

FY 2023 – Enero - Diciembre

1 de marzo de 2024

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS



NOTA LEGAL

Este documento ha sido preparado por ACCIONA, S.A. (en lo sucesivo, “ACCIONA” o la “Sociedad” y, junto con sus filiales, el “Grupo ACCIONA”) para uso exclusivo de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a diciembre 2022. 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 (Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre), 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”), 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.

ÍNDICE

1	Introducción	4
2	Información financiera del grupo	10
3	ACCIONA Energía	15
4	ACCIONA Infraestructura	29
5	Nordex	40
6	ACCIONA Otras actividades	42
7	Anexos	45

01

INTRODUCCIÓN

Descarbonización y ODSs Mayor reasignación de capital de la historia⁽¹⁾

Competencias de Acciona

Compromisos Net Zero
casi universales

Apoyo político
sin precedentes

Demanda estable y previsible de activos
infra por inversores institucionales

72% objetivos ODS
relacionados con desarrollo de
infraestructuras

Sólida reputación, experiencia y base de
activos

Potencial de crecimiento
Backlog infra (€34bn) & pipeline energía
(40GW)

Amplias capacidades infra + visión global
con experiencia local genera
oportunidades de origenación

Reducido número de players con
capacidad técnica y financiera

Oportunidad sin
precedentes para
proveedores
infraestructuras
“SMART”



Sostenible, **Mitigante**, **Adaptativo**, **Resiliente**, **Transformativo**
desarrollador de Infraestructuras **“SMART”**

acciona
99% CAPEX
ALINEADO
TAXONOMÍA
UE

SECTORES

ENERGÍA TRANSPORTE
AGUA CIUDADES

FINACIACIÓN

Cash Flow operativo
Financiación *Investment Grade*
Rotación activos operativos

RETORNOS

Retornos activos operativos
Cash Flow construcción
Efecto multiplicador
“Greenfield to brownfield”

SECTORES

ENERGÍA

13,5 GW

+1,7 GW en 2023 (3x previamente)

Plataforma global

Salto notable en Australia y USA
Nuevos mercados

Crecimiento innovador

Baterías, H2 verde, biomasa última generación, offshore flotante, recarga VE

INFRAESTRUCTURAS

Cartera €34bn

Año récord (ventas, cartera y margen operativo)

Alto crecimiento en países OCDE

Proyectos emblemáticos finalizados
Concesiones representativas conseguidas

Intensificación actividad concesiones

RESULTADOS
2023

EBITDA
€2bn

RDO NETO
€541m

CAPEX*
€3,3bn

NET DEBT/
EBITDA
3,3x

* Cashflow neto de inversión



SECTORES

FINANCIACIÓN

Base de activos generadora de CF

CF base activos operativos
(renovables, concesiones, inmobiliaria)
+ CF construcción

Financiación *Investment Grade*

Ratings DBRS y Fitch*

Rotación activos

Herramienta para gestionar
Balance y optimizar portfolios
(renovables, concesiones, inmobiliaria)

RETORNOS

Activos operativos

Política equilibrada de reinversión
y dividendos

Construcción

No solo es rentable, sino fuente de
oportunidades de originación

Efecto multiplicador

Greenfield to brownfield

Compresión de yield activos sin
riesgo

ACCIONA – OUTLOOK POSITIVO

EBITDA

2024: Crecimiento a un dígito sin plusvalías rotación de activos; doble dígito incluyendo plusvalías

Medio plazo: Doble dígito (con y sin plusvalías)

CASH-FLOW NETO DE INVERSIÓN

2024: €2,0 - 2,5bn

Medio plazo: Priorizar inversión sujeta a *Investment grade* y dividendos (€2bn/año)

APALANCAMIENTO

2024: <3,5x

Medio plazo: *Investment grade*

DIVIDENDO

A pagar en 2024: €4,85 DPA, €266m (+8% vs 2023)

Medio plazo: Crecimiento anual estable a un dígito

02

INFORMACIÓN FINANCIERA DEL GRUPO

PRINCIPALES MAGNITUDES FINANCIERAS 2023

	FY 2023 (€m)	% Var. vs FY 2022		FY 2023 (€m)	FY 2022 (€m)
> Ventas	17.021	52%	> Cashflow neto de inversión	3.327	2.004
> EBITDA	1.981	-4%			
> BAI	819	-6%	> Deuda Financiera Neta	6.551	5.253
> Beneficio neto atribuible	541	23%	> DFN/EBITDA	3,31x	2,54x

- ✓ **Fuerte crecimiento en Infraestructuras**, tanto en cifra de negocios como en rentabilidad y en generación de flujo de caja
 - ✓ **Punto de inflexión en Nordex**, con una contribución al EBITDA de ACCIONA de €117 millones
 - ✓ **€3.327 millones de cash-flow neto de inversión**, la mayor parte de él en Energía, con 1,7 GW añadidos en 2023
- ✓ Gestión eficiente de la deuda , con un ratio **de DFN/ EBITDA de 3,31x a cierre del ejercicio**, dentro de nuestra política financiera

PRINCIPALES RESULTADOS ESG FY 2023

Indicadores de Sostenibilidad

Sociales	FY 2023	FY 2022	Chg. (%)
Plantilla (FTE)	57.843	45.892	26%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	22,64%	22,19%	0,45%
Población activa con discapacidad en España (%)	4,64%	4,37%	0,27%
Índice de frecuencia - empleados y subcontratistas	1,59	1,88	-16%
Fallecidos (nº)	1	1	-
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	272	253	7,5%
Horas de voluntariado de empleados	32.239	18.242	76,7%
Ambientales	FY 2023	FY 2022	Chg. (%)
CAPEX alineado con la taxonomía Europea (%)	99%	98%	1%
Producción de energía renovable (GWh)	24.894	23.910	4,1%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	13,6	13,2	3%
Emisiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	202.490	167.172	21,1%
Consumo de recursos reciclados o renovables (%)	25%	9%	16%
Porcentaje de valorización de residuos (%)	83%	77%	6%
Residuos a vertedero (kt)	2.626	2.302	14,1%
Consumo de agua (hm ³)	8,4	6,80	23,5%
Plantaciones voluntarias	129.731	145.564	-10,9%
Gobernanza	FY 2023	FY 2022	Chg. (%)
Proveedores totales (nº)	27.344	25.515	7%
Proveedores auditados (%)	95,45%	94,90%	1%
Proveedores No Go (nº)	166	193	-14,0%
Comunicaciones en canal ético (nº)	238	117	103,4%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (nº)	459	327	40,4%
Financiación sostenible (%)	79%	64%	15%
Controversias abiertas	-	1	-1

Hitos ESG

Sociales

- Se produce un incremento notable en la plantilla total, como resultado de la incorporación de Nordex y la evolución de la actividad en LATAM. Los mayores aumentos de plantilla respecto al perímetro de 2022 se registran en: España (+2.967) Alemania (+2.091), Chile (+1.888) y Brasil (+1.194)
- Se consolida la implantación de la Oficina de Voluntariado y se ha retomado el Día del Voluntariado con la participación de más de 700 voluntarios en 17 países, lo que ha tenido un impacto notable en la participación

Ambientales

- La proporción de CAPEX alineado con taxonomía sobre el elegible aumenta ligeramente, aunque el valor absoluto aumenta notablemente frente al año anterior. El incremento proviene fundamentalmente de la consolidación de Nordex y otras actividades que en años anteriores no cumplían con los requerimientos de alineamiento. Se alcanza el objetivo de mantener el ratio por encima del 90%
- Aumentan las emisiones respecto a 2022 por la incorporación de Nordex. Las cifras ex-Nordex (objetivo SBTi) permanecen en la senda de los compromisos de descarbonización, un 1% por debajo del 2022. La eficiencia de nuestras operaciones en términos de toneladas de CO₂ por m€ de facturación mejoran un 7%
- Aumenta el consumo de agua (+23,5%) debido a proyectos de gran consumo como Gabal Al Asfar, en Egipto, y las labores de excavación de la línea 6 de Sao Paulo

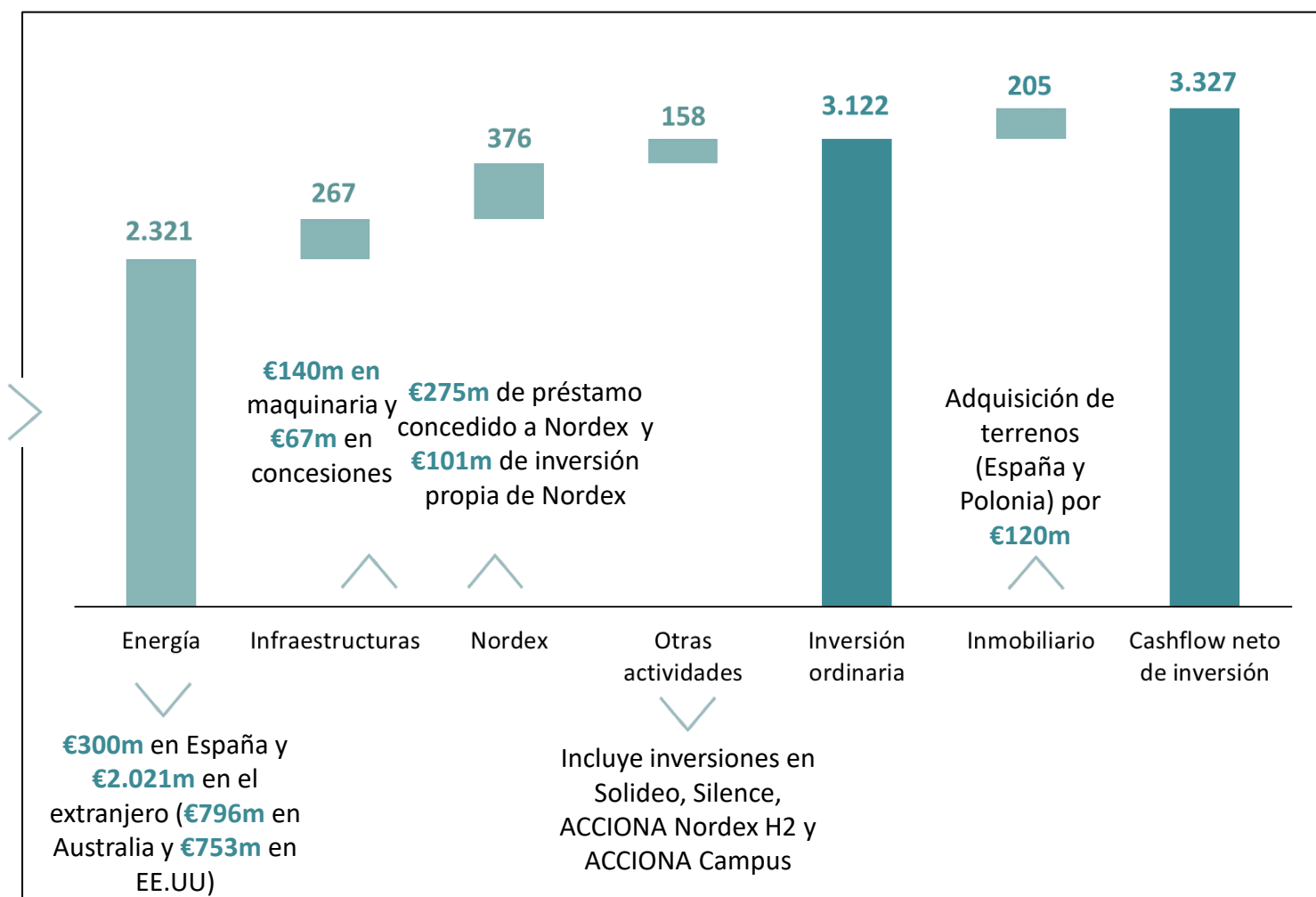
Gobernanza

- Las actuaciones de difusión y accesibilidad del Canal Ético han sido exitosas, aumentando notablemente su uso.
- ACCIONA emitió €805,9 en nuevas financiaciones verdes y 448,2 M€ en nuevos instrumentos vinculados a la sostenibilidad. ACCIONA Energía emitió 2.030,0 M€ en nuevos bonos verdes, líneas de crédito y pagarés. Las nuevas emisiones elevan la Financiación Sostenible a €9.869m

INVERSIÓN POR DIVISIÓN

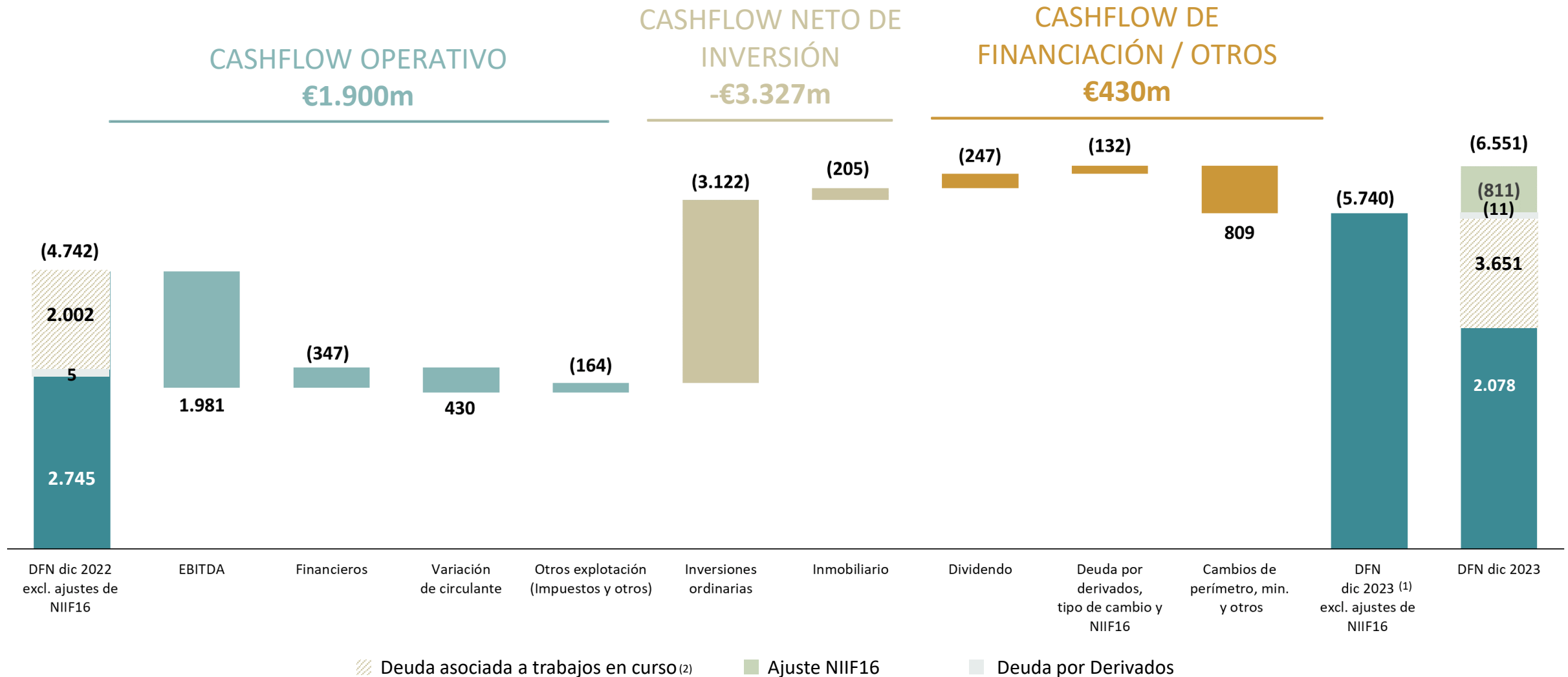
Desglose de Inversión Neta (€m)

(Millones de Euros)	FY 2023	FY 2022
Energía	2.321	1.279
Infraestructuras	267	244
Construcción	163	128
Concesiones	67	92
Agua	14	14
Servicios Urbanos y Medioambiente	23	10
Nordex	376	243
Otras actividades	158	178
Inversión ordinaria	3.122	1.943
Inmobiliario	205	61
Cashflow neto de inversión	3.327	2.004



EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA

Reconciliación de la deuda neta 2023 (€m)



1. Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €177 millones en el año 2023 de los cuales €33 millones están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €144 millones están reflejados en el epígrafe "Cambio de perímetros y otros".
 2. Deuda atribuible a activos que están en construcción o que todavía no han contribuido un año completo de producción

03

ACCIONA Energía

ENERGÍA – ALCANCE GLOBAL EN LOS 5 CONTINENTES

Presencia en 25 países con 13,5 GW de capacidad instalada total a cierre de 2023 ⁽²⁾

