



COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES

Madrid, 23 de febrero de 2022

Muy Sres. nuestros:

Dear Sirs,

Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (“**Acciona Energía**”) adjunta presentación que se seguirá en la multiconferencia de mañana día 24 de febrero, a las **10:00h (CET)**. La presentación podrá ser seguida vía webcast a través de la Web de Acciona Energía (www.acciona-energia.com)

Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (“**Acciona Energía**”), attaches the presentation to follow the conference call to be held tomorrow 24th of February at **10:00am (CET)**. The presentation can be followed via webcast through Acciona Energía’s website (www.acciona-energia.com)

Atentamente/Yours faithfully,

Jorge Vega-Penichet López
Secretario del Consejo
Company Secretary

FY 2021 – Enero - Diciembre

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

24 de febrero de 2022



NOTA LEGAL

Este documento ha sido preparado por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en lo sucesivo, “ACCIONA Energía” o la “Sociedad” y, junto con sus filiales, el “Grupo ACCIONA Energía”) para su uso exclusivo de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a septiembre 2021. 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 Energía o sus filiales, ni ninguno de los asesores o representantes asumen ningún tipo de responsabilidad, ya sea por negligencia o por otro motivo, por los daños o perjuicios derivados del uso de este documento o sus contenidos.

La información recogida en este documento sobre el precio al que los valores emitidos por ACCIONA Energía han sido comprados o vendidos, o sobre la rentabilidad de esos valores, no puede y no debe utilizarse para predecir la rentabilidad futura de los valores emitidos por ACCIONA Energía.

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta ni invitación para adquirir o suscribir acciones, de conformidad con lo dispuesto en la Ley española sobre el Mercado de Valores (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 invitación 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 Energía no han sido, ni serán, registradas bajo la US Securities Act y no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos sin estar registradas bajo la US Securities Act, excepto en virtud de una exención de, o en el caso de una transacción no sujeta a, los requisitos de registro de la US Securities Act y en cumplimiento de las leyes de valores estatales pertinentes. No habrá oferta pública de las acciones ordinarias en los Estados Unidos.

DECLARACIONES SOBRE HECHOS FUTUROS

Este documento contiene información sobre hechos futuros y datos sobre ACCIONA Energía, incluidas proyecciones y estimaciones financieras, así como las asunciones subyacentes, declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas respecto a operaciones futuras, inversiones en inmovilizado, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre rentabilidad futura. Las declaraciones sobre hechos futuros

son afirmaciones que no constituyen hechos históricos y son identificadas generalmente con las expresiones “se espera”, “se prevé”, “se cree”, “se tiene la intención”, “se estima”, “pipeline” y similares.

Aunque ACCIONA Energía opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA Energía de que la información y afirmaciones sobre el futuro está sujeta a diversos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente fuera del control de ACCIONA Energía, que podrían provocar que los resultados o la evolución efectiva difieran sustancialmente de los expresados, sugeridos implícitamente, o proyectados por la información y declaraciones sobre el futuro. Estos riesgos e incertidumbres incluyen los analizados en los documentos registrados por ACCIONA Energía ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores, que pueden ser consultados públicamente.

Las declaraciones sobre el futuro no son garantías de rentabilidad futura. No han sido revisadas por los auditores de ACCIONA Energía. Le advertimos que no confíe indebidamente en las declaraciones sobre el futuro, que contienen información únicamente hasta la fecha en que fueron elaboradas. Se hace la misma advertencia respecto de absolutamente todas las declaraciones sobre el futuro, escritas u orales, posteriores atribuibles a ACCIONA, ACCIONA Energía o a alguno de sus 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 Energía dispone en la fecha de la misma. Con las excepciones previstas en la legislación aplicable, ACCIONA Energía no asume ninguna obligación de revisar o actualizar públicamente las declaraciones sobre hechos futuros, ya sea como resultado de la aparición de nueva información, acontecimientos futuros, o cualquier otra circunstancia.

El 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 ACCIONA Energía, que comprende tanto los proyectos asegurados y en 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.

01

INTRODUCCIÓN

José Manuel Entrecanales

Presidente

BUEN COMIENZO COMO COMPAÑÍA COTIZADA INDEPENDIENTE

La salida a bolsa de ACCIONA Energía como hito clave para el desarrollo de su pleno potencial



BALANCE POST-OPV – RETOS Y OPORTUNIDADES

OPORTUNIDADES

- ✓ REDUCCIÓN DEL COSTE DE CAPITAL
 - ✓ PRECIOS DE LA ENERGÍA
 - ✓ OPORTUNIDADES DE CRECIMIENTO CRECIENTES
 - ✓ POLÍTICAS DE APOYO
 - ✓ HIDRÓGENO VERDE
-

RETOS

- ⊗ CADENA DE SUMINISTRO
 - ⊗ OBSTÁCULOS A LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA
 - ⊗ GEOPOLÍTICA
-

VISIÓN ESTRATÉGICA A FUTURO

PRIORIDADES EN 2022

- ✓ **Desarrollo e implementación de la estrategia de comercialización en España** – asegurar la visibilidad de las ventas de energía
- ✓ **Estrategia de compras** – contener y mitigar los riesgos de nuestro plan de crecimiento relacionados con la cadena de suministros
- ✓ **Ejecución de la capacidad instalada** – 0.8 GW a instalar en 2022 y ~2 GW en construcción a final de año
- ✓ **Entrada en el Mercado brasileño**
- ✓ **Desarrollo e implementación de la estrategia de Hidrógeno Verde**

PERSPECTIVAS POSITIVAS A CORTO Y MEDIO PLAZO

- ✓ **Perspectivas 2022 optimistas** – respaldadas por nuestra política comercial
- ✓ **Crecimiento en renovables** – oportunidad de creación de valor durante las próximas décadas
- ✓ **Compromiso con el objetivo de capacidad a 2025**
- ✓ **DPS 2021 de €0,28 por acción** – 25% *payout* consistente con nuestra política de reparto de dividendos

02

PRINCIPALES HITOS FY 2021

Rafael Mateo

CEO

PRINCIPALES HITOS FY 2021

CRECIMIENTO DE DOBLE DÍGITO A PESAR DEL ENTORNO

- › El EBITDA crece un 25% hasta €1.086m por la nueva capacidad en operación (Texas en particular), entorno de precios altos y la devolución del canon hidráulico
- › La producción consolidada supera los 20 TWh gracias a la nueva capacidad
- › La política comercial adoptada en el contexto del COVID para los activos no regulados en España ha limitado la captura de los altos precios de la energía en 2021
- › El Resultado neto crece un 77% hasta €363m por el resultado operativo y menores gastos financieros bajo la nueva estructura de capital

AVANCE DEL PLAN DE NEGOCIO EN UN CONTEXTO COMPLEJO POST-COVID

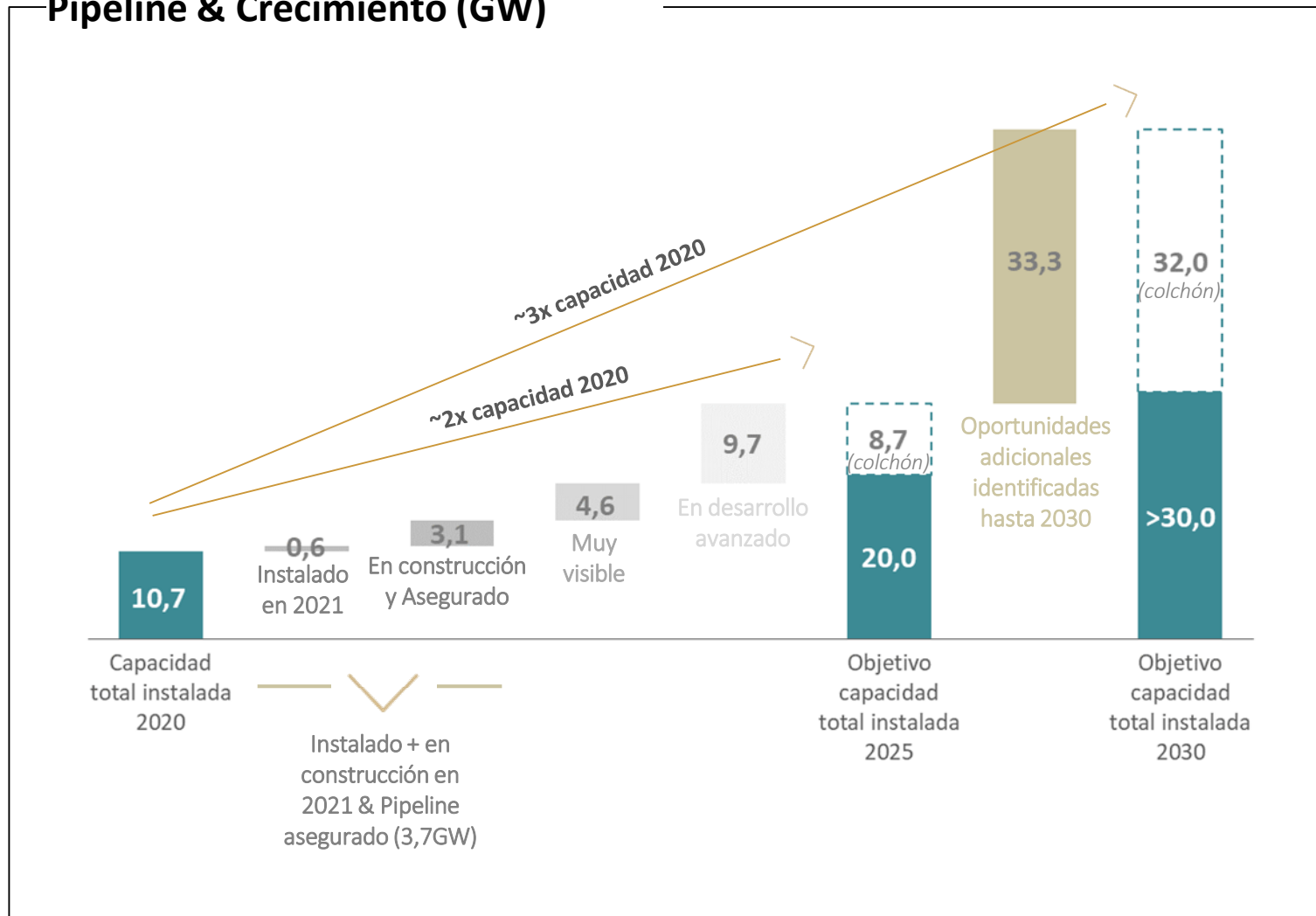
- › 557 MW (brutos) instalados en 2021, en línea con los objetivos, principalmente en Chile, México y Australia
- › 0,7 GW en construcción a dic 2021, 0,8 GW a instalar en 2022 y ~2 GW en construcción a finales de 2022
- › Los MW añadidos + proyectos en construcción y asegurados para 2021-25 aumentan de 3,0 GW a 3,7 GW en los últimos seis meses
- › Las tensiones en la cadena de suministro retrasan la instalación de Australia y de parte de los proyectos fotovoltaicos en EE.UU
- › Incremento del *pipeline* con proyectos de ~1,5 GW a corto plazo en EE.UU., Brasil y Perú, de los cuales ~0.6 GW se empezarán a construir en 2022
- › *Pipeline* total de 17,4 GW + 33,3 GW de oportunidades a largo plazo
- › Hidrógeno verde – nuestro proyecto en Mallorca es el primero del Sur de Europa. Lanzamiento del *Joint Venture* ACCIONAPlug con Plug Power

CAPACIDAD A NIVEL DE BALANCE Y COSTE DE CAPITAL COMPETITIVO

- › Deuda Neta por debajo de €2,0bn y ratio Deuda Neta/EBITDA de 1,8x gracias a la elevada generación de caja durante el segundo semestre
- › Amplia capacidad de balance para asegurar el crecimiento, con un apalancamiento objetivo a medio plazo de ~3,5x
- › Cashflow neto de inversión de €819m en 2021, incluyendo el aumento en la participación en nuestra filial AEI
- › Dos emisiones de bonos verdes desde la OPV – posicionando a ACCIONA Energía como un emisor recurrente en los mercados *investment grade*
- › Escasa necesidad de refinanciación en 2022, alto porcentaje de deuda a tipo de interés fijo

ACTUALIZACIÓN DEL PIPELINE

Pipeline & Crecimiento (GW)



Principales hitos

- **Proyectos a corto-plazo 2022-23**

Aumento en el pipeline ‘En construcción y asegurado’ de c.650MW con proyectos en EE.UU. (458MW), Perú (131MW) y Caribe (58MW), con inicio de construcción a corto-plazo

