra de cierre del primer semestre, la capacidad instalada se reduce en 207 MW, debido, principalmente, a la venta de activos de España en julio.

  La potencia en construcción se ha reducido hasta 545 MW respecto a los 763 MW reportados a cierre del primer semestre como consecuencia de la capacidad que se ha instalado en este trimestre.

  La potencia en construcción volverá a elevarse significativamente a lo largo del cuarto trimestre, conforme se inicie la construcción de varios proyectos, y finalizará el año por encima de 1 GW.

- Producción renovable – La producción total acumulada del año hasta la fecha se sitúa en 20,7 TWh, 2,6% superior al mismo periodo del año anterior. La producción consolidada, por su parte, asciende a 18,6 TWh con una mejora respecto a 2025 próxima a 0,7 TWh (+3,9%). Este incremento es el resultado de un significativo aumento de la producción Internacional (+11,7%), impulsada por las nuevas inversiones (netas de rotación), y de la contracción de la producción en España (-10,9%) principalmente como consecuencia de la venta de activos.

  La contribución de la nueva potencia ha añadido aproximadamente 2,0 TWh, mientras que la rotación de activos ha detraído 1,6 TWh.

  El resto de factores (disponibilidad, recurso o vertidos) han sido menos relevantes para explicar la variación de la producción respecto al mismo periodo del año anterior. En concreto, la variación de producción consolidada a perímetro constante en este periodo ha sido +1,9%.

  En relación con la expectativa de producción consolidada para el ejercicio, se prevé que se sitúe en el entorno de 25,5 TWh, teniendo en cuenta su evolución hasta la fecha.

- Precio medio capturado – El precio medio capturado disminuyó un 8,1% hasta los €57,3/MWh con respecto al año anterior, aunque ha sido algo superior a lo previsto y ha mejorado respecto al precio reportado en el primer semestre (€54,8/MWh).

El descenso respecto a 2025 se debe principalmente a España, donde la bajada ha sido del 19,8%, situándose en €64,1/MWh. Sin embargo, se ha producido una mejora notable respecto al precio capturado en el primer semestre (€59,3/MWh) y el nivel actual se sitúa ya en la parte alta de las expectativas iniciales de la Compañía.

En Internacional, el precio capturado hasta la fecha, €54,4/MWh, se mantiene por encima de la expectativa y también algo por encima del precio capturado en el mismo periodo del año anterior, €53,1/MWh, a pesar de la depreciación del dólar en dicho periodo. Destaca el buen comportamiento de los márgenes de la cartera de PPAs en Chile y una subida de precios en el último trimestre en algunos mercados donde la Compañía tiene cierta exposición a mercado, como EE. UU., Portugal e Italia.

Tras la evolución positiva de los precios de España e Internacional que ha tenido lugar este tercer trimestre, se prevé que el precio medio capturado para el ejercicio se sitúe dentro del rango €55-60/MWh.

La situación actual de precios anormalmente altos en Europa puede tener en el cuarto trimestre un impacto positivo, pero contenido dado el alto nivel de contratación de la cartera de generación en España. Este contexto de precios también puede tener un impacto positivo limitado en Portugal e Italia.

- Inversión y desarrollo de nuevos proyectos – En este trimestre se ha aprobado la inversión en una nueva planta fotovoltaica en EE. UU. de 125 MWp, Madison, con su producción contratada tras haber renegociado favorablemente las condiciones del PPA, así como tres baterías de pequeño tamaño en República Dominicana (21,2 MW / 41,7 MWh) para participar en servicios de regulación de frecuencia, con ingresos regulados y sin exposición a mercado.

  También se encuentran bajo análisis varias oportunidades maduras y atractivas que contribuyen a ganar visibilidad sobre las adiciones de capacidad para los próximos años, algunas de las cuales podrían aprobarse para inversión en fechas próximas al cierre del año.

  Más concretamente, se prevé participar próximamente en varios programas públicos de apoyo a las renovables en Australia que podrían contribuir a viabilizar varias inversiones en la región. También es reseñable el progresivo mayor peso de los proyectos de baterías en el *pipeline*, con varias oportunidades en distintas regiones que podrían cristalizar en los próximos meses.

  Por otro lado, el nivel de inversión realizado por la Compañía en el presente ejercicio está siendo más contenido de lo inicialmente previsto. La inversión neta ordinaria en 2026 se situará en torno a €0,70-0,75bn, por debajo de la previsión inicial (€~0,9bn). Esta menor inversión se explica por un retraso en el comienzo de construcción de algunos proyectos, por la mejora del capex de otros proyectos también en construcción, así como por una inversión algo inferior a la prevista en la actividad de desarrollo.

- Puesta en marcha de activos críticos: La reparación de palas y el proceso de conexión del parque eólico MacIntyre progresan adecuadamente y se prevé finalizar el año con una capacidad operativa del 80% del parque. El proceso de puesta en marcha finalizará previsiblemente en el segundo trimestre de 2027 y la producción del año que viene será muy próxima a su producción estándar prevista.

  En este trimestre también se han solucionado los principales problemas técnicos que han retrasado la puesta en marcha de la planta de biomasa Logrosán. Aunque el proceso administrativo de puesta en marcha sigue su curso, la planta ya opera regularmente a plena carga.

- Expectativas 2026 – ACCIONA Energía mantiene su objetivo de EBITDA en el entorno de €1.200 millones para el ejercicio. La producción consolidada en el ejercicio se espera que se sitúe aproximadamente en 25,5 TWh y que el precio medio capturado mejore situándose en el rango €55-60/MWh.

  La previsión de deuda neta a cierre de año es de €3,25-3,50bn, con una inversión ordinaria neta para el ejercicio de €0,70-0,75bn.

