



COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES

Madrid, 27 de febrero de 2023

Muy Sres. nuestros:

Dear Sirs,

Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (“**ACCIONA Energía**”) adjunta presentación que se seguirá en la multiconferencia de mañana día 28 de febrero, a las **10:00h (CET)**. La presentación podrá ser seguida vía telefónica y 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 28th of February at **10:00am (CET)**. The presentation can be followed via conference call and webcast through Acciona Energía’s website (www.acciona-energia.com)

Atentamente/Yours faithfully,

Jorge Vega-Penichet López
Secretario del Consejo
Company Secretary

FY 2022 – Enero - Diciembre

28 de febrero de 2023

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS



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.

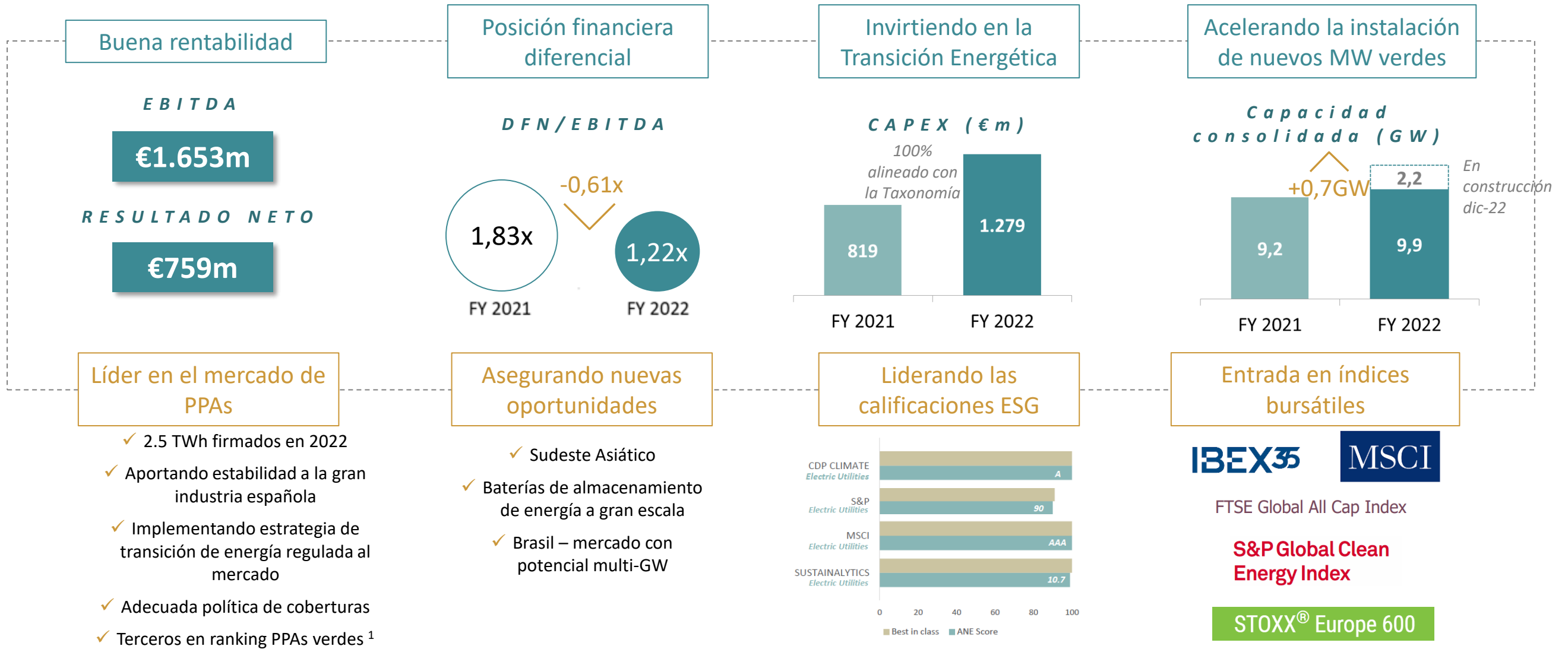
El presente documento contiene ciertas medidas financieras de la Sociedad no basadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), derivadas de (o basadas en) sus registros contables, y que ésta considera como medidas alternativas de rendimiento (APMs, por sus siglas en inglés) a los 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

LOS RESULTADOS 2022 FORTALECEN NUESTRA CAPACIDAD DE GENERAR IMPACTO POSITIVO



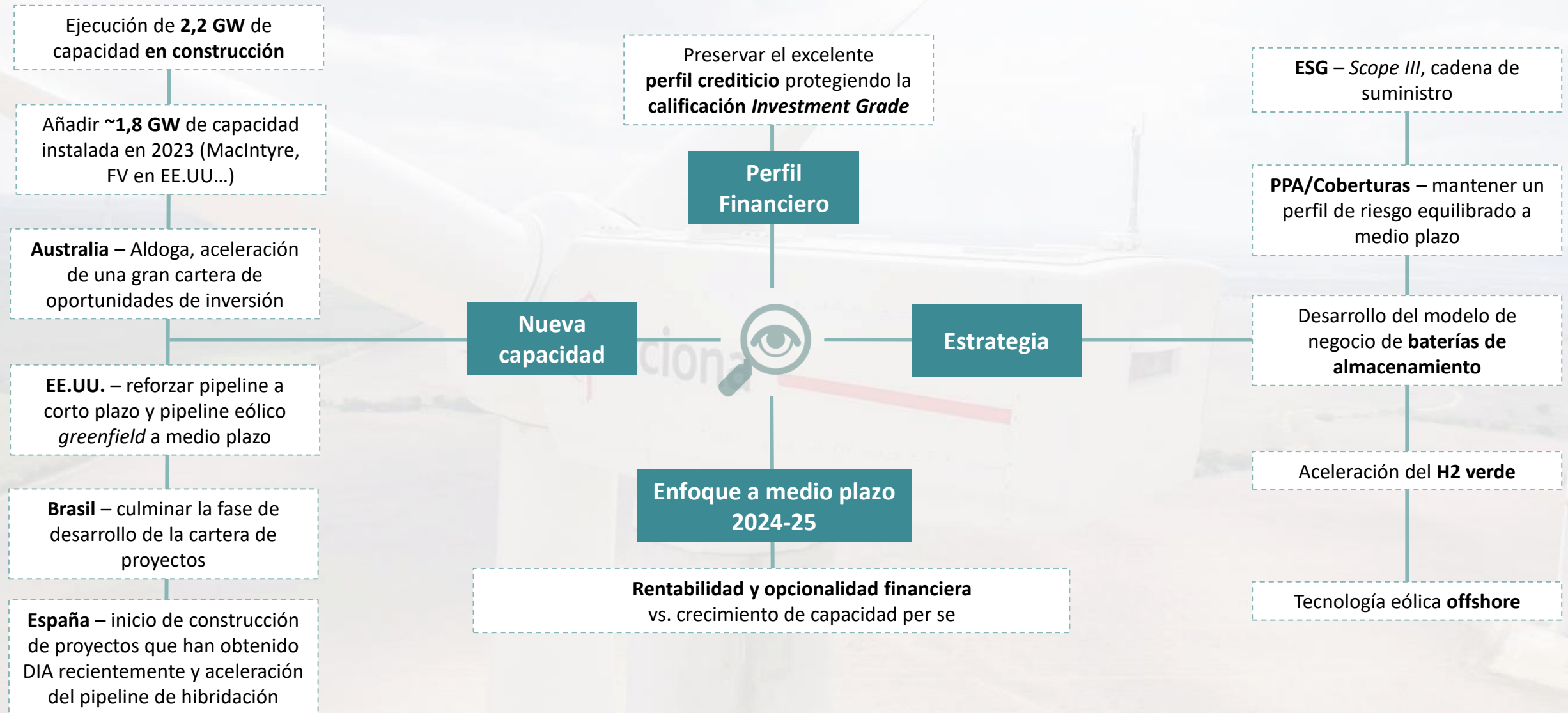
El Consejo de Administración propone una distribución de €0,70 por acción (payout del 30%)

1. Fuente: BloombergNEF, "1H 2023 Corporate Energy Market Outlook, 9 de febrero de 2023"

ACCIONA ENERGÍA EN EL NÚCLEO DE LA TRANSICIÓN



PRIORIDADES 2023



02

PRINCIPALES HITOS FY 2022

PRINCIPALES HITOS FY 2022

FUERTE CRECIMIENTO EN EL AÑO A PESAR DE LA BAJA PRODUCCIÓN

- › Fuerte crecimiento fruto del entorno generalizado de altos precios de la energía y la adecuada gestión comercial y de riesgos
- › Incremento de la exposición a corto plazo a precios mayoristas y renovación de coberturas a precios más altos en España
- › Menores ingresos regulados en España compensados por la reversión del ajuste de bandas regulatorias
- › Niveles de recurso eólicos e hidráulicos – los más bajos de los últimos 50 años
- › Fortaleciendo la posición de la compañía para contribuir al objetivo de la Transición e Independencia Energética, en un contexto global más complejo

BALANCE FINANCIERO ÚNICO – LOS SÓLIDOS RESULTADOS INCREMENTAN LA CAPACIDAD DE INVERSIÓN

- › Deuda financiera neta estable gracias a que el cashflow operativo del año cubre prácticamente las necesidades de inversión y el dividendo distribuido
- › Mejora de ratios de crédito y gran capacidad de endeudamiento – DFN/EBITDA 1,22x
- › Niveles de liquidez sin precedentes y financiación asegurada para financiar el total de inversiones necesarias en 2023
- › Posición financiera sólida y modelo de financiación flexible como principal ventaja competitiva en entornos de mercado crediticios y de PPA cambiantes

CRECIMIENTO EN MW ACELERANDO HACIA LA VELOCIDAD DE CRUCERO - NORMALIZACIÓN DEL ENTORNO

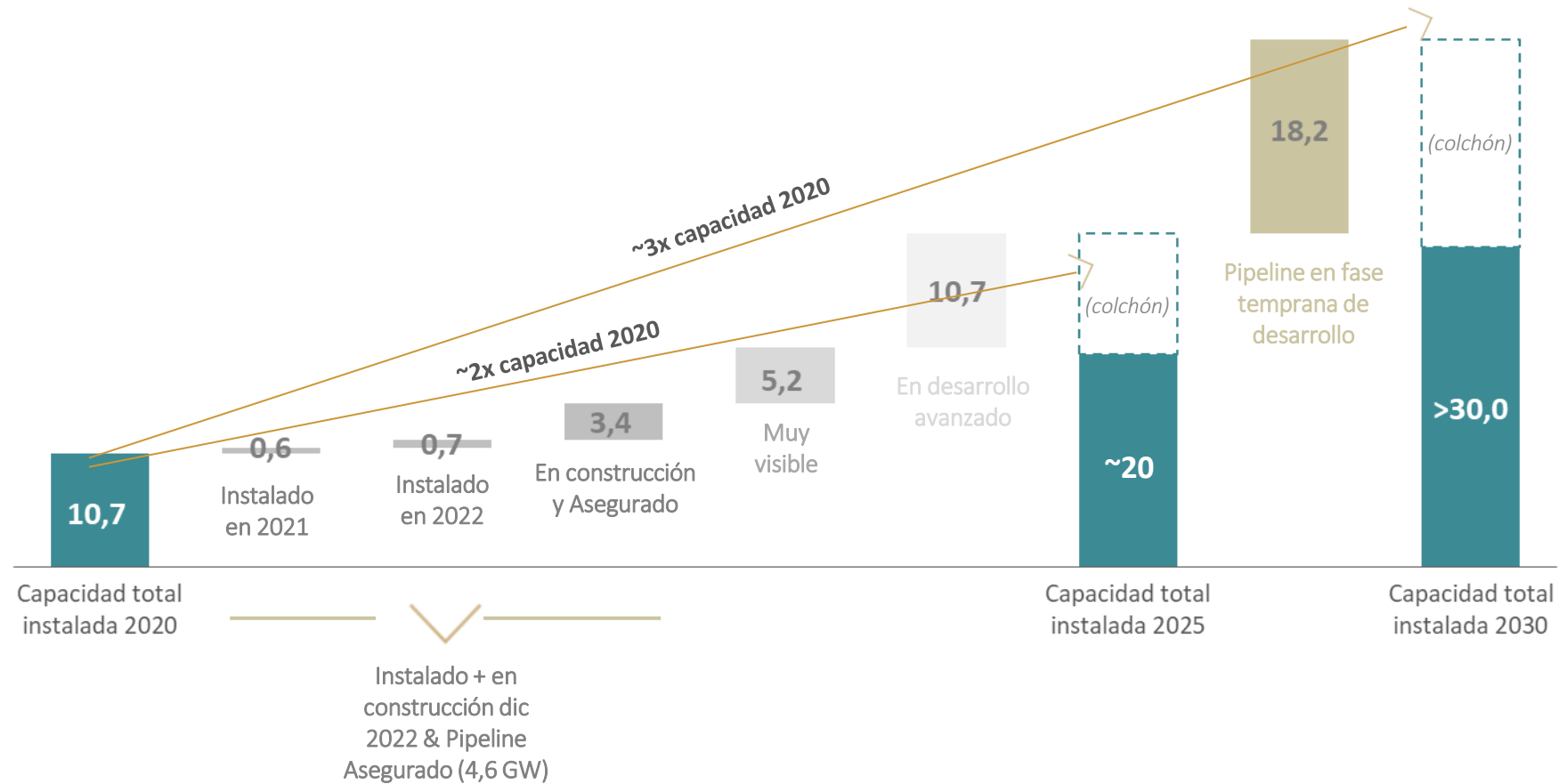
- › +700 MW añadidos en 2022, incluyendo el primer proyecto en construcción a escala comercial de baterías de almacenamiento de energía
- › 2,2 GW en construcción a dic 2022 – se espera instalar cerca de 2 GW en 2023, materializando así el cambio de ritmo en el crecimiento de la capacidad instalada
- › Normalización de la cadena de suministro para ejecutar los planes de 2023. La entrega a tiempo de los módulos en los proyectos de EE.UU. y el ritmo de las obras civiles y montaje de aerogeneradores en MacIntyre son los puntos de especial enfoque en la gestión
- › Incrementando la visibilidad del crecimiento en 2024-25 – enfocados en mantener una velocidad de crucero de al menos 2 GW anuales en los próximos años
- › El objetivo de ~20 GW para 2025 es más exigente en el contexto actual, pero sigue siendo un objetivo aspiracional clave que impulsa a la compañía en todos los niveles
- › El objetivo de capacidad está sujeto a la obtención de rentabilidades consistentes con la política de inversiones, así como a la protección del rating *Investment Grade*

POLÍTICA DE CONTRATACIÓN INTELIGENTE, PRUDENTE Y FLEXIBLE

- › Proveedor líder de PPAs de energía verde con 2,5 TWh contratados en 2022 – España, EE.UU. y República Dominicana
- › Implementando la estrategia de Generación-Comercialización en España – gestionando la transición del mercado regulado al mayorista con 2,5 TWh ya recontractados
- › Renegociación de precios en ciertos PPAs existentes para repartir el peso de los mayores costes de inversión

ACTUALIZACIÓN DEL PIPELINE

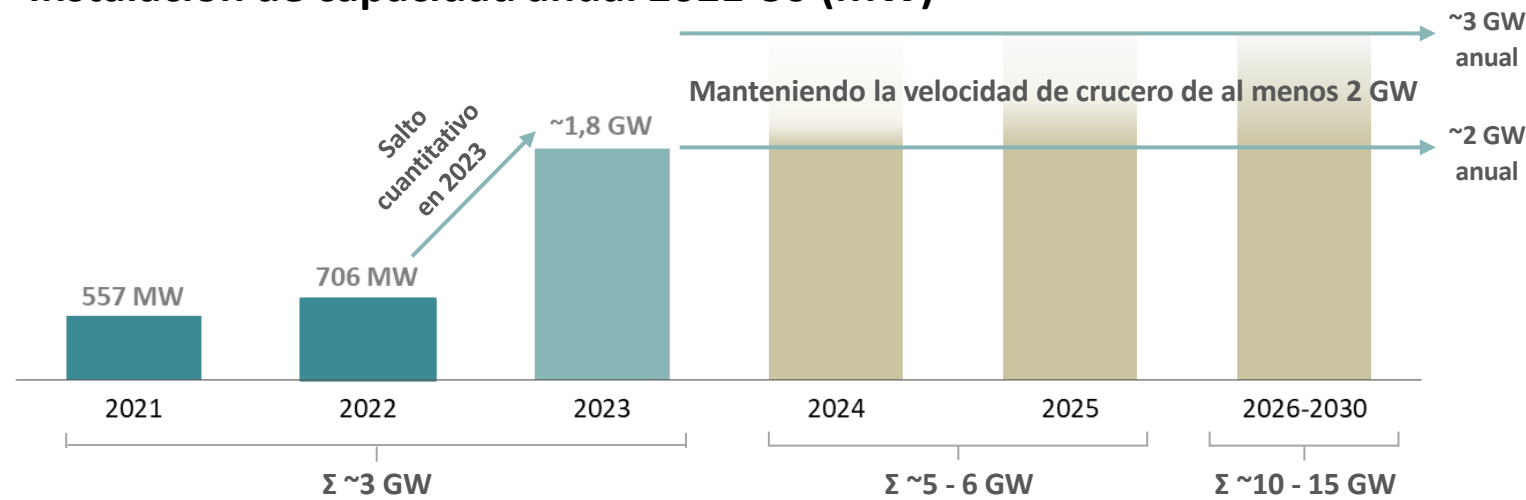
Pipeline y Crecimiento (GW)



- ✓ Pipeline dinámico, diversificado y eficiente – optimizado para lograr objetivos los ambiciosos de crecimiento a largo plazo
- ✓ Pipeline total de 38 GW con 19 GW de proyectos de desarrollo más maduros + 18 GW de pipeline en fase temprana de desarrollo
 - ✓ Incremento en el pipeline de eólico y solar, así como de nuevas tecnologías (BESS, offshore, hidrógeno verde)

PLAN DE CAPACIDAD – FUERTE COMPROMISO CON EL CRECIMIENTO

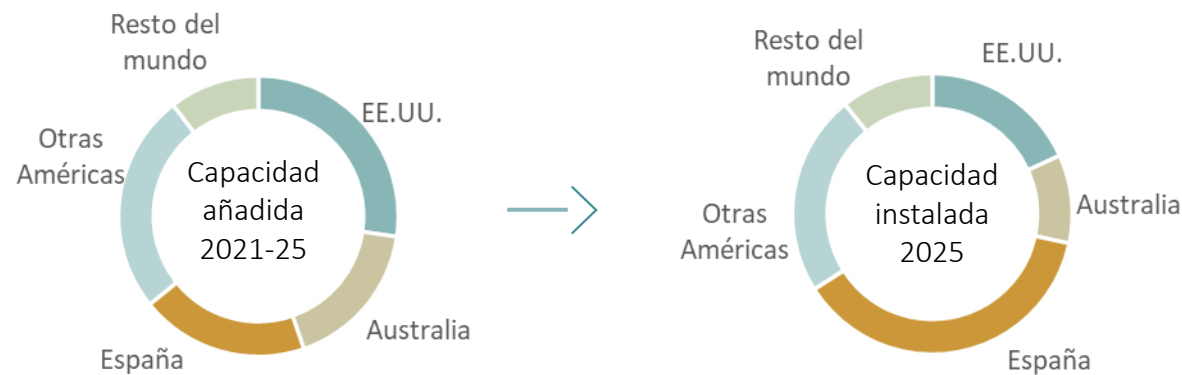
Instalación de capacidad anual 2021-30 (MW)



Objetivo de capacidad instalada para 2021-25 de +9,3 GW:

- › Cierta retraso (menos de un año) y un entorno para la inversión más volátil hoy – el objetivo para 2025 es ahora más desafiante, pero a día de hoy es todavía alcanzable
- › Las políticas favorables tales como el IRA en EE.UU. suponen un gran impulso para la industria, aunque el sector se enfrenta a cuellos de botella tales como la lentitud en la concesión de permisos
- › El objetivo de capacidad es un objetivo aspiracional de gran importancia para ACCIONA Energía a lo largo de toda la compañía
- › Enfocados en mantener una velocidad de crucero de instalación de al menos 2 GW anuales en los próximos años
- › El éxito en alcanzar el objetivo de capacidad vendrá determinado en gran medida por Australia, EE.UU. y Brasil. El mercado brasileño podría tener un impacto decisivo

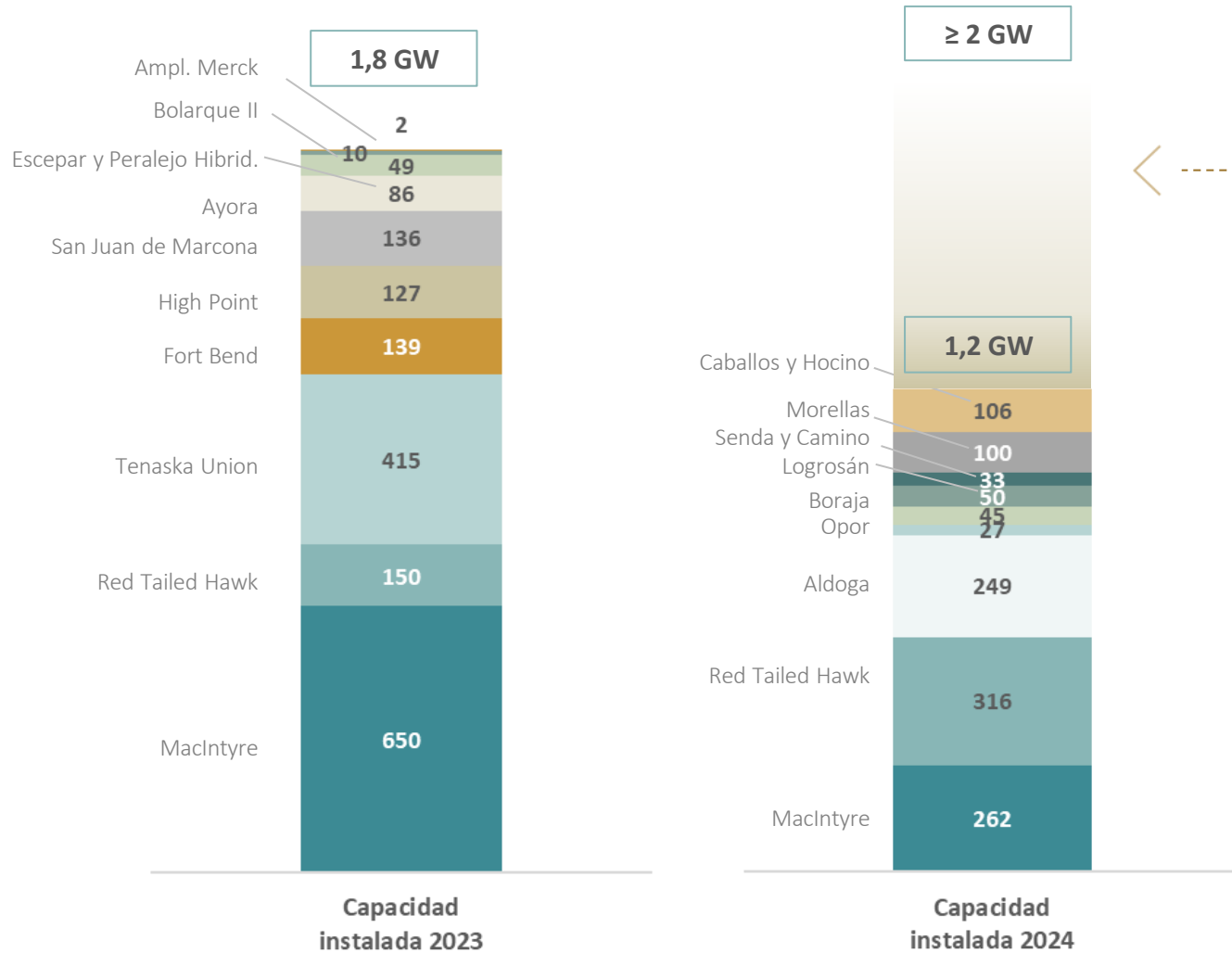
Desglose geográfico ilustrativo



La disciplina financiera es la prioridad

- ✓ Crecimiento condicionado a la rentabilidad de los proyectos y al mantenimiento del rating *Investment Grade*
- ✓ Mantenimiento de la política de 200-300bps sobre WACC – precios energéticos compensando los mayores costes de inversión en casi todos los mercados
- ✓ Rentabilidades consistentes con la política de inversión en Australia, España y EE.UU. en la actualidad

ALTA VISIBILIDAD DEL CRECIMIENTO 2023-24



Pipeline maduro & opcionalidad en la cartera de desarrollo para respaldar el crecimiento de 2024-25

- Adquisición de pipeline fotovoltaico maduro de EE.UU.**
 En conversaciones exclusivas respecto a varias carteras de desarrollo que representan >2 GW en total
- Pipeline FV híbrido en España**
 2,3 GW de pipeline greenfield de hibridación FV, de los cuales aprox. 50% ya ha solicitado declaración de impacto ambiental
- República Dominicana**
 Nuevo proyecto FV de 161 MW (51% de participación) con permiso final esperado para el 2T de 2023
- Brasil**
“desarrollar y estar preparado”
 Avanzando en el desarrollo de un pipeline eólico de 1,1 GW y esperando la recuperación de los precios de los PPA
- India**
 En conversaciones avanzadas para la adquisición de un proyecto FV maduro de 360 MW
- Croacia**
 Esperando la inminente otorgación del permiso para un proyecto FV greenfield de 183 MW

- ✓ Salto cuantitativo en el ritmo de crecimiento de capacidad instalada en 2023-24 respaldado por 3,5 GW de proyectos en construcción/aprobados, además de una considerable cartera de oportunidades de pipeline maduro tales como la compra de derechos de desarrollo en EE.UU. y la cristalización del pipeline en Brasil
 - ✓ Puntos críticos en 2023: ritmo de obra civil y montaje de aerogeneradores en MacIntyre; entrega de módulos FV según lo previsto en EE.UU.