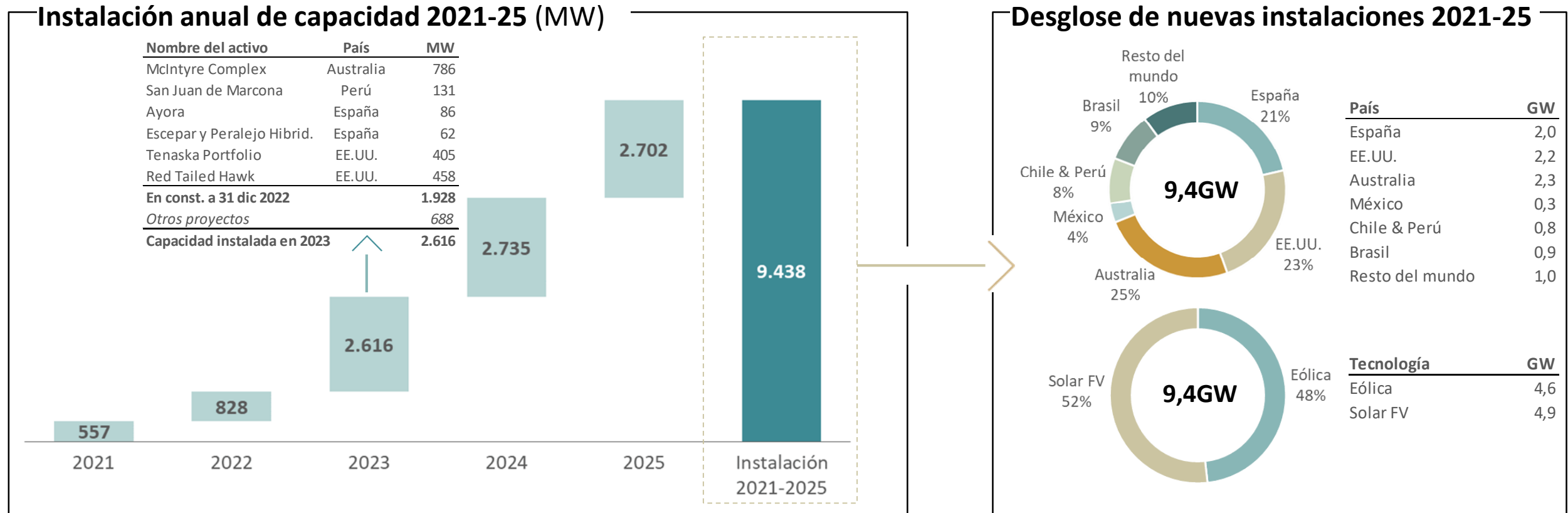
- **Proyectos a medio-plazo 2023-24**

La entrada en el mercado brasileño marca un hito importante: proyecto en desarrollo Sento Sé de 850MW y otras oportunidades en estudio. Sento Sé podría iniciar su construcción en 2023, sujeto a la obtención de permiso de interconexión. Objetivo de convertir Brasil en un mercado multi-GW

- **Pipeline a largo-plazo post-2025**

Incremento del pipeline a largo-plazo en Europa para continuar creciendo más allá del 2025

PLAN DE CRECIMIENTO EN CAPACIDAD INSTALADA



Cadena de suministro y permisos de conexión: principales causas de los retrasos a corto plazo en la instalación de nueva capacidad, que **pasan a años siguientes**

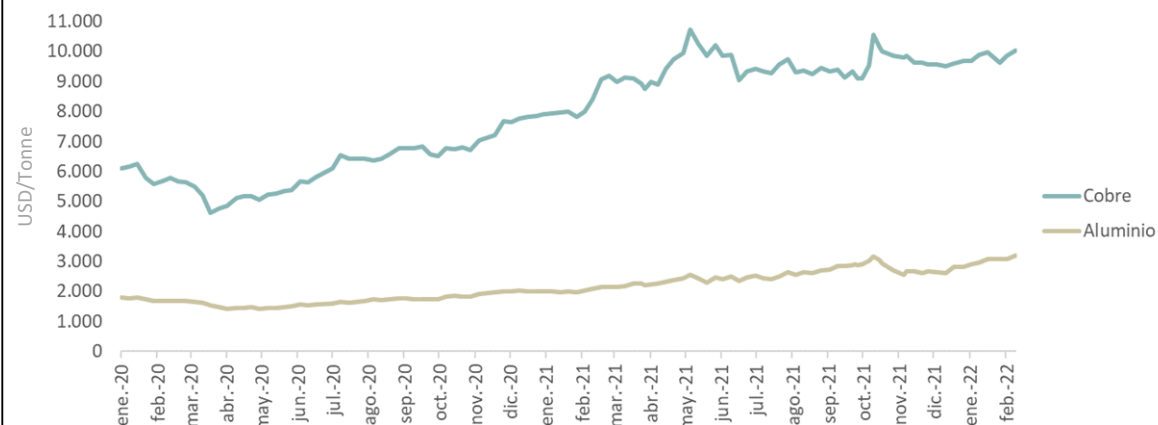
Incremento del pipeline para compensar retrasos con proyectos a corto y medio plazo

Fuerte compromiso con nuestros objetivos de crecimiento

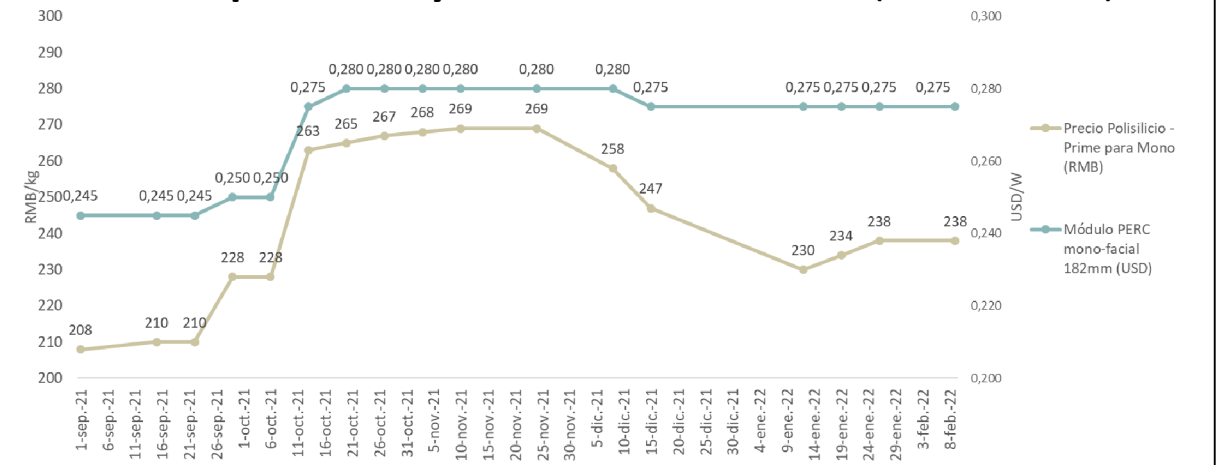
CADENA DE SUMINISTRO Y MITIGACIÓN DEL RIESGO

- › La cadena de suministro a nivel global continúa sujeta a tensiones en un entorno complejo en el corto plazo – volatilidad de precios de materias primas y complicada logística/transporte
- › Los fabricantes de módulos fotovoltaicos parecen estar incrementando márgenes a costa de volumen – los precios de los módulos se han mantenido estables desde mediados de diciembre de 2021 a pesar de precios del polisilicio más bajos
- › ACCIONA Energía está reforzando su estrategia de cadena de suministro para reducir los riesgos en su plan de inversión:
 - Licitación de módulos fotovoltaicos – licitación por 1,5GW en negociaciones avanzadas. Módulos para entregas globales (ex-EE.UU./Brasil) para el periodo 2023-24, indexado al polisilicio
 - Contrato de transporte Asia-Europa – volumen y precio fijo firmado por contrato con una importante compañía de transportes marítimos. Objetivo de cerrar un nuevo contrato para la línea de transporte Vietnam-EE.UU.
 - Logística proyecto McIntyre – condiciones acordadas para asegurar la logística del proyecto eólico McIntyre en Australia
 - Estructuras de paneles fotovoltaicos/seguidores – contratos ‘Master Supply Agreements’ vigentes (términos técnicos y económicos estándar)
 - Centrales fotovoltaicas – RFQ para cerrar precios fijos durante un año
- › ACCIONA Energía está consiguiendo contener el impacto de las subidas de precios y los retrasos en su cartera de proyectos en curso (~2,5 GW) gracias a su tamaño, eficiencia en ‘Balance of Plant’, estrecha relación con sus proveedores, y flexibilidad de la cartera de proyectos
- › Los incrementos de Capex en proyectos a medio plazo serán absorbidos en última instancia por los precios de PPA/Subasta; tendencia al alza de los precios

Precios de los metales (LME)



Precio del polisilicio y módulo mono facial (PV InfoLink)



ACTIVIDAD COMERCIAL – PPA & COMERCIALIZACIÓN

La adopción de criterios ESG es el principal impulsor del creciente mercado de PPAs corporativos

ALTOS PRECIOS Y VOLATILIDAD SIN PRECEDENTES – AUMENTO EN LA DEMANDA DE PPA INDUSTRIALES A LARGO PLAZO

- › Aumento significativo en la demanda de PPA
- › Escasez de proyectos maduros en el sector (ya que están contratados, o retrasados debido a la cadena de suministro) para PPAs que requieren ‘adicionalidad’
- › Clientes industriales empiezan a demandar PPAs respaldados por proyectos ya operativos ante la escasez de proyectos *greenfield*
- › Oportunidad para cubrir/contratar a precios atractivos a medio plazo la energía expuesta al mercado mayorista
- › En negociaciones avanzadas de contratos de PPA con +10 compradores solventes y sólidos en España, tanto para activos operativos como para nuevos proyectos

LOS CLIENTES VAN ADAPTANDO GRADUALMENTE SUS EXPECTATIVAS AL NUEVO ENTORNO DE PRECIOS

- › Mayores costes de inversión y referencias de precios de energía más altos en los mercados *spot* y de futuros
- › Los precios en España/UE a 10 años ‘as produced’ (proyectos *greenfield*) con entrega a partir de 2024 se están incrementando en un 20-25% y se espera que sigan creciendo debido a la escasez de nuevos proyectos y el aumento de demanda
- › Precios PPA (+10 años) PJM & ERCOT también al alza con mayores costes de capex y escasez de proyectos por retrasos
- › Aumento de la actividad comercial y prospección de mercado en Brasil para implementar la estrategia de PPA de Sento Sé

EL NEGOCIO DE COMERCIALIZACIÓN EN ESPAÑA - OPORTUNIDAD PARA CUBRIR NUESTRA PRODUCCIÓN

- › La cartera de clientes de gran consumo aumenta en ~20% alcanzando 9 TWh de volumen anual en 2022
- › Grandes clientes corporativos captados en 2022 para contratos a corto y largo plazo
- › Aumento de la demanda de contratos a más largo plazo – oportunidad de vender volúmenes de generación propia a precios atractivos

TRANSICIÓN ENERGÉTICA – NUEVOS NEGOCIOS E INNOVACIÓN

ACCIONA Energía continúa acelerando su estrategia en los sectores de transición energética – crecimiento a largo plazo y liderazgo en la descarbonización de la economía

HIDRÓGENO VERDE

- › Proyecto Power-2-Green H2 Mallorca operativo: primer proyecto de ecosistema de hidrógeno en el Sur de Europa, que produce y distribuye 300 ton./año
- › Grupo hotelero Iberostar firma con el proyecto de Mallorca el primer contrato de suministro de hidrógeno verde del sector turístico en España
- › ACCIONAPlug – *Joint Venture* con Plug Power para desarrollar proyectos de hidrógeno verde en Iberia
 - › *Joint Venture* trabajando en las primeras plantas de producción centralizadas a gran escala – plantas de generación centralizada (30-50MW), así como en proyectos *on-site* para clientes
- › Captación de fondos públicos de la agencia chilena Corfo para el desarrollo de un proyecto de hidrógeno verde en Bahía de Quintero, Chile

EÓLICA ‘OFFSHORE’

- › MOU con SSE con el objetivo de formalizar una *JV* para desarrollar proyectos de eólica ‘offshore’ en España, Polonia, y potencialmente en nuevos mercados
 - › Trabajando en la preparación de la subasta en Polonia
- › Avances en el posicionamiento de ACCIONA Energía a la vanguardia de la tecnología eólica marina flotante a través de innovación interna y potencial inversión en tecnología de terceros

‘ENERGY AS A SERVICE’