Capacidad Total instalada
13,5 GW

Capacidad Consolidada instalada
12,1 GW

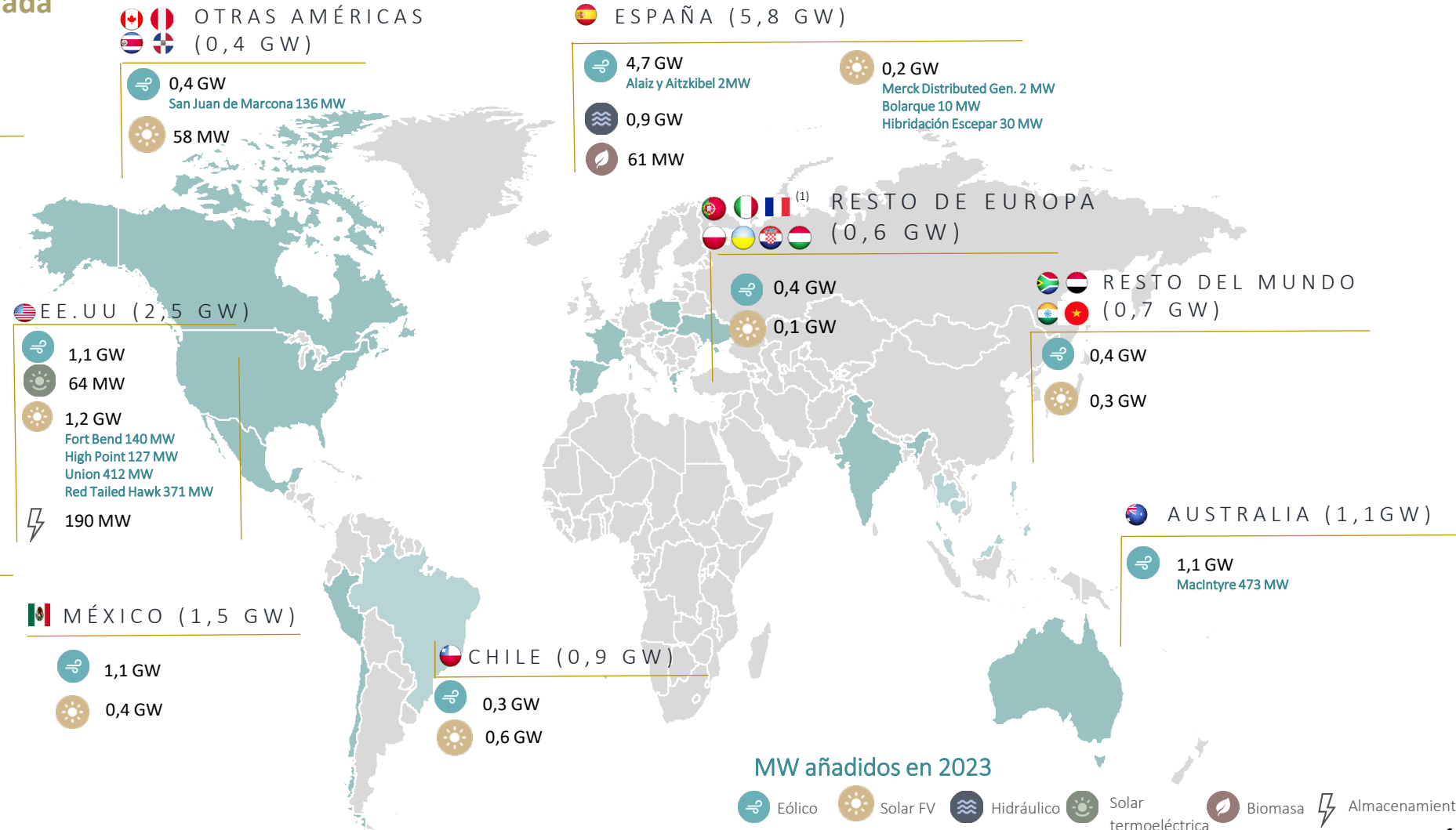
+1.697 MW
Var. neta en capacidad total instalada en 2023

+2.247 MW
Var. neta en capacidad total consolidada en 2023

+1.701 MW
MW añadidos en 2023

Producción Total
24.894 GWh

Producción consolidada
21.433 GWh



1. Adquisición de Equinov, empresa especializada en certificados de eficiencia energética y servicios de flexibilidad en el mercado francés
 2. Presencia en 25 países: activos de generación operativos (19), empresa de servicios energéticos (+1) y donde tenemos empleados propios o de participadas (+5)

ENERGÍA – ENERGÍAS RENOVABLES – OPORTUNIDAD ÚNICA

Net Zero – oportunidad de crecimiento única

- ✓ **Apoyo político** sin precedentes a nivel mundial
- ✓ **145 países/regiones** con compromisos **Net Zero** aprobados o en proceso
- ✓ **7 TW** de nueva capacidad renovable necesaria a **2030**
- ✓ **\$17tn** de inversión **anual a 2030**
- ✓ **Abundancia de capital** para financiar el reto
- ✓ **Gran demanda inversora** de por activos de generación limpia – solidez del mercado de rotación de activos
- ✓ **Creación de valor *greenfield-to-brownfield***

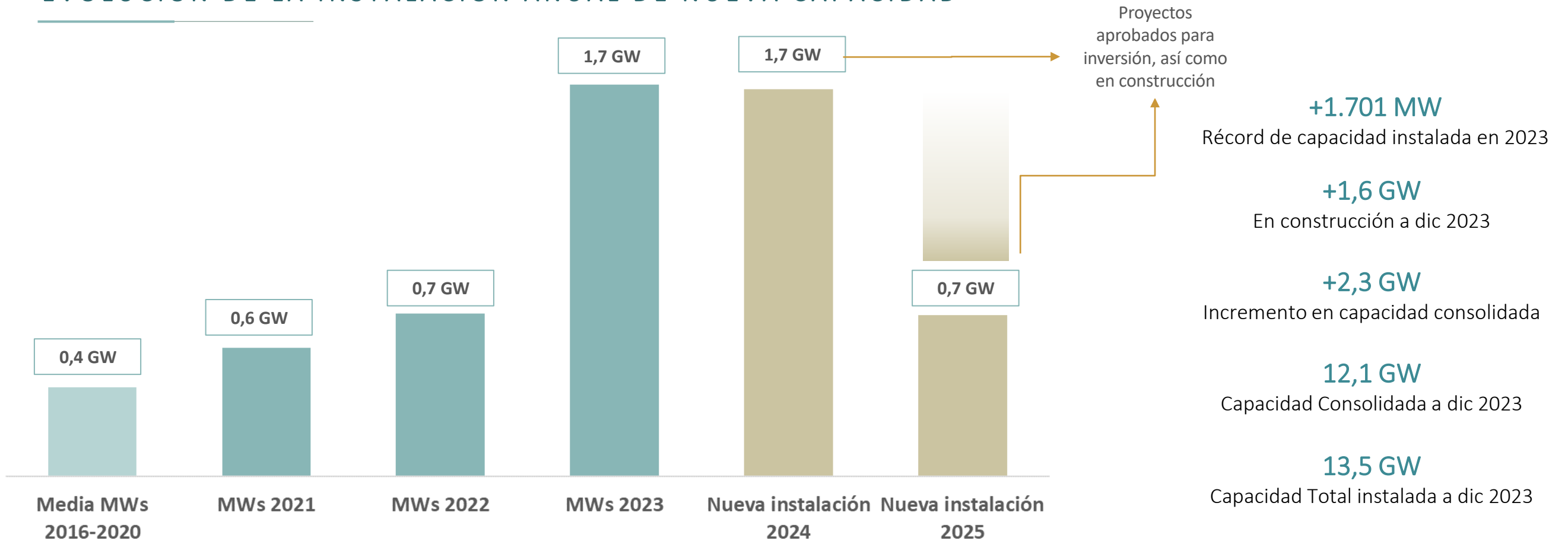
ACCIONA Energía – posición privilegiada

- ✓ **Compañía global** con **30 años de *track-record***
- ✓ Capacidad de **originación de oportunidades y ejecución de proyectos en torno a 2 GW anuales**
- ✓ **Cartera de proyectos de 40 GW** diversificada y flexible
- ✓ **Cartera de activos operativos no replicable de 13,5 GW** (~70% eólico terrestre)
- ✓ **Fortaleza de balance y con calificaciones crediticias *investment grade***
- ✓ **Agilidad y capacidad de reacción** ante los cambios del entorno – capex comprometido solo a 12-18 meses

- ✓ El entorno actual requiere adaptación: **se rotarán cuantos activos sea necesario para maximizar nuestro valor como desarrollador**
- ✓ **Ritmos de inversión flexibles**, sujetos a los **objetivos de rentabilidad**, al mantenimiento de las calificaciones ***Investment Grade***, y a las **condiciones de mercado de rotación de activos**

ENERGÍA – RÉCORD DE INSTALACIÓN EN 2023 & VISIBILIDAD 2024-25

EVOLUCIÓN DE LA INSTALACIÓN ANUAL DE NUEVA CAPACIDAD



✓ Crecimiento a medio plazo – centrado en Norte América, Australia y Europa

ENERGÍA – OTROS AVANCES ESTRATÉGICOS DE 2023

CRECIMIENTO

- **40+ GW de pipeline** (eólica terrestre y solar FV, almacenamiento, biomasa, eólica marina e hidráulica de bombeo)
- Regreso a la inversión en **India, Croacia, Canadá y Sudáfrica** con nuevos proyectos
- Puesta en marcha de la primera planta **renovable híbrida**, dentro de una amplia cartera de proyectos en España
- Nuevas **geográficas con gran crecimiento**: avanzando en el desarrollo en **Tailandia y Filipinas**
- **Aceleración de la estrategia de Almacenamiento de Energía con Batería** (en EE.UU., Australia y España)

COMERCIAL

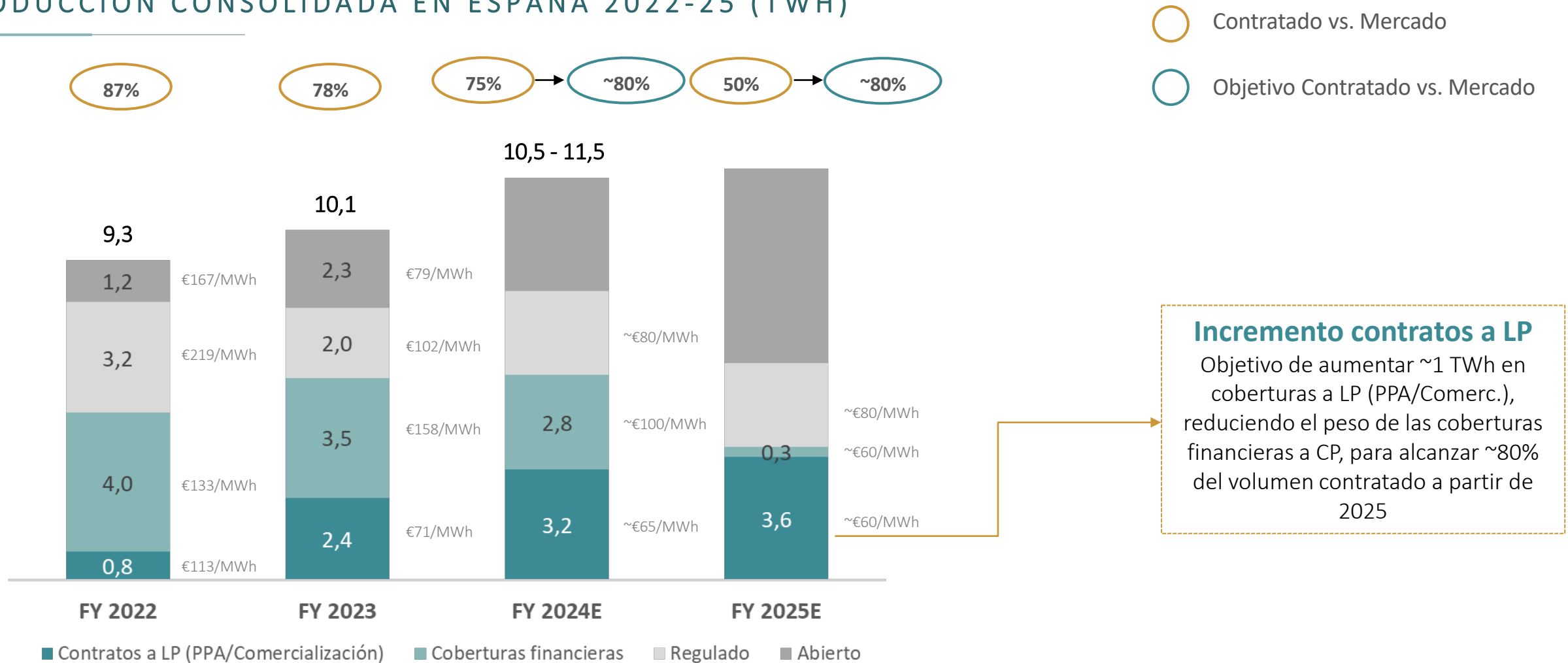
- **+1,5 TWh** de nuevos PPAs a largo plazo a nivel global
- **10 TWh suministrados** en España y Portugal a grandes clientes y PYMES
- Acuerdo para la **construcción y operación** de una gran **planta de autoconsumo** con un cliente **industrial** en España
- Alianza con **Cushman & Wakefield e Ikea** para instalar **puntos de carga para vehículos eléctricos** en España

NUEVAS OPORTUNIDADES

- La **inversión certificada total en innovación** en 2023 alcanzó los **€130 millones** (+25% vs. 2022)
- Hidrógeno verde: obtención de subvenciones para el proyecto **'Valle H2V Navarra'**. Lanzamiento de la **JV ACCIONA Nordex Green Hydrogen**
- Economía circular: se han obtenido fondos de la UE para un **nuevo proyecto de repotenciación eólica**, así como para una **planta de reciclaje de palas de aerogeneradores** en Lumbier, España

ENERGÍA – OBJETIVO DE INCREMENTAR LOS PPAs A L/P EN ESPAÑA

PRODUCCIÓN CONSOLIDADA EN ESPAÑA 2022-25 (TWH)

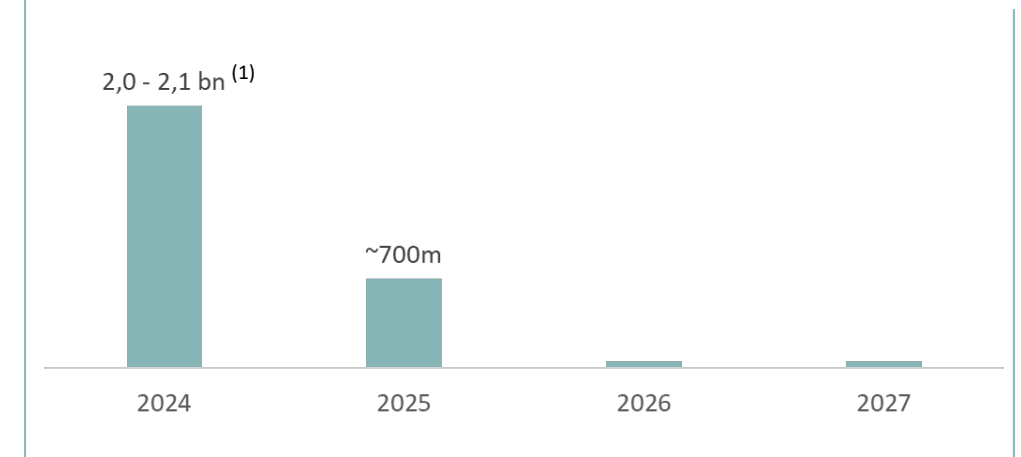


ENERGÍA – CAPACIDAD PARA GESTIONAR EL CRECIMIENTO EN EL MARCO *INVESTMENT GRADE*

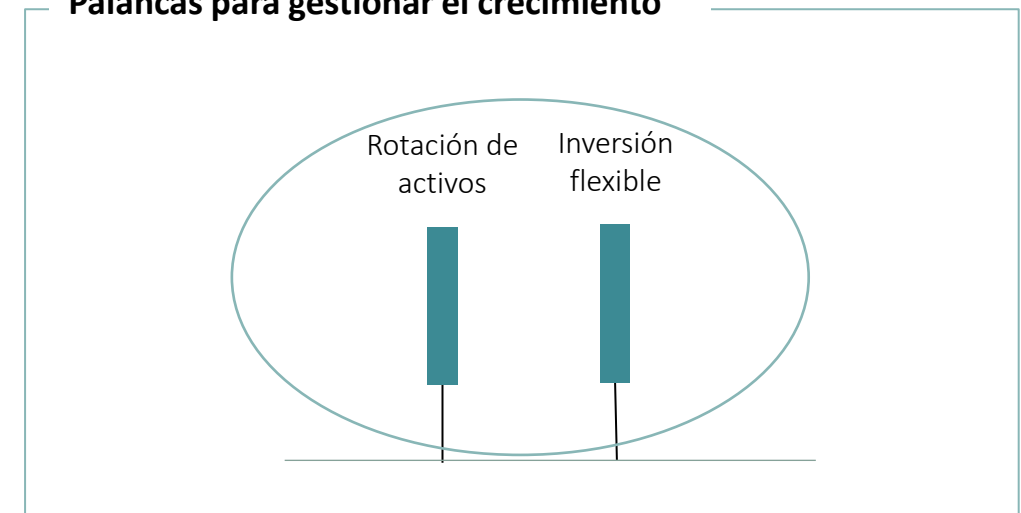
FLEXIBILIDAD EN LA INVERSIÓN Y ROTACIÓN DE ACTIVOS COMO PALANCAS CLAVE

- › Incremento moderado de Deuda Neta a finales del 2025 respecto a 2023
 - Solo ~€700m de capex comprometido en 2025 y flexibilidad total para 2026 y en adelante
 - El plan de rotación de activos 2024-25 puede abarcar activos de toda la cartera
- › Crecimiento de MWs – tanto como permitan las rentabilidades, la rotación de activos y el compromiso con el rating crediticio
 - El objetivo de 20 GW de capacidad pierde su significado dada la estrategia de rotación de activos y de inversión flexible
 - No es conveniente apuntar a un ritmo de inversión anual de 1,8-2,0 GW en este contexto de mercado
- › Potenciales escenarios de crecimiento a partir de 2026 en adelante
 - 1,25-1,50 GW p.a. podrían ser compatibles con unos ratios prudentes
 - Crecimiento condicionado a cumplir nuestros umbrales de rentabilidad
 - Condicionado a ratios crediticios compatibles con IG
 - Flexible, adecuado al ritmo de rotación de activos