DESARROLLOS ADICIONALES

BATERÍAS DE ALMACENAMIENTO (BESS)

- › Adquisición de una planta en construcción a escala industrial, la más grande de Texas (190 MW/380 MWh), además de una cartera de seis proyectos de desarrollo de baterías en estado avanzado de desarrollo, todos ellos situados en el mercado ERCOT (con una capacidad total de 1 GW/2 GWh)
- › La operación contribuye a optimizar la cartera de generación de la compañía en ERCOT, así como las posibilidades de mayor desarrollo de activos renovables en este mercado
- › Salto del I+D a la operación y optimización en la vida real del despacho de una gran planta de almacenamiento
- › Modelo de ingresos basados servicios complementarios y captura de la volatilidad de precios de la energía
- › Cartera elegible al Investment Tax Credit (ITC) bajo el paquete de estímulo de economía verde de la Ley de Reducción de la Inflación americana

ENTRADA EN EL MERCADO DE RENOVABLES EN EL SUDESTE ASIÁTICO

- › Acuerdo estratégico con The Blue Circle, compañía con sede en Singapur, líder en el desarrollo de proyectos eólicos en el Sudeste Asiático
- › ACCIONA Energía adquiere una participación cercana al 50% de la compañía y se convierte en su primer accionista individual
- › Capacidad instalada operativa de 84 MW en Vietnam y pipeline total de 3,8 GW (+800 MW en estado de desarrollo avanzado)
- › Enfoque estratégico en Tailandia y Filipinas – precalificación técnica para la licitación ya concedida en Tailandia para 2 proyectos eólicos (184 MW). En Filipinas se ha levantado recientemente la restricción a la inversión extranjera

HIDRÓGENO VERDE

- › Puesta en marcha del proyecto de Mallorca y despliegue del nuevo ecosistema de hidrógeno verde (flota de autobuses, inyección en red, centros de consumo con pila de combustible)
- › JV ACCIONA Plug en Iberia – proyectos en distintas fases de desarrollo, con enfoque prioritario en el desarrollo del primer proyecto industrial (25 MW ELX) dentro de nuestra planta de biomasa en Navarra, con potencial COD en 2024
- › Proyectos piloto en desarrollo en Chile y potencialmente en Western Sydney Airport

EÓLICA 'OFFSHORE'

- › Eolink – adquisición de una participación del 24% en una empresa francesa de *offshore* flotante. Primer prototipo a escala pre-comercial (5 MW) en 2024
- › Desarrollo de estructuras *offshore* con ACCIONA Infraestructuras
- › En proceso de análisis de oportunidades de negocio en diferentes mercados (principalmente *offshore* flotante): Iberia, Polonia, Italia, Filipinas, Reino Unido...

03

INFORMACIÓN FINANCIERA

PRINCIPALES MAGNITUDES FINANCIERAS 2022

	FY 2022 (€m)	% Var. vs FY 2021
Ventas	4.351	76%
Ventas de Generación	2.240	48%
EBITDA	1.653	52%
BAI	1.057	88%
Beneficio neto atribuible	759	109%
	FY 2022 (€m)	FY 2021 (€m)
Cashflow neto de inversión	1.279	819
	31-dic-22 (€m)	31-dic-21 (€m)
Deuda financiera neta	2.021	1.989
Deuda financiera neta /EBITDA	1,22x	1,83x

	FY 2022 (€m)	% Var. vs FY 2021
Capacidad total (MW)	11.826	5%
Capacidad consolidada (MW)	9.884	8%
Producción total (GWh)	23.910	-3%
Producción consolidada (GWh)	19.657	-2%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	9.144	26%
Factor de carga medio (%) ⁽¹⁾	27,0%	-0,6pp
Producción contratada (%) ⁽¹⁾	78,4%	-9,3pp
Vida residual media contratada (años) ⁽²⁾	7	n.a
Edad media de los activos - ex-hidro (años) ⁽³⁾	12	n.a
Precio medio (€/MWh)	114,0	51%
Margen EBITDA de generación (%)	76,2%	+2,7pp
Disponibilidad (%)	94,1%	-2,3pp

1. Dato FY 2021 de Factor de carga medio (%) y Producción contratada (%) reexpresado

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 2022

Principales indicadores ESG

Sociales	FY 2022	FY 2021	Var.
Plantilla media (nº)	2.354	1.762	33,6%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	26,0%	23,2%	+2,8pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º) ⁽¹⁾	114	34	235,3%
Beneficiarios de los proyectos de Gestión del Impacto Social (miles de personas)	194	261	-25,6%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,39	0,61	-0,22u
Ambientales	FY 2022	FY 2021	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	23.910	24.541	-2,6%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e) ⁽¹⁾	13,2	13,4	-1,5%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e) ⁽¹⁾	10,1	16,6	-39,5%
Residuos no peligrosos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,60	1,20	-50,0%
Porcentaje de valorización de residuos (%)	98%	97%	+0,5pp
Consumo de agua (hm ³) ⁽¹⁾	1,41	1,44	-0,03u
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	123.134	74.947	64,3%

Principales hitos de sostenibilidad

- Redefinido el Propósito, Promesa y Principios.
- Excelente posicionamiento de ACCIONA Energía en el Universo ESG: MSCI (AAA), S&P (90), Sustainalytics (10,7 riesgo bajo), CDP (A List), inclusión en Sustainability Yearbook S&P, ESG Evaluation S&P (87)
- Reducción del 80% de emisiones 2017-2022 en línea con el objetivo basado en la ciencia (SBTi) alineado con el Acuerdo de París (objetivo de 1,5 °C)
- Aprobación de la Norma Corporativa Sistema de Control Interno de Salvaguardas Sociales (SCISS) para promover una cultura de cumplimiento en materia de derechos humanos en todas las actividades
- 123.134 árboles plantados, cumpliendo el objetivo de sostenibilidad ligado al préstamo sindicado de €2,5bn
- ACCIONA Energía ha cerrado en Australia dos importantes operaciones de financiación verde por valor de AU\$1,5 bn. Adicionalmente, estas dos financiaciones verdes contienen un elemento de impacto local consistente en el Desarrollo de planes de descarbonización para granjeros en el estado de Queensland

Evolución de los principales indicadores ESG

- Incremento en plantilla media, por la aceleración del crecimiento de la compañía, y por la integración de EROM, proveedor de servicios de Operación y Mantenimiento en parte de la cartera española
- Incremento del % de mujeres en posiciones directivas y predirectivas debido a los programas de diversidad en marcha
- Disminución del índice de frecuencia gracias al Sistema de Gestión de Seguridad y Salud
- Gestión Impacto Social: incremento debido a la ampliación del alcance de aplicación, incluyendo Proyectos durante la fase de desarrollo
- Reducción del 40% de las emisiones de alcance 2, fundamentalmente por el aprovisionamiento de energía renovable

INVERSIÓN

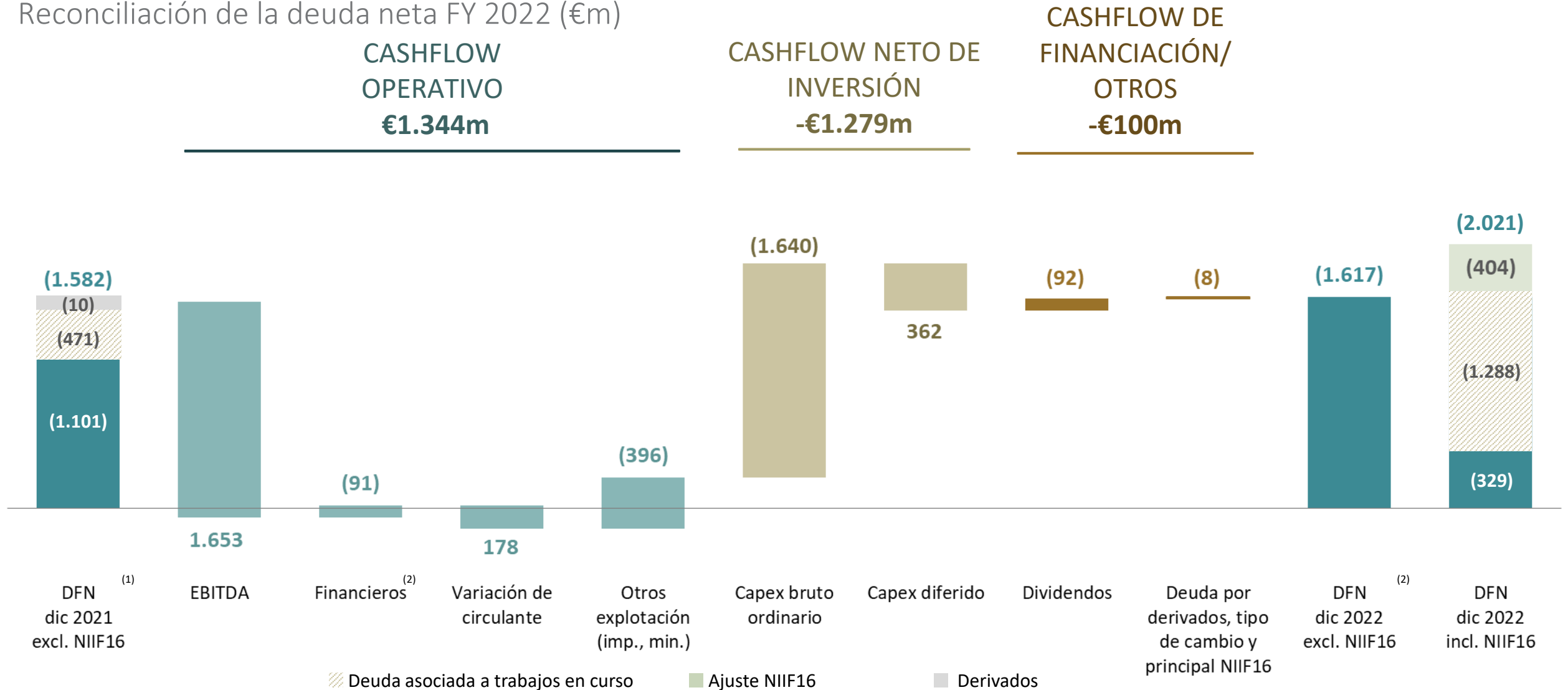
<i>(Millones de Euros)</i>	Inversión bruta ordinario	Diferimiento de inversiones	Inversión ordinaria
España	243	-34	209
EE.UU.	747	-382	366
México	10	129	139
Chile	10	-7	3
Otras Américas	135	-15	120
Américas	902	-274	629
Australia	338	-53	286
Resto de Europa	104	0	103
Resto del Mundo	53	-1	52
Internacional	1.397	-328	1.069
Total	1.640	-362	1.279

Principales hitos

- Inversión principalmente destinada a la **construcción de nuevos activos de generación**
- La mayoría de la inversión está relacionada con la instalación de capacidad en EE.UU., Australia y España

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA

Reconciliación de la deuda neta FY 2022 (€m)

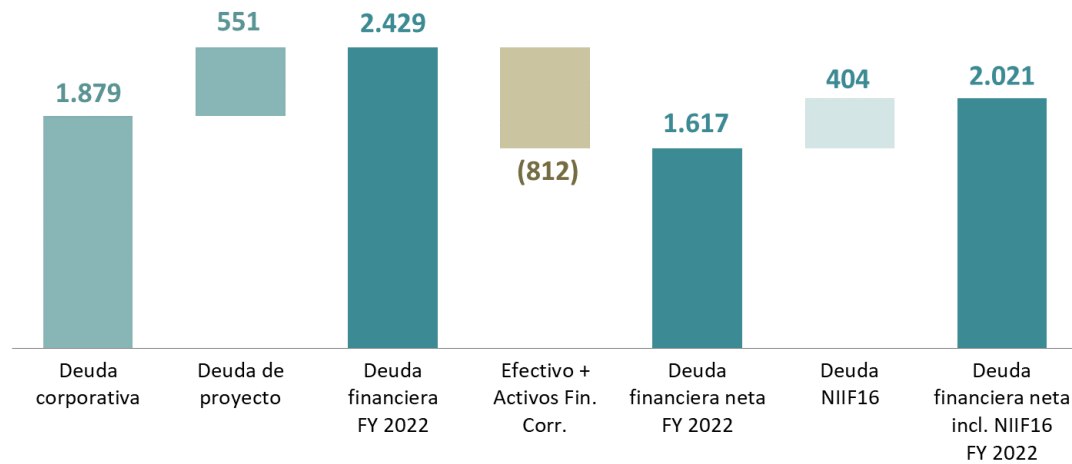


1. Deuda NIIF16 a diciembre de 2021 no incluido (€407m)

2. Arrendamientos NIIF16: €47m, de los cuales €22m están incluidos en "Financieros" y €25m en Deuda por derivados, tipo de cambio y principal NIIF16

DEUDA FINANCIERA NETA

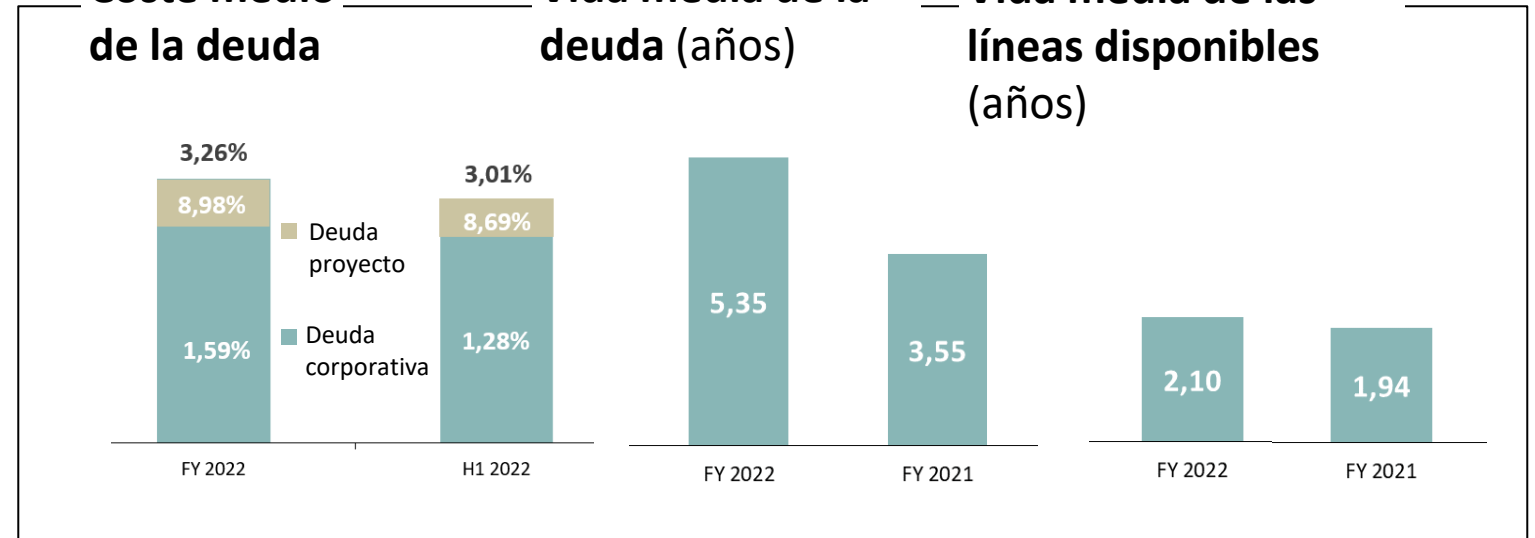
Desglose de deuda neta por naturaleza (€m)



Coste medio de la deuda

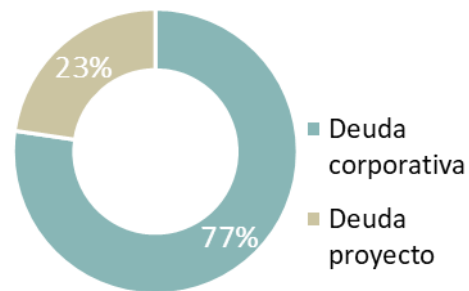
Vida media de la deuda (años)

Vida media de las líneas disponibles (años)

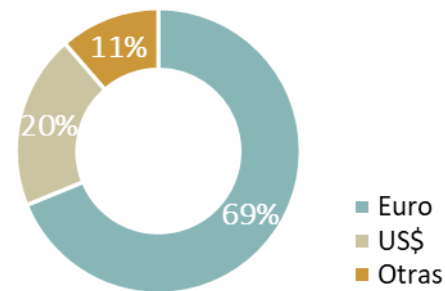


Desglose de deuda por naturaleza

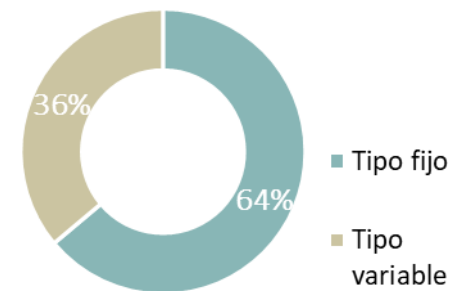
Deuda bruta – Tipología



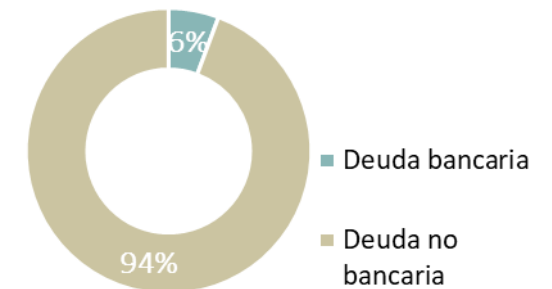
Deuda bruta – Divisa



Deuda bruta – Tipo de interés

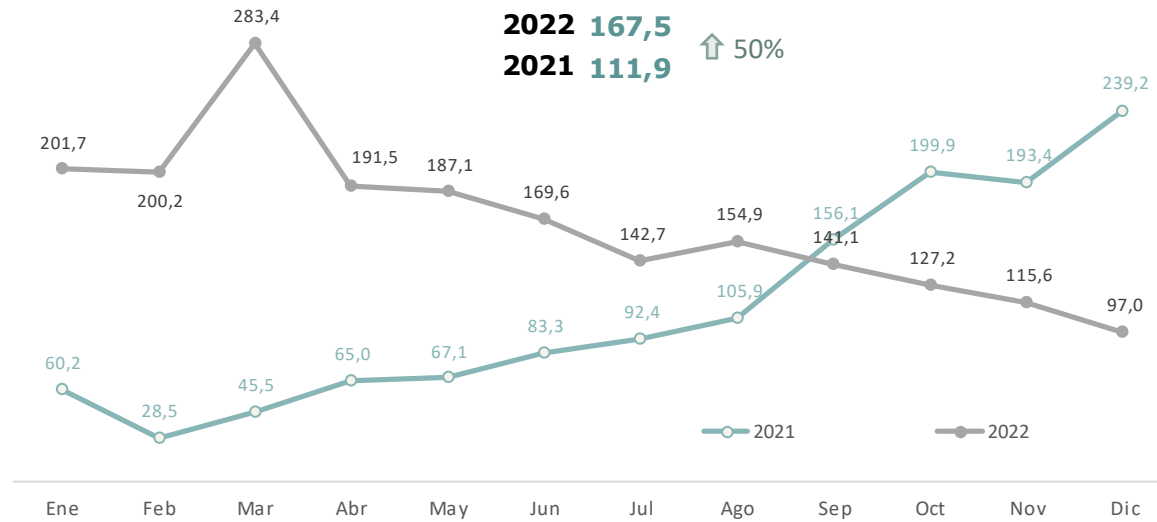


Deuda corporativa



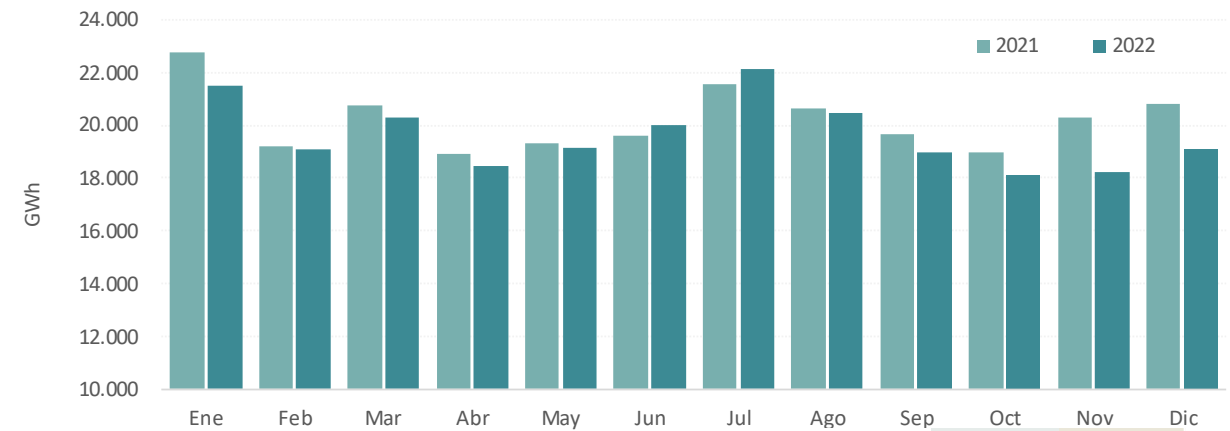
ESPAÑA – MERCADO

Evolución precio pool (€/MWh)