- › Desarrollo de servicios de valor añadido para complementar el suministro de electricidad e H₂ verdes a clientes comerciales e industriales
- › Infraestructura de recarga de vehículos eléctricos – la compra de Cargacoches nos permite crecer en el mercado de recarga rápida/súper rápida y complementar los servicios de gestión de flota a nuestros clientes
- › Eficiencia energética – servicios para descarbonizar la huella de nuestros clientes. Adquisición de Equinov, empresa especializada en certificados de eficiencia energética y servicios de flexibilidad en el mercado francés

INNOVACIÓN

- › Desarrollo de la primera plataforma *blockchain* para certificar el origen verde del hidrógeno, en el contexto actual de ausencia de marco regulatorio
- › Agrovoltaica – fondos de la UE otorgados al proyecto innovador de bombeo con energía fotovoltaica para el riego agrícola
- › Puesta en marcha de la primera instalación de almacenamiento en España con baterías de segunda mano de vehículos eléctricos

03

INFORMACIÓN FINANCIERA

Arantza Ezpeleta

Directora Económico – Financiero y Sostenibilidad

PRINCIPALES MAGNITUDES FINANCIERAS 2021

	FY 2021 (€m)	% Var. vs FY 2020 ⁽¹⁾
Ventas	2.472	40%
Ventas de Generación	1.517	23%
EBITDA	1.086	25%
BAI	562	71%
Beneficio neto atribuible	363	77%
	FY 2021 (€m)	FY 2020 (€m)
Cashflow neto de inversión	819	577
	31-dic-21 (€m)	31-dic-20 (€m)
Deuda financiera neta	1.989	3.636
Deuda financiera neta /EBITDA	1,83x	4,19x

	FY 2021 (€m)	% Var. vs FY 2020
Capacidad total (MW)	11.245	5%
Capacidad consolidada (MW)	9.169	6%
Producción total (GWh)	24.541	2%
Producción consolidada (GWh)	20.093	3%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	7.254	16%
Factor de carga medio (%)	26,3%	-0,3pp
Producción contratada (%)	84,1%	+5,8pp
Vida residual media contratada (años) ⁽²⁾	8	n.a
Edad media de los activos - ex-hidro (años) ⁽³⁾	12	n.a
Precio medio (€/MWh)	75,5	19%
Margen EBITDA de generación (%)	73,5%	+4,9pp
Disponibilidad (%)	96,5%	-0,4pp

1. Re-expresión realizada al ejercicio 2020 tras la adaptación al criterio de registro de las diferencias positivas y negativas derivadas del ajuste de precios de mercado en España reconocido en el marco regulatorio actual publicado por CNMV el 22 de octubre de 2021

2. Vida media contratada excluye coberturas a corto-plazo del mercado español

3. Edad media de los activos incluyendo activos hidráulicos: 15 años

PRINCIPALES MAGNITUDES ESG FY 2021

Principales indicadores ESG

Sociales	FY 2021	FY 2020	Var.
Plantilla (nº)	1.762	1.543	14,2%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,2%	20,9%	+2,3pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	36	32	12,5%
Beneficiarios de los proyectos de Gestión del Impacto Social (miles de personas)	261	217	20,1%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,61	0,53	+0,08u
Ambientales	FY 2021	FY 2020	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	24.541	24.075	1,9%
Emissiones evitadas (millones tCO ₂ e)	13,4	13,2	1,5%
Emissiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e)	14,3	25,6	-44,1%
Residuos no peligrosos destinados a vertedero (miles de toneladas)	1,19	2,34	-49,0%
Porcentaje de valorización de residuos (%)	97%	93%	+4,0pp
Consumo de agua (hm ³)	0,95	0,95	-
Emissiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	74.947	n.a	n.a

Principales hitos de sostenibilidad

- S&P Global Ratings asigna a ACCIONA Energía la mejor calificación ESG del sector eléctrico. Obtención de potenciales calificaciones adicionales en los próximos meses
- Préstamo sindicado ESG de 2.500 millones de euros en base a un innovador esquema de “doble impacto” ligado a la consecución de objetivos de sostenibilidad, y dos bonos emitidos en el marco de financiación verde
- Despliegue de paquete de políticas corporativas y estrategias ESG
- Los nuevos estatutos corporativos subrayan la alineación presente y futura de las actividades de la empresa con modelos de desarrollo sostenible
- Integración de los equipos de finanzas y sostenibilidad bajo la dirección de la Dirección Financiera y de Sostenibilidad y creación de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad
- Definición de la estrategia de debida diligencia e implantación del Sistema de Control Interno de Salvaguardas Sociales

Evolución de los principales indicadores ESG

- Mayor proporción de mujeres en puestos ejecutivos y directivos: aumento de las promociones
- Aumento de los beneficiarios de la gestión del impacto social debido al incremento de los proyectos en los que se aplicó la metodología
- Aumento del índice de frecuencia de accidentes – reducción de accidentes durante 11 años consecutivos, aunque la disminución de las horas de trabajo en las obras hace que el índice aumente. El resultado de 2021 es el segundo mejor en la serie.
- Las emisiones han disminuido debido a la medición directa en las chimeneas de las plantas de biomasa, debido al ajuste de parámetros de combustión y del factor de emisión, la prevención y el control de las fugas de SF₆, y la compra de energía renovable
- Los residuos destinados a vertedero se han reducido gracias a una mayor valorización de los lodos provenientes de las plantas de biomasa

INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	Capex bruto ordinario	Capex Diferido	Capex neto ordinario
España	75	-24	51
EE.UU.	180	-27	153
México	66	85	151
Chile	49	236	285
Otras Américas	17	0	17
Américas	311	294	605
Australia	104	-65	38
Resto de Europa	10	-24	-14
Resto del Mundo	1	23	24
Internacional	426	229	655
Adquisición del 8,33% de participación en AEI ⁽¹⁾	113	0	113
Total	614	205	819

Principales hitos

La inversión refleja principalmente la **construcción de nuevos activos de generación**

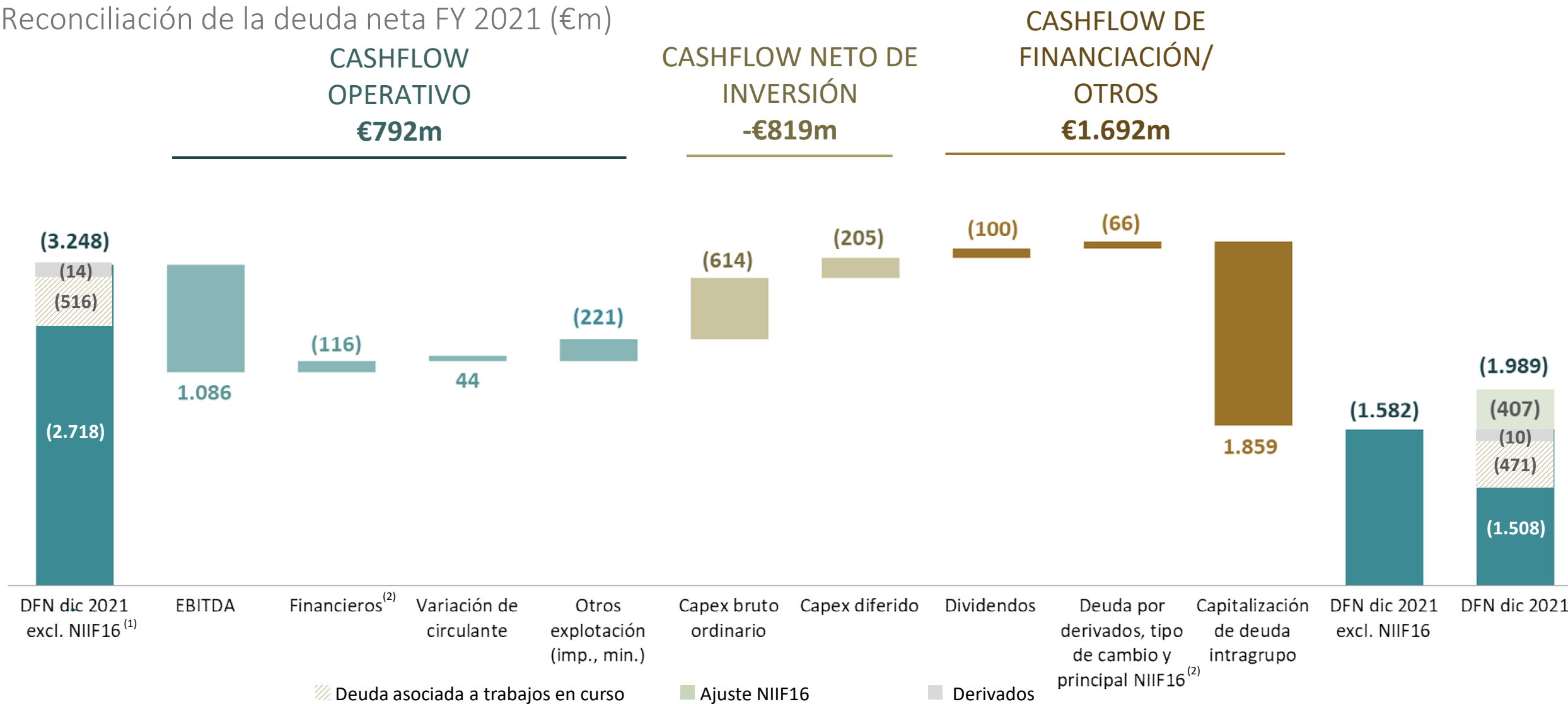
La mayor parte de la inversión se ha destinado a los **5 núcleos operativos principales de la compañía (España, EE.UU., México, Chile y Australia)**

El incremento de la participación en la filial **ACCIONA Energía Internacional** ha supuesto una inversión adicional de €113m

1. ACCIONA incrementó su participación en ACCIONA Energía Internacional del 66,66% al 75,00% con la compra de una participación adicional de 8,33% a KKR. La adquisición fue completada el 29 de diciembre de 2020 y el desembolso tuvo lugar en enero de 2021

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA

Reconciliación de la deuda neta FY 2021 (€m)

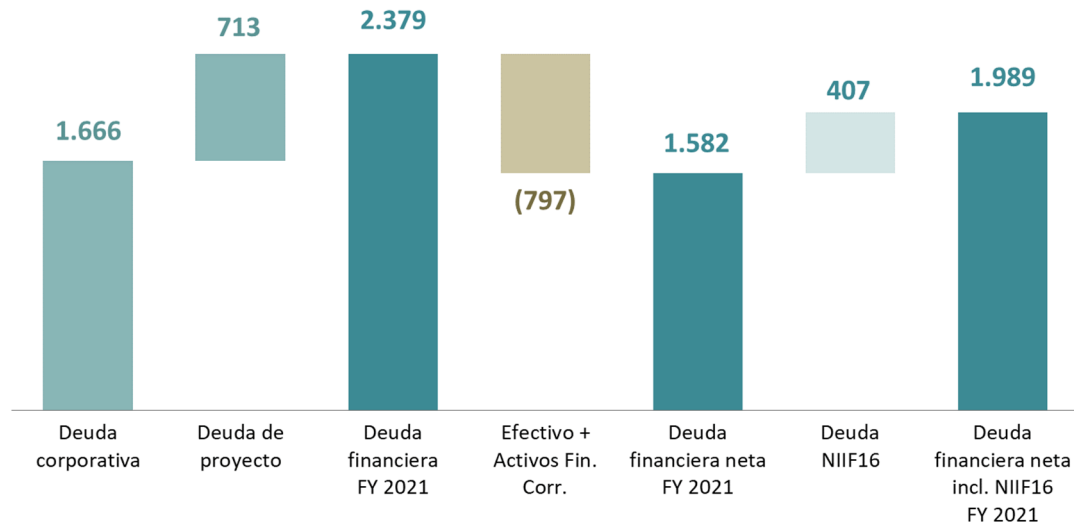


1. Ajuste NIIF16 a diciembre de 2020 no incluido (€388m)

2. Arrendamientos NIIF16: €43m, de los cuales €22m están incluidos en "Financieros" y €22m en Deuda por derivados, tipo de cambio y principal NIIF16