  Se mantiene el objetivo de nueva capacidad instalada para 2026 de ~0,7 GW.

EVOLUCIÓN OPERATIVA

	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.492	15.159	-4,4%
Capacidad consolidada (MW)	12.920	13.437	-3,8%
Producción total (GWh)	20.746	20.213	2,6%
Producción consolidada (GWh)	18.558	17.855	3,9%
Factor de carga medio (%)	25,8%	25,6%	+0,1pp
Precio medio (€/MWh)	57,3	62,3	-8,1%
Disponibilidad (%)	96,4%	95,1%	+1,3pp

La capacidad total instalada alcanzó 14.492 MW al final del tercer trimestre, lo que supone una disminución de 667 MW en los últimos 12 meses. Esta reducción se debe en primer lugar a una reducción neta de capacidad de 825 MW en España en este periodo, compensada parcialmente por un incremento neto de capacidad de 158 MW en Internacional. La disminución de la capacidad consolidada es algo inferior pasando de 13.437 MW a 12.920 MW (-3,8%).

Respecto a la cifra de cierre del primer semestre, la capacidad instalada se reduce en 207 MW, como resultado de la instalación de 218 MW de nueva capacidad y la salida del perímetro de 425 MW por las ventas de activos eólicos e hidráulicos en España que se cerraron en julio. La nueva capacidad instalada en el trimestre se corresponde con 200 MW de la batería Malgarida en Chile y 18 MW del parque eólico Kalayaan II en Filipinas.

La potencia en construcción a cierre del tercer trimestre fue de 545 MW y se distribuyó como sigue: planta fotovoltaica Promina (190 MW, Croacia), parques eólicos Zen y Bergriver (100 y 94 MW, Sudáfrica), parque eólico AC8 (90 MW, Tailandia) y el parque eólico Kalayaan II (71 MW, Filipinas).

La producción total hasta el 30 de septiembre creció un 2,6% comparada con el mismo periodo del año anterior, con una mejora significativa en Internacional (+9,4%), con nuevo crecimiento que compensa la rotación de activos. En España, la producción cae un 10,2%, principalmente por la variación de perímetro derivada de la venta de activos. En términos consolidados la producción se incrementó un 3,9%, hasta situarse en 18.558 GWh.

La producción consolidada aumenta principalmente por la contribución de la nueva potencia (+2,0 TWh) que compensa la pérdida de producción asociada a la venta de activos (-1,6 TWh).

El precio medio se situó en €57,3/MWh, lo que supone un decremento del 8,1% respecto del mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente a un menor precio capturado en España (€64,1/MWh en el año en curso vs. €79,9/MWh en 2025).

ESPAÑA

	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	4.369	5.194	-15,9%
Capacidad consolidada (MW)	3.841	4.666	-17,7%
Producción total (GWh)	6.239	6.949	-10,2%
Producción consolidada (GWh)	5.498	6.168	-10,9%
Factor de carga medio (%)	23,5%	22,7%	+0,7pp
Precio medio (€/MWh)	64,1	79,9	-19,8%

A 30 de septiembre de 2026 la capacidad total instalada en España se situó en 4.369 MW que supone una reducción de 825 MW en los últimos 12 meses. En 2026 se han instalado 35 MW de nueva potencia correspondientes al parque Senda y Camino.

La producción consolidada en España hasta la fecha cae un 10,9% en comparación con el mismo periodo de 2025, debido principalmente a la venta de los activos hidráulicos y eólicos (-0,9 TWh) que se ve parcialmente compensada por la contribución de nuevos activos (+0,4 TWh).

El precio medio capturado en mercado ha mejorado notablemente durante este tercer trimestre, subiendo de €45,7/MWh en el primer semestre hasta €65,6/MWh a 30 de septiembre. Parte de esta mejora se ve minorada por el efecto de las coberturas, que reducen en €9,3/MWh el precio capturado. Tras incluir el efecto de los ingresos regulados y las bandas, el precio finalmente capturado en España se sitúa en €64,1/MWh que supone una recuperación notable respecto a la cifra reportada para el primer semestre (€59,3/MWh) aunque sigue siendo muy inferior al precio capturado para el mismo periodo del año anterior (€79,9/MWh), que incluía entre otros factores un ajuste regulatorio no recurrente positivo y un menor apuntamiento.

Tras un inicio de año con precios muy deprimidos por el extraordinario recurso hídrico, el precio capturado por la cartera de España ha mejorado progresivamente hasta situarse actualmente en la parte alta del rango que se preveía para el ejercicio completo (€60-65/MWh).

(€/MWh)	30-sep-26	30-sep-25	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	65,6	67,5	-1,8	-2,7%
Coberturas	-9,3	-1,0	-8,3	n.m
Precio de mercado capturado con coberturas	56,4	66,4	-10,1	-15,2%
Ingreso regulatorio	11,1	3,9	7,2	185,7%
Bandas (estimada)	-3,4	9,5	-12,9	-135,8%
Precio medio	**64,1**	**79,9**	**-15,8**	**-19,8%**

INTERNACIONAL

	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	10.123	9.965	1,6%
Capacidad consolidada (MW)	9.079	8.771	3,5%
Producción total (GWh)	14.508	13.263	9,4%
Producción consolidada (GWh)	13.060	11.687	11,7%
Factor de carga medio (%)	26,7%	27,2%	-0,4pp
Precio medio (€/MWh)	54,4	53,1	2,5%

A cierre del tercer trimestre la capacidad total de Internacional se situó en 10.123 MW, lo que supone un aumento neto de 158 MW durante los últimos 12 meses. En términos consolidados el crecimiento ha sido superior: un incremento neto de 308 MW. El crecimiento en Internacional es consecuencia de una menor rotación de activos y una mayor instalación de nueva capacidad en esta cartera en comparación con España.