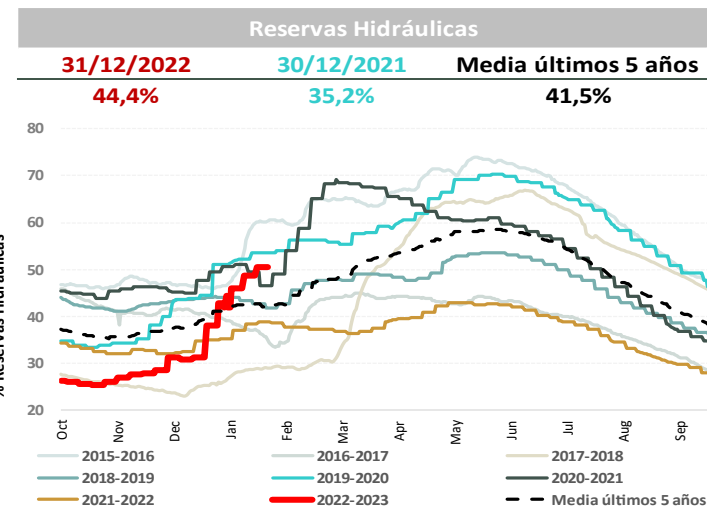
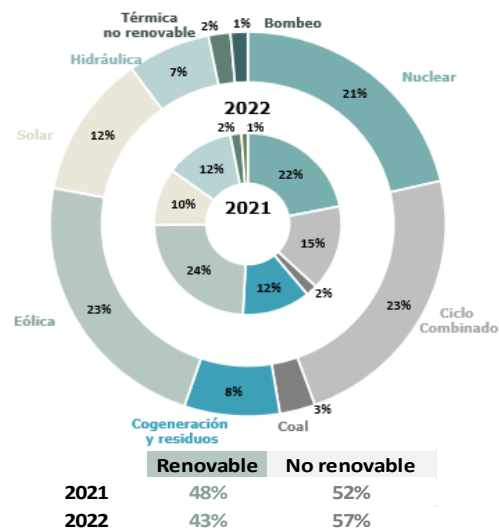


Demanda eléctrica

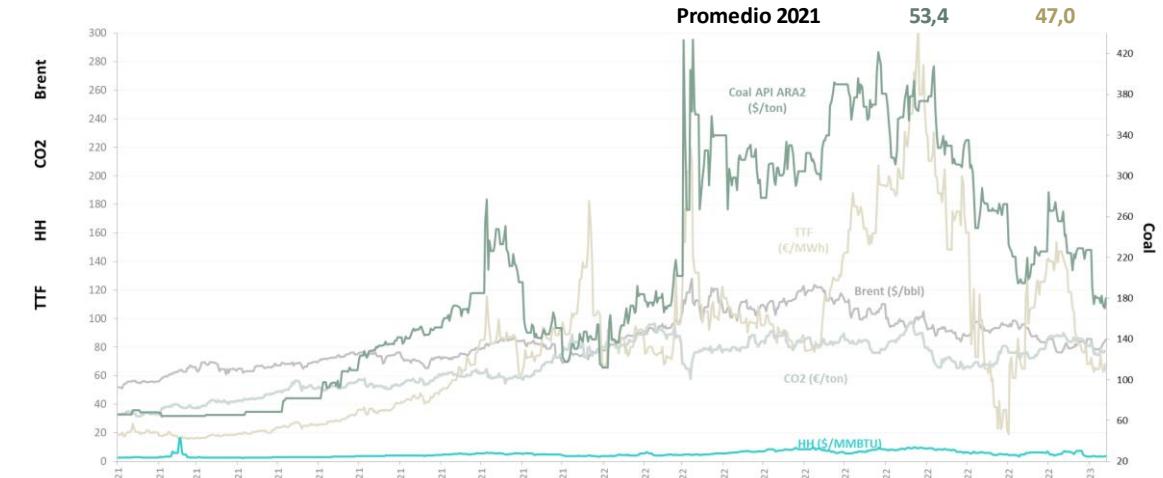
2021	2022
242,5	235,5 (TWh) ↓ -2,9%



Mix producción España y evolución reservas hidráulicas

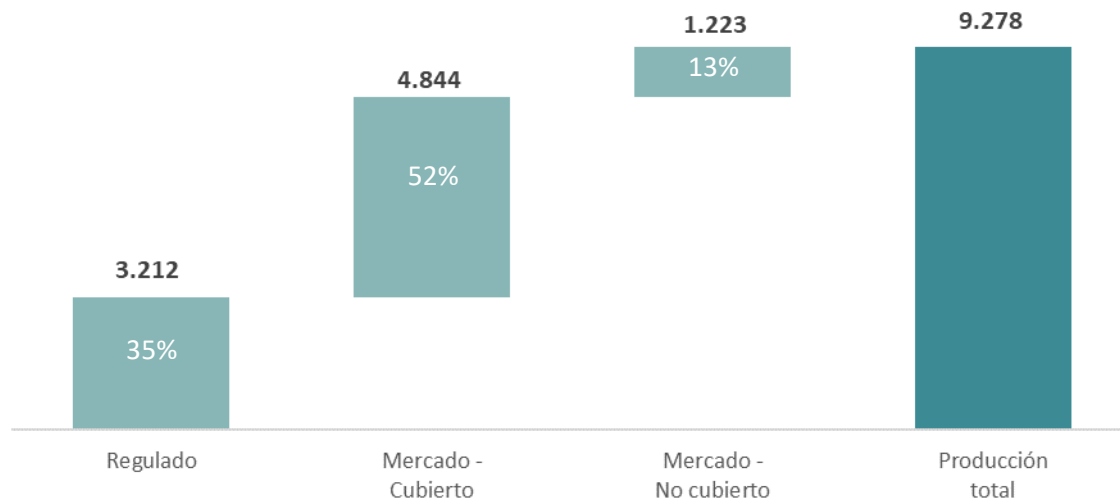


Materias primas

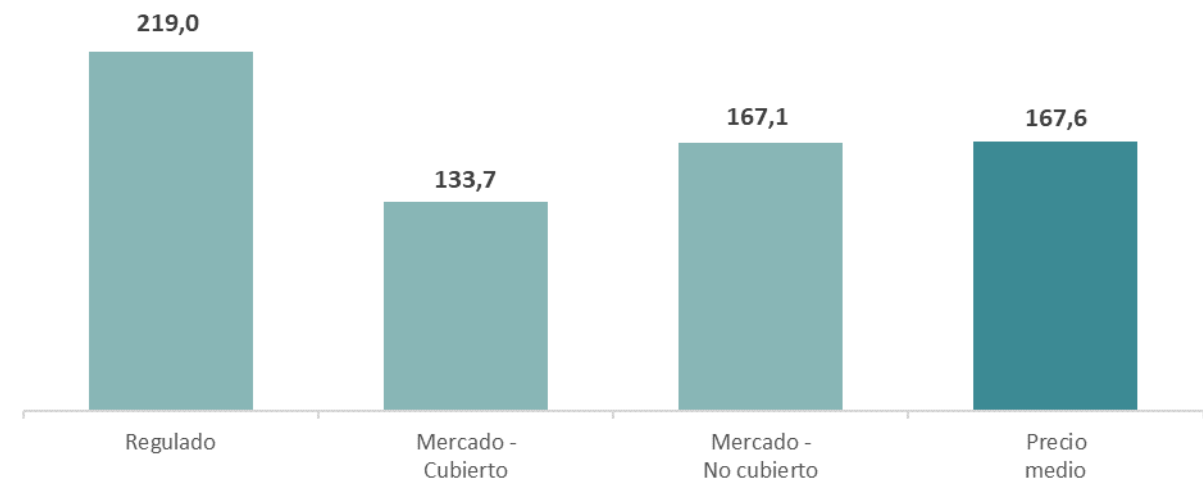


ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

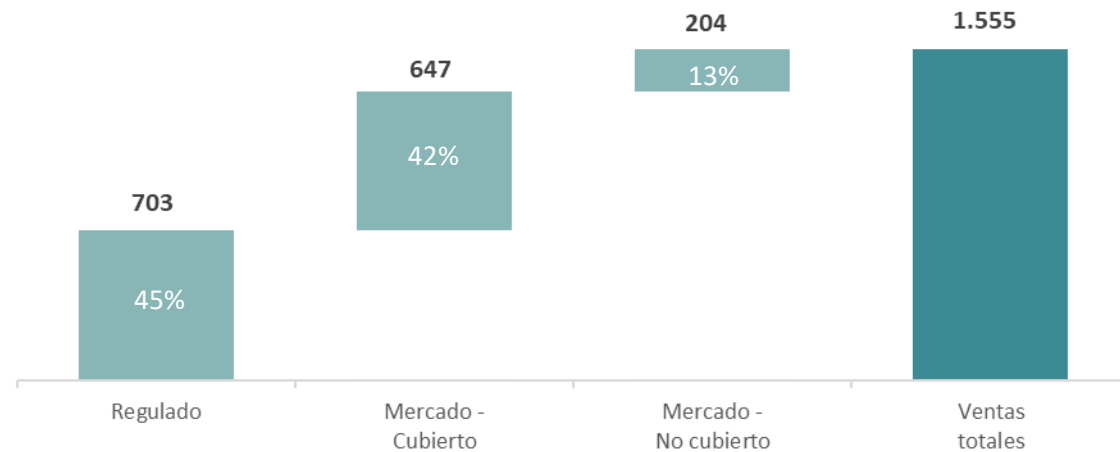
Producción consolidada (GWh)



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



Ventas Generación (€m)



Composición del precio medio capturado (€/MWh)

(€/MWh)	FY 2022	FY 2021	Var. (%)
Precio de mercado capturado	166,9	102,9	62,3%
Coberturas	-17,8	-27,0	-34,1%
Precio de mercado capturado con coberturas	149,1	75,8	96,6%
Ingreso regulatorio	8,3	20,8	-59,9%
Bandas (estimada)	10,2	-13,0	-178,0%
Precio medio	167,6	83,6	100,5%

ESPAÑA – RESULTADOS OPERATIVOS

Principales magnitudes FY 2022

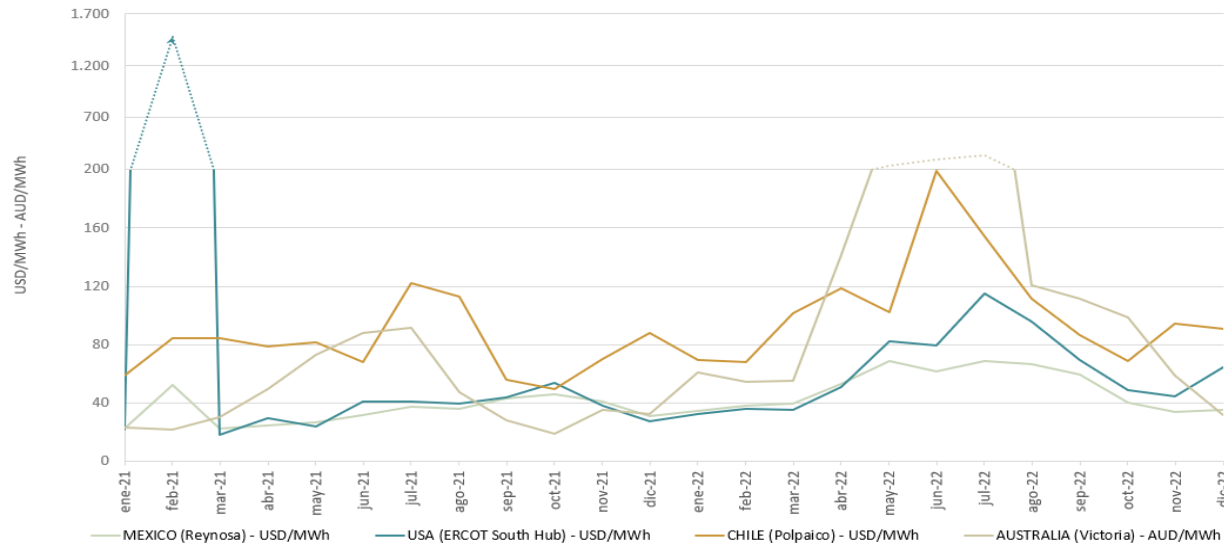
<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2022	FY 2021	Var. (€m)	Var. (%)
Generación	1.555	799	756	94,6%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otro	1.643	703	940	133,8%
Cifra de Negocios	3.198	1.502	1.696	113,0%
Generación	1.153	522	631	120,8%
Generación - puesta en equivalenc	119	51	68	132,8%
Total Generación	1.272	573	698	121,9%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otro	-17	-42	25	60,0%
EBITDA	1.255	531	724	136,4%
<i>Margen Generación (%)</i>	<i>81,8%</i>	<i>71,7%</i>		

Variación producción consolidada (GWh)

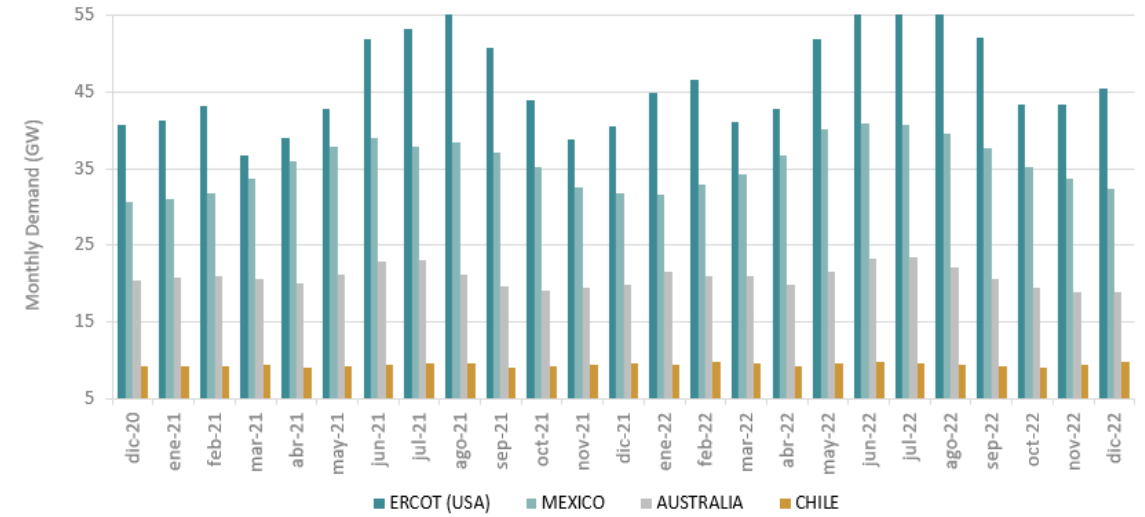


INTERNACIONAL – MERCADO

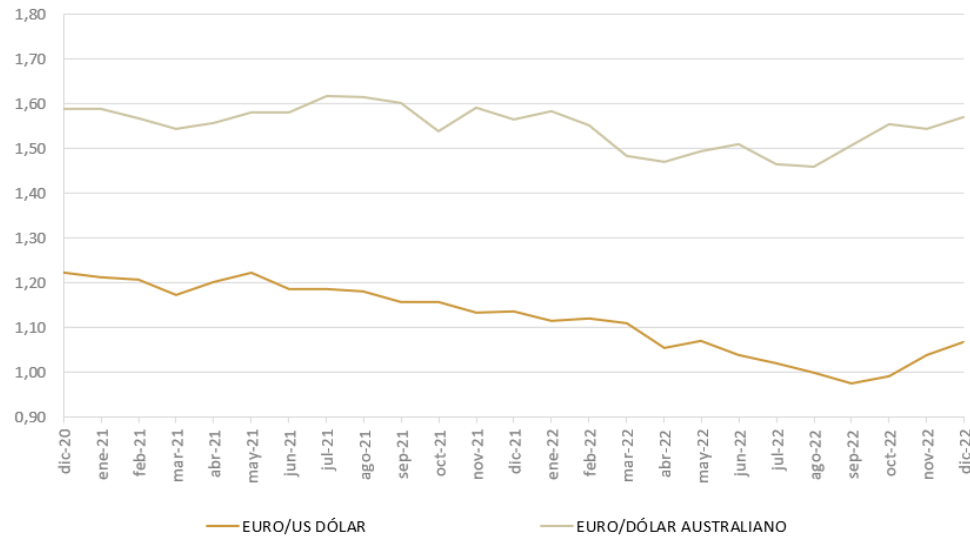
Mercados de electricidad



Demanda de electricidad (GW)



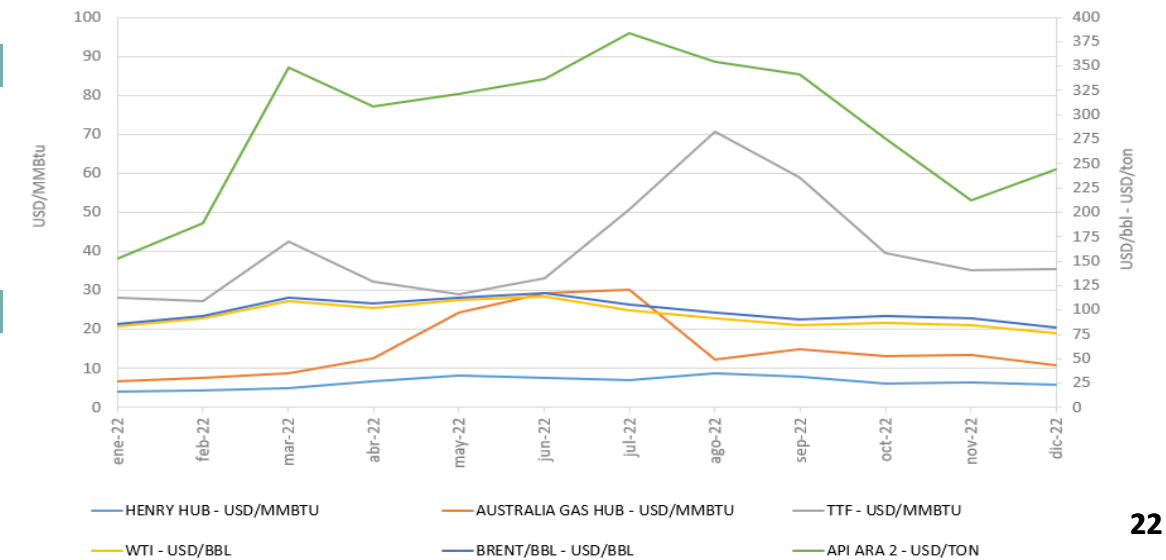
Tipos de cambio



	Media	
	EUR/USD	EUR/AUD
2021	1,184	1,579
2022	1,050	1,515
Var. (%)	11%	4%

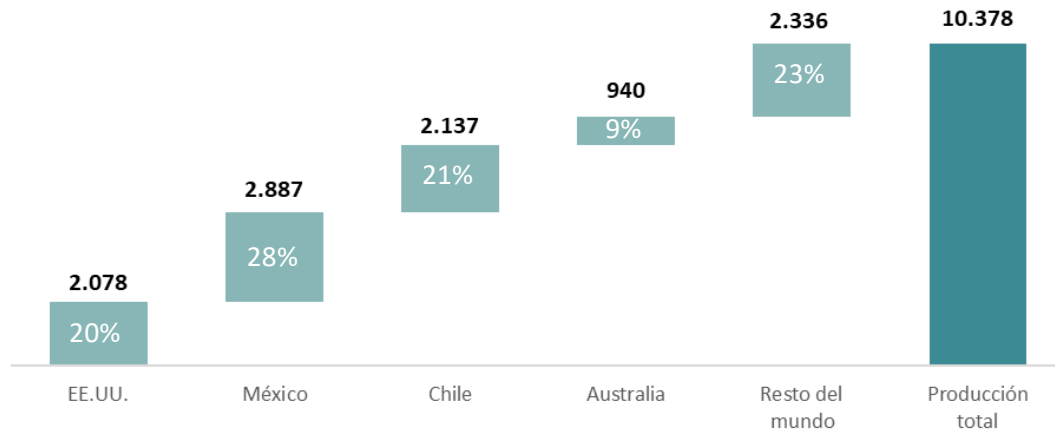
	Cierre	
	EUR/USD	EUR/AUD
2021	1,133	1,561
2022	1,067	1,569
Var. (%)	6%	-1%

Materias primas

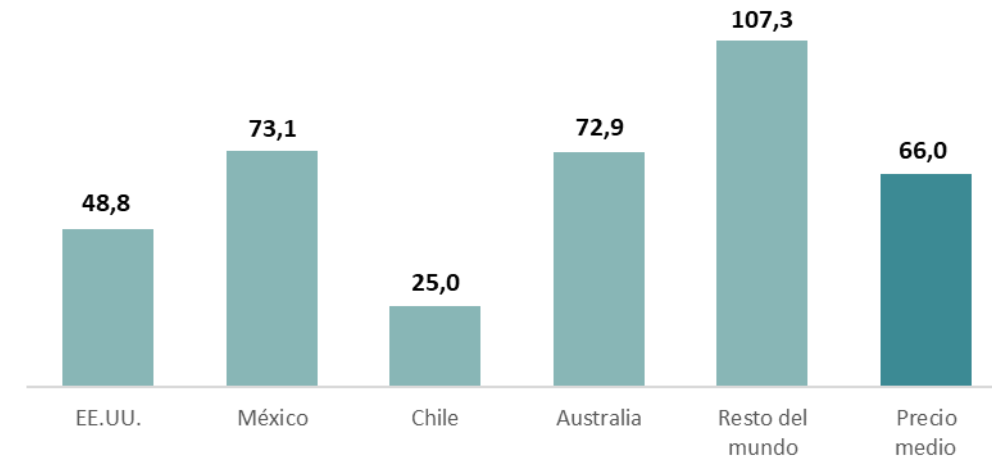


INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

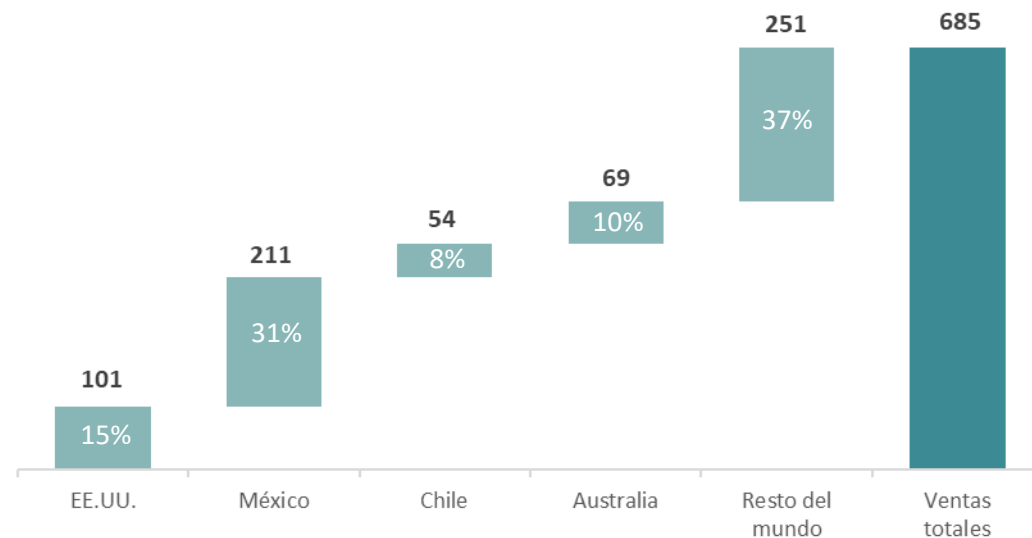
Producción consolidada (GWh)