Capex comprometido – flexibilidad de 2025 en adelante



Palancas para gestionar el crecimiento



(1) Neto de la monetización de MacIntyre, y antes de ingresos por *tax equity*

ENERGÍA – PERSPECTIVAS 2024

Producción Consolidada 2024	>	~26,5 TWh
Precio Medio Capturado 2024	>	~€65/MWh
EBITDA 2024	>	~€1,1 bn antes de plusvalías Crecimiento de 5-10% incluyendo plusvalías (~€1,4 bn)
Crecimiento EBITDA a medio plazo 2024-28	>	Crecimiento (CAGR) a un solo dígito (medio o alto) antes de plusvalías
Inversión Neta pre-Rotación de Activos 2024	>	€1,8 - 1,9 bn ⁽¹⁾
Dividendo 2023	>	El Consejo de Administración propone un dividendo por acción de €0,48 (30% de <i>payout</i>)

1. Inversión neta de ingresos por *tax equity* y por la monetización del 30% de MacIntyre. Incluye la inversión de €56m del programa de recompra de acciones propias en 2024

ENERGÍA – PRINCIPALES MAGNITUDES FINANCIERAS 2023

	FY 2023 (€m)	% Var. vs FY 2022
Ventas	3.547	-18%
Ventas de Generación	1.851	-17%
EBITDA	1.285	-22%
BAI	776	-27%
Beneficio neto atribuible	524	-31%
	FY 2023 (€m)	FY 2022 (€m)
Cash flow neto de inversión	2.321	1.279
	31-dic-23 (€m)	31-dic-22 (€m)
Deuda financiera neta	3.726	2.021
Deuda financiera neta /EBITDA	2,90x	1,22x

	FY 2023 (€m)	% Var. vs FY 2022
Capacidad total (MW)	13.523	14%
Capacidad consolidada (MW)	12.131	23%
Producción total (GWh)	24.894	4%
Producción consolidada (GWh)	21.433	9%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	10.551	15%
Factor de carga medio (%)	26,5%	-0,5pp
Producción contratada (%)	73,5%	-4,9pp
Vida residual media contratada (años) ⁽¹⁾	6	-0,1pp
Edad media de los activos - ex-hidro (años) ⁽²⁾	11	-0,1pp
Precio medio (€/MWh)	86,4	-24%
Margen EBITDA de generación (%)	70,2%	-6,0pp
Disponibilidad (%)	95,7%	+1,5pp

1. Vida media contratada excluye coberturas a corto-plazo del mercado español
 2. Edad media de los activos incluyendo activos hidráulicos: 14 años

ENERGÍA – RESULTADOS OPERATIVOS

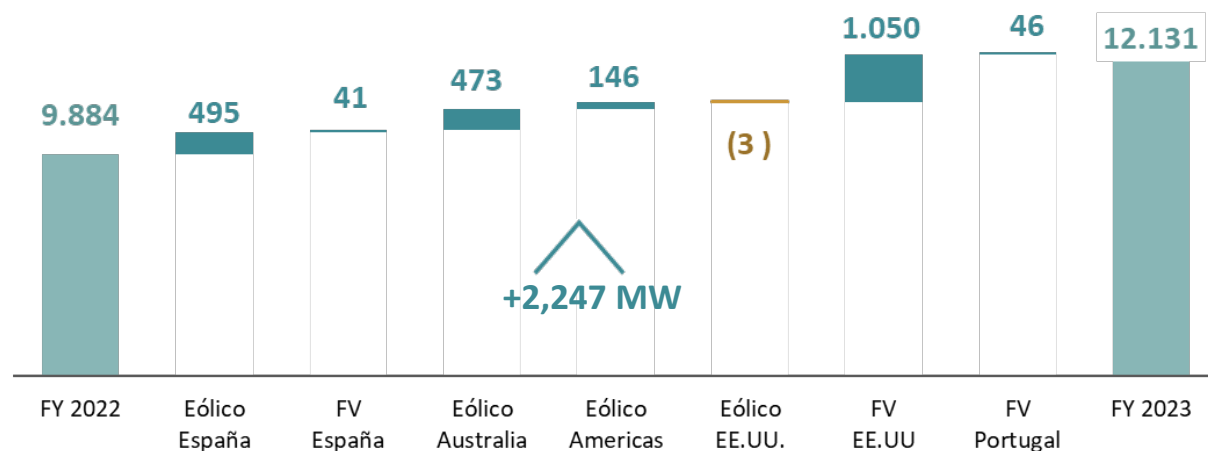
Principales magnitudes FY 2023

(Millones de Euros)	FY 2023	FY 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	1.105	1.555	-450	-28,9%
Generación Internacional	746	685	61	8,9%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	1.696	2.111	-414	-19,6%
Cifra de Negocios	3.547	4.351	-803	-18,5%
Generación España	749	1.272	-523	-41,1%
Generación Internacional	550	436	114	26,2%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	-14	-55	41	-74,7%
EBITDA	1.285	1.653	-368	-22,2%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>70,2%</i>	<i>76,2%</i>		

Principales hitos FY 2023

- Resultados afectados por **los menores precios de la electricidad**, especialmente en Europa; el precio medio capturado en 2023 ha ascendido a €86/MWh, un 24% inferior al de 2022
- En España, el precio medio de generación capturado se ha situado en €108.9/MWh**, favorecido por la política de coberturas
- Las instalaciones del año alcanzaron los 1,7 GW** por primera vez, destacando 1GW solar fotovoltaico en USA y 473MW eólicos en Australia
- Al cierre del ejercicio, ACCIONA tenía 1.577MW en construcción y **espera instalar, al menos, otros 1,7 GW en 2024** principalmente en Australia, Norte América, India, España, Croacia y República Dominicana

Variación capacidad consolidada (MW)

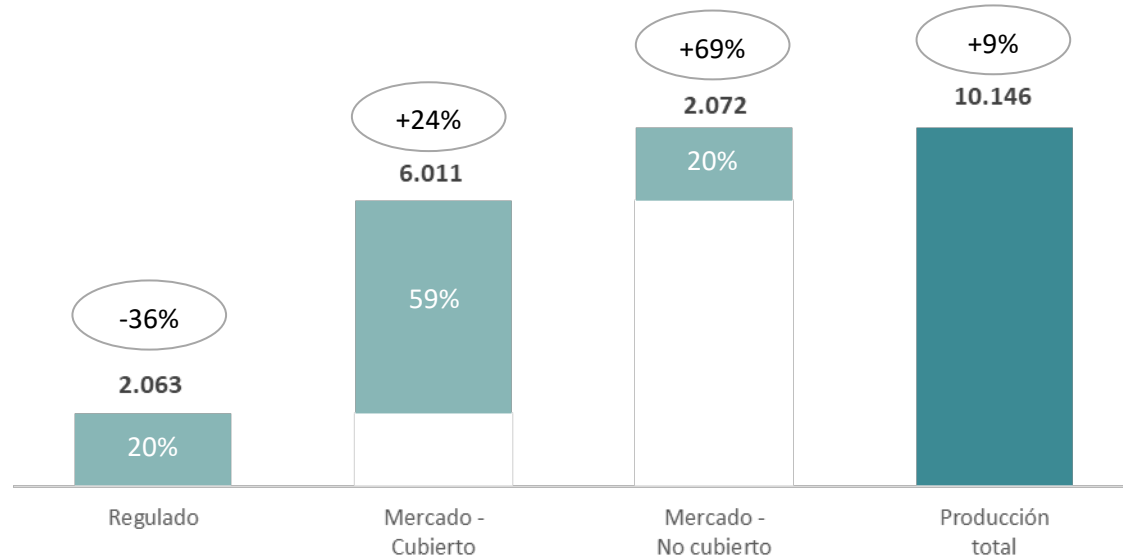


Variación producción consolidada (GWh)

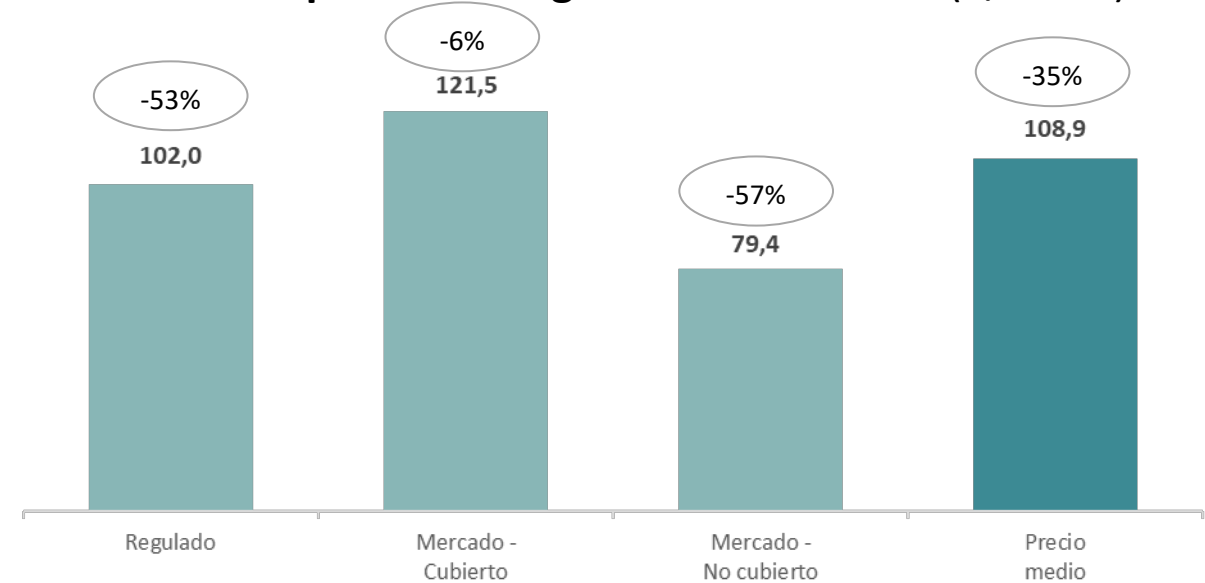


ENERGÍA ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

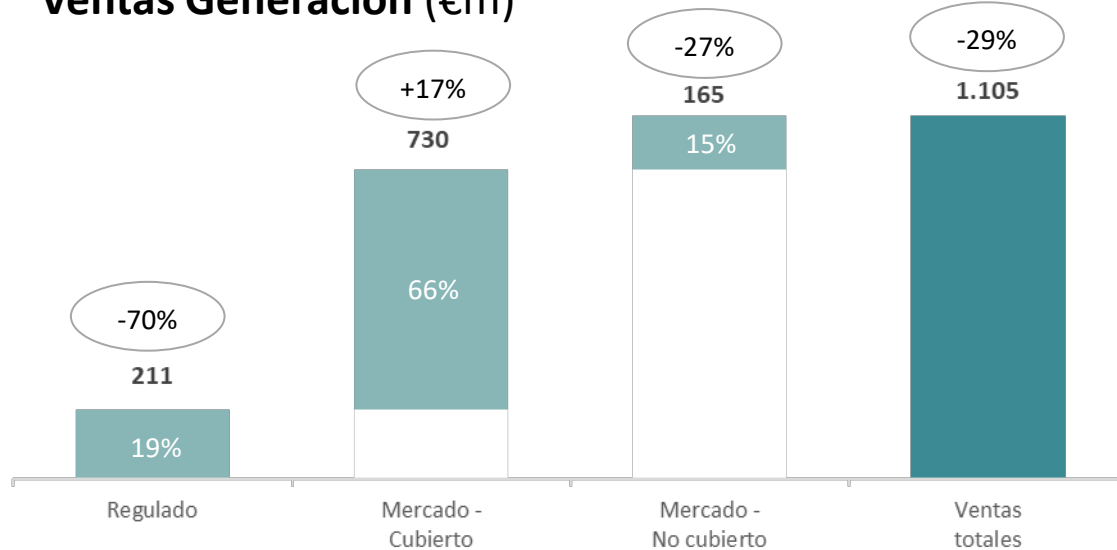
Producción consolidada (GWh)



Precio medio capturado – regulado vs. mercado (€/MWh)



Ventas Generación (€m)



Composición del precio medio capturado (€/MWh)

(€/MWh)	FY 2023	FY 2022	Var. (%)
Precio de mercado capturado	84,4	167,0	-49,4%
Gas Clawback ⁽¹⁾	0,0	-0,1	n.a
Coberturas	20,9	-17,8	-217,5%
Precio de mercado capturado con coberturas	105,4	149,1	-29,3%
Ingreso regulatorio	1,1	8,3	-87,2%
Bandas (estimada)	2,5	10,2	-75,4%
Precio medio	108,9	167,6	-35,0%

%Var. vs FY 2022

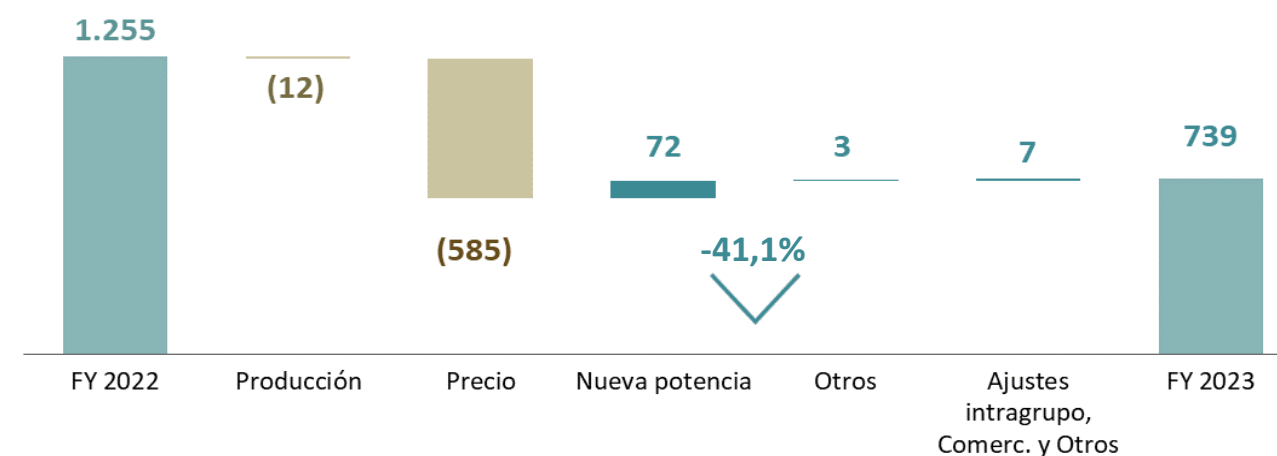
1. En 2023 el "Gas Clawback" ha sido reclasificado como coste operativo siguiendo la recomendación de ESMA