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 11,7% respecto al mismo periodo de 2025, hasta alcanzar los 13.060 GWh, principalmente por la contribución de nuevos activos. A perímetro constante, cabe destacar un buen desempeño de los activos de Norteamérica, que compensan un comportamiento más irregular del resto de regiones.

El precio medio Internacional realizado en 2026 hasta la fecha, €54,4/MWh, es ligeramente superior al registrado en el mismo periodo de 2025 (+2,5%). La evolución en el tercer trimestre ha sido favorable, resultando en una subida aproximada del 3,4% respecto al precio medio reportado en el primer semestre (€52,6/MWh). La región más destacable sigue siendo Chile con un resultado soportado por unos márgenes muy favorables de la cartera de PPAs.

(€/MWh)	30-sep-26	30-sep-25	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU & Canada (*)	31,9	33,1	-1,2	-3,8%
México	78,6	78,2	0,4	0,5%
Chile	77,6	54,9	22,7	41,4%
Otras Américas	78,8	57,4	21,4	37,3%
Américas	52,5	49,7	2,7	5,4%
Australia	42,2	38,9	3,3	8,5%
Resto de Europa	108,1	101,0	7,1	7,1%
Resto del mundo	58,7	72,7	-14,0	-19,2%
Precio medio	**54,4**	**53,1**	**1,3**	**2,5%**

Nota: 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 $31,5/MWh en 2026.

INFRAESTRUCTURAS [2]

CONSTRUCCIÓN

El nivel de actividad del negocio de Construcción en los nueve primeros meses de 2026 mantiene una evolución positiva con respecto al mismo periodo de 2025, impulsado por las elevadas contrataciones de los últimos ejercicios. Destaca especialmente el buen desempeño de Australia, España, Canadá y Brasil, favorecido por el avance de los trabajos en los principales proyectos, como 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, en Australia, el muelle de contenedores de la ampliación del Puerto de Valencia, el circuito de fórmula 1 de Madrid o la ampliación de la Línea 11 del Metro de Madrid, en España, los proyectos de Eglinton Crosstown West Extension y Ontario Line en Canadá, y la Línea 6 del metro de São Paulo en Brasil.

En cuanto al desglose geográfico, Australia representa un 47% del negocio, seguido por España, que contribuye un 18%, Brasil un 8%, Canadá un 6% y Chile un 4%.

CONCESIONES

Como principales hitos del periodo, destaca la puesta en servicio, a mediados de 2026, del primer tramo de la Línea 6 del Metro de São Paulo, inicialmente en régimen de operación asistida.

Asimismo, se ha incorporado un nuevo proyecto en Nueva Zelanda, la autopista Northland Corridor, que comprende el diseño, construcción, operación y mantenimiento del tramo Warkworth–Te Hana (Ara Tūhono), bajo un esquema de colaboración público-privada (PPP). El proyecto incluye 26 km de autovía de doble calzada, tres enlaces, dos túneles gemelos y 15 puentes, y dará continuidad a la autopista Pūhoi–Warkworth, mejorando la conexión entre Auckland y Northland.

En estos nueve meses, las inversiones realizadas en el *equity* de concesiones de transporte, infraestructuras sociales y líneas de transmisión han ascendido a €92 millones, destacando las aportaciones realizadas a la Línea 6 del metro de São Paulo. El *equity* invertido en el conjunto de la cartera (excluyendo las de agua) acumulado a 30 de septiembre de 2026 se sitúa en €796 millones.

El Anexo 3 muestra detalle del portfolio de concesiones a 30 de septiembre de 2026.

AGUA

Las operaciones 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), mantienen una evolución positiva en los nueve primeros meses de 2026 respecto al mismo periodo de 2025. En D&C, destaca especialmente el crecimiento de la

[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*

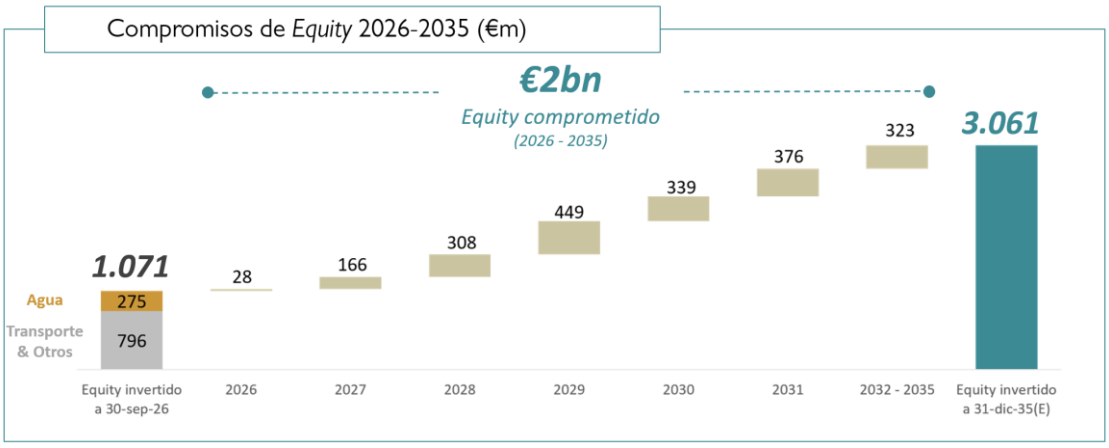
actividad en Australia, impulsado por proyectos como las desaladoras de Alkimos y Eyre y la planta de tratamiento de Malabar, así como la mayor actividad en Marruecos y Qatar. Por su parte, el negocio de Ciclo del Agua mantiene igualmente una evolución positiva durante el periodo.