Precio medio capturado (€/MWh)



Ventas generación (€m)

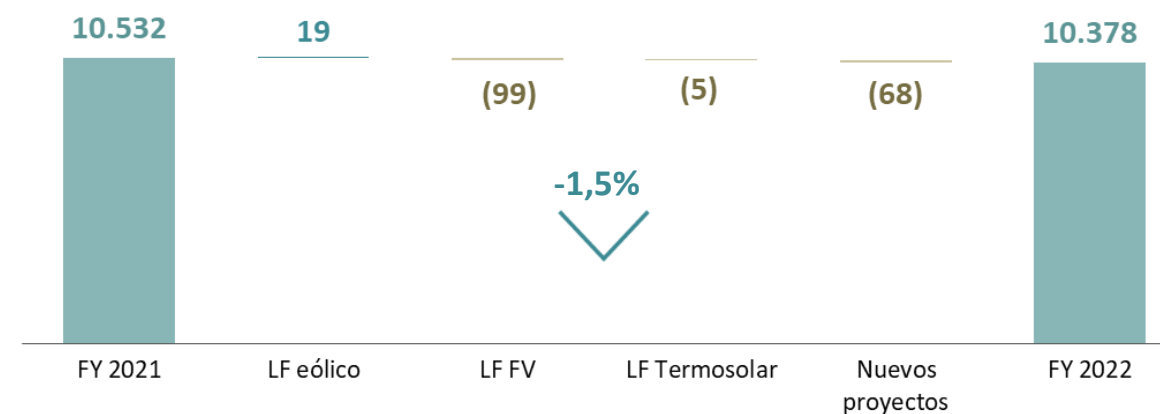


INTERNACIONAL – RESULTADOS OPERATIVOS

Principales magnitudes FY 2022

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2022	FY 2021	Var. (€m)	Var. (%)
Generación	685	718	-33	-4,6%
<i>EEUU</i>	101	144	-42	-29,5%
<i>México</i>	211	178	33	18,4%
<i>Chile</i>	54	103	-49	-47,8%
<i>Australia</i>	69	54	14	26,3%
<i>Resto del mundo</i>	251	239	11	4,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	468	253	215	84,9%
Cifra de Negocios	1.153	971	182	18,7%
Generación	451	531	-81	-15,2%
<i>EEUU</i>	50	98	-48	-49,0%
<i>México</i>	157	133	24	18,4%
<i>Chile</i>	17	77	-61	-78,1%
<i>Australia</i>	41	34	7	21,1%
<i>Resto del mundo</i>	186	190	-4	-2,0%
Generación - puesta en equivalencia	-15	11	-25	-237,3%
Total Generación	436	542	-106	-19,5%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-38	13	-51	-381,3%
EBITDA	398	555	-157	-28,3%
<i>Margen Generación (%)</i>	<i>63,7%</i>	<i>75,5%</i>		

Variación producción consolidada (GWh)



PERSPECTIVAS 2023

EBITDA

- OTRO AÑO EXCELENTE
- EBITDA EN UN RANGO DE €1,5-1,6BN DEPENDIENDO DE LA EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DEL POOL

CASHFLOW NETO DE INVERSIÓN

- ~€1,8-1,9BN

DEUDA NETA/EBITDA

- IGUAL O INFERIOR A ~2X

DIVIDENDO EJERCICIO 2022 - DISTRIBUCIÓN EN 2023

- EL CONSEJO PROPONE UNA DISTRIBUCIÓN DE €0,70 POR ACCIÓN (PAYOUT DEL 30%)

03

ANEXOS

ACCIONA ENERGÍA – RESULTADOS OPERATIVOS

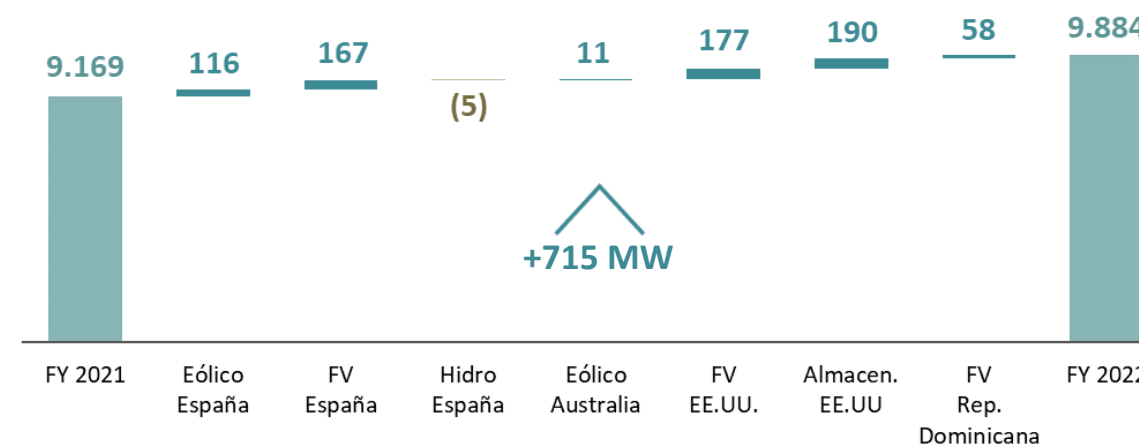
Principales magnitudes FY 2022

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2022	FY 2021	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	1.555	799	756	94,6%
Generación Internacional	685	718	-33	-4,6%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	2.111	956	1.155	120,9%
Cifra de Negocios	4.351	2.472	1.878	76,0%
Generación España	1.272	573	698	121,9%
Generación Internacional	436	542	-106	-19,5%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	-55	-29	-26	90,4%
EBITDA	1.653	1.086	567	52,2%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>76,2%</i>	<i>73,5%</i>		

Variación producción consolidada (GWh)

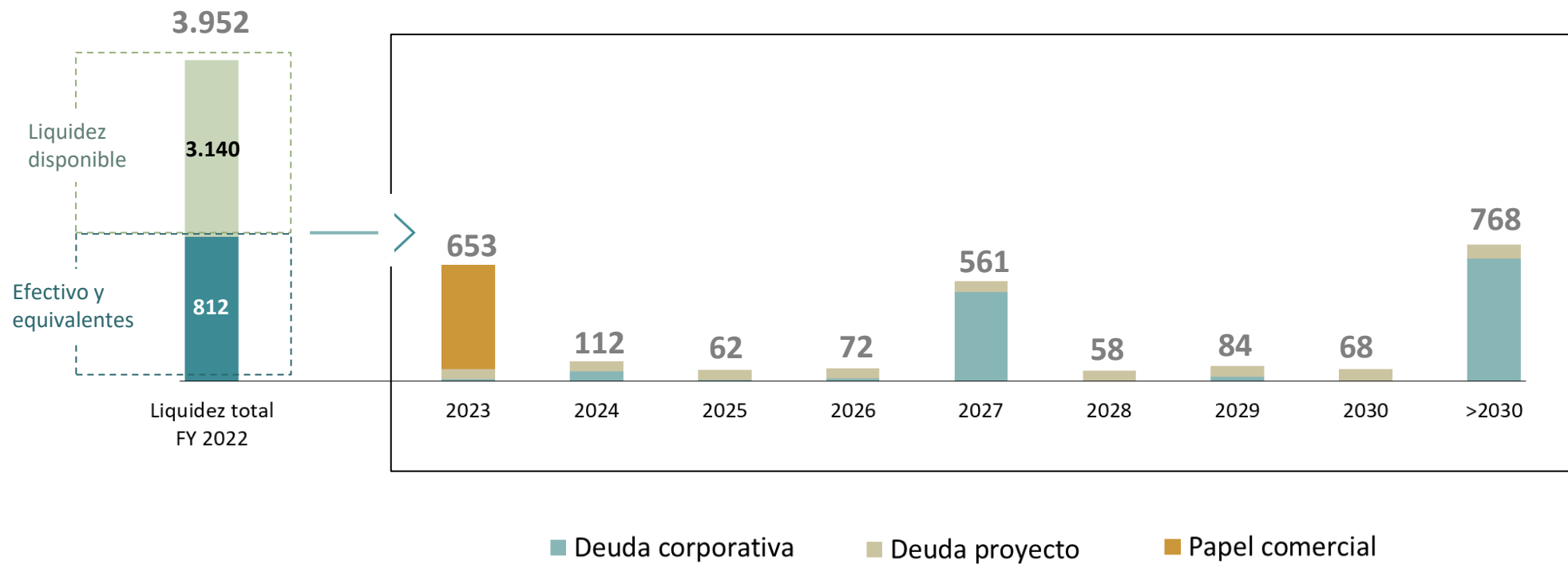


Variación capacidad consolidada (MW)



DEUDA – CALENDARIO DE VENCIMIENTOS Y LIQUIDEZ

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



ALCANCE GLOBAL EN LOS 5 CONTINENTES

Presencia en 18 países con 11,8 GW de capacidad instalada en 2022

Capacidad Total instalada
11,8 GW

Capacidad Consolidada Instalada
9,9 GW

+581 MW
Var. neta en capacidad total instalada en 2022

+715 MW
Var. neta en capacidad total consolidada en 2022

+706 MW
MW añadidos en 2022

Producción Total
23.910 GWh

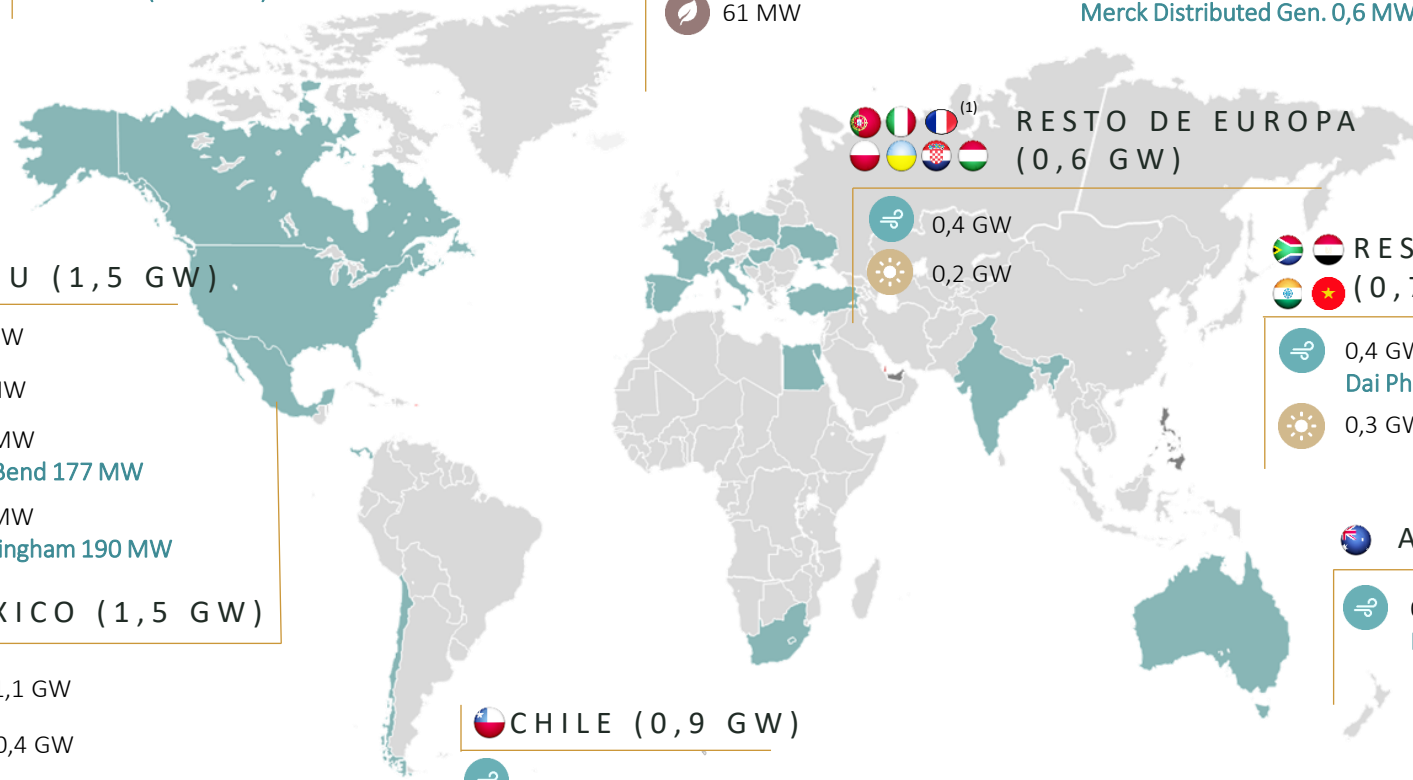
Producción Consolidada
19,657 GWh

OTRAS AMÉRICAS
(0,3 GW)

- 0,2 GW
- 58 MW
Enren (Calabaza I) Fusión 58 MW

ESPAÑA (5,8 GW)

- 4,7 GW
Pedregales 18 MW
- 0,9 GW
- 61 MW
- 0,2 GW
Extremadura 125 MW
Bolarque I 40 MW
Montesusín 2 MW
Merck Distributed Gen. 0,6 MW



EE.UU (1,5 GW)

- 1,1 GW
- 64 MW
- 177 MW
Fort Bend 177 MW
- 190 MW
Cunningham 190 MW

MÉXICO (1,5 GW)

- 1,1 GW
- 0,4 GW

RESTO DE EUROPA
(0,6 GW)

- 0,4 GW
- 0,2 GW

RESTO DEL MUNDO
(0,7 GW)

- 0,4 GW
Dai Phong & Hong Phong 84 MW
- 0,3 GW

AUSTRALIA (0,6 GW)

- 0,6 GW
MacIntyre 11 MW

CHILE (0,9 GW)

- 0,3 GW
- 0,6 GW

MW añadidos en 2022

- Eólico
- Solar FV
- Hidráulico
- Solar termoeléctrica
- Biomasa
- Almacenamiento

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

PROYECTOS ‘ASEGURADOS Y EN CONSTRUCCIÓN’

Tecnología	País	Nombre del activo	% particip. ANE	MW			Objetivo de MW a instalar por año ⁽¹⁾				Detalles	
				Total	Añadidos 2022	En const. Dic 2022	Inicio const. 2023	2023	2024	2025		2026
Eólica	Australia	MacIntyre Complex	70%	923	11	912		650	262			PPA con CleanCo
Solar FV	Australia	Aldoga	100%	445			445		249	196		PPA Privado
Solar FV	EE.UU.	Red Tailed Hawk	100%	466		466		150	316			PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Tenaska Union	100%	415		415		415				PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Tenaska Madison	100%	125							125	PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Tenaska Fleming	100%	235							235	PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Fort Bend	100%	316	177	139		139				PPA Privado + PTC
Solar FV	EE.UU.	High Point	100%	127		127		127				PPA Privado + ITC
Eólica	Perú	San Juan de Marcona	100%	136		136		136				PPA Privado
Eólica	Croacia	Opor	100%	27			27		27			Subasta de renovables Croacia
Eólica	Croacia	Boraja	100%	45			45		45			Subasta de renovables Croacia
Solar FV	España	Bolarque I	100%	50	40	10		10				Spanish renewable auction
Solar FV	España	Merck Distributed Gen.	100%	3	1	2		2				PPA Privado
Solar FV	España	Ayora	100%	86			86	86				PPA Privado
Solar FV	España	Escepar y Peralejo Hibridación	100%	62			62	49			13	Subasta de renovables España
Biomasa	España	Logrosán	100%	50			50		50			Subasta de renovables España
Eólica	España	El Camino y la Senda	100%	33			33		33			PPA Privado
Solar FV	España	Morellas	100%	100			100		100			PPA Privado
Eólica	España	Caballos y Hocino	100%	106			106		106			PPA Privado
Total				3.749	229	2.207	953	1.764	1.188	196	373	

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

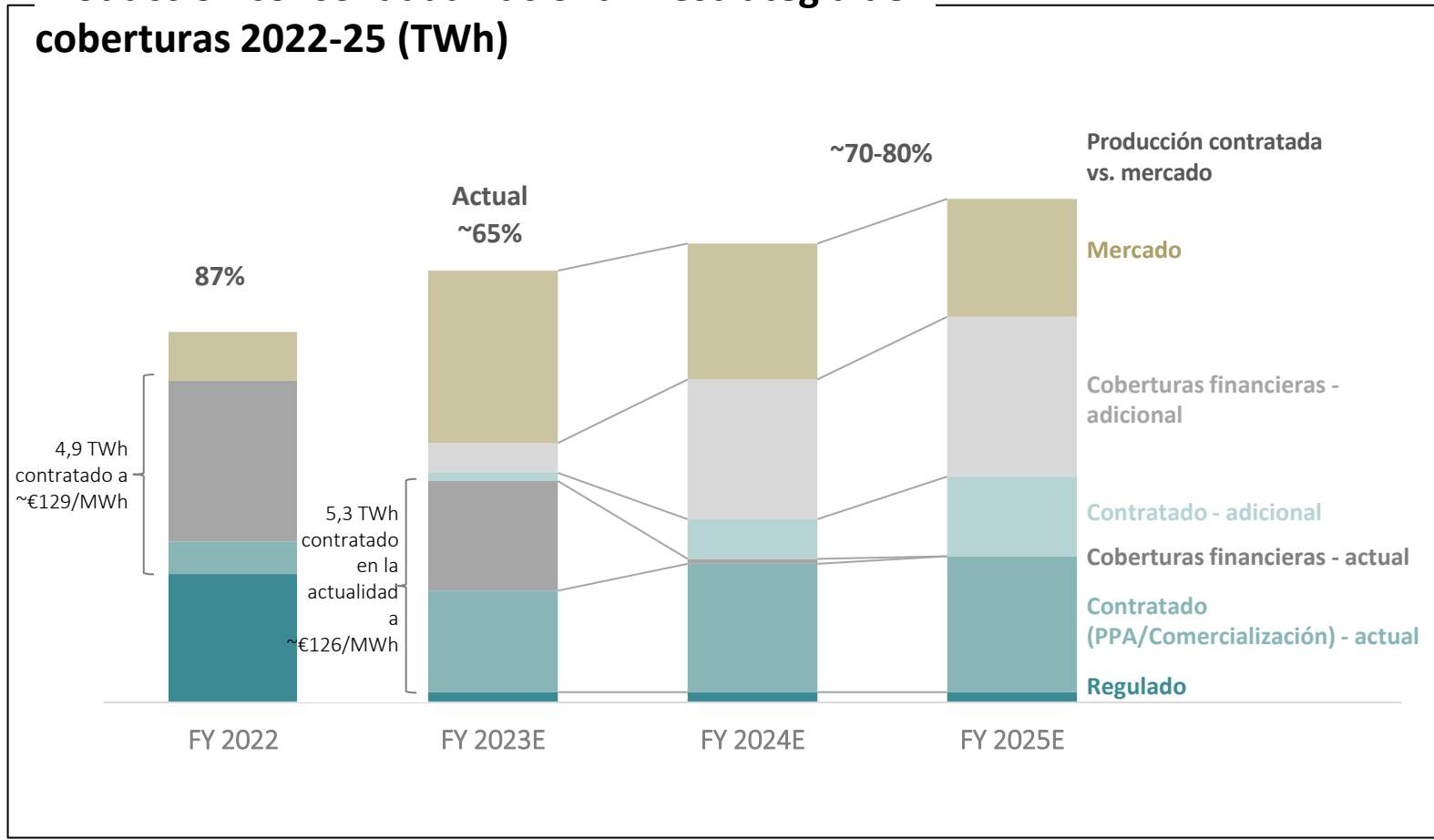
PLAN DE CONSTRUCCIÓN – PROYECTOS CLAVE

Proyecto	País	Tecnología	Potencia (MW)	Avances	Montaje mecánico ⁽¹⁾	Comentarios	
MacIntyre	Australia	Eólico	923	30%		Q1 2024	Obras relacionadas con las infraestructura de evacuación de energía y parques eólicos, así como montaje de aerogeneradores (40 MW completados) en proceso. La mayor parte de las obras se completarán a lo largo de 2023. La energización del parque eólico se iniciará en Q1 2024, siguiendo las diferentes fases (puntos de espera por grupos de aerogeneradores) hasta la puesta en servicio completa de la instalación (prevista en Q1 2025)
Red Tailed Hawk	EE.UU	Fotovoltaico	466	26%		Q2 2024	Las obras civiles comenzaron en el cuarto trimestre de 2022. La instalación de los pilotes ha comenzado en enero de 2023 (actualmente completado al 5%). Los transformadores de potencia ya se encuentran en el emplazamiento. Se espera que los módulos lleguen a la planta entre oct 23 and y ene 2024
Union	EE.UU	Fotovoltaico	415	38%		Q4 2023	Caminos principales de acceso terminados. Ejecución de hincado (55% completado), montaje de seguidores (20% completado) e instalación de cables de MT (80% completado) en proceso. Los módulos se entregarán entre junio de 2023 y octubre de 2023. Finalización de montaje mecánico de la planta prevista para Q4 2023
Fort Bend	EE.UU	Fotovoltaico	316	88%		Q2 2023	Se han recibido módulos (180 MWp se encuentran ya montados). Puesta en marcha en proceso. El montaje electromecánico y la puesta en marcha se completarán en Q2 2023 y Q3 2023, respectivamente
High Point	EE.UU	Fotovoltaico	127	78%		Q3 2023	Finalizada la ejecución de la planta, excepto la instalación de módulos y las obras en el sistema de baja tensión. Subestación energizada en mayo de 2022. La planta ha estado hibernando desde nov 2022 debido a los problemas de suministro de módulos, los cuales se espera sean entregados de mayo a junio de 2023 y el resto de los trabajos se reanudarán después del invierno
San Juan de Marcona	Perú	Eólico	136	44%		Q3 2023	Obras civiles en proceso tanto en el parque eólico como en la subestación. Finalizada la ejecución de las cimentaciones de todos los aerogeneradores y el montaje comenzará en marzo de 2023. Se espera la puesta en marcha en Q3 2023
Cunningham	EE.UU	Almacenamiento de Energía	190	87%		Q4 2022	Fase de pruebas y puesta en marcha ya iniciadas. Se espera que finalice en marzo de 2023