DEUDA FINANCIERA NETA

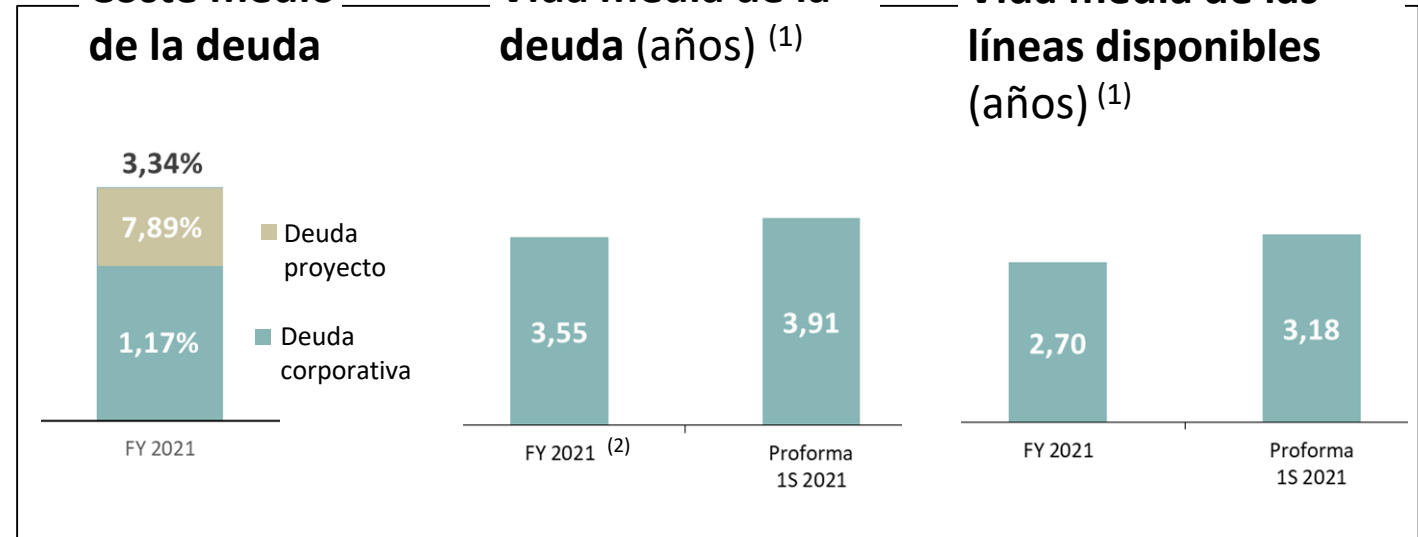
Desglose de deuda neta por naturaleza (€m)



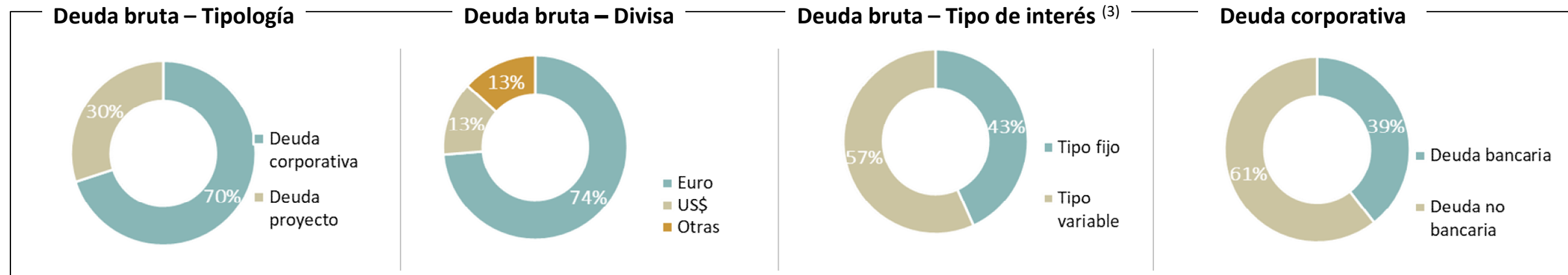
Coste medio de la deuda

Vida media de la deuda (años) ⁽¹⁾

Vida media de las líneas disponibles (años) ⁽¹⁾



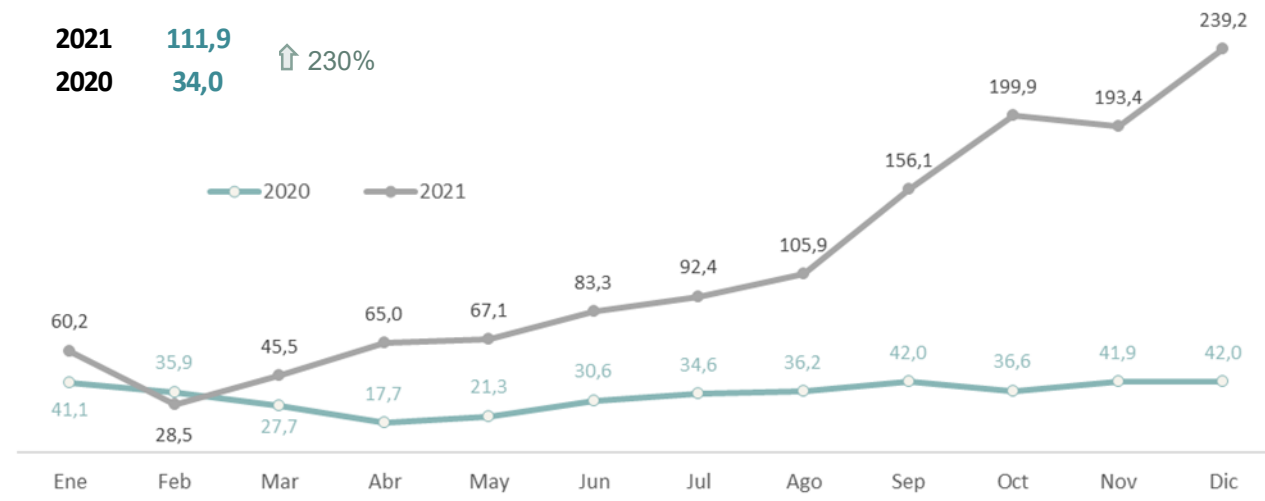
Desglose de deuda por naturaleza



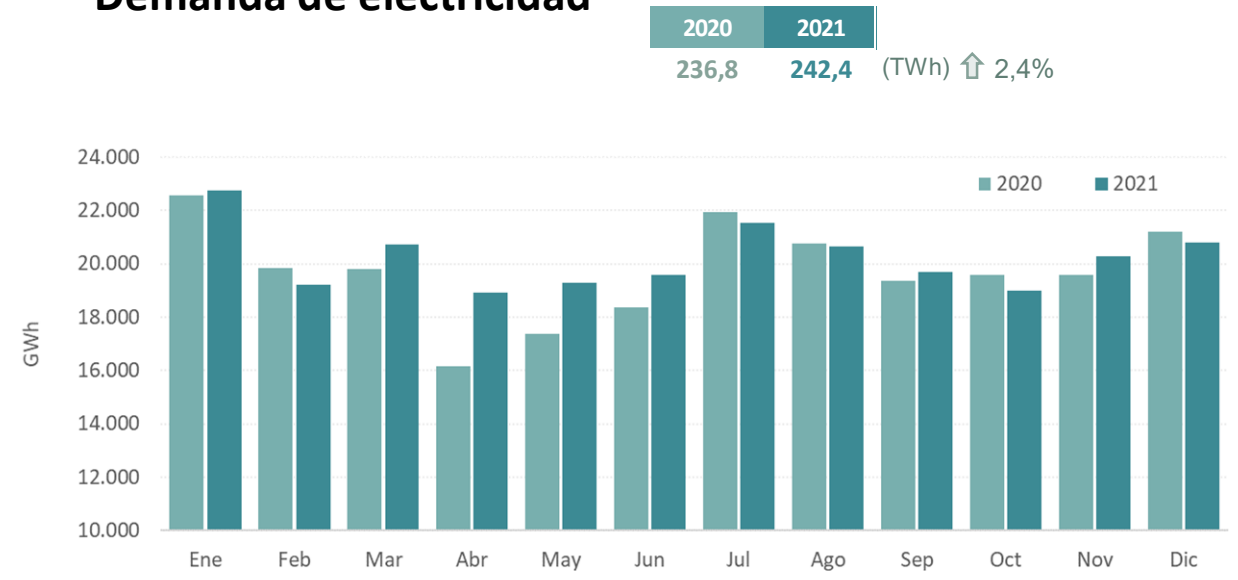
1. Proforma 1S 2021: repago de la deuda intragrupo restante por importe de €1,57bn con el nuevo sindicado ESG el 8 de julio de 2021, que completó la separación total de ACCIONA Energía de ACCIONA Grupo
 2. Proforma FY 2021 incluyendo la colocación del bono verde por importe de €500m a 10 años completada el 20 de enero de 2022: 5,18 años
 3. Proforma FY 2021 incluyendo la colocación del bono verde por importe de €500m a 10 años completada el 20 de enero de 2022: 64% tipo de interés fijo

ESPAÑA – MERCADO

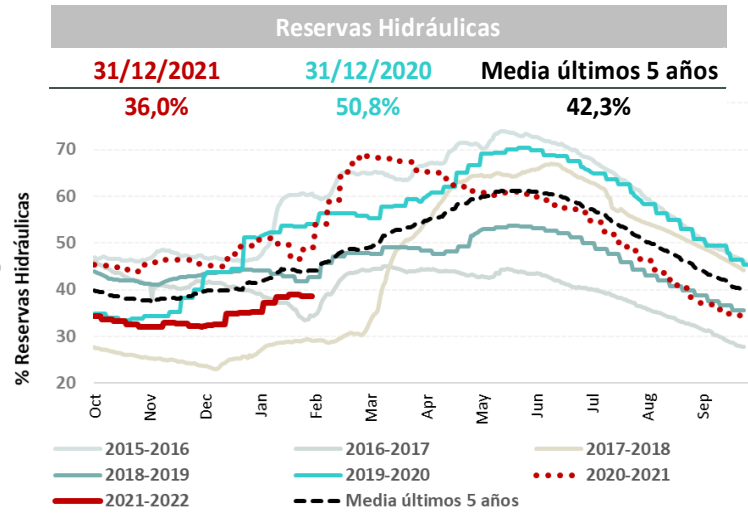
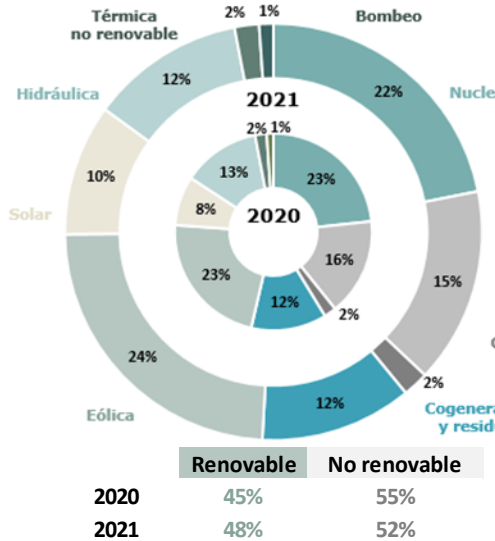
Evolución del precio del pool (€/MWh)