En estos nueve meses, las inversiones en el *equity* de concesiones de agua se han incrementado en €100 millones respecto a la cifra reportada a 31 de diciembre de 2025, por lo que el *equity* invertido acumulado a 30 de septiembre de 2026 se sitúa en €275 millones.

En el Anexo 4 se muestra el detalle del portfolio de las principales concesiones de agua a 30 de septiembre de 2026.

ACTIVOS CONCESIONALES

Tomando todos los proyectos de concesiones de infraestructuras de ACCIONA, la inversión acumulada en términos de *equity* en activos concesionales asciende a €1.071 millones a 30 de septiembre de 2026 (€275 millones corresponden a concesiones de Agua y €796 millones a concesiones de transporte, líneas de transmisión, hospitales y plantas de tratamiento de residuos). Esta inversión corresponde a una cartera de 79 activos en 12 países (incluyendo, en su caso, los proyectos en los que ACCIONA ha sido nombrado adjudicatario preferente y están pendientes de firma o cierre financiero), con una inversión total gestionada de ~€41.000 millones, que tiene una vida pendiente ponderada de 49 años, con compromisos adicionales de *equity* de €1.990 millones entre el último trimestre de 2026 y 2035, y que generará, aproximadamente, ~€64.000 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA hasta 2085.



CARTERA DE INFRAESTRUCTURAS

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

a) **Cartera de Diseño & Construcción (D&C) y Operación & Mantenimiento (O&M):** incluye los contratos de diseño y construcción y de operación y mantenimiento de los negocios de Construcción, Agua y Concesiones. Así, la Cartera de D&C y O&M a 30 de septiembre de 2026 se sitúa en €22.614 millones, manteniéndose en niveles similares a la reportada a 31 de diciembre de 2025. Un 85% de esta cartera cuenta con distintos

mecanismos de mitigación de riesgos, incluyendo contratos colaborativos (28%), contratos relativos a proyectos concesionales del Grupo (31%), contratos con revisión de precios (15%) y contratos de operación y mantenimiento (11%).

(Millones de Euros)	30-sep-26	31-dic-25	Var. (%)
D&C Construcción	18.650	18.213	2,4%
D&C Agua	1.379	1.788	-22,9%
Cartera D&C	20.029	20.001	0,1%
O&M Agua	2.192	2.257	-2,9%
O&M Concesiones	393	409	-3,9%
Cartera O&M	2.585	2.666	-3,1%
TOTAL CARTERA D&C & O&M	**22.614**	**22.667**	**-0,2%**

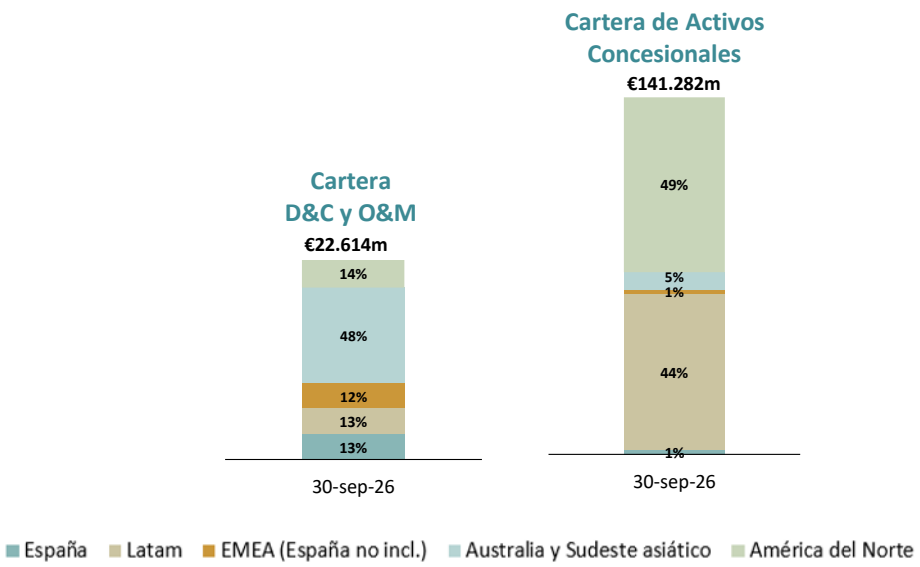
(Millones de Euros)	30-sep-26	31-dic-25	Var. (%)
España	2.848	3.010	-5,4%
Internacional	19.766	19.658	0,6%
TOTAL CARTERA D&C & O&M	**22.614**	**22.667**	**-0,2%**

b) Adicionalmente, el Grupo cuenta con una Cartera de Activos Concesionales, que incluye la suma de los ingresos a largo plazo a generar por los contratos de activos concesionales correspondientes al porcentaje de participación de ACCIONA en cada uno de ellos, que a 30 de septiembre de 2026 asciende a €141.282 millones, un 45,8% superior a la de 31 de diciembre de 2025, debido fundamentalmente a la incorporación de las concesiones de los servicios de distribución de agua en 151 municipios de Pernambuco, que en el momento de su incorporación aportó ~€36.000 millones a la Cartera de Activos Concesionales, y a la concesión para la operación de los servicios de alcantarillado sanitario de Paraíba, que aportó ~€3.800 millones, ambas en Brasil.