1. Terminación mecánica esperada, no equivalente a la fecha de COD

COBERTURAS/CONTRATACIÓN PPA – ESPAÑA

Producción consolidada nacional – estrategia de coberturas 2022-25 (TWh)



IMPLEMENTANDO LA ESTRATEGIA DE GENERACIÓN-A-COMERCIALIZACIÓN

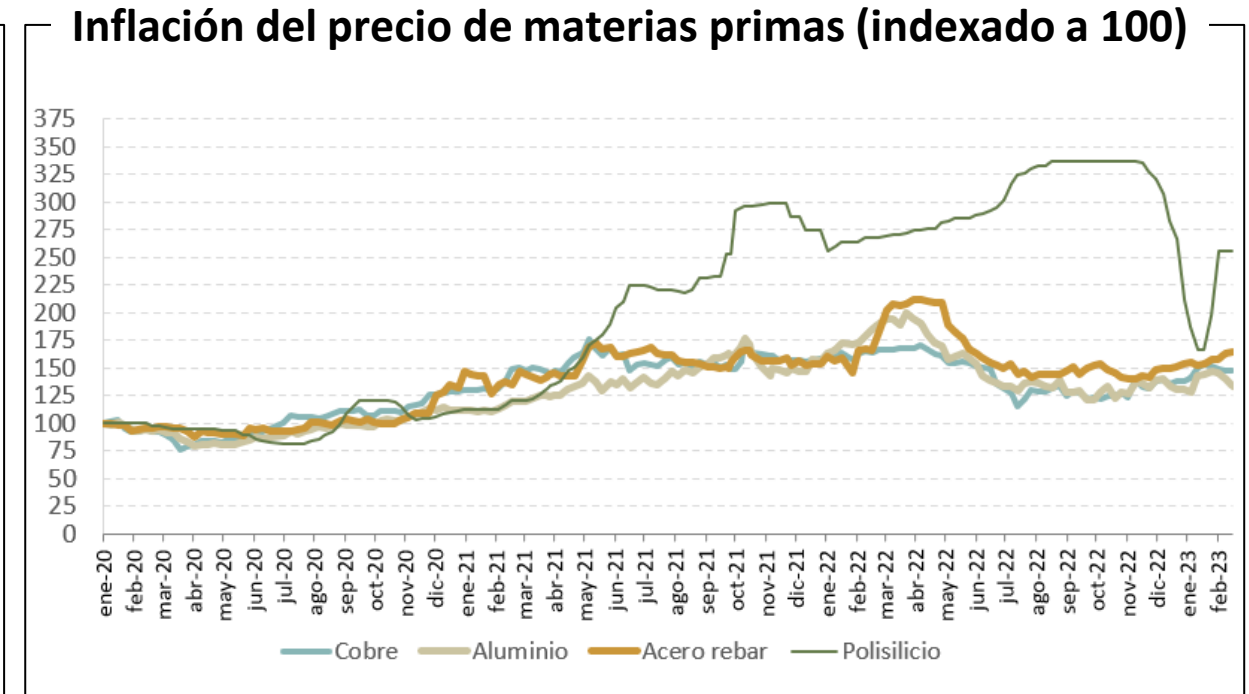
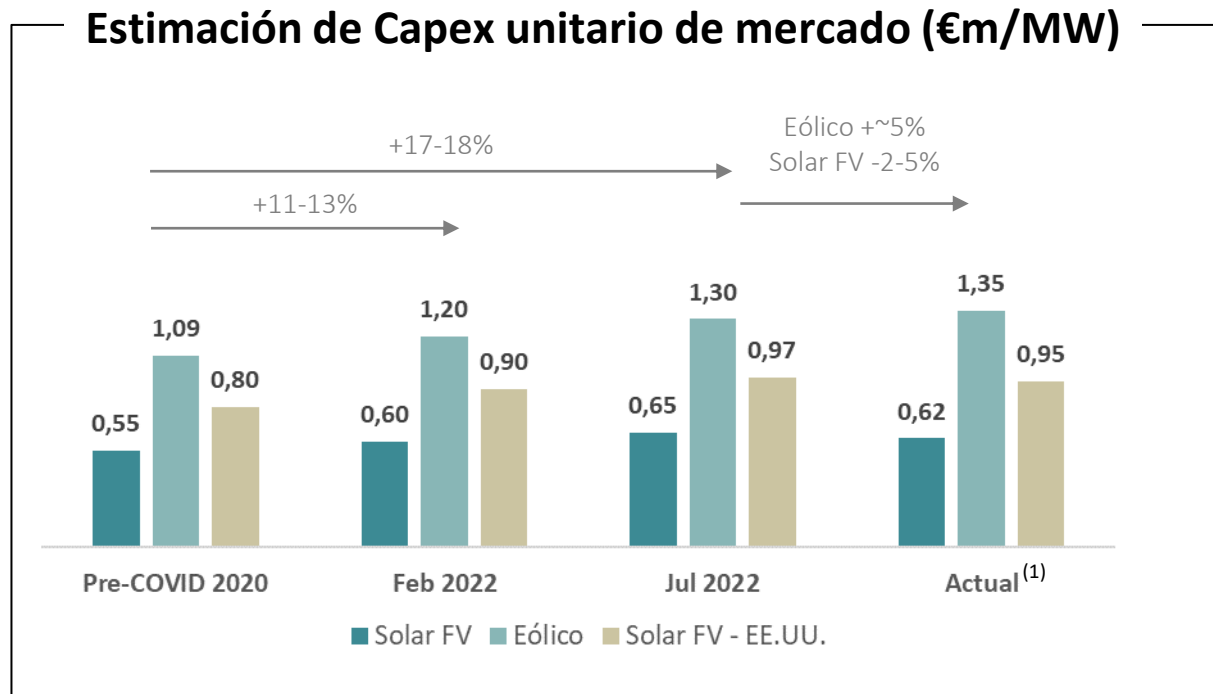
- › 3,8 TWh (de volumen total en 2026) contratado a largo plazo a través de PPAs en su mayoría a 10 años
- › Los PPAs firmados más recientemente están asociados a activos operativos – reemplazan una parte significativa de la producción regulada sustituyéndola por PPAs, lo que incrementa la vida media de los volúmenes asegurados.

COBERTURAS FINANCIERAS – OMIP 2023

- › Coberturas financieras actuales – 2,75 TWh a un precio medio de €170/MWh
- › Coberturas adicionales: potencialmente de >1 TWh durante 2023 – dependiendo de la liquidez y del mercado/regulación
- › Comienzo de contratación de coberturas para 2024, en línea con el modelo *Default Hedge Line*

- ✓ Política de contratación a largo plazo para España e Internacional se mantiene en ~80:20
- ✓ La política de contratación/coberturas a corto plazo es más dinámica dada la volatilidad del entorno de precios y de medidas regulatorias – optimización de riesgo en las ventas

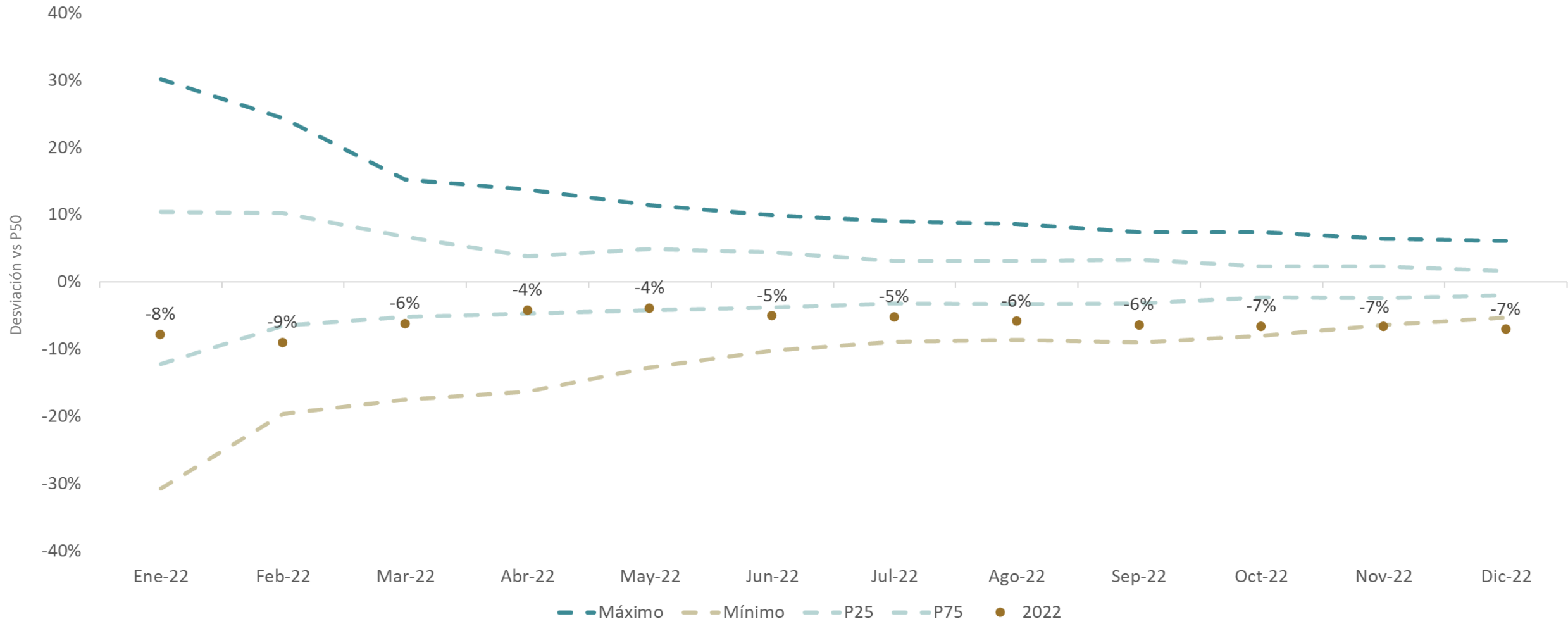
CAPEX Y EVOLUCIÓN DEL PRECIO DE MATERIAS PRIMAS



- ✓ Tendencia a la baja en los precios de los módulos fotovoltaicos debido a la fuerte caída de los precios del polisilicio por mayor capacidad de producción
- ✓ Los precios de los módulos fotovoltaicos en EE.UU. se mantendrán altos debido a la tendencia creciente de integración o relocalización de la cadena de suministro
- ✓ Los precios de las turbinas aumentaron a mediados de 2022 para permitir el restablecimiento de márgenes de los productores de equipos, y se han mantenido estables desde entonces
 - ✓ El 'BOP' crece con la inflación y caen los costes de transporte y logística

1. Capex no incluye costes/tarifas de desarrollo

CALIFICACIÓN ENERGÉTICA DEL AÑO 2022



CAPACIDAD INSTALADA

MW instalados (31 diciembre 2022)

	Total	Consolidados	Pta. Equivalencia	Netos
España	5.796	4.775	499	5.243
Eólico	4.681	3.674	493	4.138
Hidráulico	868	868	0	868
Solar Fotovoltaica	186	172	6	178
Biomasa	61	61	0	59
Internacional	6.030	5.109	394	4.787
Eólico	4.100	3.815	69	3.250
Solar Termoeléctrica	64	64	0	48
Solar Fotovoltaica	1.676	1.040	325	1.299
Almacenamiento	190	190	0	190
Total	11.826	9.884	893	10.030

CAPACIDAD PUESTA EN EQUIVALENCIA

Cifras proporcionales (31 diciembre 2022)

	MW	GWh	EBITDA (€m)	DFN (€m)
Eólico España	493	1.181	154	-42
Eólico Internacional	69	109	10	-9
Australia	32	68	7	-7
Hungría	12	20	2	-2
Vietnam	21	17	0	0
EE.UU.	4	5	0	0
Solar Fotovoltaica	332	699	31	14
Total pta. en equivalencia	893	1.988	196	-38

PUESTA EN EQUIVALENCIA – CONTRIBUCIÓN AL EBITDA

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2022	FY 2021	Var. (€m)	Var. (%)
España	119	51	68	
Internacional	(15)	11	(25)	
Portugal	(25)	15	(40)	
Hungría	1	(0)	2	
Sudáfrica	1	(1)	1	
Egipto	1	2	(1)	
EE.UU	(1)	0	(1)	
México	2	(6)	8	
República Dominicana	0	-	0	
Australia	6	(0)	6	
Total pta. en equivalencia ⁽¹⁾	105	62	43	69,1%















1. Participación en el beneficio antes de impuestos de las sociedades contabilizadas por puesta en equivalencia

ESPAÑA – PRECIOS CAPTURADOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)					Cifra de Negocios Generación (€m)				
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total
FY 2022											
Regulado	3.212	165,6	24,1	29,4		219,0	532	77	94		703
Mercado - cubierto	4.844	133,7				133,7	647				647
Mercado - no cubierto	1.223	167,8			-0,7	167,1	205			-1	204
Total - Generación	9.278	149,2	8,3	10,2	-0,1	167,6	1.385	77	94	-1	1.555
FY 2021											
Regulado	5.413	103,2	36,7	-23,0		116,9	559	199	-125		633
Mercado - cubierto	3.947	38,4				38,4	152				152
Mercado - no cubierto	202	103,9			-30,3	73,6	21			-6	15
Total - Generación	9.561	76,5	20,8	-13,0	-0,6	83,6	731	199	-125	-6	799
Var.(%)											
Regulado	-40,7%					87,4%					11,2%
Mercado - cubierto	22,7%					247,9%					326,9%
Mercado - no cubierto	506,2%					127,0%					n.a
Total - Generación	-3,0%					100,5%					94,6%

PRECIOS Y FACTOR DE CARGA EÓLICOS POR PAÍS

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







	FY 2022		FY 2021		Var. (%)
	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)
 Media España	147,6	23,6%	89,1	24,2%	65,6%
España - Regulado	174,6		115,5		51,2%
España - No regulado	131,4		41,8		214,2%
 Canadá	67,4	33,1%	64,5	30,1%	4,5%
 EE.UU ⁽²⁾	37,0	22,2%	71,7	20,1%	-48,3%
 India	50,8	24,6%	48,1	25,8%	5,6%
 México	72,5	37,5%	56,8	36,3%	27,5%
 Costa Rica	86,0	52,1%	74,4	58,6%	15,6%
 Australia	72,9	28,3%	52,6	30,2%	38,5%
 Polonia	105,5	24,7%	100,8	23,0%	4,7%
 Croacia	111,0	26,7%	108,4	30,8%	2,5%
 Portugal	99,1	26,3%	85,2	27,2%	16,3%
 Hungría	0,0	19,3%	0,0	20,2%	n.a
 Italia	276,0	17,7%	216,4	18,6%	27,5%
 Chile	25,0	29,9%	49,1	31,3%	-49,1%
 Sudáfrica	84,9	25,0%	79,0	26,7%	7,5%

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

2. 436 MW localizados en Estados Unidos reciben adicionalmente un PTC "normalizado" de \$26/MWh

PRECIOS Y FC DE OTRAS TECNOLOGÍAS POR PAÍS

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

	FY 2022		FY 2021		Var. (%)
	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)
Hidráulico					
 España	171,8	20,1%	43,2	22,7%	297,8%
Biomasa					
 España	157,4	83,8%	140,9	83,1%	11,7%
Solar termoeléctrica					
 EE.UU.	195,3	16,5%	172,1	17,4%	13,5%
Solar fotovoltaica					
 Sudáfrica	169,8	22,0%	158,3	24,4%	7,2%
 Chile	25,0	24,7%	49,1	27,8%	-49,1%
 Ucrania	57,6	8,5%	134,7	10,8%	-57,2%

FY 2022 – Enero - Diciembre

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

28 de febrero de 2023



FY 2022 – January - December

28th February 2023

RESULTS PRESENTATION



DISCLAIMER

This document has been prepared by Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (“ACCIONA Energía” or the “Company” and, together with its subsidiaries, “ACCIONA Energía Group”) exclusively for use during the presentation of financial results. Therefore, it cannot be disclosed or made public by any person or entity for any other purposes without the prior written consent of the Company. The Company does not assume any liability for the content of this document if used for any purposes different from the one outlined above.

The information and any opinions or statements made in this document do not purport to be comprehensive and have not been verified by independent third parties nor audited, and in some cases are based on management information and estimates and are subject to change; therefore, no express or implied warranty is made as to the impartiality, accuracy, completeness or correctness of the information or the opinions or statements expressed herein. Certain financial and statistical information contained in this Presentation may be subject to rounding adjustments.

Neither the Company, its subsidiaries or any entity within the ACCIONA Energía Group or subsidiaries, any of its advisors or representatives assume liability of any kind, whether for negligence or any other reason, for any damage or loss arising from any use of this document or its contents.

The information contained in this document on the price at which securities issued by ACCIONA Energía have been bought or sold, or on the performance of those securities, may not and should not be used to predict the future performance of securities issued by ACCIONA Energía.

Neither this document nor any part thereof constitutes, and may not be relied on in any manner as, legal, tax, investment, accounting, regulatory or any other type of advice on, about or in relation to the Company nor may it be used or relied upon in connection with, form the basis of, or for incorporation into or construction of, any contract or agreement or investment decision.

IMPORTANT INFORMATION

This document does not constitute an offer or invitation to purchase or subscribe shares in accordance with the provisions of Regulation (EU) 2017/1129 of the European Parliament and of the Council of June 14, 2017 on the prospectus to be published when securities are offered to the public or admitted to trading on a regulated market, and repealing Directive 2003/71/EC.

In addition, this document does not constitute an offer of purchase, sale or exchange, nor a request for an offer of purchase, sale or exchange of securities, nor a solicitation for any vote or approval in any other jurisdiction.

Particularly, this document does not constitute an offer to purchase, sell or exchange or the solicitation of an offer to purchase, sell or exchange any securities.

Neither this presentation nor any part or copy of it may be taken or transmitted into the United States or published, released, disclosed or distributed, directly or indirectly, in the United States, as that term is defined in the United States Securities Act of 1933, as amended (the “Securities Act”). Neither this presentation nor any part or copy of it may be published, released, distributed or disclosed in Australia, Canada, South Africa or Japan. Any failure to comply with this restriction may constitute a violation of U.S., Australian, Canadian, South African or Japanese securities laws.

This presentation and the information contained herein are not a solicitation of an offer to buy securities or an offer for the sale of securities in the United States (within the meaning of Regulation S under the Securities Act). The ordinary shares of ACCIONA Energía have not been, and will not be, registered under the Securities Act and may not be offered or sold in the United States absent registration under the Securities Act except pursuant to an exemption from, or in the case of a transaction not subject to, the registration requirements of the Securities Act and in compliance with the relevant state securities laws. There will be no public offering of the ordinary shares in the United States.

FORWARD-LOOKING STATEMENTS

This document contains forward-looking information and statements about ACCIONA Energía, including financial projections and estimates and their underlying assumptions, statements regarding plan, objectives and expectations with respect to future operations, capital expenditures, synergies, products and services, and statements regarding future performance. Forward-looking statements are statements that are not historical facts and are generally identified by the words “expects”, “anticipates”, “believes”, “intends”, “estimates”, “pipeline” and similar expressions.

Although ACCIONA Energía believes that the expectations reflected in such forward-looking statements are reasonable, investors and holders of ACCIONA Energía shares are cautioned that forward-looking information and statements are subject to various risks and uncertainties, many of which are difficult to predict and generally beyond the control of ACCIONA Energía, that could cause actual results and developments to differ materially from those expressed in, or implied or projected by, the forward-looking information and statements. These risks and uncertainties include those discussed in the documents filed by ACCIONA Energía with the CNMV, which are accessible to the public.

Forward-looking statements are not guarantees of future performance. They have not been reviewed by the auditors of ACCIONA or ACCIONA Energía. You are cautioned not to place undue reliance on the forward-looking statements, which speak only as of the date they were made. All subsequent oral or written forward-looking statements attributable to ACCIONA, ACCIONA Energía or any of its members, directors, officers, employees or any persons acting on its behalf are expressly qualified in their entirety by the cautionary statement above. All forward-looking statements included herein are based on information available to ACCIONA Energía, on the date hereof. Except as required by applicable law, ACCIONA Energía does not undertake any obligation to publicly update or revise any forward-looking statements, whether as a result of new information, future events or otherwise.

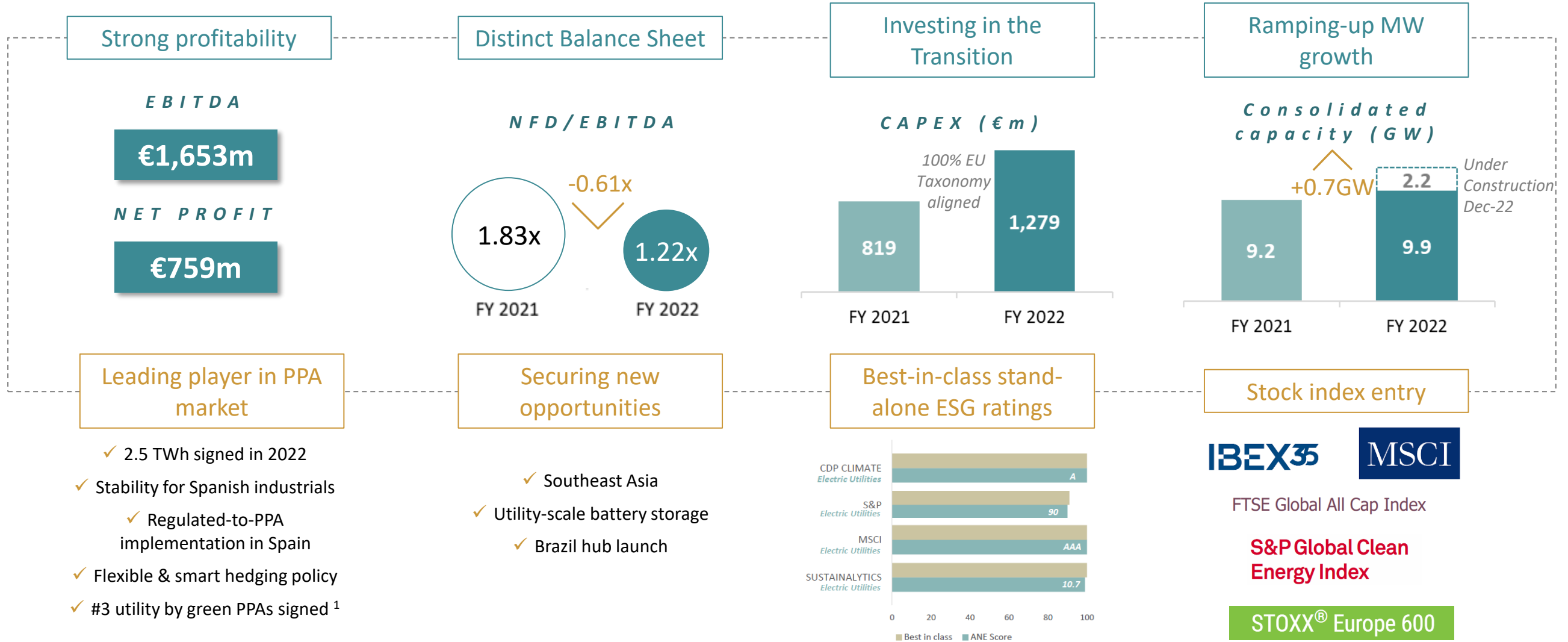
The Results Report contains certain non-IFRS financial measures of the Company derived from (or based on) its accounting records, and which it regards as alternative performance measures (APMs) for the purposes of Commission Delegated Regulation (EU) 2019/979 of March 14, 2019 and as defined in the European Securities and Market Authority Guidelines on Alternative Performance Measures dated October 5, 2015. The Results Report includes the list and definition of the Alternative Performance Measures (APMs) used both in this presentation and the Results Report. Other companies may calculate such financial information differently or may use such measures for different purposes than the Company does, limiting the usefulness of such measures as comparative measures. These measures should not be considered as an alternative to measures derived in accordance with IFRS, have limited use as analytical tools, should not be considered in isolation and, may not be indicative of the Company's results of operations. Recipients should not place undue reliance on this information. The financial information included herein has not been reviewed for accuracy or completeness and, as such, should not be relied upon.