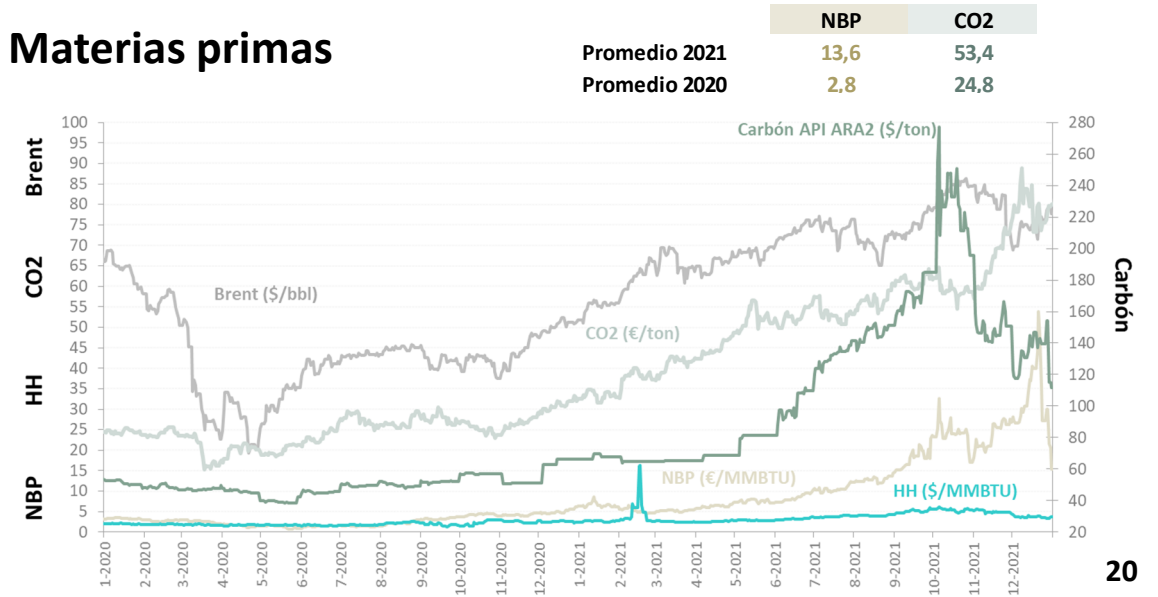
Demanda de electricidad



Mix de producción y evolución de las reservas hidráulicas

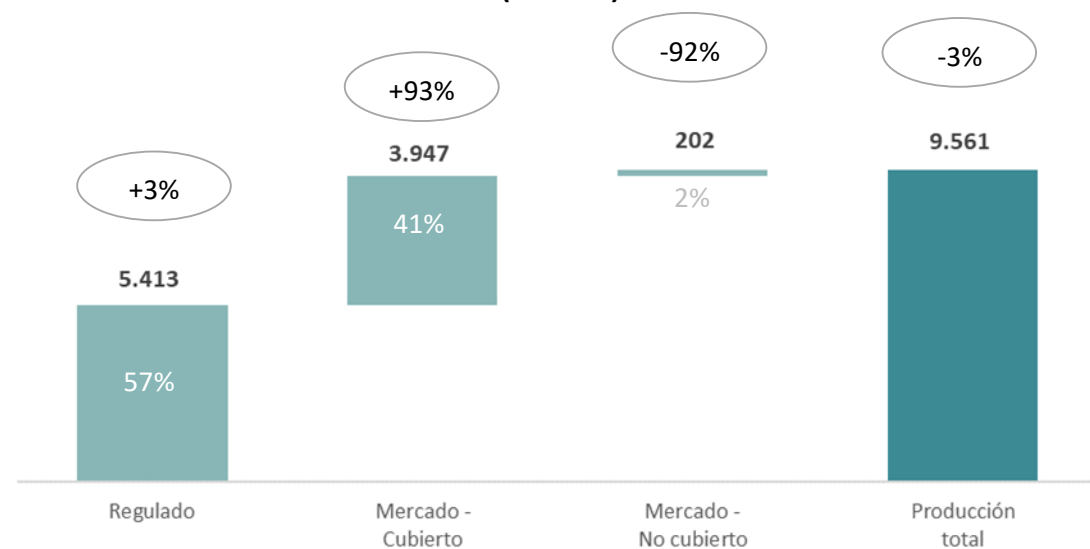


Materias primas

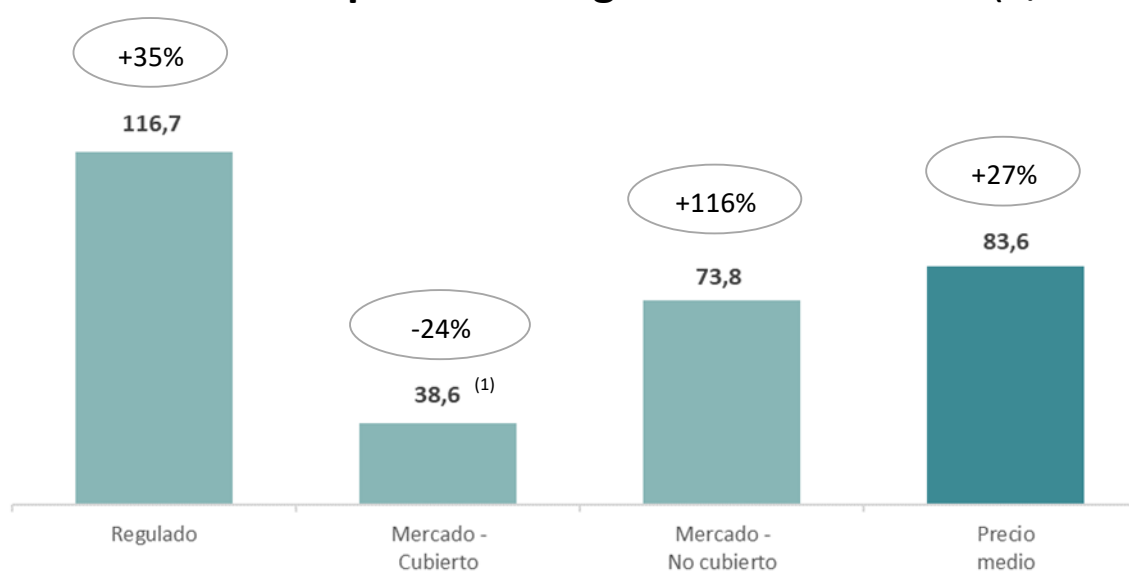


ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

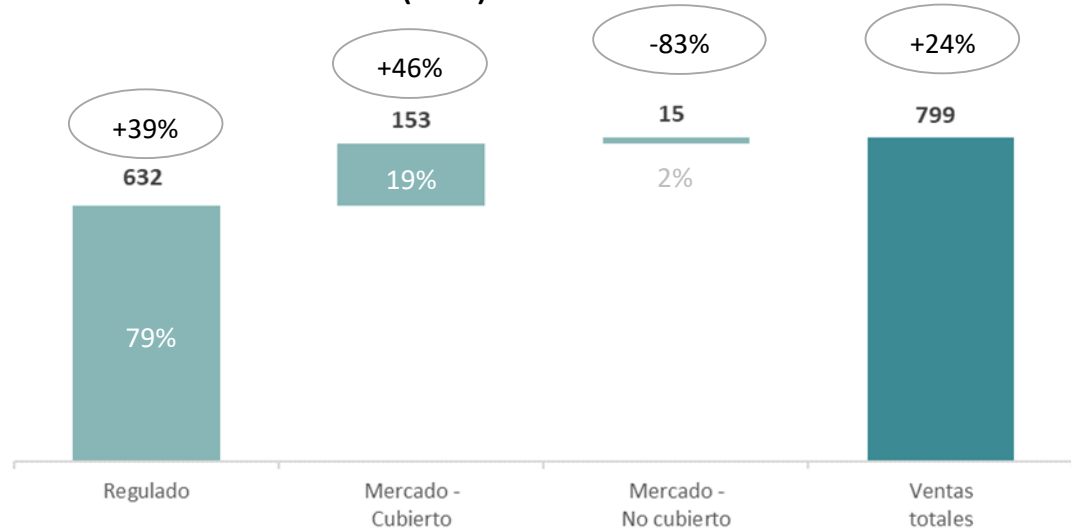
Producción consolidada (GWh)



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



Ventas Generación (€m)



Composición del precio medio capturado (€/MWh)

(€/MWh)	FY 2021	FY 2020	Var. (%)
Precio de mercado capturado	103,5	33,3	211,0%
Gas Clawback	-0,6	0,0	n.a
Coberturas	-27,0	3,5	-862,2%
Precio de mercado capturado con cc	75,8	36,8	106,0%
Ingreso regulatorio	20,8	19,8	4,6%
Bandas	-13,0	9,1	-243,8%
Precio medio total	83,6	65,7	27,2%

1. El precio medio de las coberturas financieras contratadas en España en los mercados de futuros para el año 2021 es €51,8/MWh

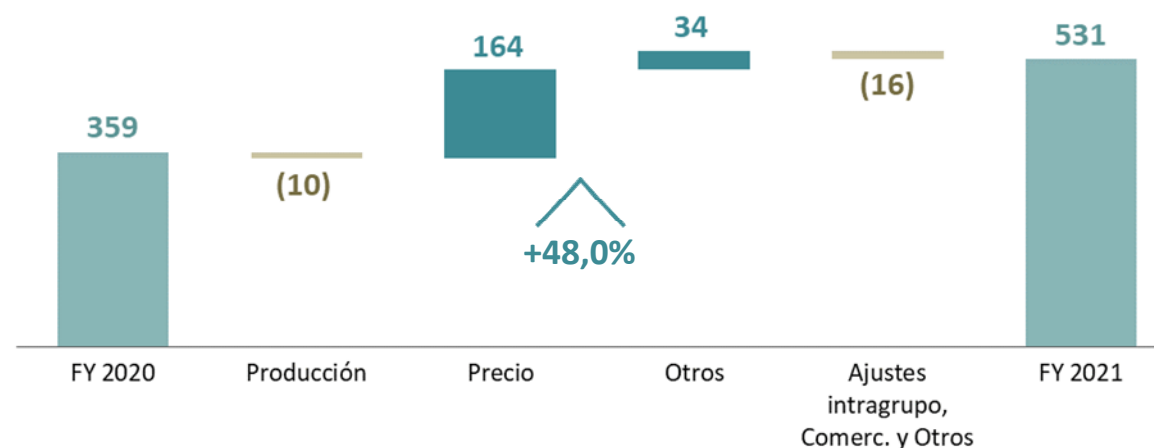
%Var. vs FY 2020

ESPAÑA – RESULTADOS OPERATIVOS

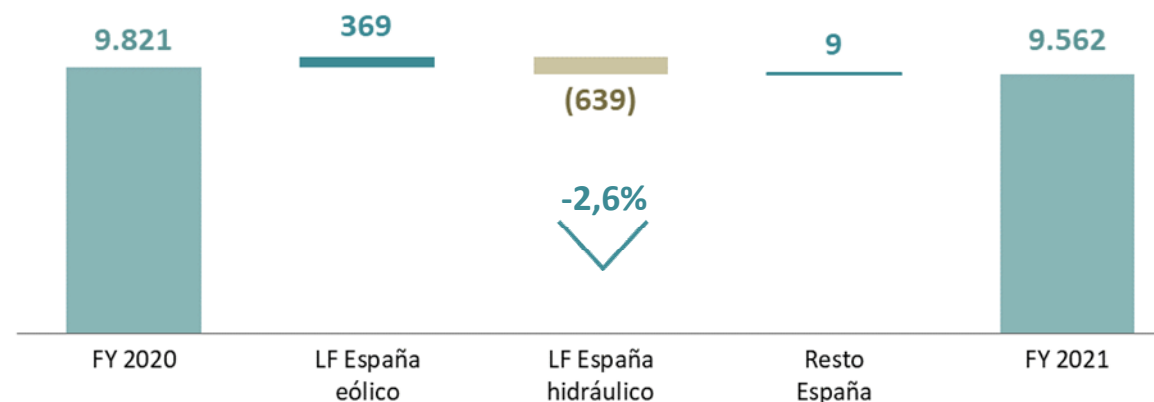
Principales magnitudes FY 2021

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2021	FY 2020	Var. (€m)	Var. (%)
Generación	799	646	154	23,8%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	703	356	347	97,3%
Cifra de Negocios	1.502	1.002	500	49,9%
Generación	522	347	175	50,4%
Generación - puesta en equivalenci:	51	38	13	33,3%
Total Generación	573	385	188	48,7%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	-42	-27	-16	-58,2%
EBITDA	531	359	172	48,0%
<i>Margen Generación (%)</i>	<i>71,7%</i>	<i>59,7%</i>		

Evolución EBITDA (€m)

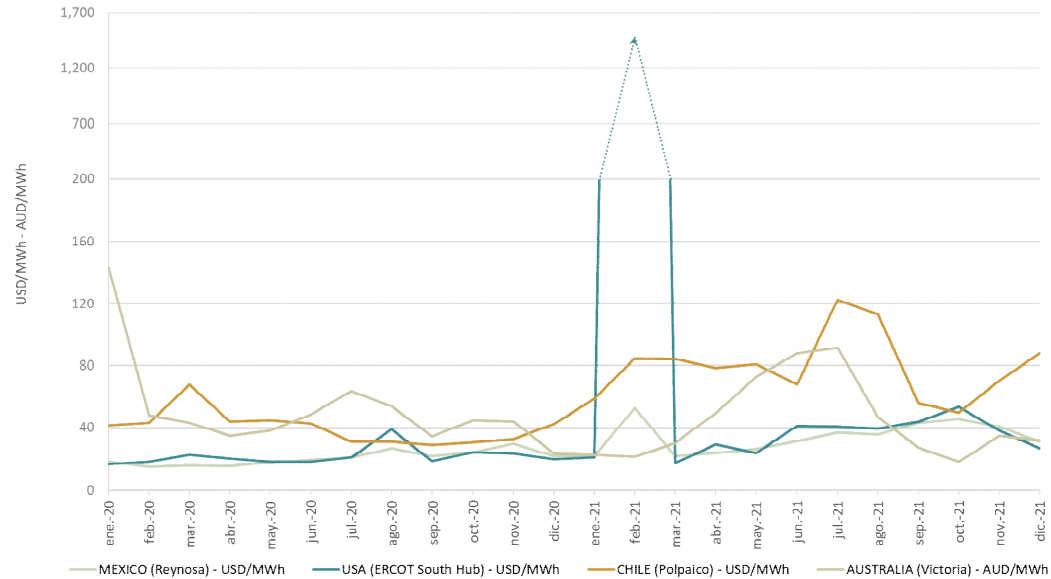


Variación producción consolidada (GWh)