(Millones de Euros)	30-sep-26	31-dic-25	Var. (%)
Concesiones Transporte, LT y otros	94.960	89.951	5,6%
Concesiones de Agua	46.322	6.948	566,7%
TOTAL CARTERA ACTIVOS CONCESIONALES	**141.282**	**96.898**	**45,8%**

(Millones de Euros)	30-sep-26	31-dic-25	Var. (%)
España	1.481	1.577	-6,1%
Internacional	139.801	95.322	46,7%
TOTAL CARTERA ACTIVOS CONCESIONALES	**141.282**	**96.898**	**45,8%**

A continuación, se muestra la composición geográfica de la cartera de Diseño & Construcción (D&C) y Operación & Mantenimiento (O&M) y la cartera de Activos Concesionales a 30 de septiembre de 2026:



En los primeros nueve meses de 2026 se han producido adjudicaciones en la cartera de D&C y O&M por importe de €6.596 millones, siendo las más significativas:

- En Nueva Zelanda, el contrato de construcción y operación del tramo entre Warkworth y Te Hana de la autopista Northland Corridor, que aportó en el momento de su adjudicación €1.647 millones a la cartera de D&C y O&M y €1.446 millones de ingresos a la cartera concesional. El contrato tiene un periodo de construcción de 7 años y un periodo de operación de 25 años.
- En Australia, el contrato de la Línea ferroviaria directa Sunshine Coast, tramo Beerwah–Caloundra (Fase 1), por importe de €1.219 millones. El proyecto abarca la construcción de 19 kilómetros de doble vía, lo que mejorará significativamente las conexiones entre las localidades de Beerwah y Caloundra, e impulsará el desarrollo residencial de Sunshine Coast, una de las regiones de más rápido crecimiento del sureste de Queensland.
- En Australia, el contrato del Southern Program Alliance AWP10 – enlace ferroviario al aeropuerto de Melbourne (Fase 1), un proyecto ferroviario en Victoria que contempla actuaciones de infraestructura para mejorar la red de mercancías y preparar su conexión con el futuro enlace ferroviario al aeropuerto de Melbourne por €339 millones.
- En Brasil, la construcción de la Carretera-túnel Vía Roma, 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 de São Paulo y el litoral. 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.

- Proyectos de Data centers en España por €312 millones.
- En Puerto Rico, la rehabilitación de la Estación de Tratamiento de Agua Potable Sergio Cuevas, por €130 millones. El proyecto consiste en restaurar los daños causados en la planta por los huracanes en 2017, mejorando y optimizando las operaciones para proporcionar mayor resistencia a la instalación existente.

Asimismo, en el mes de abril de 2026 tuvo lugar la firma del contrato de abastecimiento y saneamiento de agua de 151 municipios de Pernambuco, en Brasil, en un consorcio al 50% cogestionado con BRK. Se trata de un contrato de 35 años, que supondrá una inversión de aproximadamente €4.000 millones y que, en el momento de su incorporación, aportó ~€36.000 millones a la cartera de activos concesionales. Adicionalmente, también en Brasil, ACCIONA se ha adjudicado el contrato de operación de los servicios de alcantarillado sanitario de 85 municipios de Alto-Piranhas, en el estado de Paraíba. El contrato se firmó en agosto por un periodo de 25 años y en el momento de su incorporación aportó ~€3.800 millones a la cartera de Activos Concesionales.

El Grupo cuenta con preadjudicaciones pendientes de firma a 30 de septiembre de 2026 que ascienden a €1.453 millones de importe de Cartera D&C y O&M, destacando:

- En España, la central hidroeléctrica de bombeo reversible Aguayo II, que aportará €370 millones.
- En Perú, la Nueva Carretera Central, que aportará €353 millones.
- En Australia, el contrato del Southern Program Alliance AWP11 por €173 millones.

En el mes de julio de 2026, ACCIONA presentó ofertas por dos proyectos de *Managed Lanes* en Estados Unidos, I-24 Choice Lanes en Tennessee e I-285 East Express Lanes en Georgia, que finalmente fueron adjudicados a otros consorcios. A pesar del resultado de ambos concursos, ACCIONA mantiene una visión positiva sobre el mercado de *Managed Lanes* en Estados Unidos y las oportunidades que ofrece el pipeline de nuevos proyectos. La compañía continúa analizando activamente nuevas oportunidades, manteniendo una estrategia disciplinada de licitación y priorizando aquellos proyectos que cumplan sus criterios de rentabilidad y creación de valor a largo plazo. Entre las oportunidades actualmente en desarrollo destaca la I-77 South Express Lanes en North Carolina, para la que ACCIONA ha sido preseleccionada.

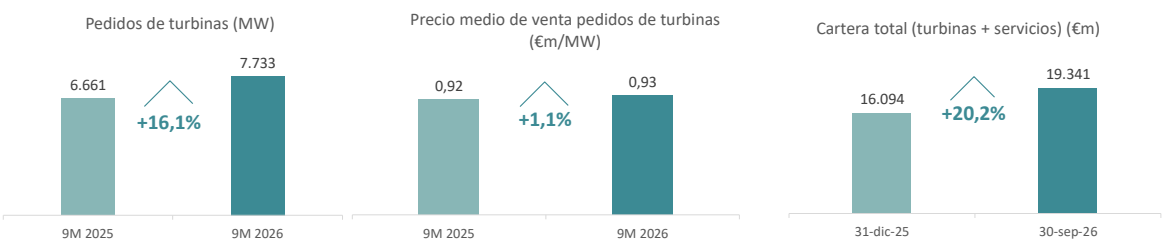
N O R D E X

Los resultados de Nordex en los nueve primeros meses del año reflejan un sólido desempeño operativo, marcado por una ejecución eficiente del segmento de turbinas y por el crecimiento sostenido del segmento de servicios, de mayor margen. Así, en el periodo enero-septiembre de 2026, la cifra de negocios creció un 19% hasta los €5.963 millones y el margen bruto se incrementó en un 22,6%, hasta los €1.634 millones, lo que supone un margen bruto sobre ventas del 27,5%, frente al 26,6% de 9M 2025. En términos de margen EBITDA, en los nueve primeros meses del año se ha situado en el 10,6%, frente al 6,5% del mismo periodo del año anterior, habiéndose generado €633 millones de EBITDA frente a €324 millones en 9M 2025. En el tercer trimestre de 2026 estanco, el margen EBITDA se situó en el 12,7%, frente al 8,0% en el mismo periodo del año anterior. A la vista de esta evolución, Nordex ha revisado al alza sus previsiones de margen EBITDA para 2026, elevándolas del rango anterior del 8%-11% al nuevo intervalo del 11,5%-12,5%. El resto del *guidance* se mantiene sin cambios: Ventas entre €8.200- €9.000 millones, ratio de capital circulante por debajo de -9% y una inversión estimada de ~€200 millones. Esta revisión sitúa el margen EBITDA previsto para 2026 en la parte alta del objetivo a medio plazo de Nordex, establecido en el 10%-12%.