The definition and classification of the pipeline of ACCIONA Energía, which comprises both secured and under construction projects, highly visible projects and advanced development projects, as well as other additional opportunities, may not necessarily be the same as that used by other companies engaged in similar businesses. As a result, the expected capacity of ACCIONA Energía's pipeline may not be comparable to the expected capacity of the pipeline reported by such other companies. In addition, given the dynamic nature of the pipeline, ACCIONA Energía's pipeline is subject to change without notice and certain projects classified under a certain pipeline category as identified above could be reclassified under another pipeline category or could cease to be pursued in the event that unexpected events, which may be beyond the ACCIONA Energía's control, occur.

01

INTRODUCTION

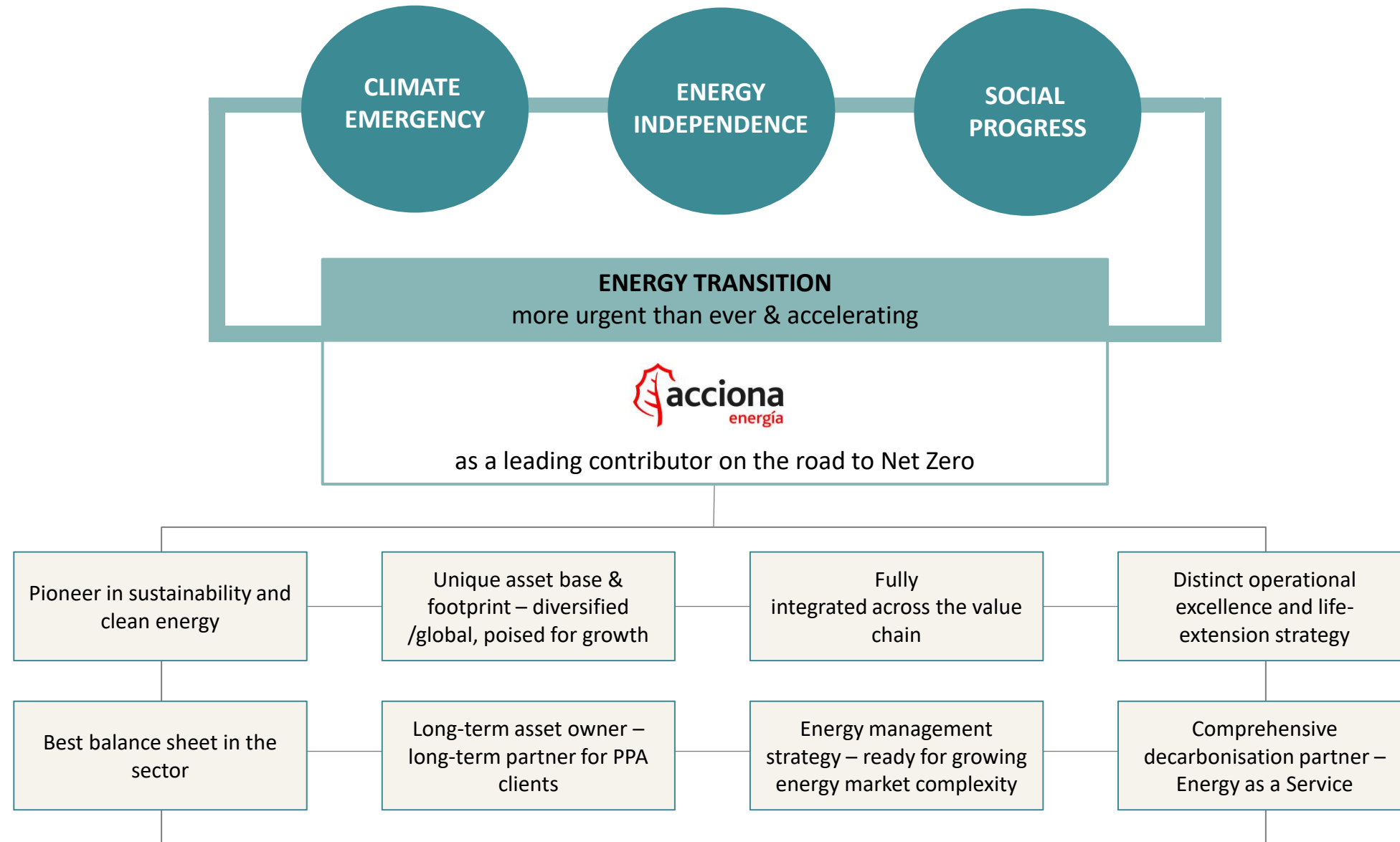
SUCCESSFUL 2022 – STRENGTHENS ABILITY TO DELIVER IMPACT



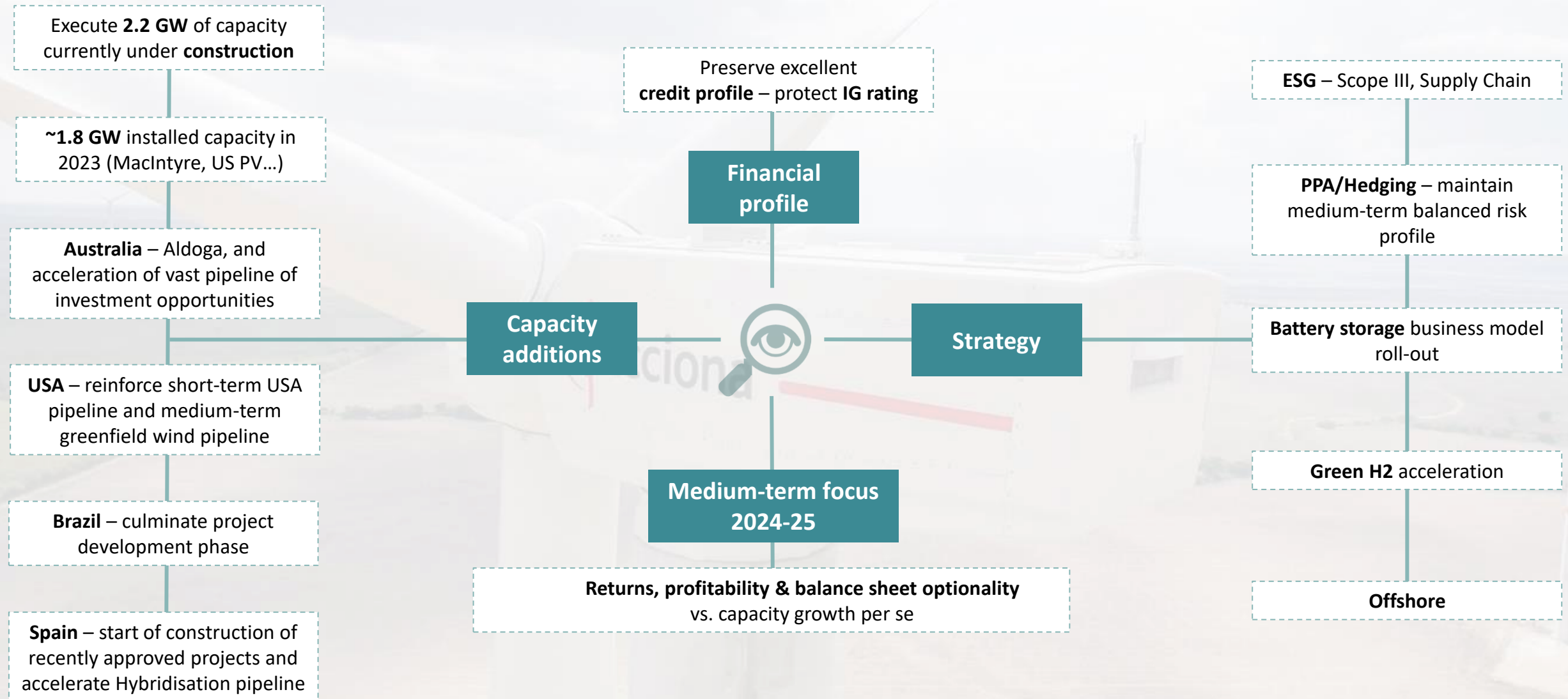
Board proposes DPS 2022 of €0.70 per share, 30% payout

1. Source: BloombergNEF, "1H 2023 Corporate Energy Market Outlook, February 9, 2023"

AT THE HEART OF THE TRANSITION



PRIORITIES 2023



02

FY 2022 HIGHLIGHTS

KEY HIGHLIGHTS FY 2022

STRONG FINANCIAL PERFORMANCE DESPITE LOW OUTPUT

- › High energy price environment and effective energy and risk management drives growth across key markets
- › Higher short-term exposure to spot & roll-over of hedges at higher prices in Spain
- › Lower regulated revenues in Spain offset by reversal of regulatory banding
- › Historically-low wind and hydro resource
- › Strengthening the company's position to contribute to the Energy Transition & Energy Independence goal, against a more complex global backdrop

UNIQUE BALANCE SHEET POSITION – STRONG RESULTS AMPLIFY CAPACITY TO FUND GROWTH

- › Net debt flat with strong cashflow covering the accelerating investment, as well as the shareholder remuneration
- › Credit ratios improvement with major headroom – NFD/EBITDA 1.22x
- › Unprecedented liquidity levels & secured funding for the bulk of investment needs in 2023
- › Balance sheet strength and flexible funding model as key strategic advantage in evolving PPA and credit markets

CAPACITY ADDITIONS RAMP-UP TOWARDS CRUISE SPEED – LEAVING 2022 DISRUPTIONS BEHIND

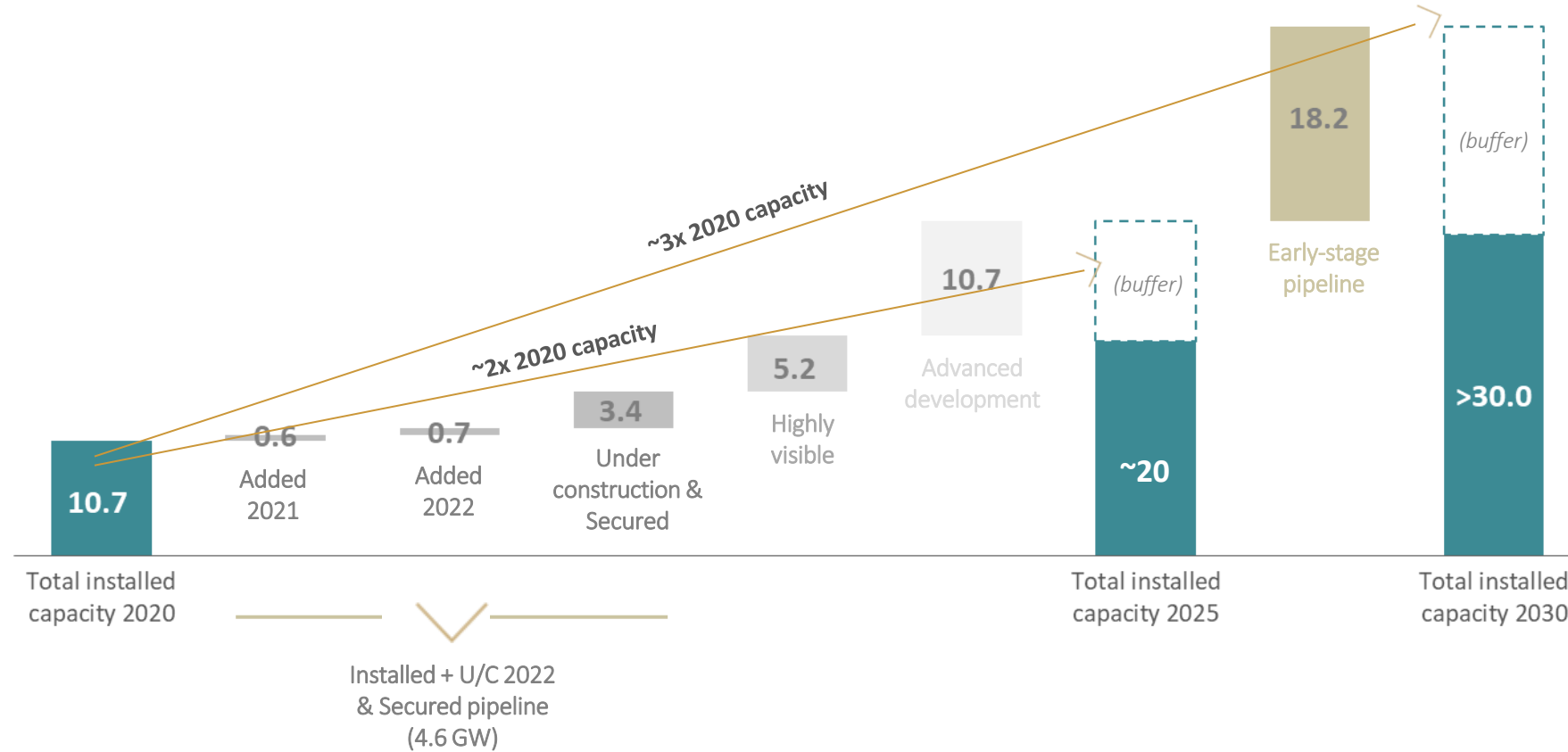
- › +700 MW added in 2022 including first BESS under-construction commercial scale battery
- › 2.2 GW under construction as of Dec 2022 – close to 2 GW expected additions in 2023, materialising the step-change in capacity additions
- › Supply chain normalising – secured needs to execute 2023 plans. Focus on timely PV module delivery in the US and pace of MacIntyre civil works & WTG erection
- › 2024-25 gaining visibility – focus on maintaining a cruise speed of at least 2 GW per annum in the coming years
- › ~20 GW 2025 target is more challenging today but remains a key aspirational goal driving the entire organisation
- › Capacity targets are subject to satisfactory returns and the protection of our Investment Grade credit ratings – returns policy maintained at 200-300bps

SMART, PRUDENT, FLEXIBLE CONTRACTING POLICY

- › Leading green PPA provider with 2.5 TWh newly contracted in 2022 – Spain, US and Dominican Republic
- › Generation-to-Supply strategy deployed in Spain: balanced approach to managing regulated-to-wholesale transition with 2.5 TWh already LT recontracted
- › Renegotiation of prices in certain existing PPAs to share the impact of higher capex costs

PIPELINE UPDATE

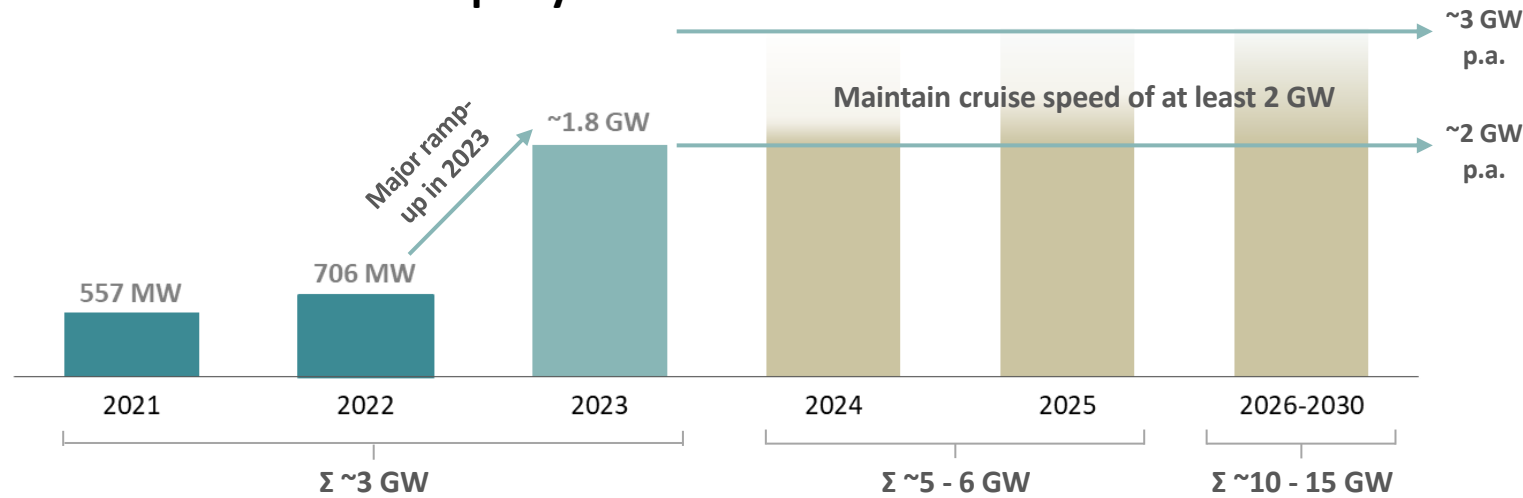
Pipeline & Capacity growth (GW)



- ✓ Dynamic, diversified & efficient pipeline – optimised for delivery of ambitious long-term growth goals
- ✓ Total pipeline of 38 GW with 19 GW of more mature development projects + 18 GW of early-stage pipeline
- ✓ Increase in the pipeline in both wind and solar as well as new technologies (BESS, offshore, green hydrogen)

CAPACITY ADDITIONS PLAN – THE PRESSURE IS ON

Annual MW additions per year 2021-30



+9.3 GW capacity additions target for 2021-25:

- › Some delays (less than one year) & more volatile investment environment – 2025 target is now more challenging but still achievable as of today
- › Policy trends (i.e. IRA) are a very strong tailwind for the industry despite well-identified bottlenecks such as permitting
- › Capacity target is a key aspirational goal for ACCIONA Energía at present – across the entire organisation
- › Focus on maintaining a cruise speed of at least 2 GW per annum in the coming years
- › Australia, US, Spain and Brazil largely to determine overall target achievement. Brazilian market could be a significant swing factor

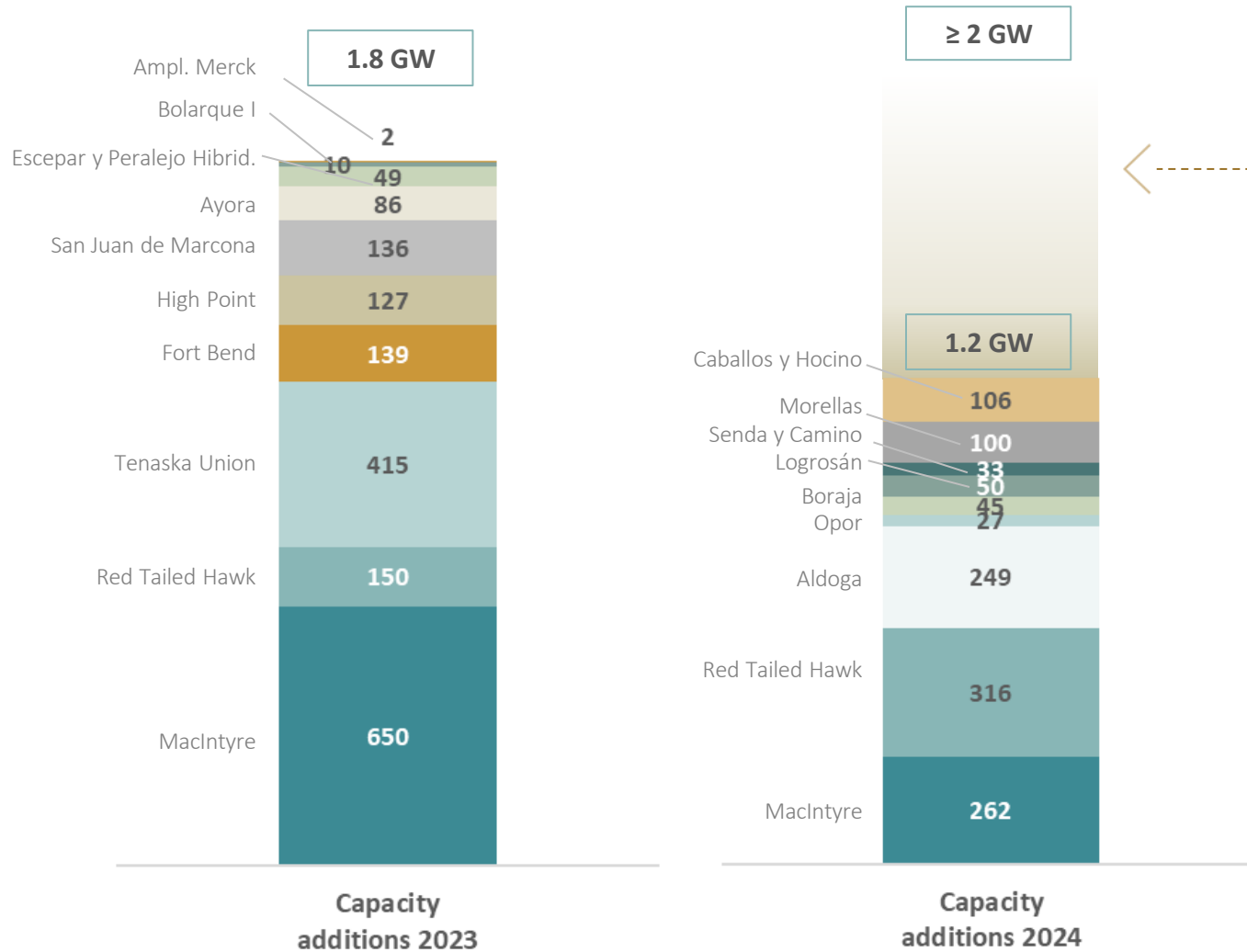
Illustrative geographical breakdown



Financial discipline at the centre

- ✓ Capacity additions conditional on project return environment and preservation of investment grade rating
- ✓ Policy of 200-300bps over WACC maintained – prices offsetting higher capex and financing costs in most of the markets
- ✓ Returns in Australia, Spain and the US are currently aligned

EXCELLENT VISIBILITY – FOCUS ON 2023-24



Mature pipeline & development optionality to support 2024-25 growth

- Acquisition of mature US PV pipeline**
 In exclusive talks with respect to several portfolios representing >2 GW in total
- Spain hybrid PV pipeline**
 2.3 GW of greenfield hybridisation PV pipeline, of which approx. 50% has already applied for environmental permit
- Dominican Republic**
 New 161 MW solar project (51% stake) with final permit expected Q2 2023
- Brazil “develop & be ready”**
 Making progress with development of a 1.1 GW wind pipeline and awaiting recovery of PPA prices
- India**
 In advanced talks for acquisition of 360 MW mature PV project
- Croatia**
 Expecting imminent award of key permit for 183 MW greenfield PV project

- ✓ Major step-change in capacity additions in 2023-24 underpinned by 3.5 GW of under construction/secured projects, in addition to mature pipeline as well as large pockets of development optionality (e.g. acquisition of US development rights, Brazilian pipeline crystallisation)
- ✓ Critical points in 2023: pace of civil works and WTG assembly/erection at MacIntyre; PV module delivery in the US according to schedule

ADDITIONAL DEVELOPMENTS

BATTERY ENERGY STORAGE SYSTEMS

- › Acquisition of our first utility-scale under-construction plant, the largest in Texas (190 MW/380 MWh), and pipeline of 6 stand-alone BESS projects in advanced development stage, all in ERCOT (1 GW/2 GWh in total capacity)
- › Contributes to optimising generation portfolio in ERCOT and optionality for further development of renewable assets in this market
- › Leapfrog from R&D to real life operation & optimal dispatching of a large plant
- › Revenue model based on ancillary services & capturing energy price volatility
- › Portfolio eligible for Investment Tax Credits under the Inflation Reduction Act green economy stimulus package

ENTERING SOUTHEAST ASIA RENEWABLES MARKET

- › Strategic partnership with The Blue Circle, a Singapore-based leader in the development of wind projects in the Southeast Asia region
- › ACCIONA Energía acquired a close-to 50% stake in the company and became its largest individual shareholder
- › Installed operational capacity of 84 MW in Vietnam and a total pipeline of 3.8 GW (+800 MW in advanced state of development)
- › Strategic focus in Thailand and the Philippines – technical prequalification for Thailand tender already issued for two wind projects (184 MW); Philippines – foreign investment restriction recently lifted

GREEN H2

- › Mallorca project commissioned and rolling out the new ecosystem (bus fleet, grid injection, fuel cell consumption centres)
- › ACCIONA Plug JV in Iberia – progressing with several projects at the development stage, with focus on accelerating the development of the first potential utility scale project (starting at 25 MW ELX), within the site of our operating biomass plant in Navarra, with potential COD end of 2024
- › Pilot projects under development in Chile and potentially in Western Sydney Airport

OFFSHORE WIND

- › Eolink – acquisition of 24% stake in French floating offshore structures company with first pre-commercial unit (5 MW) expected to be installed in 2024
- › Development of floating structures with ACCIONA Infraestructuras
- › Business opportunities being assessed in different markets primarily floating – Iberia, Poland, Italy, Philippines, UK...