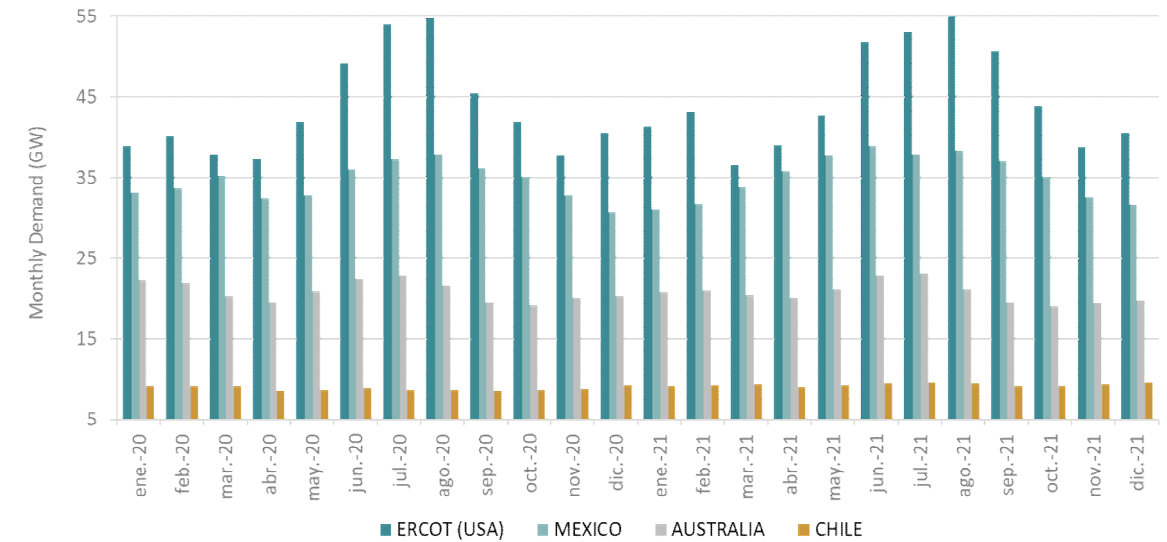


INTERNACIONAL – MERCADO

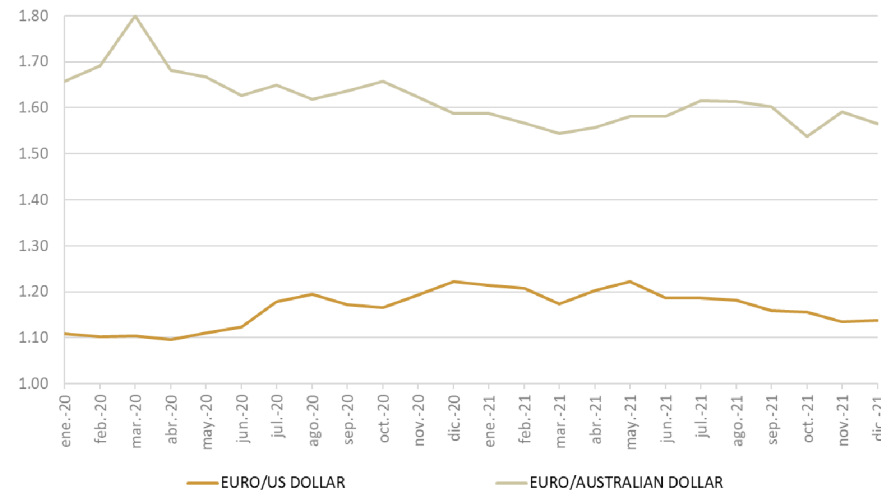
Mercados de electricidad



Demanda de electricidad (GW)

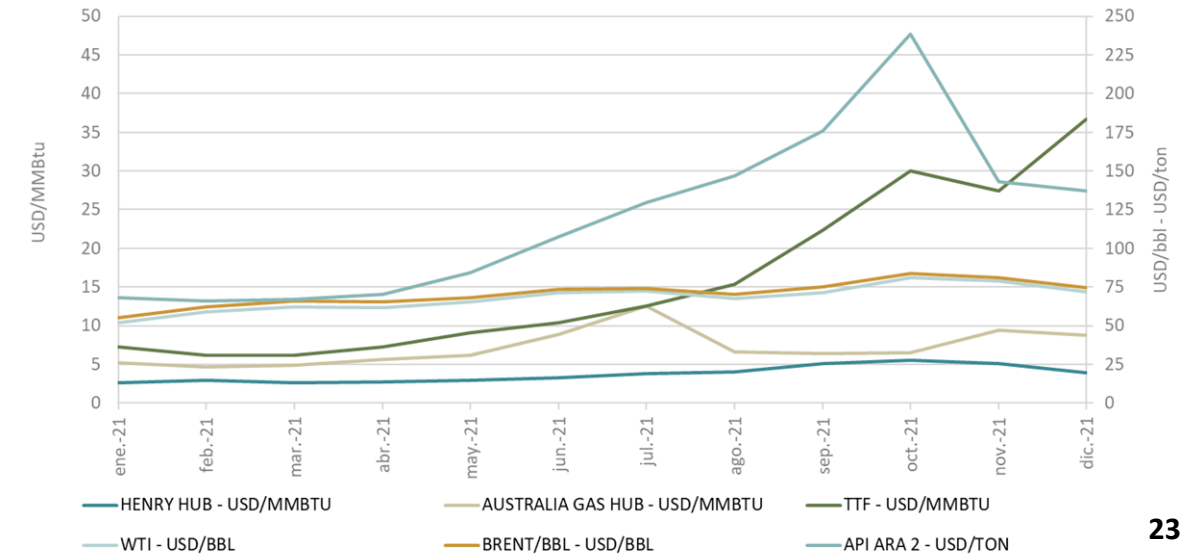


Tipos de cambio



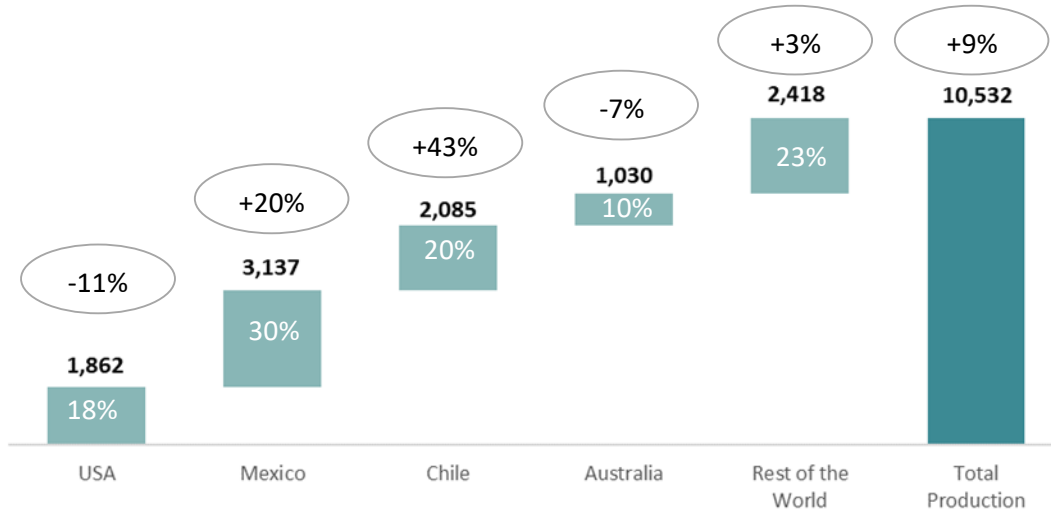
	Media	
	EUR/USD	EUR/AUD
2020	1.143	1.651
2021	1.184	1.579
Var.(%)	-3%	5%
	Cierre	
	EUR/USD	EUR/AUD
2020	1.227	1.590
2021	1.133	1.561
Var.(%)	8%	2%

Materias primas

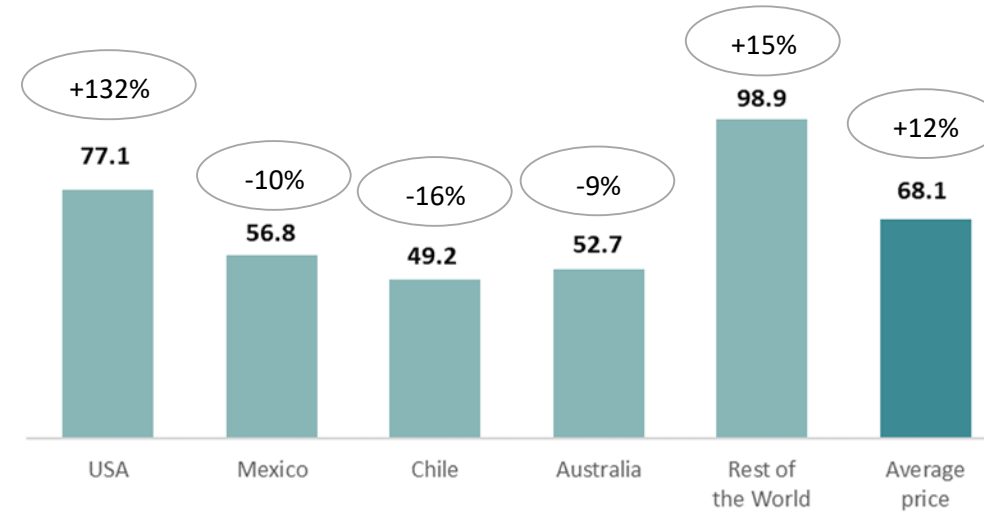


INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

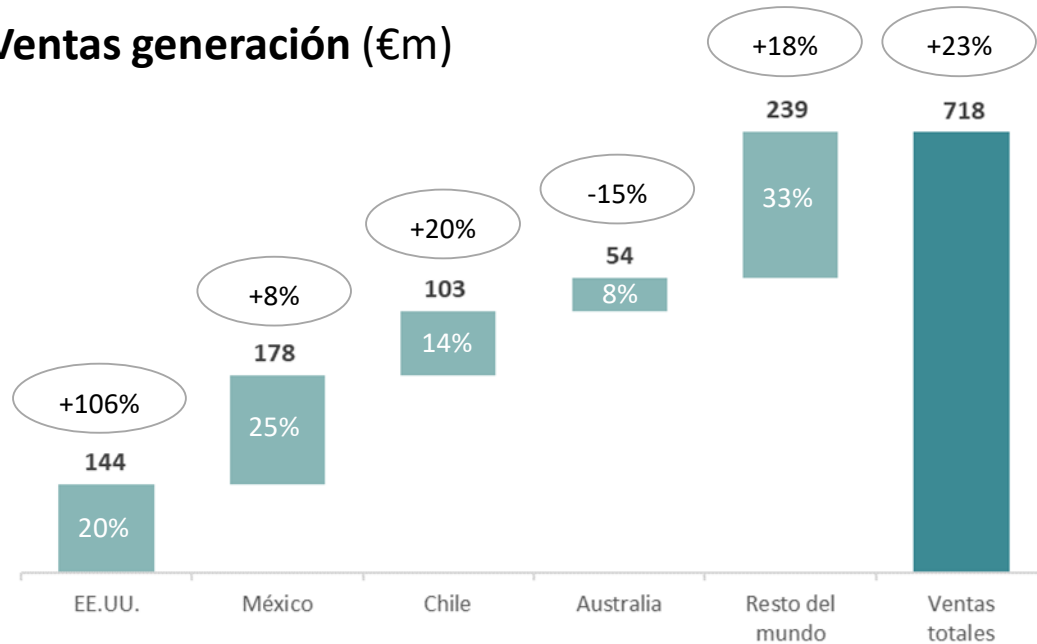
Producción consolidada (GWh)



Precio medio capturado (€/MWh)



Ventas generación (€m)