En cuanto a la evolución operativa, los pedidos de turbinas en los primeros nueve meses de 2026 han ascendido a 7.733 MW, frente a 6.661 MW en el mismo periodo del año anterior, con un incremento del 16,1%. El precio medio de venta fue de €0,93 millones/MW, un ligero incremento del 1,1% en comparación con el año anterior (€0,92 millones/MW en 9M 2025).

Al final del mes de septiembre 2026, Nordex tenía una cartera de pedidos por valor de €19.341 millones (€16.094 millones a 31 de diciembre de 2025) un incremento del 20,2%, de los que €12.214 millones (€10.122 millones a 31 de diciembre de 2025) correspondían al segmento Turbinas (+20,7%) y €7.126 millones (€5.972 millones a 31 de diciembre de 2025) al segmento Servicios (+19,3%).

En cuanto a instalaciones, en los nueve primeros meses de 2026, Nordex instaló 769 turbinas, en 21 países, un total de 4.344 MW, un 22,1% menos que los 5.580 MW instalados en 9M 2025. El menor volumen de instalaciones responde principalmente al calendario previsto de los proyectos, con una mayor concentración de actividad hacia finales de año, junto con ciertos retrasos por parte de clientes y retrasos relacionados con las palas en Turquía. Del total de instalaciones realizadas en el período, el 83% correspondió a Europa, 11% a América del Norte, 3% al resto del mundo, y 3% a Latinoamérica.



OTRAS ACTIVIDADES

LIVING (INMOBILIARIA)

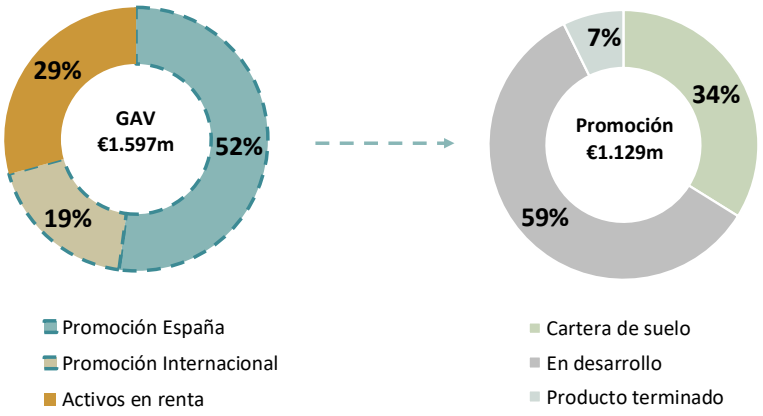
Principales magnitudes operativas	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	432	502	-13,9%
Preventas (nº de unidades)	436	1.618	-73,1%

	30-sep-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera de preventas (nº de unidades)	1.081	1.077	0,4%
Valor bruto de los activos (€m)	1.597	1.590	0,4%

En los nueve primeros meses de 2026, ACCIONA entregó 432 viviendas frente a 502 en el mismo periodo del año anterior, pero de mayor precio unitario. Las entregas del periodo están en línea con el objetivo del año de ~1.100 unidades, ya que, como es habitual, la mayor parte de las entregas se concentrará en el cuarto trimestre del año. Este objetivo presenta un alto grado de visibilidad, al encontrarse ya prevendidas la totalidad de las unidades previstas para 2026.

En los nueve primeros meses de 2026 se han prevendido 436 viviendas, frente a 1.618 en el mismo periodo del año anterior. La cifra de 2025 fue excepcionalmente elevada por la firma de un contrato de venta conjunta de 1.016 viviendas en Madrid, Barcelona y Tarrasa. De ellas, 420 se entregaron en 2025 y 251 entre enero y septiembre de 2026, mientras que las 345 restantes se entregarán en el último trimestre del año. A 30 de septiembre de 2026, la cartera de preventas, incluidas reservas, asciende a 1.081 viviendas, en línea con diciembre, al compensarse las nuevas preventas con las entregas. Esta cartera representa €483 millones de ingresos, con un precio medio de venta de €447.000, un 25% superior a los €357.000 implícitos en la cartera a 30 de septiembre de 2025.

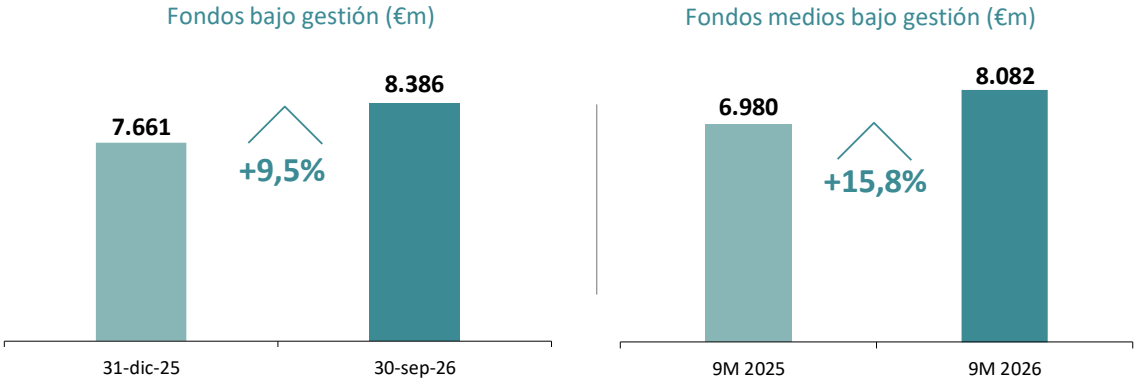
El Valor Bruto de los Activos (GAV) de la cartera inmobiliaria de ACCIONA se estima en €1.597 millones a 30 de septiembre de 2026, cifra muy similar a la reportada a 31 de diciembre de 2025. El 71% del GAV corresponde a promoción de viviendas y el 29% a activos en alquiler, que incluye ACCIONA Campus, en Madrid.