ENERGÍA ESPAÑA – RESULTADOS OPERATIVOS

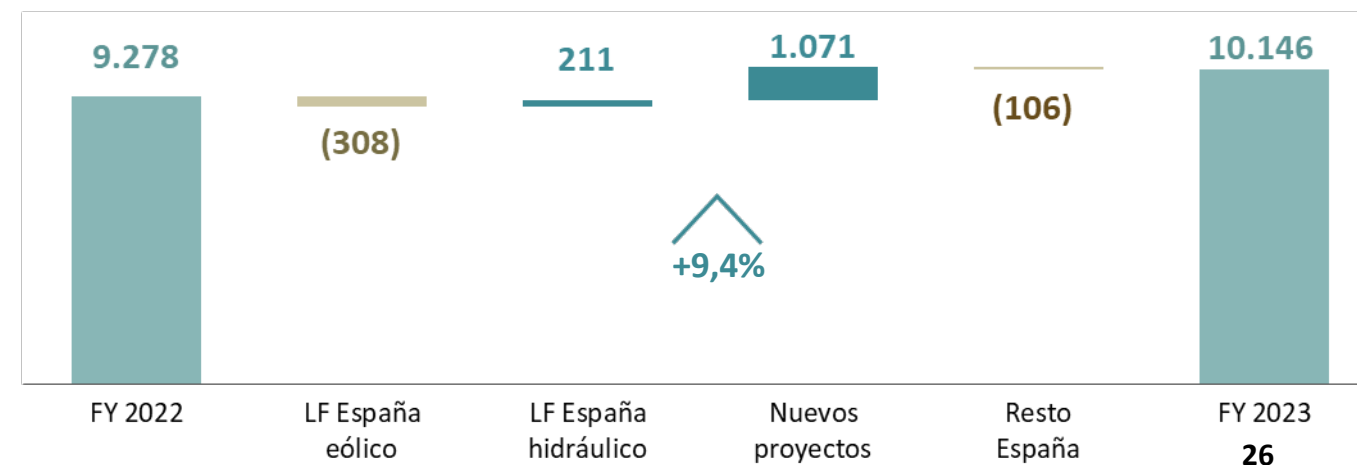
Principales magnitudes FY 2023

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2023	FY 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Generación	1.105	1.555	-450	-28,9%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	1.321	1.643	-322	-19,6%
Cifra de Negocios	2.426	3.198	-772	-24,1%
Generación	678	1.153	-474	-41,1%
Generación - puesta en equivalencia	71	119	-49	-40,8%
Total Generación	749	1.272	-523	-41,1%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	-10	-17	7	40,2%
EBITDA	739	1.255	-516	-41,1%
<i>Margen Generación (%)</i>	<i>67,8%</i>	<i>81,8%</i>		

Evolución EBITDA (€m)

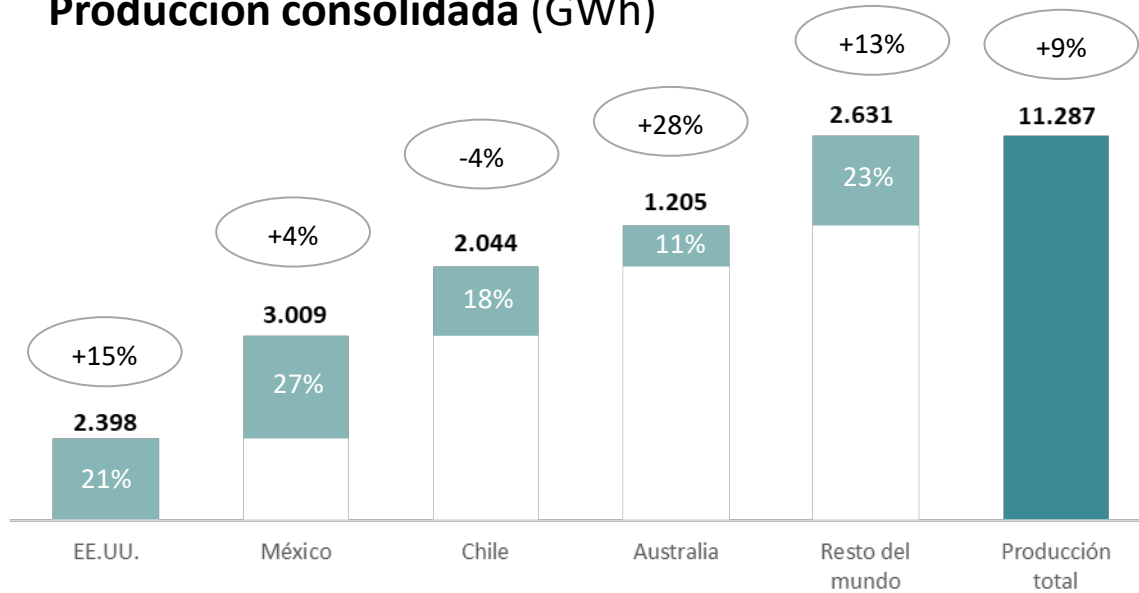


Variación producción consolidada (GWh)

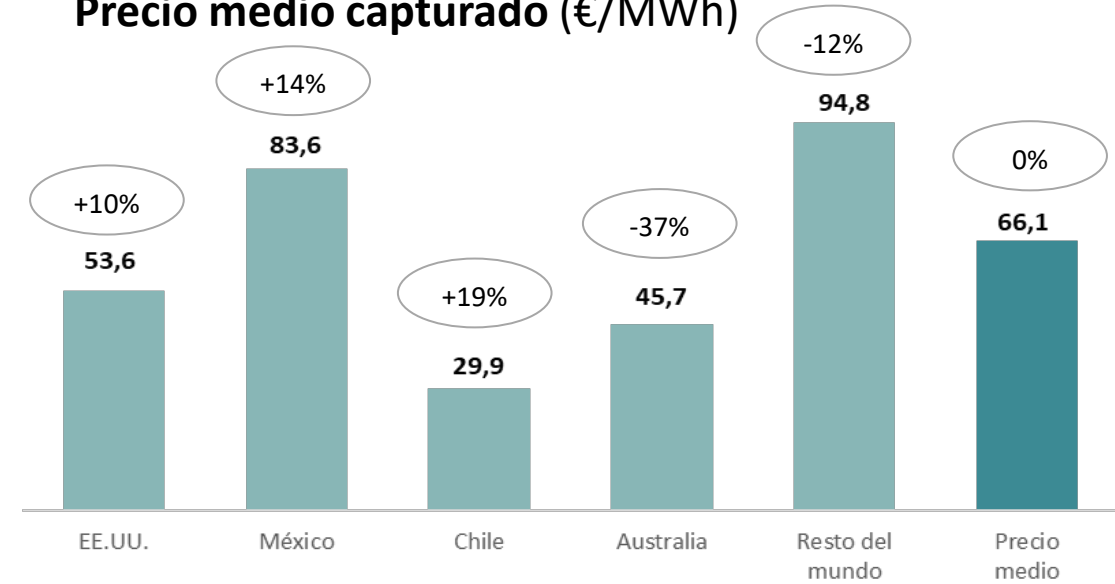


ENERGÍA INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

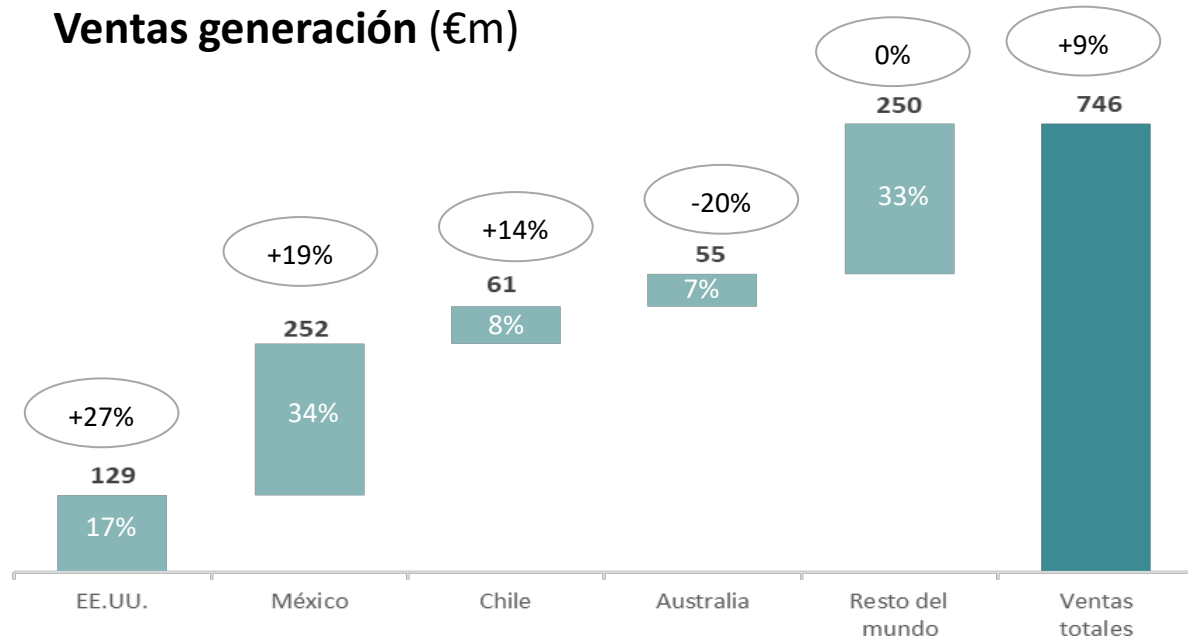
Producción consolidada (GWh)



Precio medio capturado (€/MWh)



Ventas generación (€m)



%Var. vs FY 2022

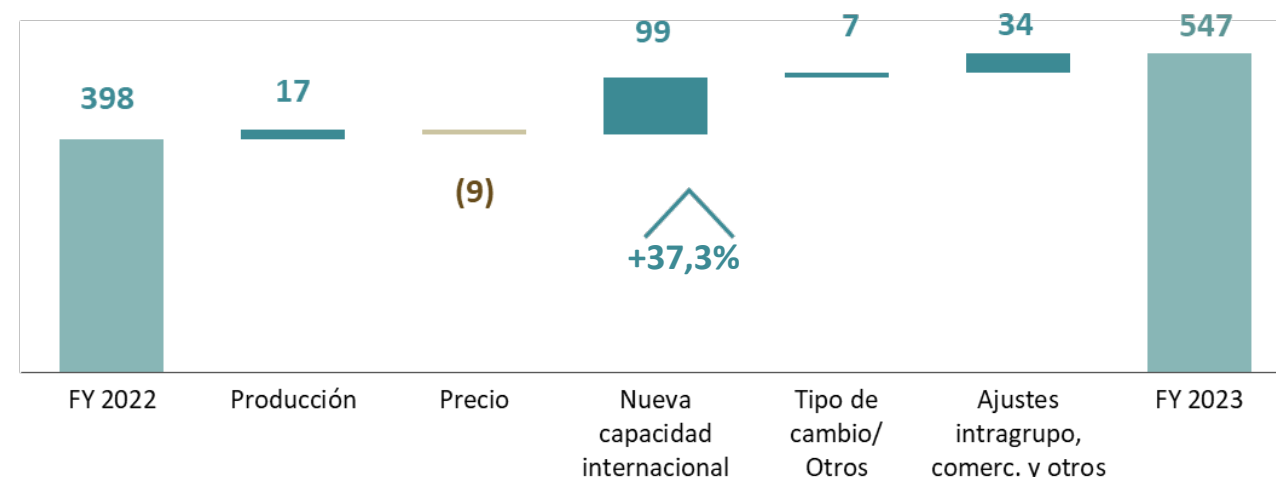
Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €3,3/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €7,9m de margen en el periodo e inyectado en la red 31,7 GWh de energía (€250/MWh). El precio medio de EE.UU. no incluye los incentivos fiscales por producción de proyectos que suman 753MW y que reciben un PTC "normalizado" de \$27/MWh

ENERGÍA INTERNACIONAL – RESULTADOS OPERATIVOS

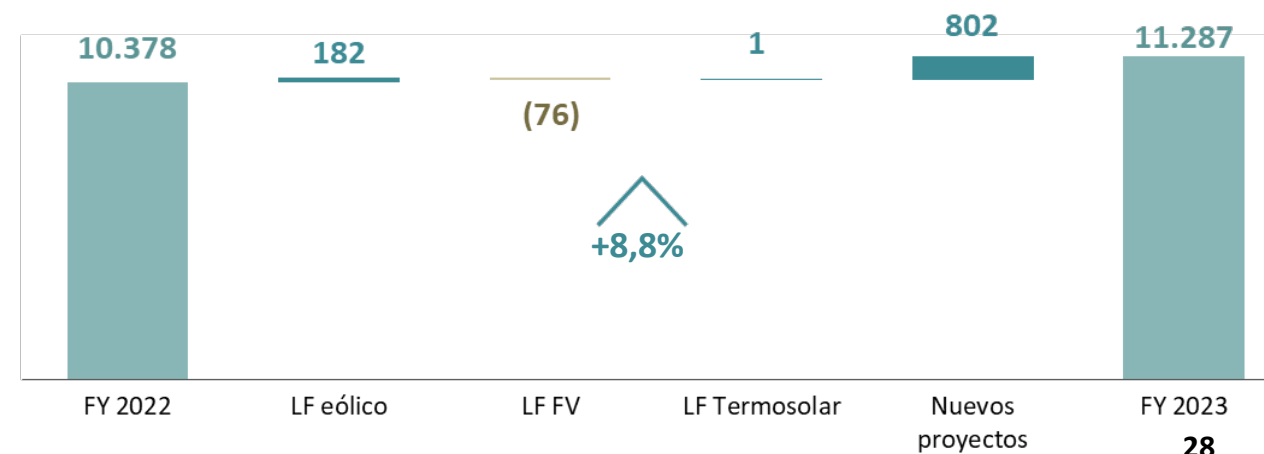
Principales magnitudes FY 2023

(Millones de Euros)	FY 2023	FY 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Generación	746	685	61	8,9%
<i>EEUU</i>	129	101	27	26,9%
<i>México</i>	252	211	41	19,2%
<i>Chile</i>	61	54	8	14,3%
<i>Australia</i>	55	69	-13	-19,7%
<i>Resto del mundo</i>	250	251	-1	-0,5%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	375	468	-92	-19,7%
Cifra de Negocios	1.121	1.153	-31	-2,7%
Generación	537	451	86	19,2%
<i>EEUU</i>	90	50	40	80,4%
<i>México</i>	186	157	29	18,7%
<i>Chile</i>	47	17	30	176,4%
<i>Australia</i>	28	41	-13	-32,4%
<i>Resto del mundo</i>	186	186	1	0,3%
Generación - puesta en equivalencia	13	-15	28	189,5%
Total Generación	550	436	114	26,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-4	-38	34	90,2%
EBITDA	547	398	148	37,3%
<i>Margen Generación (%)</i>	<i>73,8%</i>	<i>63,7%</i>		

Evolución EBITDA (€m)



Variación producción consolidada (GWh)



04

Infraestructuras

CARTERA EN NIVELES HISTÓRICOS – €24.508m

Aumento del 11% en la cartera (+12% en términos agregados)⁽¹⁾, con €9.409m en nuevos proyectos adjudicados en 2023



NORTE AMÉRICA

- Presas Site C: €1,4bn (50%)
- Metro Vancouver: €1.100m (60%)
- Puente Patullo: €665m (50%)
- Canal Fargo: €1.003m (35%)



EUROPA

- Ferrocarril Moss: €654m (45%)
- Carretera S19: €407m (100%)
- WtE Kelvin: €355m (100%)
- Gestión ciclo del agua Cerdeña: €209m (100%)
- Hospital Novo Do Alentejo: €149m (100%)
- North London Heat and Power Project: €954m (100%)
- Metro Madrid L11: €414m (42,5%)
- Contrato servicios urbanos Torre Vieja: €332m (100%)
- Terminal aeropuerto Palma de Mallorca: €218m (100%)
- Contrato recogida residuos Madrid: €440m (30%)
- Túnel Carretera S19 Domaradz-Iskrzynia: €184m (100%)
- AVE Murcia – Cartagena: €110m (60%)**



SUDESTE ASIÁTICO

- Planta Desaladora Tseung Kwan: €519m (50%)
- FFCC Malolos Clark 2: €530m (50%)
- FFCC Malolos Clark 4: €331m (70%)
- ETAP Laguna Lake: €165m (50%)
- FFCC North South Commuter Southline: €431m (65%)**
- ETAP East Bay: €117m (49%)**



LATAM

- Metro Sao Paulo L6: €1.716m (100%)
- Hospital El Niño: €378m (100%)
- EDAR Riachuelo: €238m (35%)
- Carretera Panamericana: €318m (60%)
- Gestión ciclo integral del agua en Veracruz: €1.726m (100%)
- PTAR Los Merinos: €140m (100%)
- Hospital La Serena: €134m (100%)
- Planta desaladora Collahuasi: €258m (100%)
- Muros perimetrales Tranque Talabre: €245m (100%)**
- Viaducto Tijuana: €204m (50%)**
- Líneas de transmisión Ica-Poroma & Cacic-Jaen Norte: €126m (71%)**