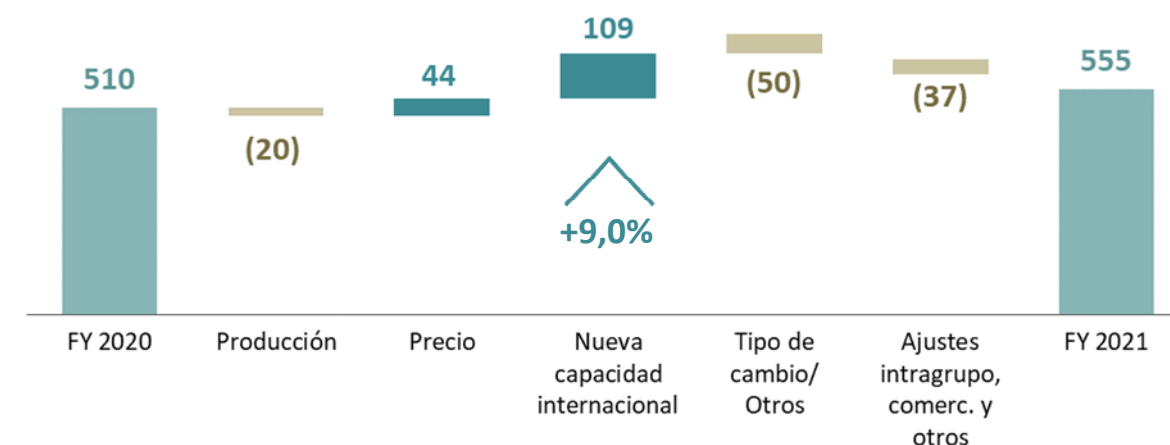
%Var. vs FY 2020

INTERNACIONAL – RESULTADOS OPERATIVOS

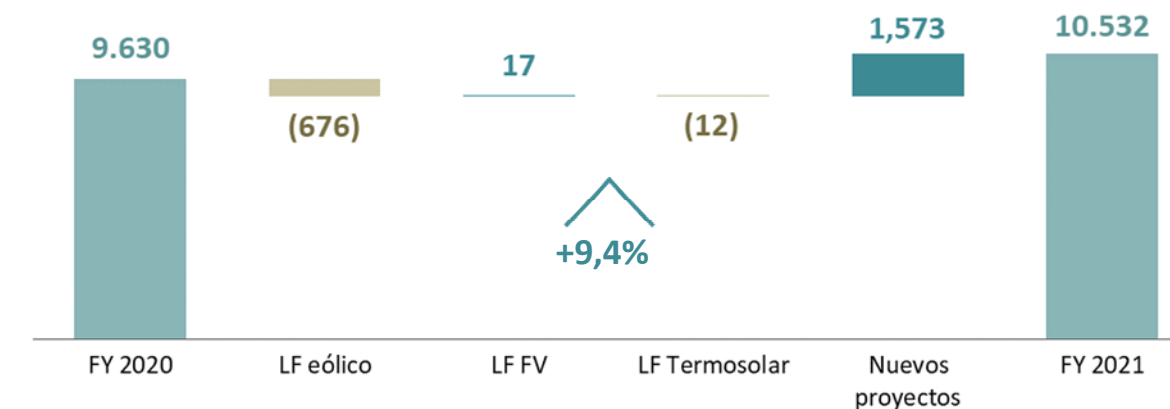
Principales magnitudes FY 2021

(Millones de Euros)	FY 2021	FY 2020	Var. (€m)	Var. (%)
Generación	718	585	133	22,7%
<i>EEUU</i>	144	70	74	106,4%
<i>México</i>	178	164	14	8,4%
<i>Chile</i>	103	85	17	20,2%
<i>Australia</i>	54	64	-10	-15,3%
<i>Resto del mundo</i>	239	202	37	18,4%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	253	182	71	39,1%
Cifra de Negocios	971	767	204	26,5%
Generación	531	441	90	20,4%
<i>EEUU</i>	98	37	61	164,1%
<i>México</i>	133	131	1	1,1%
<i>Chile</i>	77	73	5	6,5%
<i>Australia</i>	34	45	-11	-24,0%
<i>Resto del mundo</i>	190	156	34	21,9%
Generación - puesta en equivalenci:	11	18	-7	-40,1%
Total Generación	542	459	83	18,1%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	13	50	-37	-73,3%
EBITDA	555	510	46	9,0%
<i>Margen Generación (%)</i>	<i>75,5%</i>	<i>78,5%</i>		

Evolución EBITDA (€m)



Variación producción consolidada (GWh)



PERSPECTIVAS 2022 ⁽¹⁾

EBITDA GRUPO: CRECIMIENTO SÓLIDO A DOBLE DÍGITO

CASHFLOW NETO DE INVERSIÓN: €1,0-1,2BN

DEUDA FINANCIERA NETA: SIMILAR A FY 2021

DEUDA NETA/EBITDA: INFERIOR AL RATIO FY 2021 – MEJORANDO EL PERFIL *INVESTMENT GRADE*

DIVIDENDO EJERCICIO 2021 (DISTRIBUCIÓN EN 2022): EL CONSEJO PROPONE UNA DISTRIBUCIÓN DE €0,28 POR ACCIÓN (*PAYOUT* DEL 25%)

03

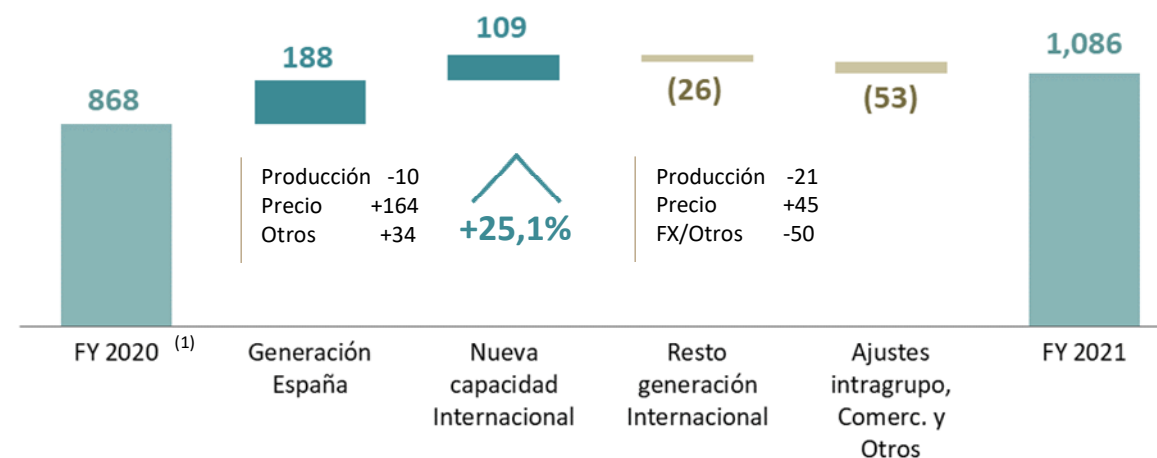
ANEXOS

ACCIONA ENERGÍA – RESULTADOS OPERATIVOS

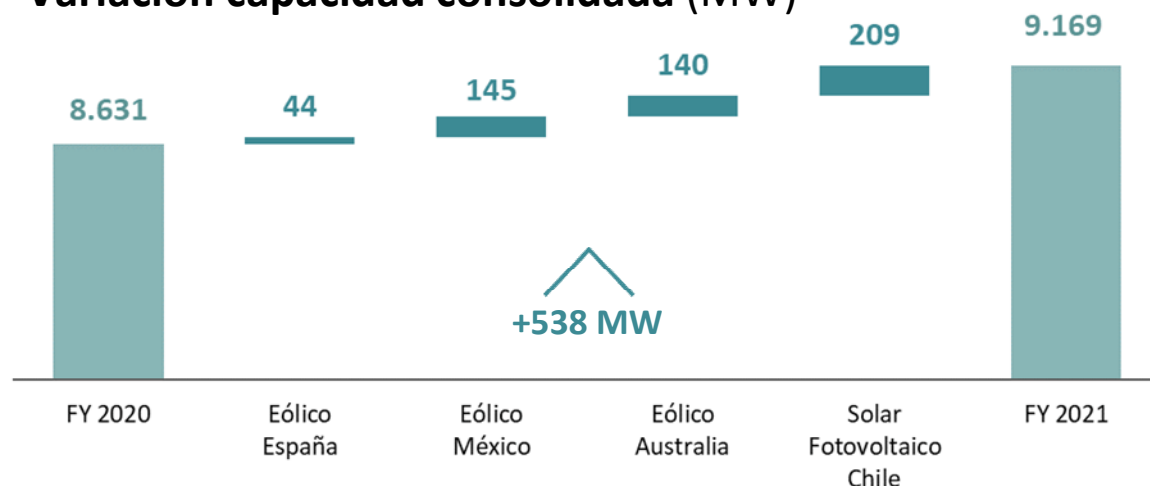
Principales magnitudes FY 2021

(Millones de Euros)	FY 2021	FY 2020 ⁽¹⁾	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	799	646	154	23,8%
Generación Internacional	718	585	133	22,7%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	956	538	418	77,6%
Cifra de Negocios	2.472	1.769	704	39,8%
Generación España	573	385	188	48,7%
Generación Internacional	542	459	83	18,1%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	-29	24	-53	-221,6%
EBITDA	1.086	868	218	25,1%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>73,5%</i>	<i>68,6%</i>		

Evolución EBITDA (€m)



Variación capacidad consolidada (MW)



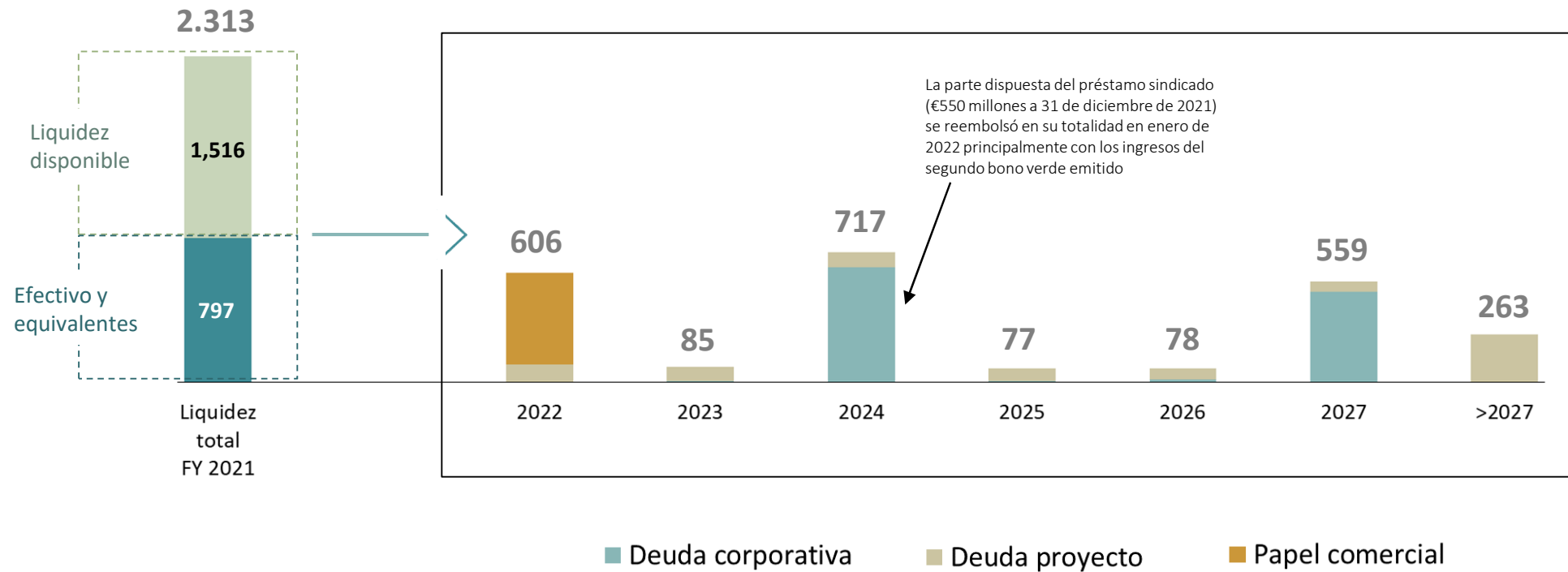
Variación producción consolidada (GWh)



1. Re-expresión realizada al ejercicio 2020 tras la adaptación al nuevo criterio de registro de las diferencias positivas y negativas derivadas del ajuste de precios de mercado en España reconocido en el marco regulatorio actual