03

FINANCIAL INFORMATION

FY 2022 RESULTS HIGHLIGHTS

	FY 2022 (€m)	% Chg. vs FY 2021
Revenues	4,351	76%
Generation Revenues	2,240	48%
EBITDA	1,653	52%
EBT	1,057	88%
Attributable net profit	759	109%
	FY 2022 (€m)	FY 2021 (€m)
Net investment cashflow	1,279	819
	31-Dec-22 (€m)	31-Dec-21 (€m)
Net financial debt	2,021	1,989
Net financial debt /EBITDA	1.22x	1.83x

	FY 2022 (€m)	% Chg. vs FY 2021
Total capacity (MW)	11,826	5%
Consolidated capacity (MW)	9,884	8%
Total production (GWh)	23,910	-3%
Consolidated production (GWh)	19,657	-2%
Supply volumes Spain & Portugal (GWh)	9,144	26%
Average Load Factor (%) ⁽¹⁾	27.0%	-0.6pp
Production contracted (%) ⁽¹⁾	78.4%	-9.3pp
Average residual contracted life (years) ⁽²⁾	7	n.m.
Average age of assets - ex-hydro (years) ⁽³⁾	12	n.m.
Average price (€/MWh)	114.0	51%
EBITDA Generation margin (%)	76.2%	+2.7pp
Availability (%)	94.1%	-2.3pp

1. Average Load Factor (%) and Production contracted (%) FY 2021 figure restated

2. Average residual contracted life excludes short term hedges in Spanish market

3. Average age of assets including hydro assets: 15 years

FY 2022 ESG HIGHLIGHTS

Key ESG indicators

People	FY 2022	FY 2021	Chg.
Average Workforce (no.)	2,354	1,762	33.6%
Executive and manager women (%)	26.0%	23.2%	+2.8pp
Social Impact Management projects (no.) ⁽¹⁾	114	34	235.3%
Social Impact Mngt. beneficiaries (thousand people)	194	261	-25.6%
Accident frequency index - employees & contractors	0.39	0.61	-0.22u
Planet	FY 2022	FY 2021	Chg.
CAPEX aligned with the low-carbon taxonomy (%)	100%	100%	-
Renewable production (GWh)	23,910	24,541	-2.6%
Avoided emissions (CO ₂ million ton)	13.2	13.4	-1.5%
Generated scope 1+2 emissions (CO ₂ thousand ton) ⁽¹⁾	10.1	16.6	-39.5%
Non-hazardous waste to landfill (thousand ton) ⁽¹⁾	0.60	1.20	-50.0%
Recovered waste (%)	98%	97%	+0.5pp
Water consumed (hm ³) ⁽¹⁾	1.41	1.44	-0.03u
Net positive emissions through nature-based solutions (no. of trees planted)	123,134	74,947	64.3%

ESG highlights

- Redefined the company's Purpose, Promise and Principles. Challenge the Present to make the Future possible
- Excellent positioning in ESG Universe 18 months after IPO: MSCI (AAA), S&P (90), Sustainalytics (10.7 low risk), CDP (A List), inclusion in S&P Yearbook, S&P ESG Evaluation (87)
- Emissions decreased 80% during 2017-2022, meeting the Science-based target aligned with the Paris Agreement (1.5 °C global)
- Approval of the Corporate Standard "Internal Control System of Social Safeguard" (ICSSS) to promote a culture of Compliance in respect of human rights in all activities
- 123,134 trees planted, meeting the sustainability performance target linked to the €2.5 bn syndicated facility
- ACCIONA Energía has closed two important green financing transactions in Australia, for a total limit of AU\$1.5bn, which include a local impact feature consisting on the development of decarbonization plans for farmers in the state of Queensland

Evolution of key ESG indicators

- Average workforce grows as the company accelerates its growth plans, and with the integration in Q2 of EROM, the company that provided Operation & Maintenance services to part of the Spanish generation fleet
- Women in management and executive positions: continued improvement due to ongoing diversity programs
- Significant reduction in the accident frequency rate thanks to the Health and Safety Management System
- Social Impact Management: significant increase due to the expansion of the scope of application, including projects during the development phase
- 40% decrease in Scope 2 Emissions, mainly due to renewable energy consumption

1. FY 2021 restated

INVESTMENT

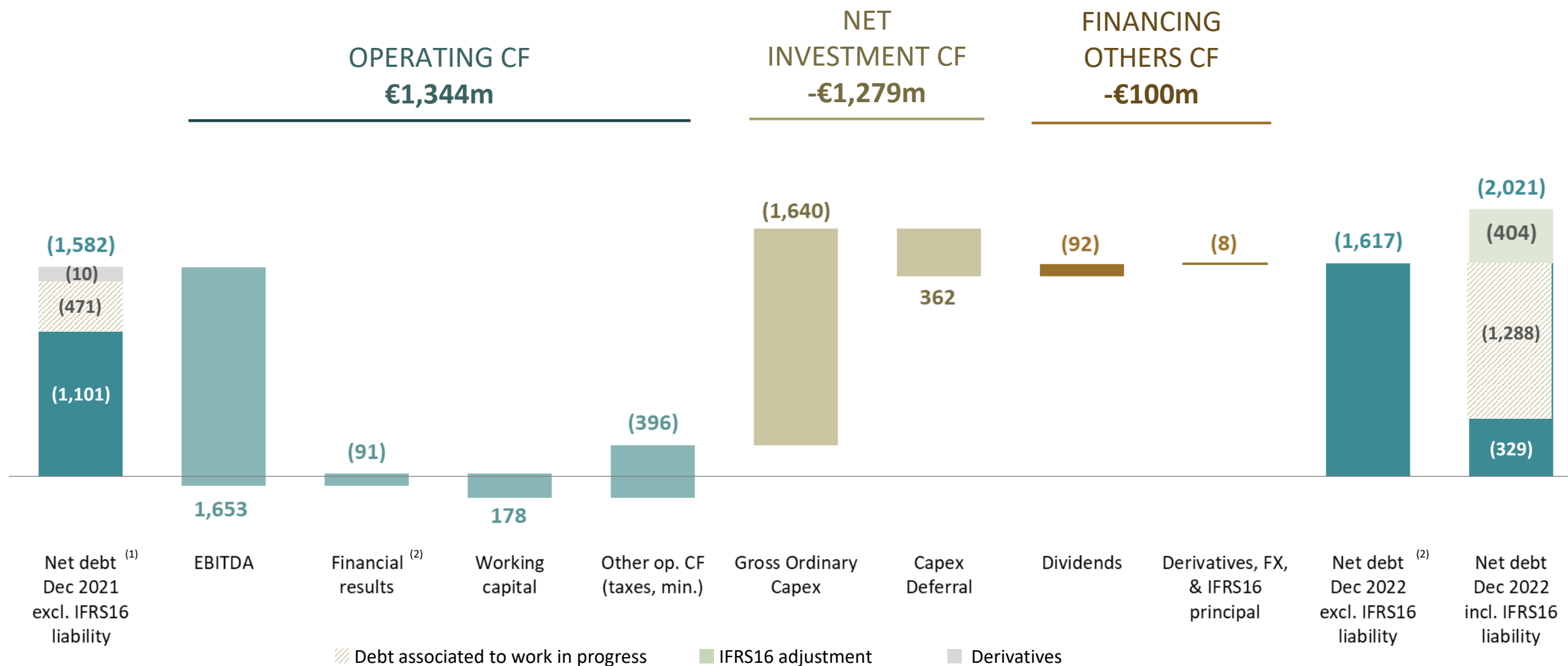
<i>(Million Euro)</i>	Gross Ordinary Capex	Capex Deferral	Ordinary Capex
Spain	243	-34	209
USA	747	-382	366
Mexico	10	129	139
Chile	10	-7	3
Other Americas	135	-15	120
Americas	902	-274	629
Australia	338	-53	286
Rest of Europe	104	0	103
Rest of the World	53	-1	52
International	1,397	-328	1,069
Total	1,640	-362	1,279

Key highlights

- Investment mainly related to the **construction of new generation assets**
- Most of the investment effort related to ongoing capacity delivery in the USA, Australia & Spain

NET DEBT EVOLUTION – STRONG CASHFLOW COVERAGE

Net debt reconciliation FY 2022 (€m)

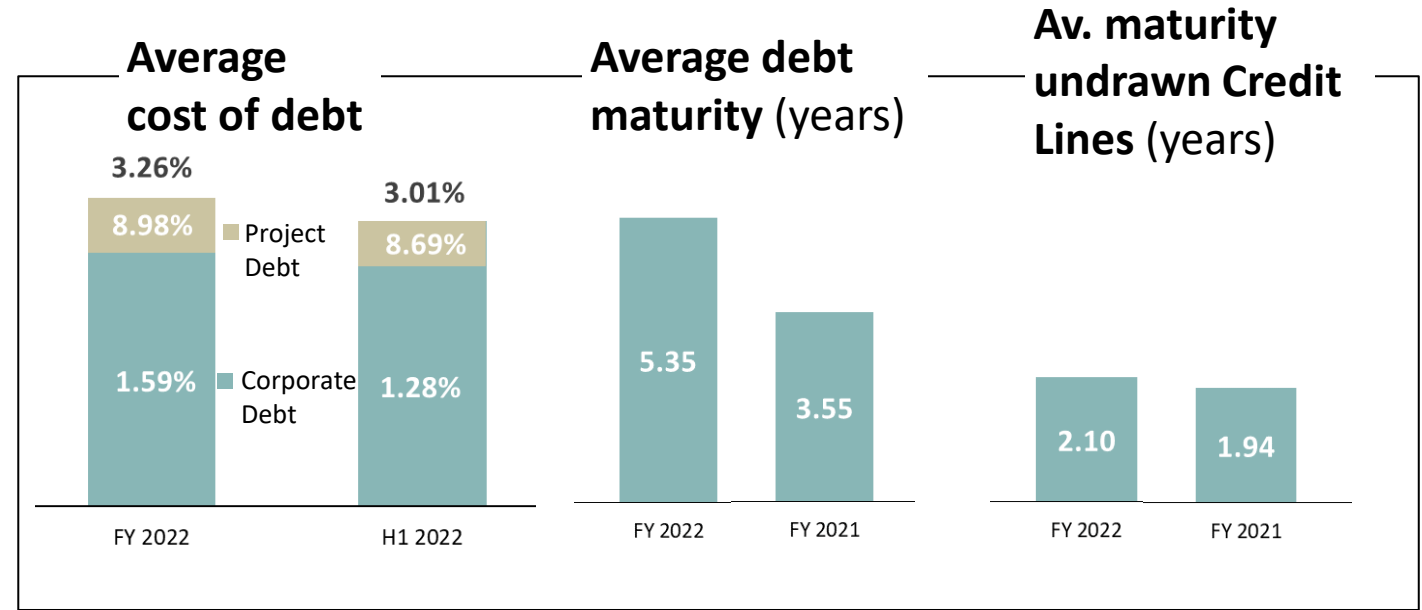
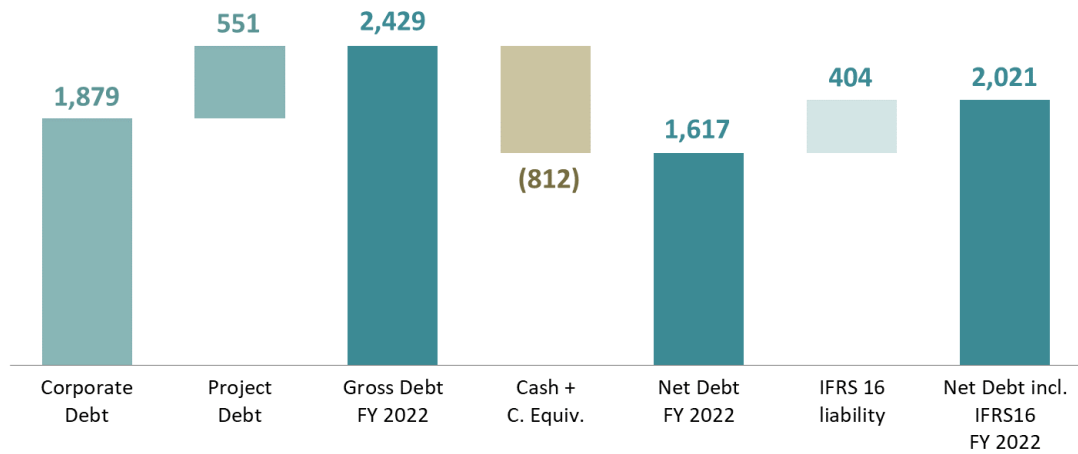


1. IFRS16 liability as of December 2021 not included (€407m)

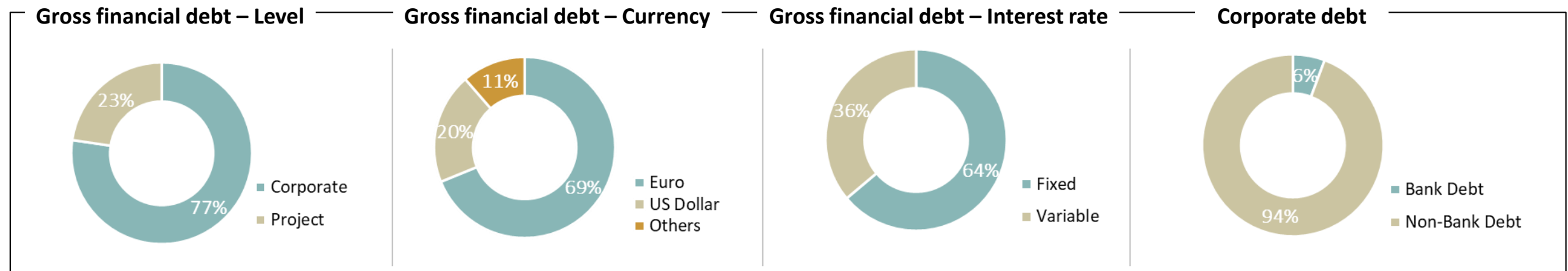
2. IFRS16 lease payments: €47m of which €22m is reflected in Financial results (net interest) and €25m in Derivatives, FX & IFRS16 principal

NET FINANCIAL DEBT

Net financial debt breakdown (€m)

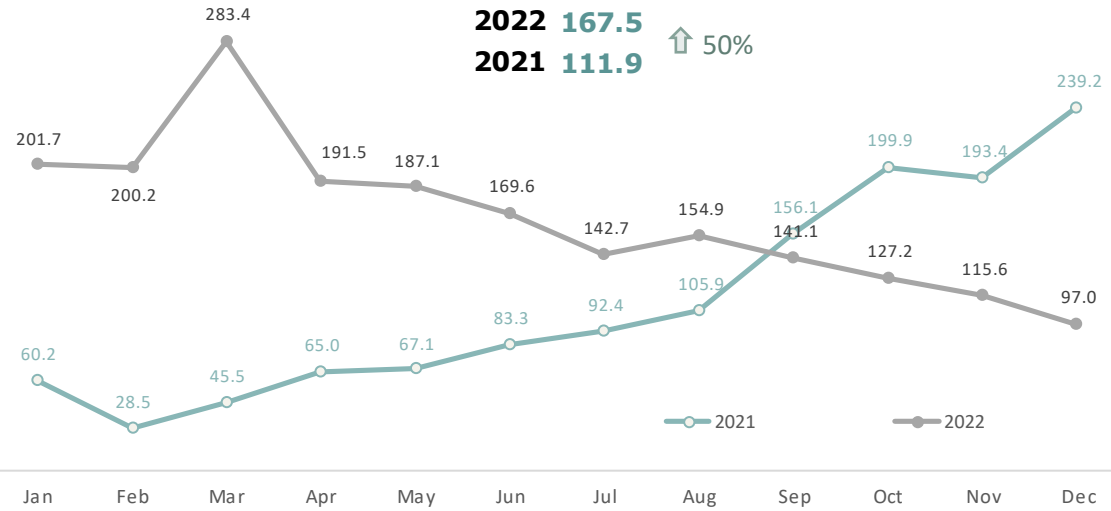


Debt breakdown by nature



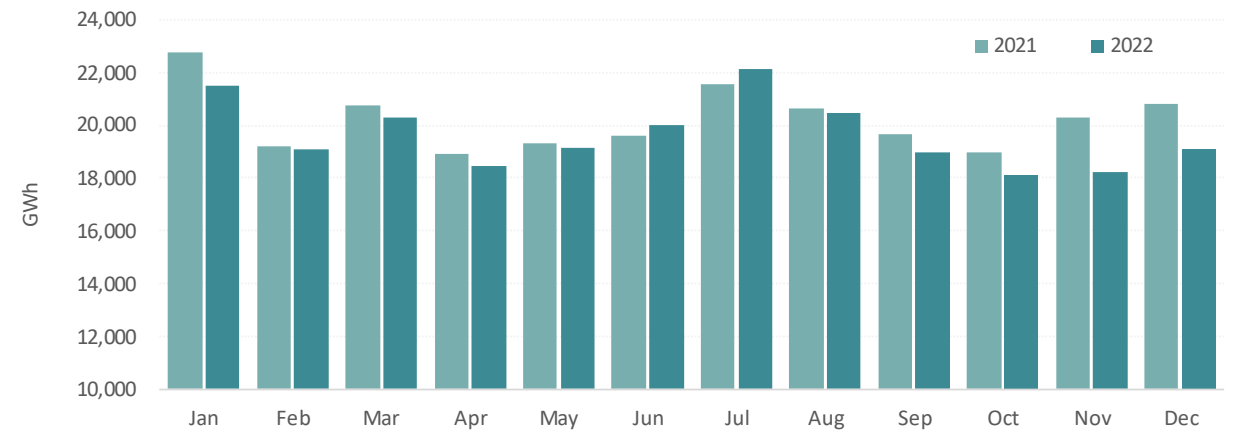
SPAIN – MARKET OVERVIEW

Pool price evolution (€/MWh)

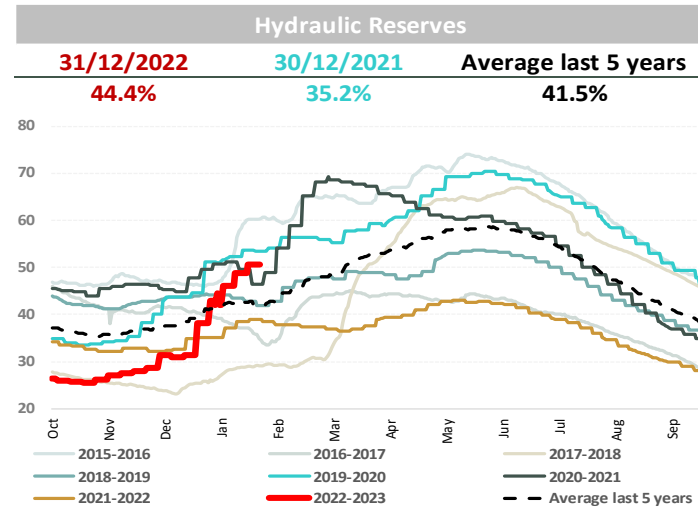
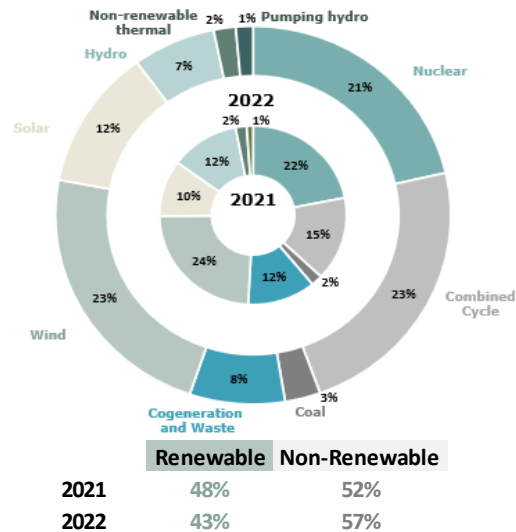