MENA

- Planta Desaladora Shuqaiq: €459m (60%)
- Planta Desaladora Al Khobar 2: €440m (70%)
- Planta Desaladora Jubail 3B: €337m (100%)
- Planta Desaladora Ras Laffan: €294m (100%)
- Plantas depuradoras Medina, Tabuk and Buraida: €801m (35%)
- Planta Desaladora Casablanca: €1.098m (100% D&C, 60% O&M)**



AUSTRALIA & NZ

- Sydney Metro West: €1.205m (50%)
- Ferrocarril Armadale Line Grade: €474m (55%)
- Conector Coomera: €233m (60%)
- Southern Program Alliance varios paquetes: €794m (100%)
- Parque Eólico MacIntyre: €381m (100%)
- Vía Autobus Este de Auckland paquetes 2, 3 & 4 : €320m (40%)
- Túnel Western Harbour paquete 2: €2.746m (100%)
- North East Link paquete 1: €1.693m (85%)**
- Sistema de distribución y transmisión Humelink: €869m (75%)**
- Trabajos previos línea de transmisión Central West Orana: €779m (50%)**
- Autopista Singleton Bypass: €269m (100%)**
- Terminal Intermodal Somerton: €174m (100%)**
- Aeropuerto de mercancías Western Sydney: €288m (50%)**
- Modernización FFCC Shepparton: €136m (100%)**

Proyectos con valor total >€100m

Adjudicaciones relevantes de 2023



Construcción



Concesiones



Agua



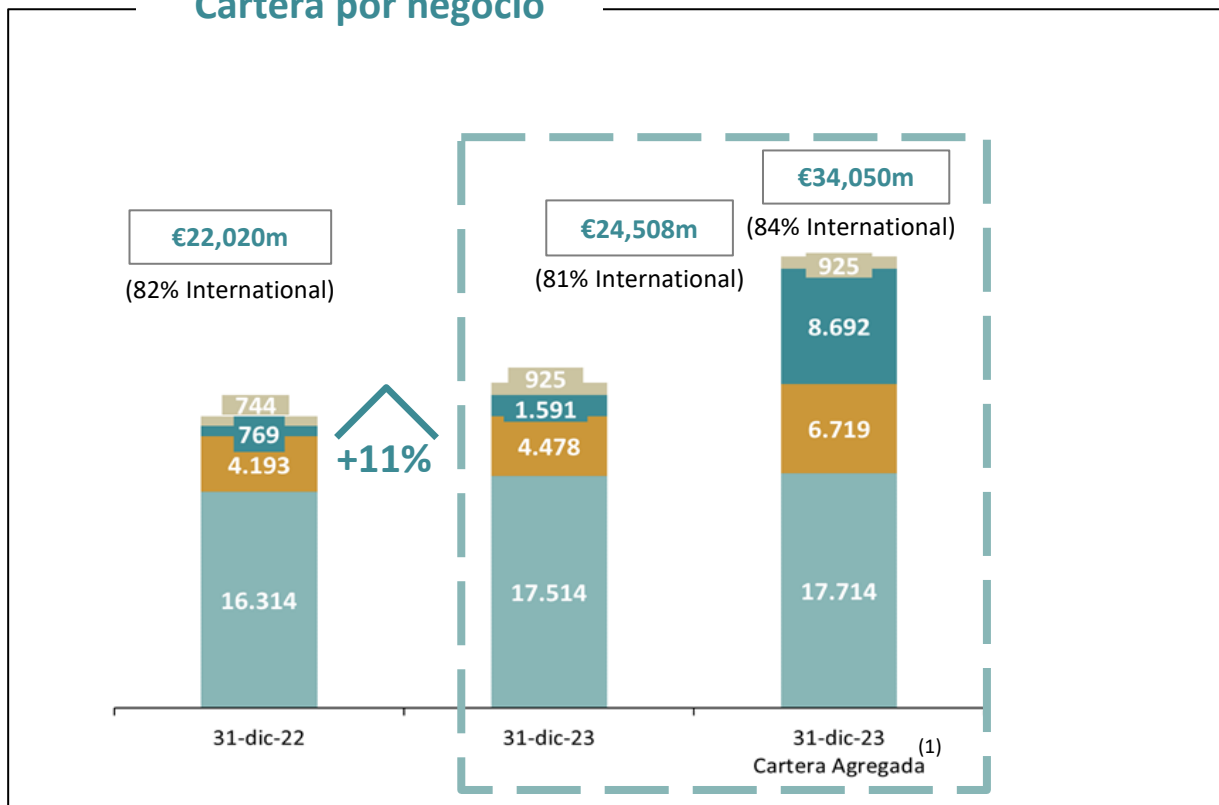
Servicios urbanos y medio ambiente

(1) Cartera agregada incluye los proyectos que se consolidan por puesta en equivalencia

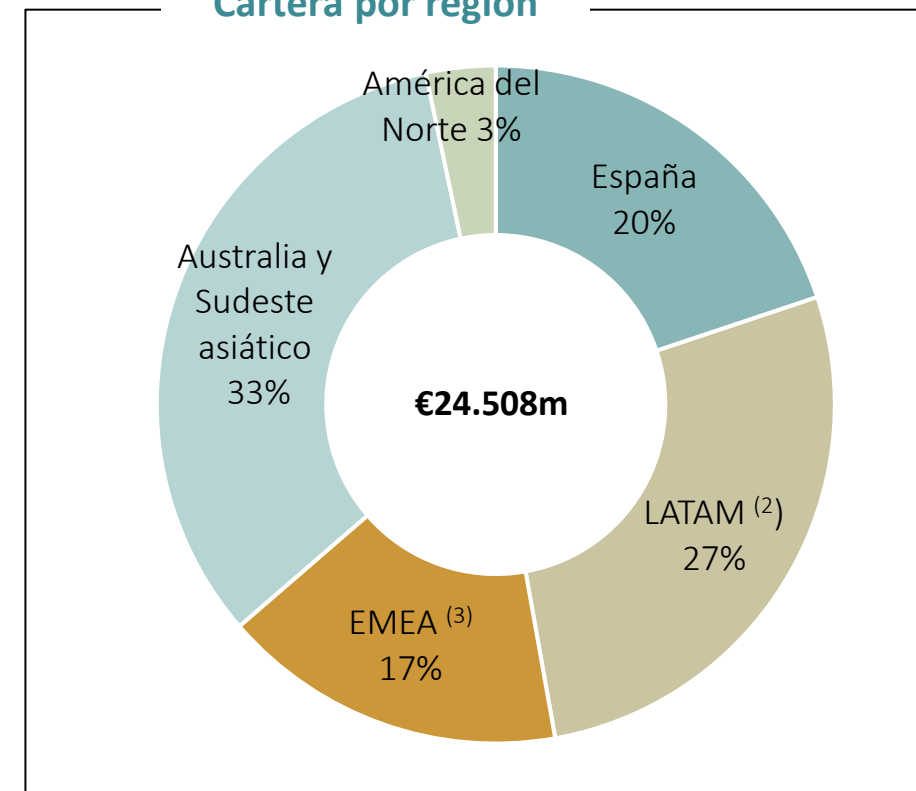
INFRAESTRUCTURAS – DESGLOSE DE CARTERA

Cartera de infraestructuras bien diversificada por actividades y regiones

Cartera por negocio



Cartera por región



- Cartera de pedidos equilibrada por regiones, con un **78% en los países de la ODCE** y un previsible crecimiento potencial en regiones como Norteamérica.
 - **Aumento del peso de los contratos de colaboración de menor riesgo** (por ejemplo, el 55% en Australia, nuestro mayor mercado).
 - **La mayor duración media de la cartera total** (3,2 años) favorece la carga de trabajo a medio plazo

INFRAESTRUCTURAS – ACTIVOS CONCESIONALES

Cartera joven de activos concesionales, diversificada geográficamente y bien equilibrada por tipo de activo

	# activos
Transporte	9
Agua	58
Salud	2
Líneas de transmisión	3
WTE	1

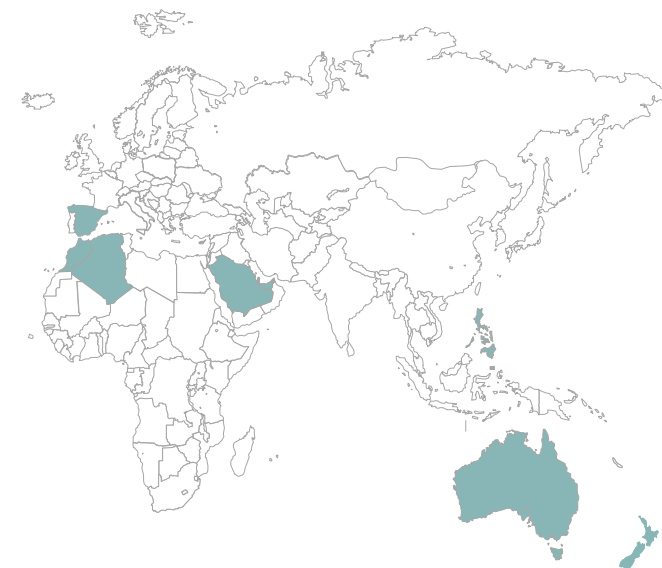
NORTE AMÉRICA

3 activos
12% del equity total



EUROPA

48 activos
8% del equity total



LATAM

10 activos
50% del equity total

MENA

6 activos
10% del equity total

AUSTRALIA & NZ

6 activos
20% del equity total

Equity aportado
(31-12-2023) €395m

Equity comprometido
(2024 - 2031) €834m

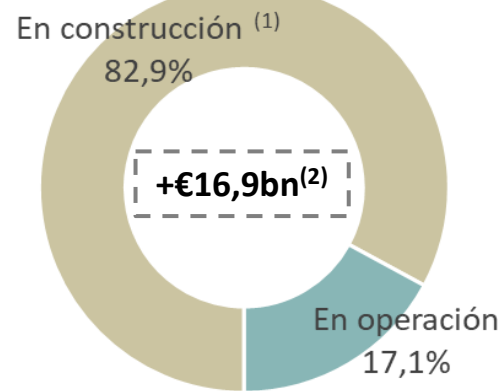
Total equity aportado y comprometido €1.229m

Nota: Se incluyen contratos en situación de "preferred bidder" a 31-dic-23

INFRAESTRUCTURAS – INVERSIÓN EN ACTIVOS CONCESIONALES

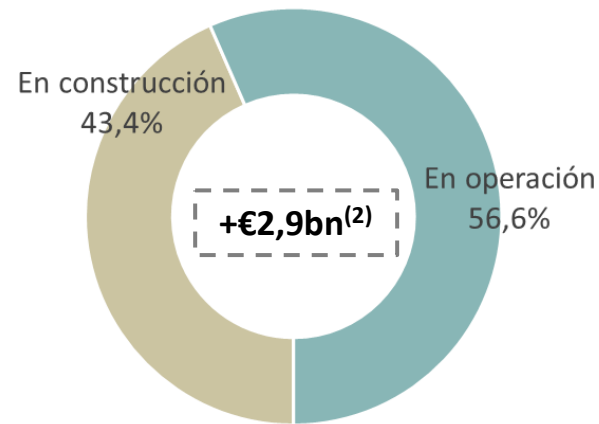
Gran parte de nuestros activos concesionales están en construcción

TRANSPORTE,
INFRAESTRUCTURAS
SOCIALES Y LÍNEAS DE
TRANSMISIÓN



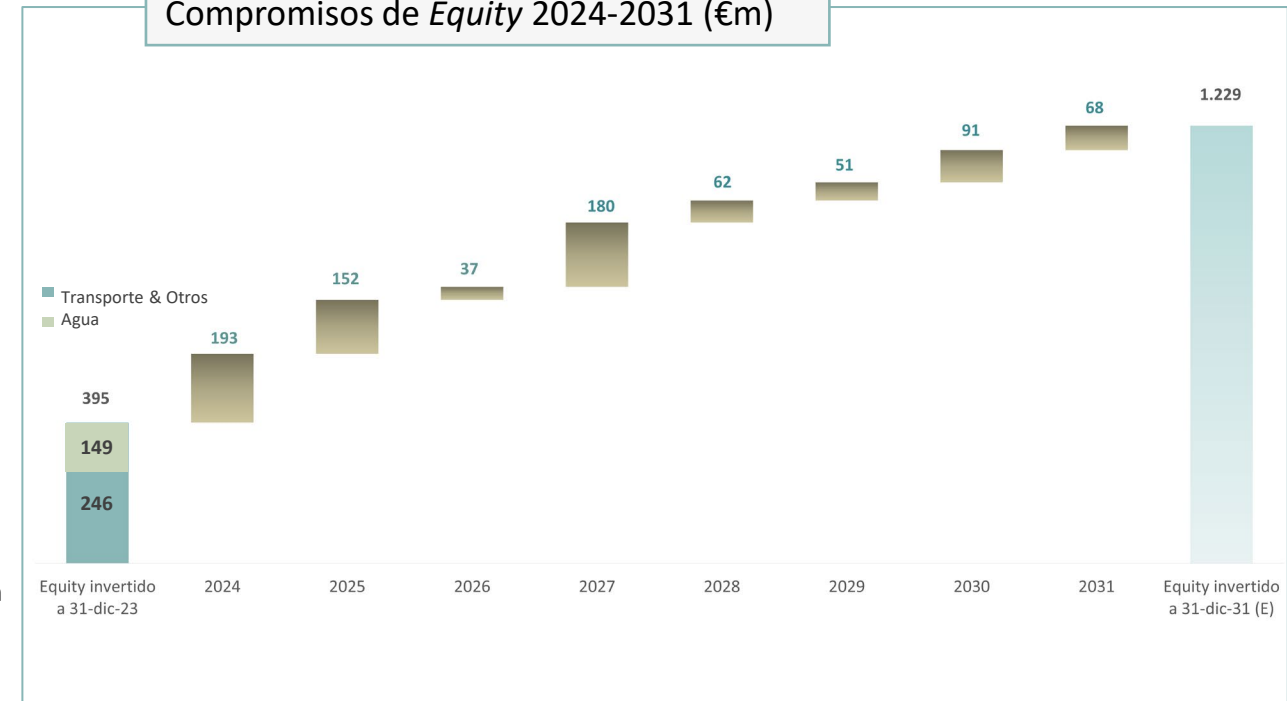
- Compromisos de *equity* para el periodo 2024-2031: €712m
- Dividendos y *cash distributions* para ACCIONA: €6,1bn
- Cartera de construcción de ACCIONA⁽¹⁾: €4,6bn

AGUA



- Compromisos de *equity* para el periodo 2024-2031: €121m
- Dividendos y *cash distributions* para ACCIONA: €1,1bn
- Cartera de construcción de ACCIONA: €0,6bn

Compromisos de *Equity* 2024-2031 (€m)



Cartera joven de concesiones, con una vida pendiente ponderada superior a 28 años, con aportaciones de *equity* ya incurridas de €395m, y comprometidos adicionales de €834 millones entre 2024 y 2031, y que generará más de €7.200 millones en *cash distributions* para ACCIONA

1. Incluye cartera asociada a proyectos en los que ACCIONA ha sido seleccionada como *Preferred Bidder*
 2. Incluye la inversión al 100% de todos los proyectos

INFRAESTRUCTURAS – Principales activos concesionales

Cuatro grandes proyectos - 3 de ellos de reciente adjudicación- con más de €12bn de inversión total asociada

Proyectos en construcción

 **Metro São Paulo L6 – €4bn**

 **Brasil**


Construcción del tramo naranja de la Línea 6 del metro de Sao Paulo.
Pago por disponibilidad.
2020-2044

 **Planta desaladora Casablanca – €649m**

 **Marruecos**

Construcción, gestión y mantenimiento de la desaladora con mayor capacidad de África.
Pago por disponibilidad.
2024-2054

Proyectos Preferred Bidder

 **Central-West Orana REZ (Zona de Energía Renovable) –€5bn**

 **Australia**

Diseño, construcción, operación y mantenimiento de 250 Kms de líneas de transmisión y varias subestaciones para la Renewable Energy Zone en NSW-Sydney.
Pago por disponibilidad.
2024-2059

 **New Calcasieu River Bridge (I-10), Louisiana – €2,7bn**

 **EE.UU**

Diseño, construcción y mantenimiento de unos 10Kms de la autopista I10, reemplazando el puente existente del rio Calcasieu en Lake Charles.
Peaje explícito.
2024-2081

Estrategia enfocada en **inversiones sostenibles** con flujos de caja estables, aprovechando las **capacidades técnicas y financieras** del grupo