BESTINVER

Buena evolución de Bestinver en los primeros nueve meses del año. Los Activos Bajo Gestión alcanzaron los €8.386 millones a 30 septiembre de 2026, €726 millones más que a 31 de diciembre de 2025, lo que supone un incremento del 9,5%.

Los Activos Medios Bajo Gestión alcanzaron los €8.082 millones en el periodo enero-septiembre de 2026, con un crecimiento del 15,8% respecto al mismo período del año anterior.



CORPORACIÓN Y OTROS

En Corporación y Otros se incluyen ciertas actividades como ACCIONA Cultura y Movilidad Eléctrica Urbana y Servicios, entre otras.

Desde el 1 de enero de 2026, la división de Servicios incluye:

- Servicios Urbanos y Medioambiente, que se ha traspasado desde Infraestructuras a Otras Actividades;
- *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;
- *Forwarding*, que gestiona el transporte puerta a puerta a nivel global de cualquier tipo de mercancía.

La cartera a 30 de septiembre de 2026 de los negocios de Facility Services y Servicios Urbanos y Medioambiente asciende a €2.229 millones, un 13% superior a la de diciembre de 2025. Destacan las adjudicaciones de los servicios de limpieza viaria y recogida de residuos sólidos urbanos de Vitoria, y de limpieza viaria y limpieza de playas de Almería, de una duración de 10 y 7 años respectivamente, así como el servicio de mantenimiento y conservación de zonas verdes de Vigo, con una duración de 5 años. El importe total de las adjudicaciones en los nueve primeros meses de 2026 ascendió a €552 millones. La actividad continúa mostrando una evolución robusta, destacando el inicio en junio de 2026 del servicio de limpieza viaria y recogida de residuos sólidos urbanos de Santander, adjudicado en 2025 por un periodo de 10 años.

En cuanto a **Movilidad Eléctrica Urbana**, Silence (fabricante de vehículos eléctricos de ACCIONA) vendió 4.684 unidades entre motos y coches en los nueve primeros meses de 2026, lo que supone un 86% 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

	9M 2026 Capacidad Instalada (MW)					9M 2025 Capacidad Instalada (MW)					Var. MWs		
30-sep-26	**Total**	**Consol.**	**Pta. Equiv.**	**Minorit.**	**Neto**	**Total**	**Consol.**	**Pta. Equiv.**	**Minorit.**	**Neto**	**Total**	**Consol.**	**Neto**
España	**4.369**	**3.841**	**252**	**-154**	**3.939**	**5.194**	**4.666**	**252**	**-154**	**4.764**	**-825**	**-825**	**-825**
Eólico	3.923	3.410	246	-152	3.503	4.681	4.167	246	-152	4.261	-758	-758	-758
Hidráulico	0	0	0	0	0	67	67	0	0	67	-67	-67	-67
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	324	333	318	6	0	324	0	0	0
Biomasa	111	111	0	-2	109	111	111	0	-2	109	0	0	0
Almacenamiento	2	2	0	0	2	2	2	0	0	2	0	0	0
Internacional	**10.123**	**9.079**	**368**	**-825**	**8.622**	**9.965**	**8.771**	**391**	**-802**	**8.360**	**158**	**308**	**262**
Eólico	**5.533**	**5.080**	**73**	**-618**	**4.535**	**5.839**	**5.235**	**96**	**-636**	**4.695**	**-305**	**-156**	**-161**
EE.UU.	1.278	1.278	0	-141	1.136	1.428	1.278	22	-141	1.159	-150	0	-22
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	42	0	42	0	0	0
Filipinas	30	30	0	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30
Solar Fotovoltaica	**4.135**	**3.545**	**295**	**-190**	**3.650**	**3.872**	**3.281**	**295**	**-150**	**3.427**	**263**	**263**	**223**
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. Domincana	303	303	0	-120	183	221	221	0	-80	141	83	83	42
Perú	178	178	0	0	178	0	0	0	0	0	178	178	178
Australia	485	485	0	0	485	485	485	0	0	485	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	96	100	100	0	-3	96	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
India	413	413	0	0	413	413	413	0	0	413	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	**64**	**64**	**0**	**-16**	**48**	**64**	**64**	**0**	**-16**	**48**	**0**	**0**	**0**
Almacenamiento	**390**	**390**	**0**	**0**	**390**	**190**	**190**	**0**	**0**	**190**	**200**	**200**	**200**
EE.UU.	190	190	0	0	190	190	190	0	0	190	0	0	0
Chile	200	200	0	0	200	0	0	0	0	0	200	200	200
Total capacidad instalada	**14.492**	**12.920**	**620**	**-979**	**12.561**	**15.159**	**13.437**	**643**	**-956**	**13.124**	**-667**	**-517**	**-563**
Total Eólico	9.456	8.489	319	-770	8.038	10.519	9.403	341	-788	8.957	-1.063	-913	-918
Total otras tecnologías	5.036	4.430	301	-209	4.523	4.639	4.034	301	-168	4.167	396	396	356