DEUDA – CALENDARIO DE VENCIMIENTOS Y LIQUIDEZ

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



PROGRAMA DE INCREMENTO EN CAPACIDAD

Tecnología	País	Nombre del activo	% particip. ANE	MW			Inicio const. 2022	Objetivo de capacidad a instalar por año ⁽¹⁾						Detalles	
				Total	Añadidos YTD	En const. Dic 2021		2021	2022	2023	2024	2025	2026		
Eólico	México	San Carlos	100%	198	145			145							PPA Privado
Eólico	Australia	Mortlake	100%	158	140			140							PPA with State of Victoria
Eólico	España	Celada Fusión	100%	48	48			48							PPA Privado
Eólico	España	Pedregales	100%	18		18			18						PPA Portfolio
Eólico	Australia	McIntyre Complex	70%	923			923		137	787					PPA con CleanCopor el 40% de la producción. ANE contará con 923MW y construirá 103MW para CleanCo. En negociaciones avanzadas con socios de inversión y trabajando en PPAs adicionales.
Eólico	Perú	San Juan de Marcona	100%	131						131					PPA Privado
Solar FV	Chile	Malgarida	100%	238	209			209							PPA Privado
Solar FV	México	DG Toyota Guanajuato	100%	19						19					PPA Privado
Solar FV	España	Merck Gen. Distribuida	100%	0	0			0							PPA Privado
Solar FV	España	Petra	45%	6	6			6							Proyecto de hidrógeno verde - Mallorca
Solar FV	España	Lloseta	45%	9	9			9							Proyecto de hidrógeno verde - Mallorca
Solar FV	España	Extremadura	100%	125		125			125						PPA Privado
Solar FV	España	Ayora	100%	86			86			86					PPA Privado
Solar FV	España	Bolarque I	100%	50		50			50						Subasta de renovables España
Solar FV	España	Escepar y Peralejo Hibridación	100%	62			62			62					Subasta de renovables España
Solar FV	EE.UU.	High Point	100%	125		125			125						PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Fort Bend	100%	315		315			315						PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Tenaska Portfolio	100%	765			405			530			235		PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Red Tailed Hawk	100%	458			458			458					PPA Privado + ITC
Solar FV	Rep. Dominicana	Enren (Calabaza I)	100%	58		58			58						PPA Privado
Total				3.792	557	691	2.065	557	828	2.054	19	0	235		

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

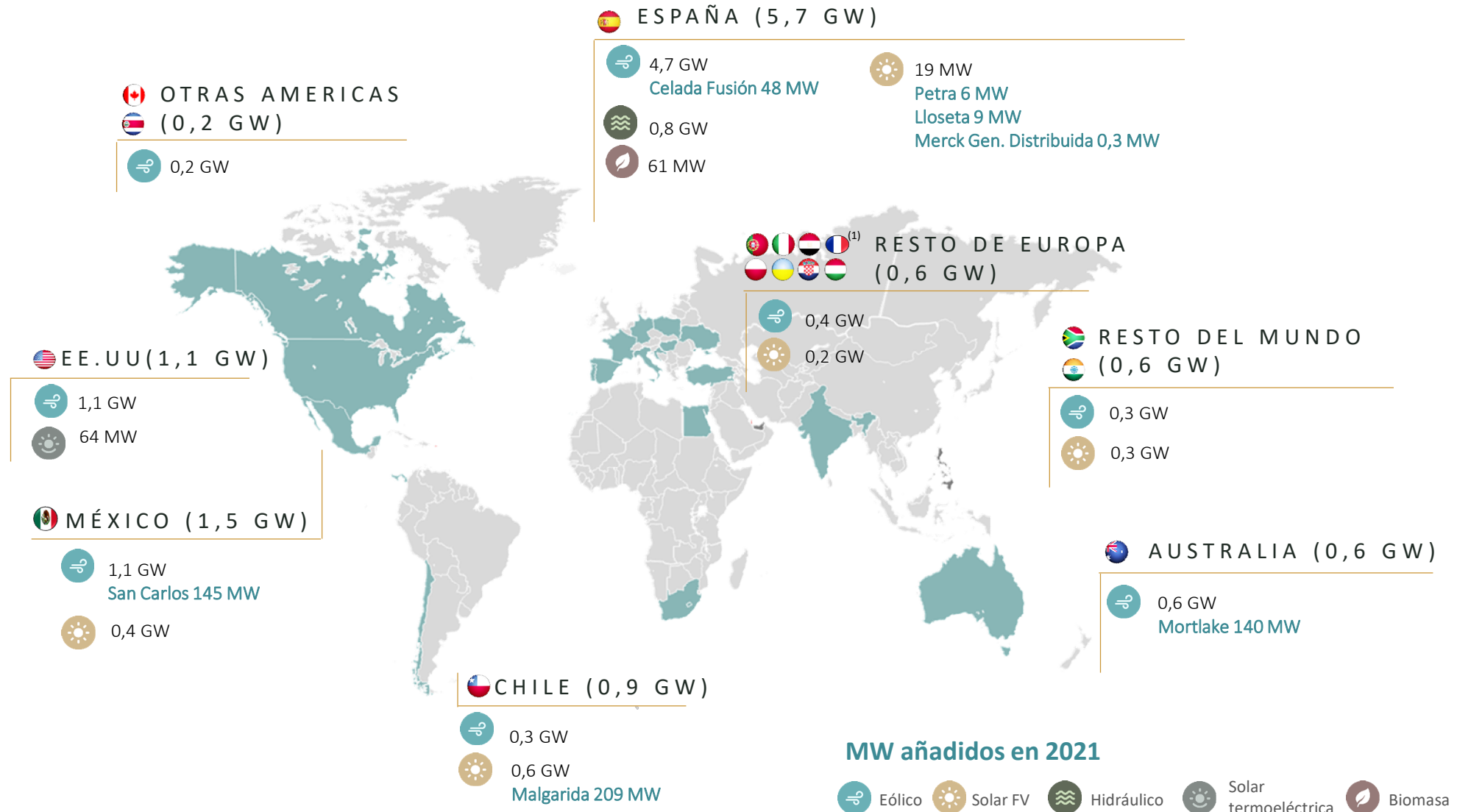
ALCANCE GLOBAL EN LOS 5 CONTINENTES

Presencia en 17 países con 11.2GW de capacidad instalada en 2021

Capacidad instalada total 2021
11,2 GW
557 MW añadidos en 2021

Capacidad instalada neta
9,4 GW

Producción total
24.541 GWh



1. Adquisición de Equinov, empresa especializada en certificados de eficiencia energética y servicios de flexibilidad en el mercado francés

CAPACIDAD INSTALADA

MW instalados (31 diciembre 2021)

	Total	Consolidados	Pta. Equivalencia	Netos
España	5.736	4.496	600	5.067
Eólico	4.782	3.557	593	4.124
Hidráulico	873	873	0	873
Solar Fotovoltaica	19	5	7	11
Biomasa	61	61	0	59
Internacional	5.509	4.672	358	4.312
Eólico	4.005	3.804	48	3.217
Solar Termoeléctrica	64	64	0	48
Solar Fotovoltaica	1.441	804	310	1.046
Total	11.245	9.169	958	9.378

CAPACIDAD PUESTA EN EQUIVALENCIA

Cifras proporcionales (31 diciembre 2021)

	MW	GWh	EBITDA (€m)	DFN (€m)
Eólico España	593	1.285	83	22
Eólico Internacional	48	86	2	-3
Australia	32	59	2	-2
Hungría	12	21	0	0
EE.UU.	4	6	0	0
Solar Fotovoltaica	317	679	26	33
Total puesta en equivalencia	958	2.049	111	52














ESPAÑA – PRECIOS CAPTURADOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)				Cifra de Negocios Generación (€m)					
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Gas Clawback	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Gas Clawback	Total
FY 2021											
Regulado	5.413	103,1	36,7	-23,0		116,7	558	199	-125		632
Mercado - cubierto	3.947	38,6 ⁽¹⁾				38,6	153				153
Mercado - no cubierto	202	104,1			-30,3	73,8	21			-6	15
Total - Generación	9.561	76,5	20,8	-13,0	-0,6	83,6	731	199	-125	-6	799
FY 2020											
Regulado	5.259	32,6	37,1	16,9		86,6	172	195	89		455
Mercado - cubierto	2.041	51,1				51,1	104				104
Mercado - no cubierto	2.522	34,1				34,1	86				86
Total - Generación	9.821	36,8	19,8	9,1		65,7	362	195	89		646
Var.(%)											
Regulado	2,9%					34,8%					38,7%
Mercado - cubierto	93,4%					-24,4%					46,2%
Mercado - no cubierto	-92,0%					116,5%					-82,7%
Total - Generación	-2,6%					27,2%					23,8%

El precio medio de las coberturas financieras contratadas en España en los mercados de futuros para el año 2021 es €51,8/MWh

PRECIOS Y FACTOR DE CARGA EÓLICOS POR PAÍS

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







	FY 2021		FY 2020		Var. (%)
	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)
 Media España	89,1	24,2%	69,1	23,2%	28,9%
España - Regulado	115,5		84,7		36,3%
España - No regulado	41,8		40,5		3,2%
 Canadá	57,7	30,1%	54,8	31,7%	5,2%
 EE.UU ⁽²⁾	65,5	20,1%	25,2	29,0%	160,5%
 India	48,1	25,8%	49,6	25,5%	-3,0%
 México	56,8	36,3%	61,9	37,5%	-8,2%
 Costa Rica	74,4	58,6%	78,3	52,3%	-4,9%
 Australia	52,6	30,2%	57,8	32,5%	-8,9%
 Polonia	100,8	23,0%	86,8	25,9%	16,0%
 Croacia	108,4	30,8%	108,2	26,9%	0,1%
 Portugal	85,2	27,2%	95,5	25,0%	-10,8%
 Italia	216,4	18,6%	122,5	16,9%	76,6%
 Chile	49,1	31,3%	58,4	32,5%	-15,8%
 Sudáfrica	79,0	26,7%	72,5	27,2%	9,0%

1. Precios para MWs consolidados

2. 238MW localizados en Estados Unidos reciben adicionalmente un PTC "normalizado" de \$25/MWh

PRECIOS Y FC DE OTRAS TECNOLOGÍAS POR PAÍS

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

	FY 2021		FY 2020		Var. (%)
	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)
Hidráulico					
 España	43,2	22,7%	43,9	30,9%	-1,6%
Biomasa					
 España	140,9	83,1%	125,5	81,3%	12,3%
Solar termoeléctrica					
 EE.UU.	172,1	17,4%	176,5	19,5%	-2,5%
Solar fotovoltaica					
 Sudáfrica	158,3	24,4%	145,3	24,2%	8,9%
 Chile	49,1	27,8%	58,4	23,6%	-15,8%
 Ucrania	129,9	10,8%	135,3	13,1%	-4,0%

FINANCIACIÓN SOSTENIBLE Y CALIFICACIONES

OPERACIONES FINANCIERAS SOSTENIBLES

FINANCIACIÓN VERDE	IMPORTE (MILLONES)	VENCIMIENTO
XS2388941077 (0,375%)	EUR 500	Oct-27
XS2436160183 (1,375%)	EUR 500	Ene-32

ASIGNACIÓN DE LOS INGRESOS

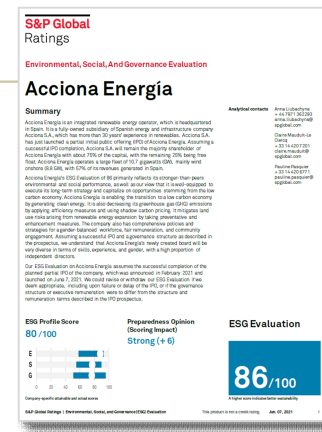
El 100 % de los fondos están alineados con la **taxonomía Europea** y están relacionadas con proyectos de generación de **energía renovable**

FINANCIACIÓN VINCULADA A OBJETIVOS ESG	IMPORTE (MILLONES)	VENCIMIENTO
Syndicate ESG Loan EUR 2,500 M ACCIONA Energía	EUR 2,500	May-26

OBJETIVOS DE SOSTENIBILIDAD

Establecidos en el marco de financiación vinculado a la sostenibilidad de ACCIONA Energía, **se supervisan anualmente y se han cumplido los objetivos para 2021**

- >95% del CAPEX alineado con el Reglamento de la UE sobre Taxonomía
- Emisiones positivas netas mediante soluciones basadas en la naturaleza: Plantación de 540.000 árboles para 2025



PREMIOS Y RECONOCIMIENTOS

LA MEJOR PUNTUACIÓN ESG EN EL SECTOR ENERGÉTICO POR S&P

Con 86 puntos de 100 en su evaluación ESG, lo que la convierte en **líder del sector** y en la quinta empresa de todos los sectores a nivel mundial

<https://www.spglobal.com/ratings/en/research/articles/public-esg-evaluations>



UTILITY MÁS VERDE DEL MUNDO

desde 2015 entre 100 compañías

NUESTRA AMBICIÓN: SER UN LÍDER CLIMÁTICO



Climate Pledge 2040 Compromiso de alcanzar la neutralidad de carbono en 2040, diez años antes del objetivo del Acuerdo Climático de París



Science Based Targets (SBTi) en línea con el escenario de 1,5°C, para reducir las emisiones de Alcance 1 y 2 en un 60% y las de Alcance 3 en un 47% en el periodo 2017-2030

FY 2021 – Enero - Diciembre

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

24 de febrero de 2022