INFRAESTRUCTURAS – ESTRATEGIA EN ACTIVOS CONCESIONALES

Centrarse en sectores de alto valor añadido en zonas geográficas seleccionadas

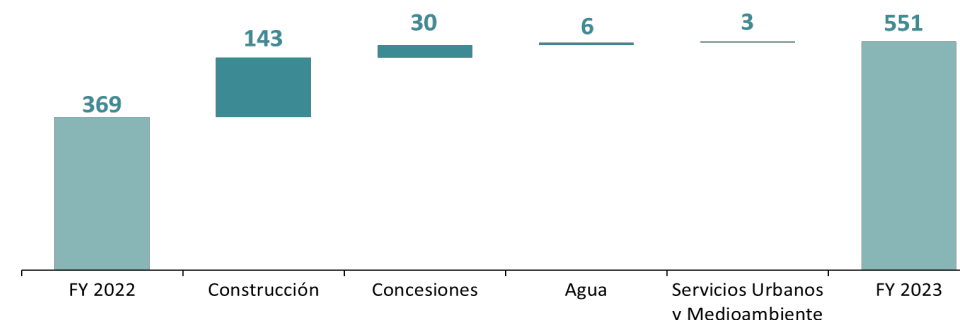
-  **Añadir a la cartera 2-4 nuevos proyectos** concesionales al año, con TIR Capital >10%
-  Incrementar la cartera de contratos de concesiones de servicios de ciclo integral del agua con especial foco en el mercado brasileño
-  Consolidar nuestra presencia en el sector de **líneas de transmisión**
-  Foco geográfico en **Australia, EEUU, España, Brasil, Chile, Perú y Reino Unido**
-  Participaciones relevantes **con control conjunto**
-  Continuar expandiendo nuestra cartera con foco en **soluciones disruptivas y consideraciones ESG** ⁽¹⁾
-  **Estrategia de rotación de activos**, con un múltiplo de salida de al menos 2x el capital invertido

INFRAESTRUCTURAS – MAGNITUDES FINANCIERAS 2023

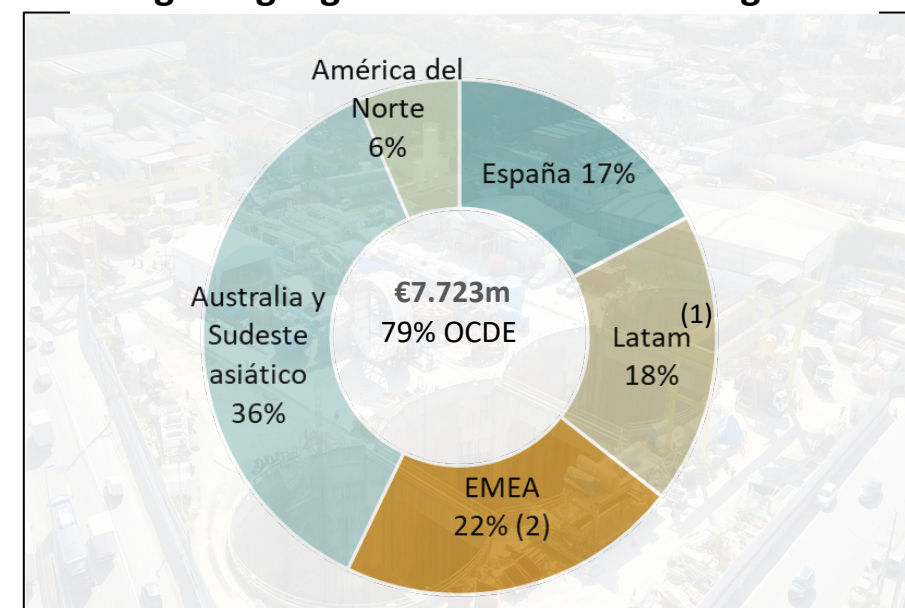
Principales magnitudes FY 2023

(Millones de Euros)	FY 2023	FY 2022	Var.	Var. (%)
Construcción				
Cifra de Negocios	6.301	4.560	1.741	38,2%
EBITDA	370	227	143	63,0%
Margen (%)	5,9%	5,0%		
Concesiones				
Cifra de Negocios	50	52	-2	-3,8%
EBITDA	67	37	30	80,8%
Margen (%)	134,4%	71,5%		
Agua				
Cifra de Negocios	1.214	1.272	-59	-4,6%
EBITDA	95	89	6	6,8%
Margen (%)	7,8%	7,0%		
Servicios Urbanos y Medioambiente				
Cifra de Negocios	165	148	17	11,6%
EBITDA	18	15	3	18,2%
Margen (%)	11,0%	10,4%		
Ajustes de Consolidación	-7	-16	9	55,9%
Total Infraestructuras				
Cifra de Negocios	7.723	6.016	1.706	28,4%
EBITDA	551	369	182	49,3%
Margen (%)	7,1%	6,1%		

Evolución EBITDA (€m)



Desglose geográfico de la Cifra de Negocios



1. México incluido
2. España no incluido

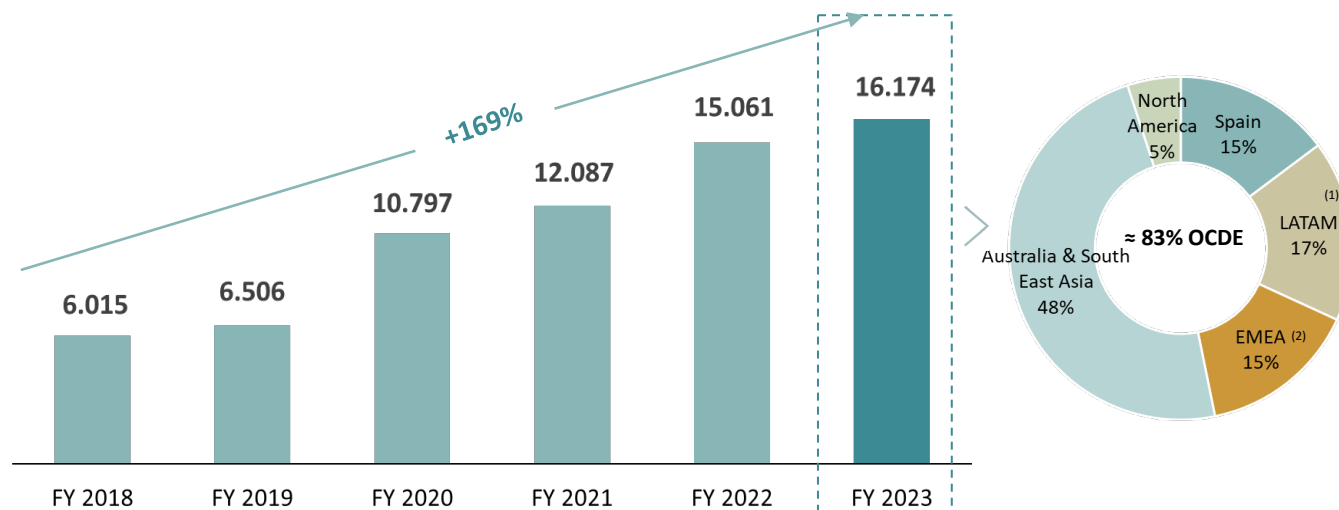
CONSTRUCCIÓN

Fuerte crecimiento en ventas, rentabilidad y cartera

Principales magnitudes FY 2023

(Million Euro)	FY 2023	FY 2022	Chg.	Chg. (%)
Revenues	6,301	4,560	1,741	38.2%
EBITDA	370	227	143	63.0%
Margin (%)	5.9%	5.0%		

Evolución cartera (€m)



Principales hitos FY 2023

- Crecimiento del **38%** en ventas gracias al buen desempeño de los proyectos en Oceanía (+63%), Reino Unido (+80%), Chile (+88%) y Brasil (+32%). Los principales proyectos en fase de construcción son: **Línea 6 Metro de São Paulo** en Brasil, **Sídney Metro West** y **Sídney Western Harbour Tunnel**, el mayor contrato de nuestra cartera, en Australia
- Incremento del EBITDA un **63%**, situando el margen EBITDA en un **5,9%**, vs **5,0%** en 2022, gracias al crecimiento en el mercado internacional y al avance en la ejecución de los proyectos más grandes e intensivos en capital de nuestra cartera
- **Australia** continua como la principal región para el negocio de construcción, acumulando el 41% de las ventas de 2023. España representa el 15%, mientras que Brasil el 9% debido, principalmente, al Proyecto de la Línea 6 de Sao Paulo
- Posicionamiento como un **desarrollador de referencia para proyectos EPC de líneas de transmisión** tras las últimas adjudicaciones en Australia (Central West Orana and Humelink) y Perú (Enlaces Ica - Poroma & Cállic - Jaén)

Adjudicaciones más relevantes FY 2023 (€m)

Principales adjudicaciones	País	Total (€m)
North East Link Secondary package 1	Australia	1.439
Humelink - 500kv transmission & distribution system	Australia	652
Central West Orana Transmission Line (trabajos previos)	Australia	389
North South Commuter Railway Southline CP S-02	Filipinas	280
Singleton Bypass	Australia	269
Muros Perimetrales Tranque de Talabre CC-002 , Etapa IX	Chile	245

1. Incluye México
2. No incluye España

CONCESIONES

Creciente relevancia del negocio con nuevas adjudicaciones de gran relevancia

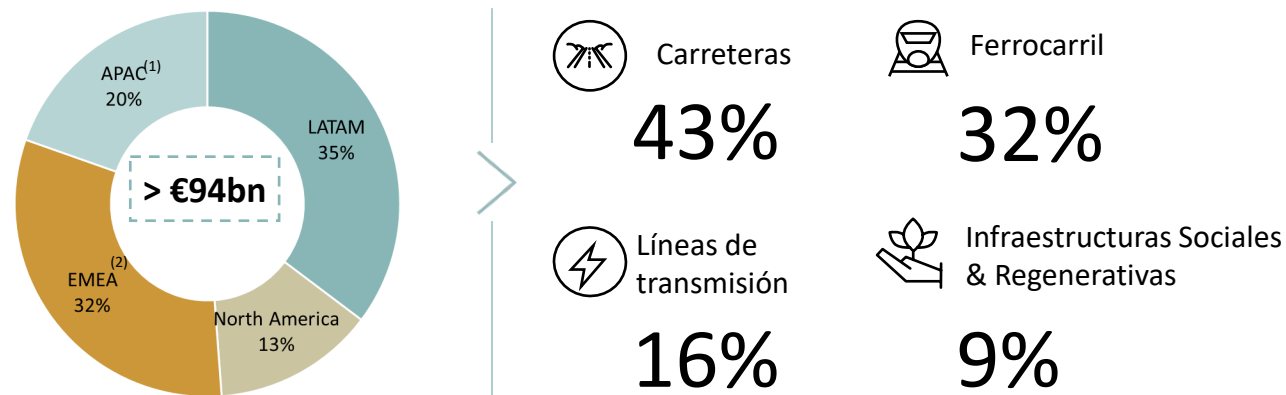
Principales magnitudes FY 2023

(Million Euro)	FY 2023	FY 2022	Chg.	Chg. (%)
Revenues	50	52	-2	-3.8%
EBITDA	67	37	30	80.8%
Margin (%)	134.4%	71.5%		

Principales hitos FY 2023

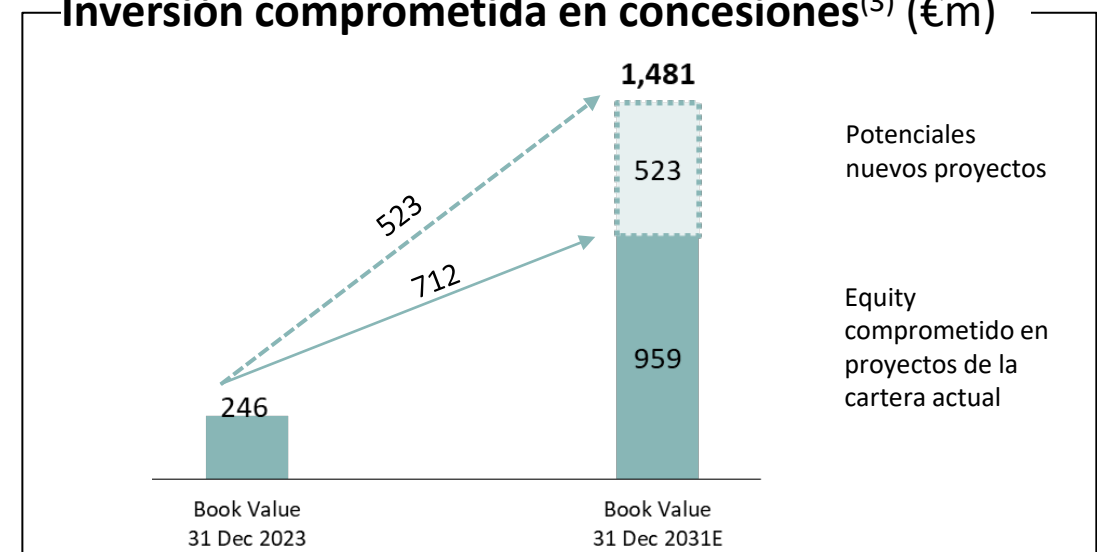
- **EBITDA casi duplicado** gracias a la contribución de la concesión de la Línea 6 del Metro de São Paulo (45% de avance a Diciembre 2023)
- **Joven cartera de concesiones**, con la gran mayoría de los proyectos en construcción o recién adjudicados, diversificada en tipología de activos (con riesgo de demanda y sin él) y con un marcado foco en la transición energética
- Hasta diciembre de 2023, se ha **invertido equity por valor de €246m**, mientras que **€746m de equity están comprometidos** para el periodo 2024-2031, mayoritariamente en la Línea 6 del Metro de Sao Paulo en Brasil, en la línea de transmisión de Central West Orana en Australia y en la Autopista I-10 de Estados Unidos. Se estima que la cartera actual genere **dividendos para ACCIONA por valor de €6,1bn**
- Adicionalmente, las potenciales **nuevas adjudicaciones podrían suponer inversiones de equity por valor de €500m** durante los próximos 8 años

Pipeline – Desglose de la inversión total (€bn)



1. Incluye Asia, Australia & Nueva Zelanda
 2. Incluye España
 3. Transporte, social y líneas de transmisión

Inversión comprometida en concesiones⁽³⁾ (€m)



AGUA

Orientación hacia contratos O&M de largo plazo, que representan el 77% de la cartera actual

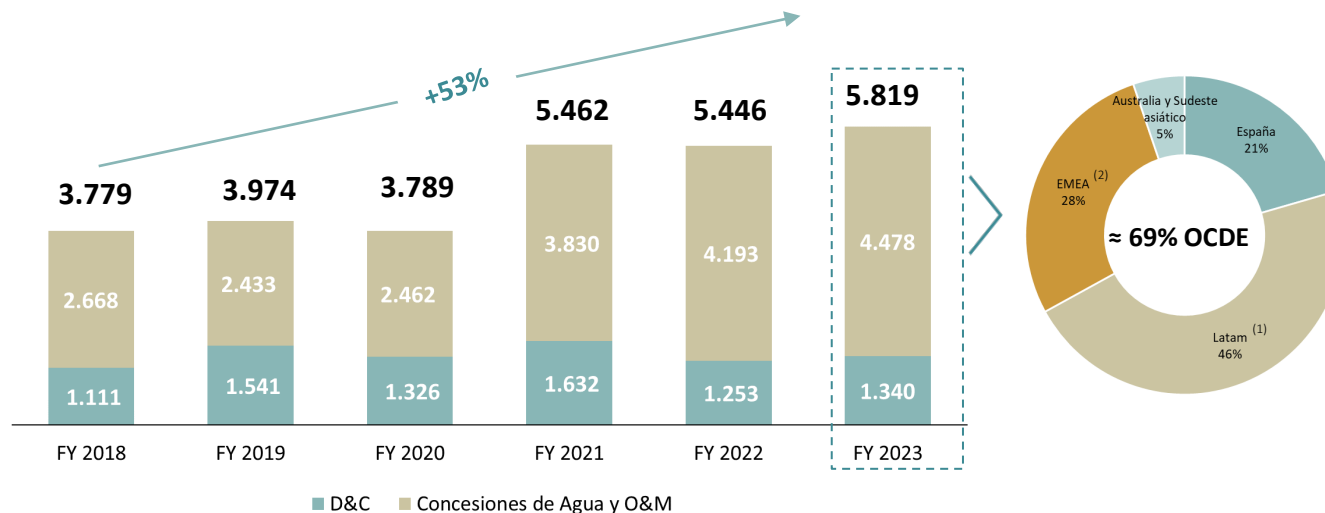
Principales magnitudes FY 2023

(Millones de Euros)	FY 2023	FY 2022	Var.	Var. (%)
Cifra de Negocios	1.214	1.272	-59	-4,6%
EBITDA	95	89	6	6,8%
Margen (%)	7,8%	7,0%		