ANEXO 2 – DETALLE DE PRODUCCIONES

	9M 2026 Producción (GWh)					9M 2025 Producción (GWh)					Var. % GWh		
30-sep-26	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	**6.239**	**5.498**	**354**	**-165**	**5.687**	**6.949**	**6.168**	**374**	**-165**	**6.376**	**-10%**	**-11%**	**-11%**
Eólico	5.267	4.544	347	-151	4.740	5.993	5.227	367	-151	5.443	-12%	-13%	-13%
Hidráulico	97	97	0	0	97	334	334	0	0	334	-71%	-71%	-71%
Solar Fotovoltaica	455	438	7	0	445	304	288	7	0	294	50%	52%	51%
Biomasa	419	419	0	-14	405	319	319	0	-14	305	31%	31%	33%
Almacenamiento	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Internacional	**14.508**	**13.060**	**517**	**-1.366**	**12.212**	**13.263**	**11.687**	**547**	**-1.337**	**10.897**	**9%**	**12%**	**12%**
Eólico	**9.772**	**9.045**	**158**	**-1.177**	**8.026**	**9.359**	**8.559**	**159**	**-1.177**	**7.541**	**4%**	**6%**	**6%**
EE.UU.	2.299	2.290	1	-199	2.093	2.348	2.040	46	-200	1.886	-2%	12%	11%
Canadá	757	699	0	-72	628	661	608	0	-73	535	15%	15%	17%
México	2.568	2.568	0	-435	2.133	2.174	2.174	0	-350	1.823	18%	18%	17%
Chile	439	439	0	-18	421	535	535	0	-16	519	-18%	-18%	-19%
Costa Rica	0	0	0	0	0	203	203	0	-71	132	n.a	n.a	n.a
Perú	0	0	0	0	0	453	453	0	0	453	n.a	n.a	n.a
Australia	2.310	1.860	51	-136	1.775	1.658	1.414	52	-147	1.319	39%	32%	35%
Italia	148	148	0	-37	111	151	151	0	-38	113	-2%	-2%	-2%
Portugal	174	174	0	-56	118	195	195	0	-60	135	-11%	-11%	-12%
Polonia	141	141	0	-35	105	135	135	0	-34	101	4%	4%	4%
Croacia	163	163	0	-14	149	84	84	0	-12	72	94%	94%	108%
Sudáfrica	228	228	0	-134	94	219	219	0	-129	90	4%	4%	4%
India	335	335	0	-42	293	347	347	0	-46	302	-3%	-3%	-3%
Vietnam	211	0	105	0	105	195	0	60	0	60	8%	n.a	74%
Filipinas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Fotovoltaica	**4.655**	**3.935**	**360**	**-169**	**4.126**	**3.826**	**3.049**	**388**	**-141**	**3.297**	**22%**	**29%**	**25%**
EE.UU.	1.737	1.737	0	0	1.737	1.731	1.731	0	0	1.731	0%	0%	0%
México	392	0	196	0	196	435	0	217	0	217	-10%	n.a	-10%
Chile	563	563	0	0	563	612	612	0	0	612	-8%	-8%	-8%
Rep. Domincana	248	248	0	-92	156	170	170	0	-49	121	46%	46%	29%
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Australia	544	544	0	0	544	122	122	0	0	122	346%	346%	346%
Portugal	63	63	0	-16	47	53	53	0	-13	40	19%	19%	19%
Ucrania	75	75	0	-2	73	100	100	0	-4	97	-25%	-25%	-25%
Sudáfrica	100	100	0	-59	41	127	127	0	-75	52	-21%	-21%	-21%
India	605	605	0	0	605	133	133	0	0	133	354%	354%	354%
Egipto	328	0	164	0	164	342	0	171	0	171	-4%	n.a	-4%
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	**80**	**80**	**0**	**-20**	**60**	**79**	**79**	**0**	**-20**	**59**	**2%**	**2%**	**2%**
Almacenamiento	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**n.a**	**n.a**	**n.a**
EE.UU.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Chile	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	**20.746**	**18.558**	**872**	**-1.531**	**17.899**	**20.213**	**17.855**	**921**	**-1.502**	**17.273**	**3%**	**4%**	**4%**
Total Eólico	15.040	13.588	505	-1.328	12.765	15.352	13.786	526	-1.328	12.984	-2%	-1%	-2%
Total otras tecnologías	5.707	4.970	367	-203	5.134	4.861	4.069	395	-175	4.289	17%	22%	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, contrucción, 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 0,9 millas al norte de la conexion SR400/Mc Farland Parkway	2025 - 2081	EEUU	33%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo intangible
	Northland Corridor	Diseño, construcción y mantenimiento del Tramo 1 de Northland Corridor (26kms de Wartworth a Te Hana)	2026 - 2058	Nueva Zelanda	50%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	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 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 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 Bajio	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 lineas 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 lineas 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 lineas 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 lineas 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	Compañia 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 Rio	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, construccion, puesta en marcha y operacion 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	Adecuación, ampliación, mantenimiento y operación del sistema de alcantarillado y prestación de servicios de apoyo a la gestión comercial en municipios de la región sudeste de Brasil- Espiritu Santo (Lote B)	2025 - 2048	Brasil	100%	Operación	Integración Global	Activo bifurcado
Pernambuco	Prestación del servicio de abastecimineto de agua y alcantarillado sanitario en los municipios de la microrregión RMR-Pajeú (MRAE-II)	2026 - 2061	Brasil	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Paraíba	Prestación del servicio público de saneamiento en los municipios de las microrregiones de agua y saneamiento de Alto Piranhas y del Litoral atendidos por Cagepa	2026 - 2052	Brasil	100%	Operación	Integración global	Activo financiero