Principales hitos FY 2023

- Descenso del 4,6% en ventas como resultado de un menor crecimiento de la actividad de diseño y construcción, sin embargo, **incremento del EBITDA en un 6,8%** gracias a la creciente relevancia de los contratos de Operación & Mantenimiento que cuentan con un mayor margen
- Importante presencia en **Oriente Medio** (Arabia Saudí, y Qatar), que representa el 44% de las ventas
- Cartera de €5.8bn, con un creciente peso de los **proyectos con ingresos recurrentes a largo plazo**, contratos O&M y concesiones de agua, que suponen el 77% de la cartera actual del negocio
- Adjudicación del contrato concesional para la **Desaladora de Casablanca** en Marruecos, la mayor desaladora de África

Evolución cartera (€m)



Adjudicaciones más relevantes FY 2023 (€m)

Adjudicaciones Significativas	País	Total (€m)
Desaladora L'Eau de Mer Casablanca, Settat	Marruecos	863
Redes Acueducto Apulia. Saneamiento 4, lote 1 - Bari 1	Italia	89
East Bay WTP 200 MLD	Filipinas	57

1. Incluye México
2. No incluye España

05

Nordex

NORDEX

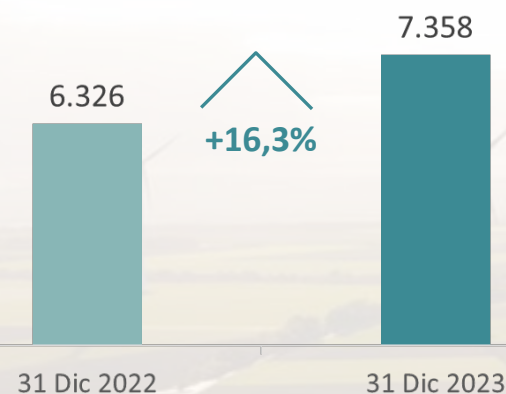
Principales magnitudes FY 2023 ⁽¹⁾

(Millones de Euros)	FY 2023	FY 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	6.489	5.694	796	14,0%
Margen Bruto	985	486	499	102,6%
<i>Margen Bruto (%)</i>	<i>15,2%</i>	<i>8,5%</i>		
EBITDA	2	-244	246	100,8%
<i>Margen (%)</i>	<i>0,0%</i>	<i>-4,3%</i>		
EBIT	-186	-427	240	56,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>-2,9%</i>	<i>-7,5%</i>		

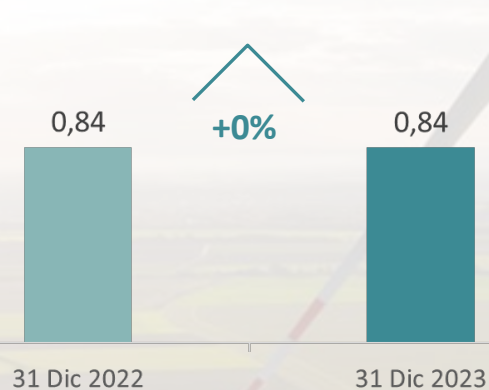
Principales hitos 2023

- Los ingresos de Nordex en 2023 aumentaron un 14%, hasta €6.489m y el margen bruto aumentó un 102,6% interanual, alcanzando el 15,2% de las ventas
- 2023 ha supuesto un punto de inflexión a nivel de EBITDA, habiendo alcanzado los €2m frente a -€244m en 2022. El margen EBITDA aumentó trimestre a trimestre en 2023, pasando de -9,4% en el 1T 23 a 3,4% en el 4T 23
- En cuanto a los datos operativos, los pedidos de turbinas aumentaron un +16,3% hasta 7.358MW, con precios que se mantuvieron estables, lo que dio lugar a una cartera de pedidos a 31.12.23 (incluyendo turbinas y servicios) de €10.537m (+7,6% interanual)

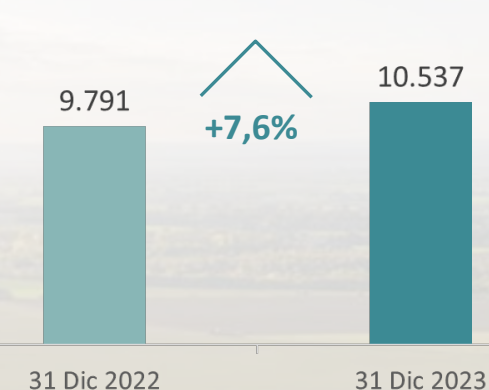
Pedidos de turbinas (MW)



Precio medio de venta pedidos de turbinas (€/MW)



Cartera total (turbinas + servicios)(€m)



(1) Estas cifras corresponden a los resultados de Nordex de enero a diciembre de 2023; ACCIONA consolida Nordex por integración global desde el 1 de abril de 2023.

06

Otras actividades

INMOBILIARIA

Gran visibilidad de las entregas de 2024 y 2025 con una cartera de preventas de 1.393 unidades

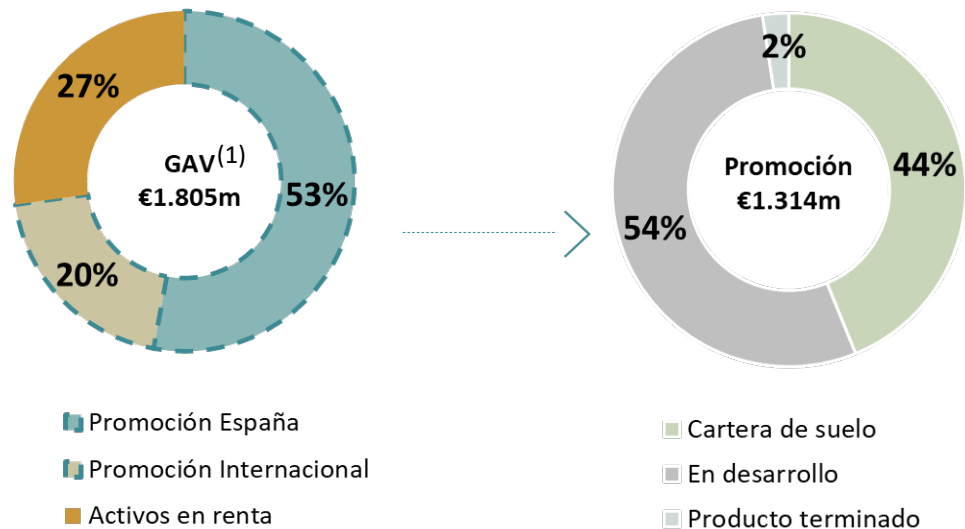
Principales magnitudes FY 2023

(Millones de Euros)	FY 2023	FY 2022	Var.	Var. (%)
Cifra de Negocios	193	247	-54	-21,9%
EBITDA	4	13	-8	-65,1%
Margen (%)	2,3%	5,2%		

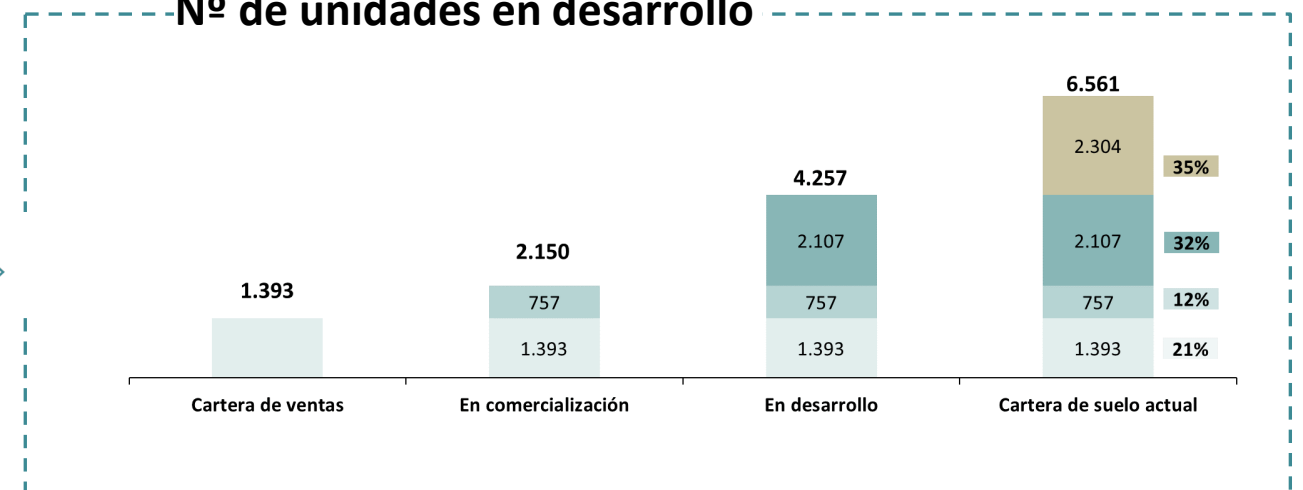
Principales hitos 2023

- 720 unidades entregadas en el ejercicio 2023, frente a 617 en el ejercicio 2022 (+17%), pero ingresos y EBITDA afectados negativamente por el mix de producto -con mayor peso de unidades entregadas en Polonia, con menor ASP y márgenes- y por el retraso en la entrega del proyecto Playamar, en Acapulco (México), como consecuencia del huracán Otis (53 unidades)
- Fuerte actividad comercial, que se traduce en una **Cartera de Preventa de 1.393 unidades** a diciembre de 2023. Esta cartera, que equivale a **€517m**, cubre casi el 90% de las entregas previstas para 2024 y más del 30% de las de 2025
- ACCIONA prevé entregar más de **1.000 unidades al año tanto en 2024 como en 2025**. A partir de 2026, se espera que las entregas anuales superen las **1.500 unidades**
- 1.805 millones de euros**(1) de Valor Bruto de los Activos (GAV) a 31 de diciembre de 2023, +17,1% frente a diciembre de 2022

Desglose GAV



Nº de unidades en desarrollo



(1) El activo Campus Acciona está incluido en el GAV

BESTINVER

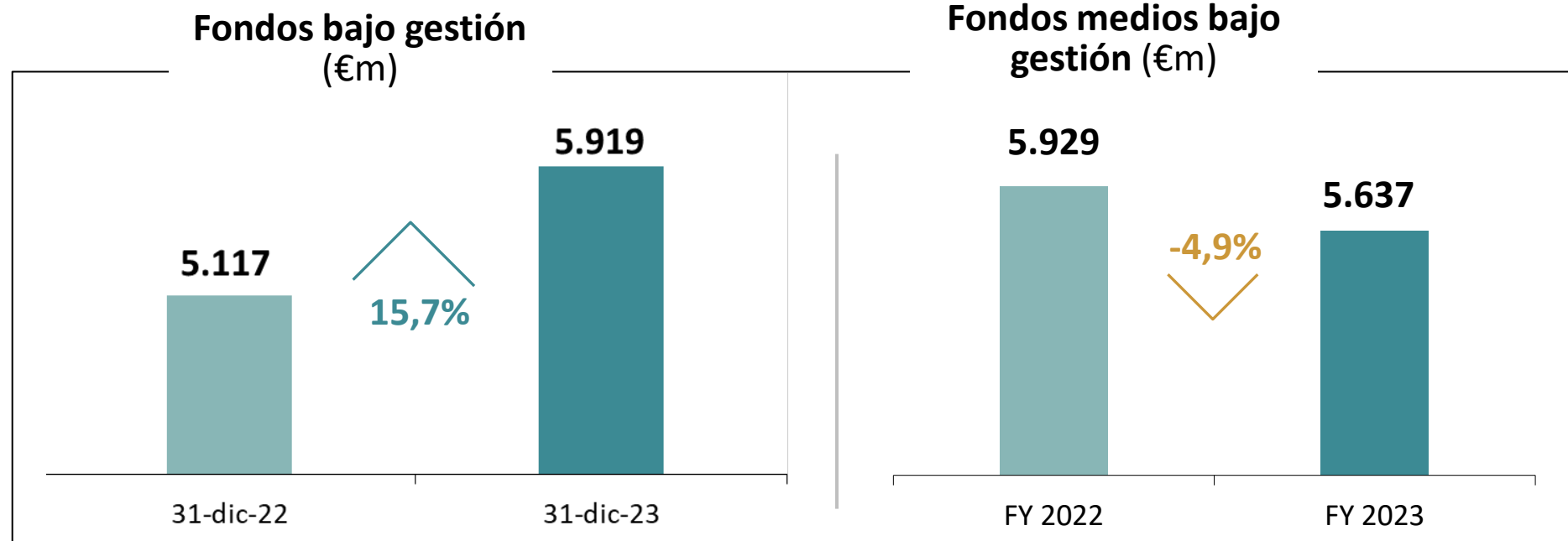
Fuerte recuperación de los Fondos Bajo Gestión en FY 2023

Principales magnitudes FY 2023

(Millones de Euros)	FY 2023	FY 2022	Var.	Var. (%)
Cifra de Negocios	96	101	-5	-4,9%
EBITDA	36	47	-11	-23,0%
Margen (%)	37,4%	46,2%		

Principales hitos 2023

- **€5.919m de Fondos Bajo Gestión a diciembre de 2023**, un 15,7% más que a 31 de diciembre de 2022
- Los dos principales fondos de tradicionales de Bestinver (Bestinfond y Bestinver Internacional) se han revalorizado un 25% **en el conjunto del año**
- Los resultados operativos (-4,9% en ingresos y -23% en EBITDA) reflejan los menores Fondos Bajo Gestión Medios, mayores costes de personal (incluyendo la incorporación de personal en nuevas unidades de negocio aún no contributivas a nivel EBITDA) y gastos extraordinarios de reestructuración
- La comisión media aumenta ligeramente hasta el 1,53% (desde el 1,47% en 2022)

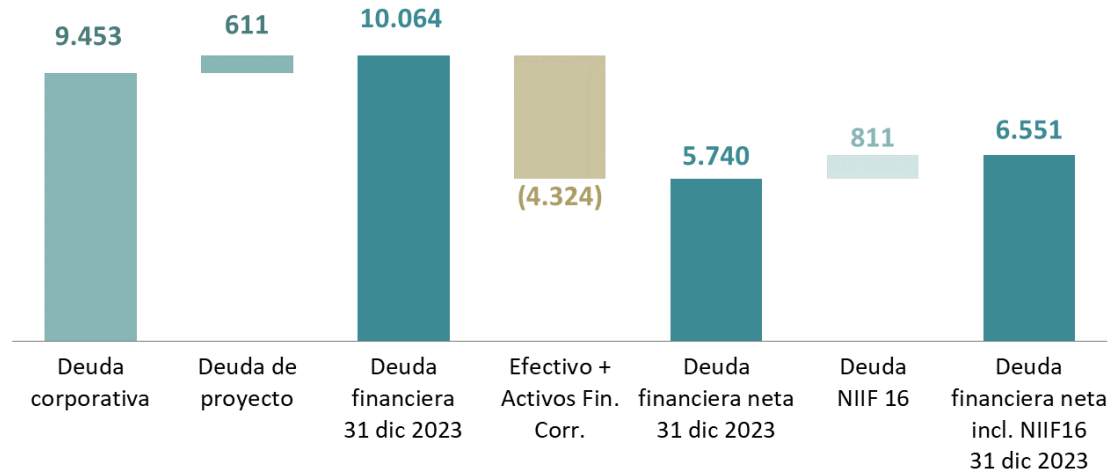


07

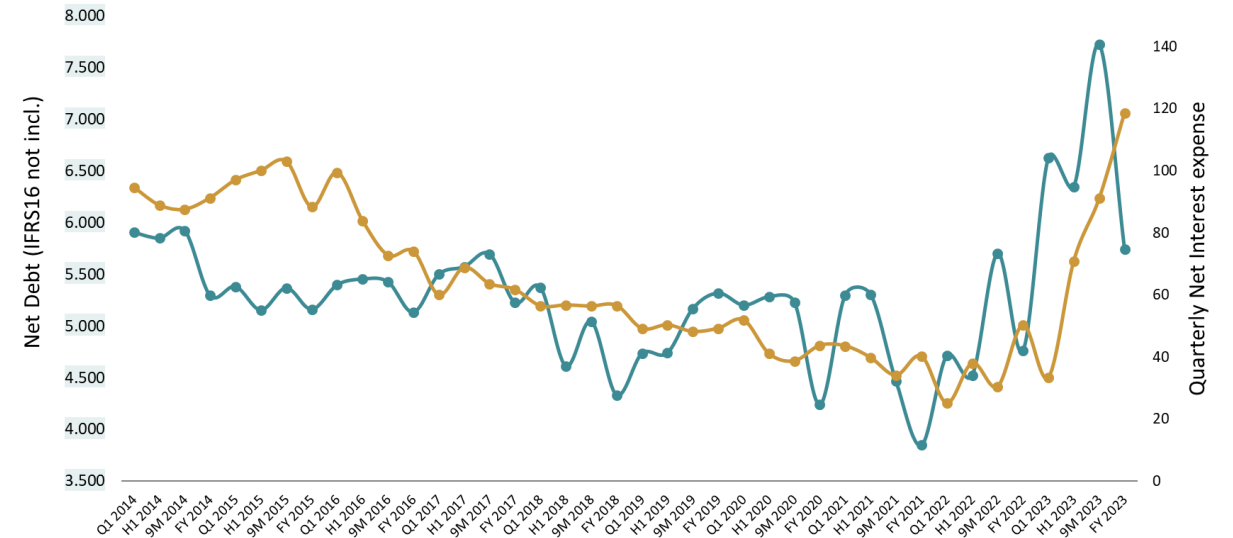
ANEXOS

DEUDA FINANCIERA NETA

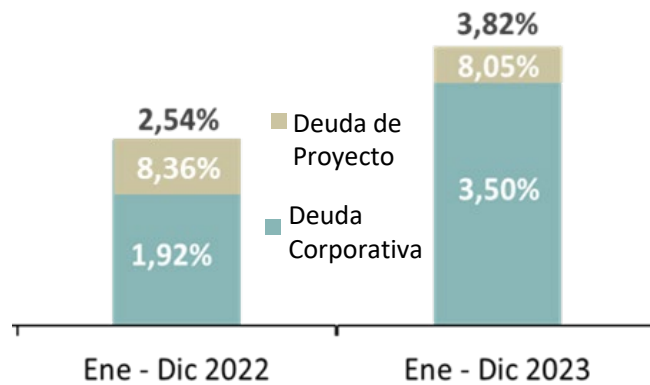
Desglose de deuda neta por naturaleza (€m)



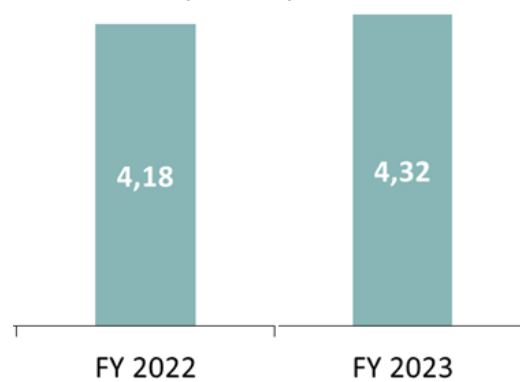
Evolución de la deuda neta e interés neto (€m)



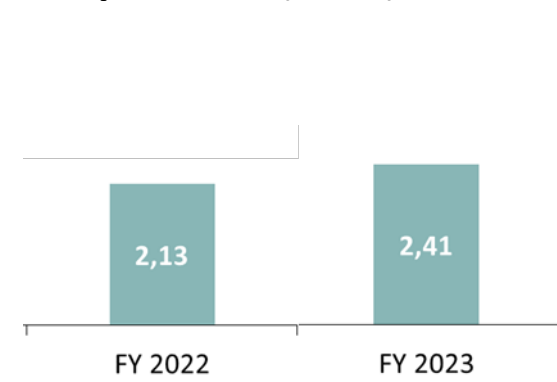
Coste medio de la deuda



Vida media de la deuda (años)

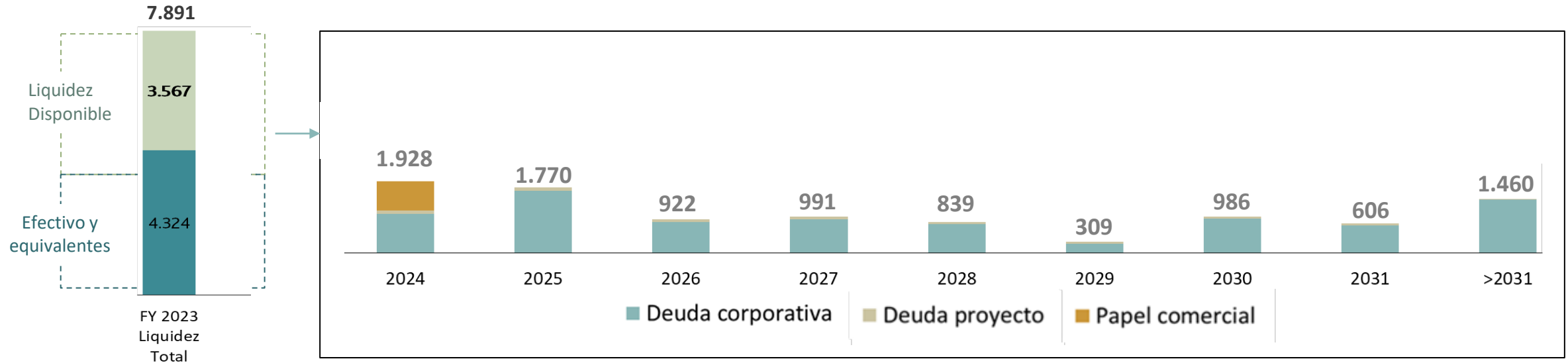


Vida media de las líneas disponibles (años)

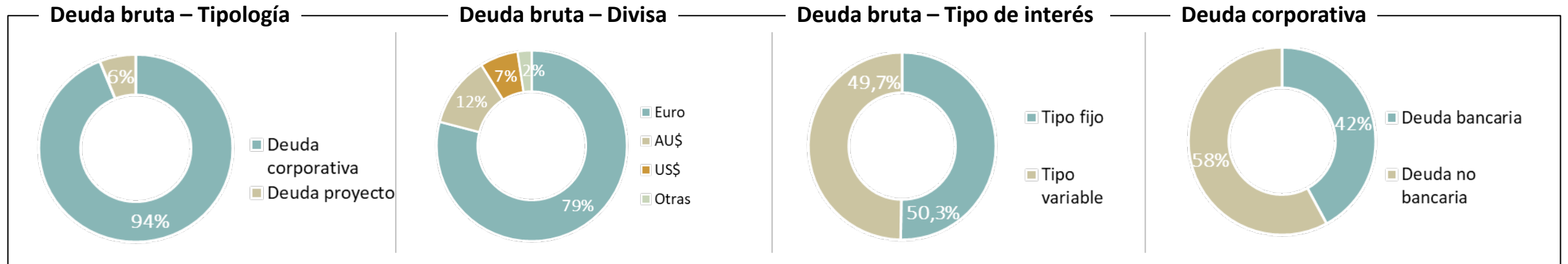


DEUDA – CALENDARIO DE VENCIMIENTO, LIQUIDEZ Y DESGLOSE

Liquidez y calendario de vencimiento de deuda bruta (€m)



Desglose de deuda por naturaleza



ENERGÍA – PROYECTOS ‘ASEGURADOS Y EN CONSTRUCCIÓN’

Tecnología	País	Nombre del activo	% particip. ANE	MW			Objetivo MW a instalar por año ⁽¹⁾			Detalles	
				Total	Añadidos hasta dic 2022	Añadidos 2023	En const. dic 2023	2024	2024		2025
Eólica	Australia	MacIntyre Complex	70%	923	11	473	439	439		PPA con CleanCo	
Solar FV	EE.UU.	Red Tailed Hawk	100%	459		371	88	88		PPA Privado + ITC	
Solar FV	España	Ayora	100%	86				86		PPA Privado	
Solar FV	España	Escepar y Peralejo Hibridación	100%	49		29		20		Subasta de renovables España	
Solar FV	España	Sierra Brava	100%	0,3				0,3		PPA Privado	
Solar FV	España	Valle de Navarra	100%	26					1	25	PPA Privado
Solar FV	España	Ampl. Merck	100%	3	1	2		0,4		PPA Privado	
Eólica	Croacia	Opor	100%	27			27	27		Subasta de renovables Croacia	
Eólica	Croacia	Boraja	100%	45			45	45		Subasta de renovables Croacia	
Biomasa	España	Logrosán	100%	50			50	50		Subasta de renovables España	
Solar FV	España	Hibridación Los Morrones	100%	30				30		PPA Privado	
Eólica	Canadá	Forty Mile	100%	279			279	257	23	PPA Privado	
Solar FV	Rep. Dominicana	Cotoperi	51%	163			163	163		FIT	
Solar FV	Rep. Dominicana	Pedro Corto	51%	83					83	FIT	
Solar FV	Australia	Aldoga	100%	487			487	249	238	PPA Privado	
Eólica	España	Repotenciación Tahivilla	100%	84						84	PPA Privado
Solar FV	India	Juna	100%	413				260	153	PPA Privado	
Eólica	Sudáfrica	Zen	51%	100					100	PPA Privado	
Eólica	Sudáfrica	Bergriver	51%	94					94	PPA Privado	
Total				3.401	12	875	1.577	1.713	691	110	

1. Capacidad construida, no equivalente a puesta en marcha; sujeto a modificaciones en función del progreso en su desarrollo















ENERGÍA – CAPACIDAD INSTALADA

MW instalados (31 diciembre 2023)

	Total	Consolidados	Pta. Equivalencia	Netos
España	5.839	5.311	252	5.409
Eólico	4.682	4.169	246	4.263
Hidráulico	868	868	0	868
Solar Fotovoltaica	227	213	6	219
Biomasa	61	61	0	59
Internacional	7.684	6.820	364	6.461
Eólico	4.705	4.431	69	3.863
Solar Termoeléctrica	64	64	0	48
Solar Fotovoltaica	2.725	2.135	295	2.360
Almacenamiento	190	190	0	190
Total	13.523	12.131	616	11.870

ENERGÍA – PRECIOS Y FACTOR DE CARGA EÓLICOS POR PAÍS

Precios eólicos (€/MWh) ⁽¹⁾ y factor de carga (%)










	FY 2023		FY 2022		Var. (%)
	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)
 Media España	103,6	22,8%	147,6	23,6%	-29,8%
España - Regulado	89,7		174,6		-48,6%
España - No regulado	107,5		131,4		-18,2%
 Canadá	62,7	29,5%	67,4	33,1%	-7,1%
 EE.UU	31,9	21,0%	37,0	22,2%	-13,8%
 India	47,2	27,7%	50,8	24,6%	-7,0%
 México	76,2	39,2%	72,5	37,5%	5,2%
 Costa Rica	84,0	56,9%	86,0	52,1%	-2,3%
 Australia	44,4	27,7%	72,9	28,3%	-39,1%
 Polonia	86,6	25,1%	105,5	24,7%	-17,9%
 Croacia	123,0	28,1%	111,0	26,7%	10,8%
 Portugal	103,4	25,8%	99,1	26,3%	4,4%
 Italia	113,3	18,4%	276,0	17,7%	-58,9%
 Chile	29,9	31,0%	25,0	29,9%	19,5%
 Sudáfrica	78,7	29,1%	84,9	25,0%	-7,4%
 Perú	25,3	32,2%	n.a	n.a	n.a

1. Precios para MWs consolidados y no incluyen regularizaciones de años anteriores

2. 753 MW localizados en Estados Unidos reciben adicionalmente un PTC "normalizado" de \$27/MWh

ENERGÍA – PRECIOS Y FC DE OTRAS TECNOLOGÍAS POR PAÍS

Precios otras tecnologías (€/MWh) y factores de carga (%)

	FY 2023		FY 2022		Var. (%)
	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)
Hidráulico					
 España	126,0	22,9%	171,8	20,1%	-26,6%
Biomasa					
 España	137,0	65,5%	157,4	83,8%	-12,9%
Solar termoeléctrica					
 EE.UU.	192,2	16,6%	195,3	16,5%	-1,6%
Solar fotovoltaica					
 Sudáfrica	157,6	23,9%	169,8	22,0%	-7,2%
 Chile	29,9	22,4%	25,0	24,7%	19,5%
 Ucrania	90,5	12,0%	57,6	8,5%	57,2%
 EEUU	81,0	20,3%	n.a	n.a	n.a
 República Dominicana	125,7	18,7%	n.a	n.a	n.a
 España	81,1	18,4%	227,9	14,9%	-64,4%

1. Los precios y factores de carga para los MW consolidados y no incluyen regularizaciones de años anteriores

CONCESIONES – DETALLE DE CONCESIONES DE TRANSPORTE Y HOSPITALES

	Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
	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	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
	Puhoi to Warkworth	Financiación, diseño, construcción y conservación de la nueva autopista Puhoi a Warkworth. Este proyecto ampliará en 18,5 kilómetros la autopista de cuatro carriles (SH1)-18,5km (Northern Motorway) desde los túneles de Johnstone's Hill hasta el norte de Warkworth.	2016 - 2046	Nueva Zelanda	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	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
Ferroc.	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 Bajío	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (184 camas)	2005 - 2030	México	100%	Operación	Integración global	Activo financiero
	Hospital La Serena	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (668 camas)	2022 - 2042	Chile	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
WTE	East Rockingham	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta de transformación y gestión de residuos	2019 - 2052	Australia	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	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	Integración global	Activo intangible
	LT ICA - Poroma LT Cálclíc - 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 intangible

CONCESIONES – DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA REGULADAS POR CINIIF12

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 Javea	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Javea	2001 - 2024	España	100%	Operación	Integración global	Activo financiero
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
IDAM Ibiza -Portmany	Reforma, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en San Antonio Portmany e Ibiza	2009 - 2024	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
PTAR Atotonilco	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en Atotonilco	2010 - 2035	Mexico	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
IDAM Arucas Moya	Ampliación, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Arucas / Moya	2008 - 2024	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
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 Rio	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos en Boca del Río (Veracruz)	2018 - 2047	Mexico	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	Mexico	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	Mexico	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%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Buraydah 2	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Tabuk 2	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Construcción	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

FINANZAS SOSTENIBLES

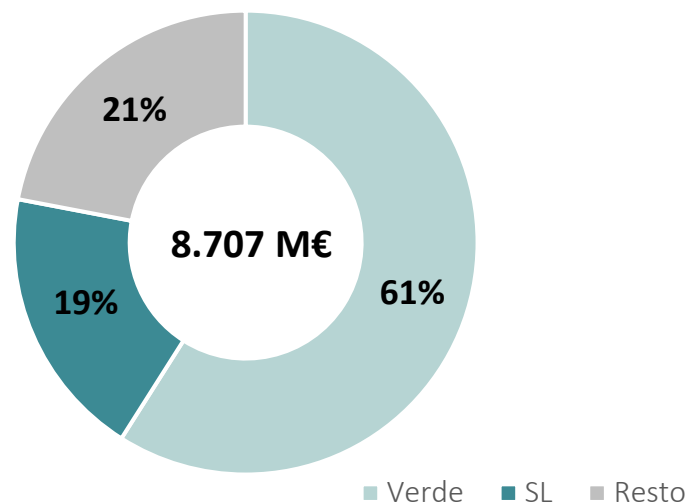
Deuda Corporativa Bruta

€6.914m

Deuda Corporativa Verde/Sost. Linked

79%

Deuda Corporativa Verde/Sost. Linked sobre Deuda Corporativa Bruta



Financiaciones

Tipos de Financiación		Instrumentos 2023 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Emisiones 2023 (M€)	Emisiones totales (M€)
Financiación Verde	Convencional	11	54	1.484	4.276
	Convencional + Impacto	4	6	1.198	2.119
Financiación Sostenible	Convencional	0	0	0	0
	Convencional + Impacto	4	15	448	3.474
Total		19	75	3.130	9.869

ESG Ratings

Agencia	Escala	ACCIONA			ACCIONA ENERGÍA		
		Valoración	Media Industria	Industria	Valoración	Media Industria	Industria
S&P Global	0 a 100	85	34	Elec. Utilities	87	34	Elec. Utilities
CDP	D- a A	A -	C	Construcción	A -	C	Construcción
SUSTAINALYTICS	100 a 0	17.4 Low Risk	35 High Risk	Utilities	10.7 Low Risk	25 Med Risk	Utilities
MSCI	CCC a AAA	AA	A	Utilities	AAA	A	Utilities
ISS ESG	D- a A+	C+ Prime	D+	Construcción	A - Prime	B	Electricidad Renovable
MOODY'S ESG	0 a 100	62 Advanced	45	Heavy Construction		n/a	

SAMURAI LOAN – 45 Bn JPY [Verde + Impacto]

- ✓ Primer “Samurai Loan” emitido por una empresa Española
- ✓ 280 M€ en dos tramos
- ✓ 17 bancos; 11 nuevos japoneses regionales
- ✓ 5bps de descuento (530.000 €) para compras “low carbon” (LIIS)

FY 2023 – Enero - Diciembre

1 de marzo de 2024

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