Electricity demand

2021	2022
242.5	235.5 (TWh) ↓ -2,9%



Spanish production mix and hydro reserves evolution



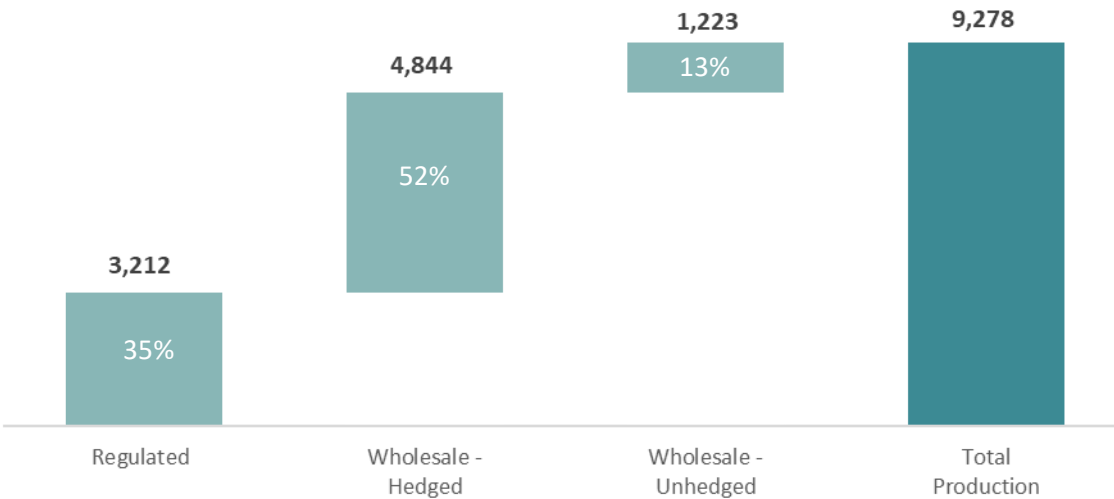
Commodities

	CO2 (€/ton)	TTF (€/MWh)
Average 2022	80.8	122.4
Average 2021	53.4	47.0

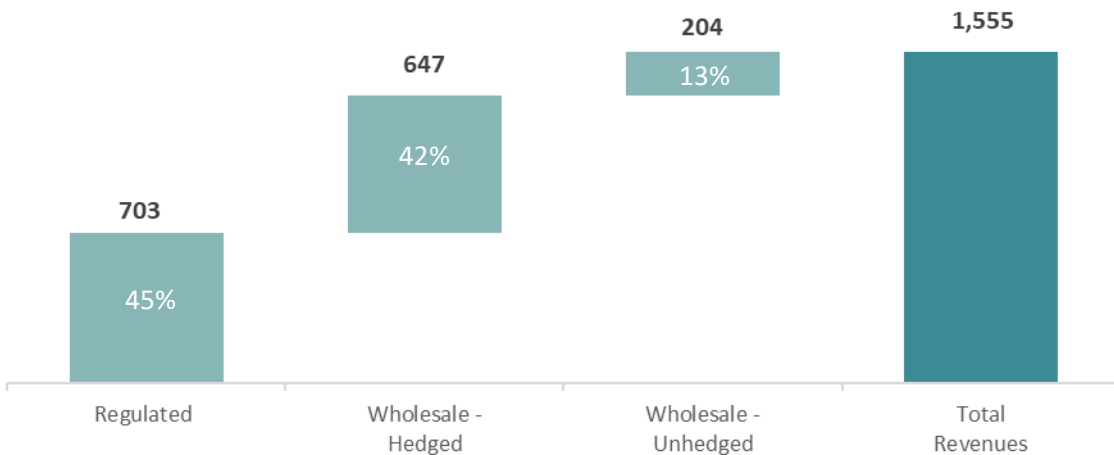


SPAIN – REVENUE DRIVERS

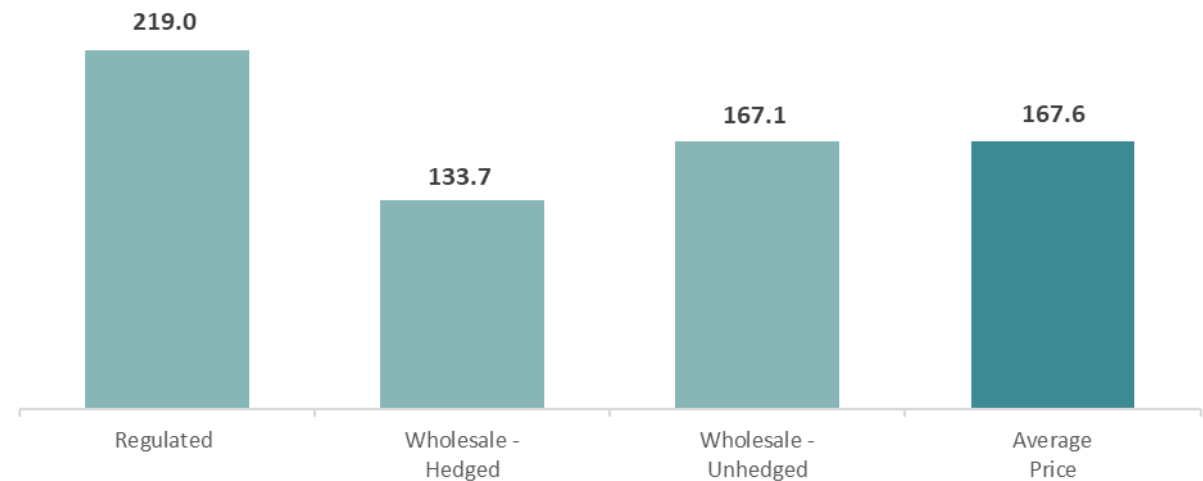
Consolidated output (GWh)



Generation revenues (€m)



Average achieved prices – regulated vs. wholesale (€/MWh)



Average achieved price composition (€/MWh)

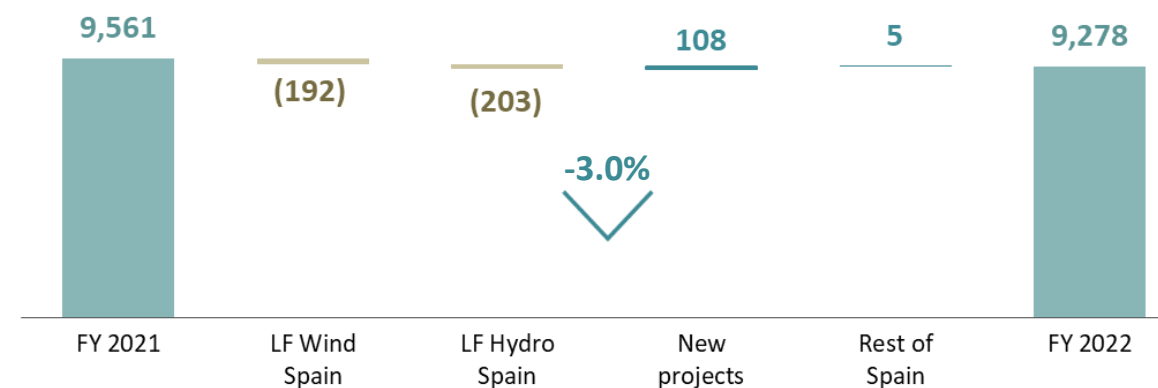
(€/MWh)	FY 2022	FY 2021	Chg. (%)
Achieved market price	166.9	102.9	62.3%
Hedging	-17.8	-27.0	-34.1%
Achieved market price with hedging	149.1	75.8	96.6%
Regulatory income	8.3	20.8	-59.9%
Banding	10.2	-13.0	-178.0%
Average price	167.6	83.6	100.5%

SPAIN – OPERATING RESULTS

Key figures FY 2022

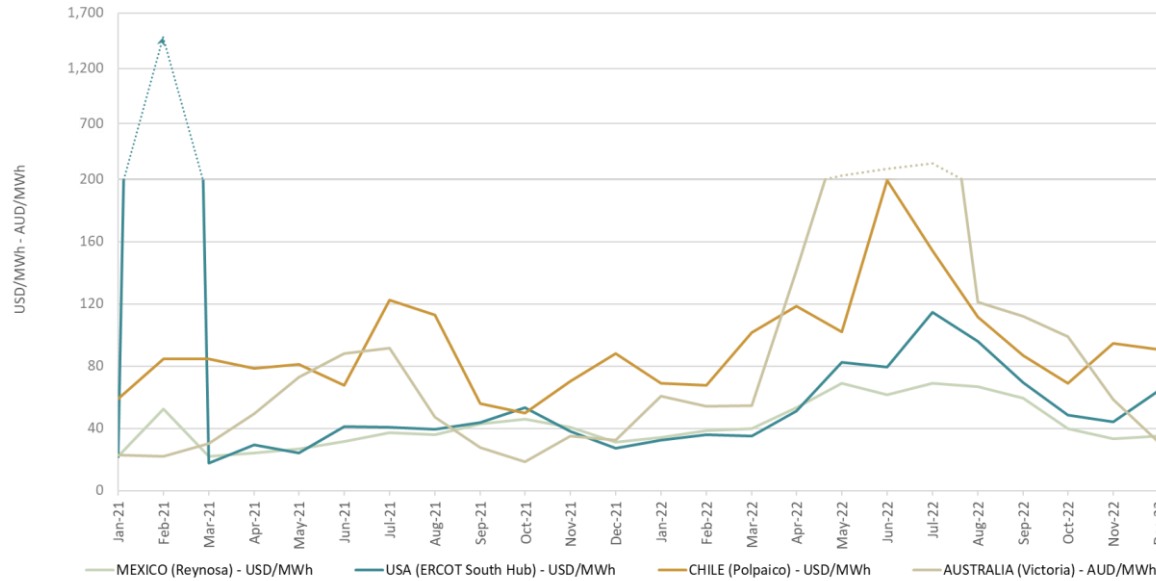
<i>(Million Euro)</i>	FY 2022	FY 2021	Chg. (€m)	Chg. (%)
Generation	1,555	799	756	94.6%
Intragroup adjust., Supply & Other	1,643	703	940	133.8%
Revenues	3,198	1,502	1,696	113.0%
Generation	1,153	522	631	120.8%
Generation - equity accounted	119	51	68	132.8%
Total Generation	1,272	573	698	121.9%
Intragroup adjust., Supply & Other	-17	-42	25	60.0%
EBITDA	1,255	531	724	136.4%
<i>Generation Margin (%)</i>	<i>81.8%</i>	<i>71.7%</i>		

Consolidated production variation (GWh)

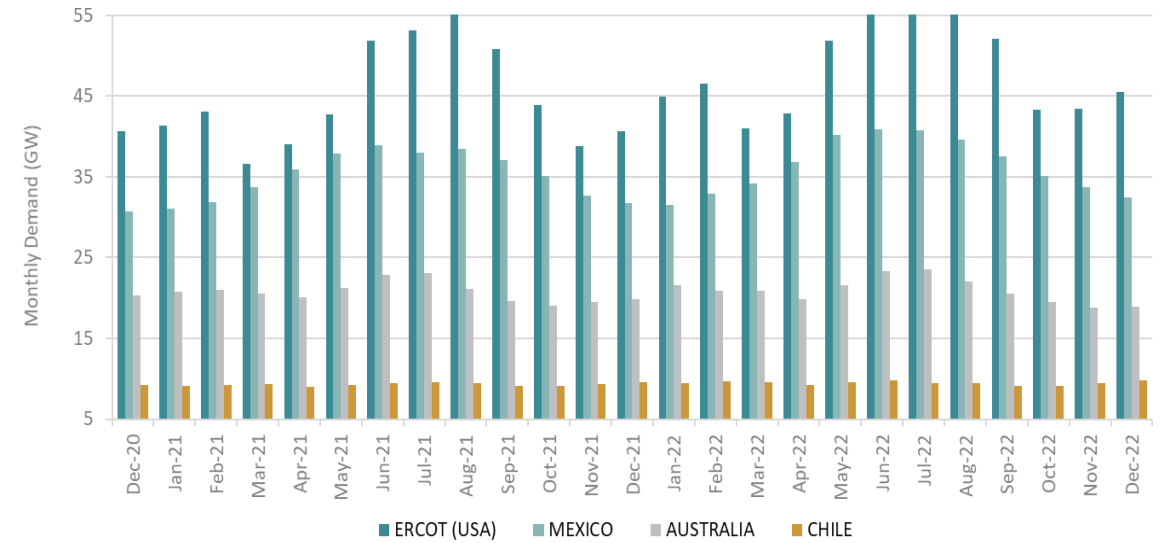


INTERNATIONAL – MARKET OVERVIEW

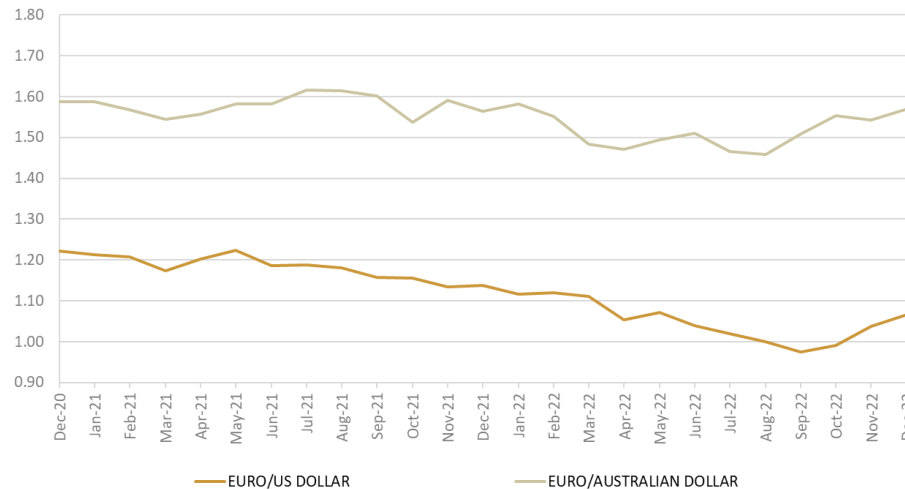
Power markets



Electricity demand (GW)



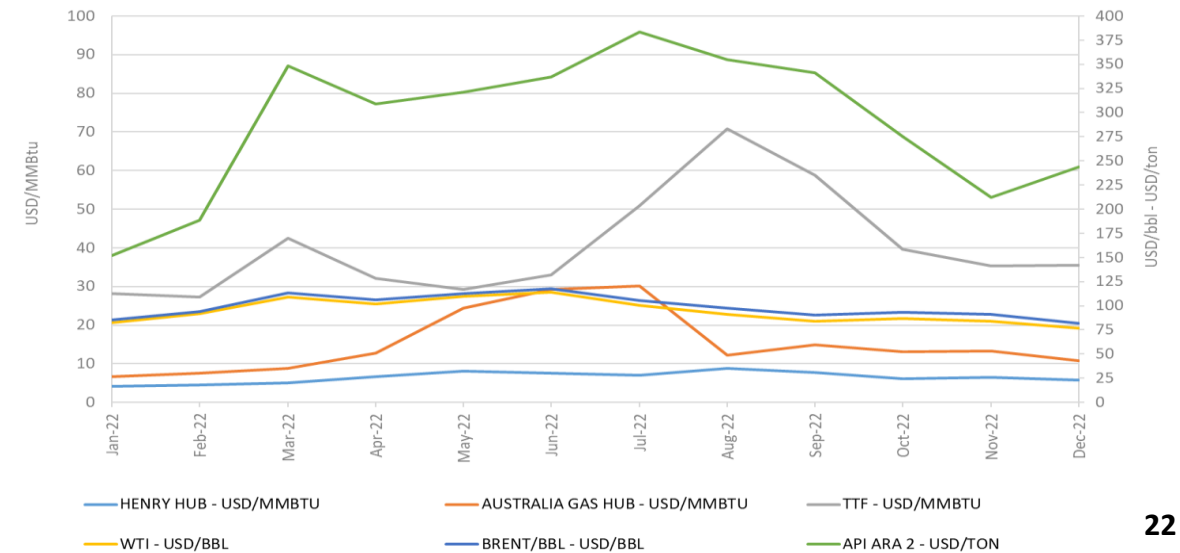
Exchange rates



	Average	
	EUR/USD	EUR/AUD
2021	1.184	1.579
2022	1.050	1.515
Chg. (%)	11%	4%

	Closing	
	EUR/USD	EUR/AUD
2021	1.133	1.561
2022	1.067	1.569
Chg. (%)	6%	-1%

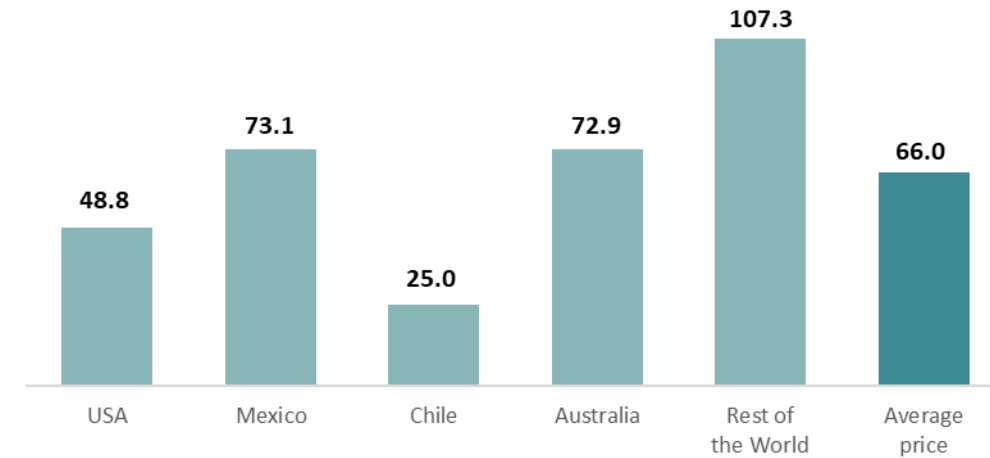
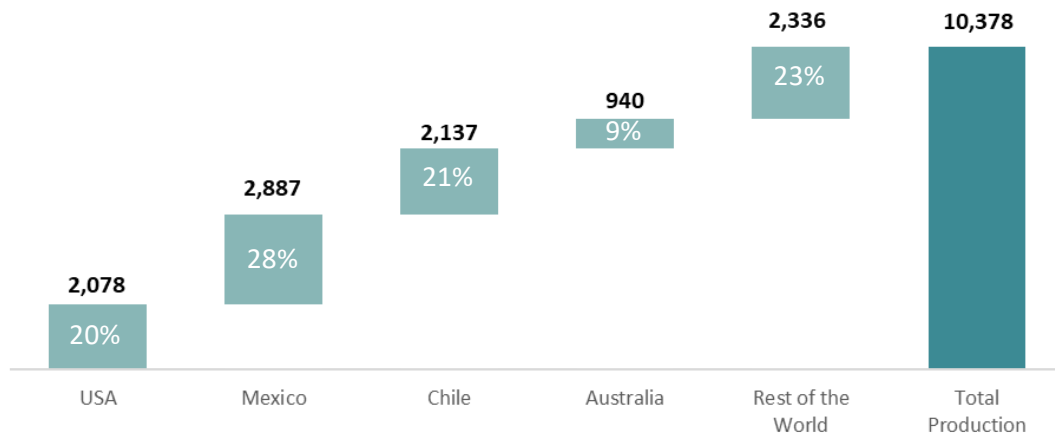
Commodities



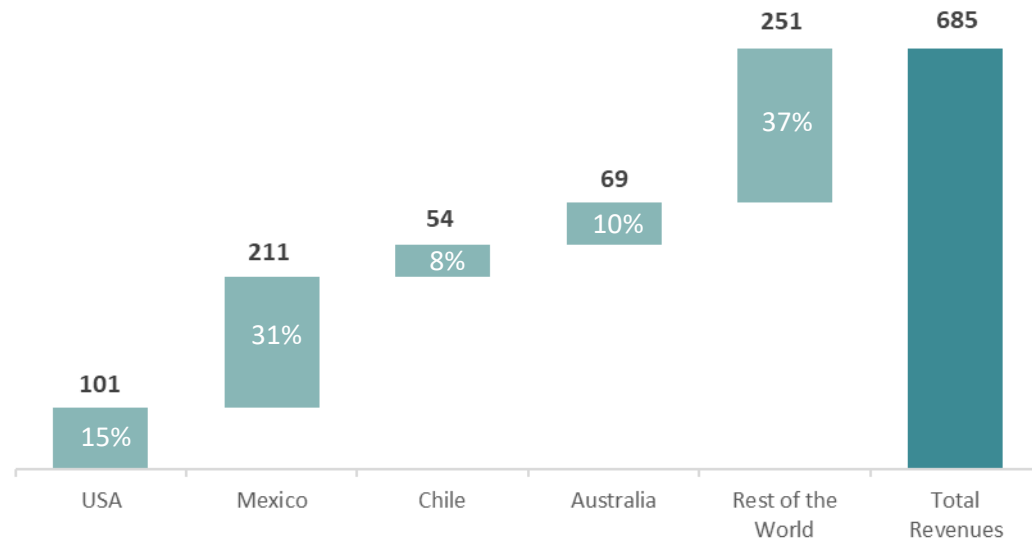
INTERNATIONAL – REVENUE DRIVERS

Consolidated output (GWh)

Average achieved prices (€/MWh)



Generation revenues (€m)

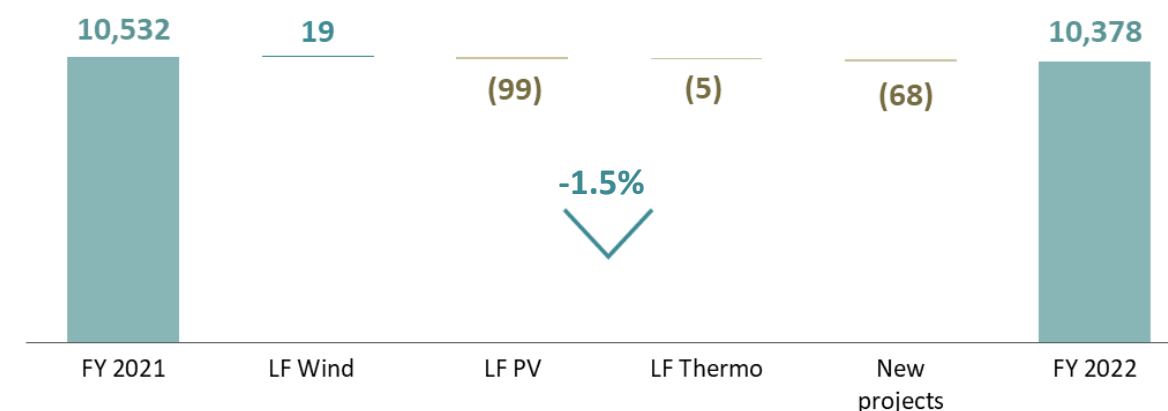


INTERNATIONAL – OPERATING RESULTS

Key figures FY 2022

<i>(Million Euro)</i>	FY 2022	FY 2021	Chg. (€m)	Chg. (%)
Generation	685	718	-33	-4.6%
USA	101	144	-42	-29.5%
Mexico	211	178	33	18.4%
Chile	54	103	-49	-47.8%
Australia	69	54	14	26.3%
Rest of the World	251	239	11	4.8%
Intragroup adjust., Supply & Other	468	253	215	84.9%
Revenues	1,153	971	182	18.7%
Generation	451	531	-81	-15.2%
USA	50	98	-48	-49.0%
Mexico	157	133	24	18.4%
Chile	17	77	-61	-78.1%
Australia	41	34	7	21.1%
Rest of the World	186	190	-4	-2.0%
Generation - equity accounted	-15	11	-25	-237.3%
Total Generation	436	542	-106	-19.5%
Intragroup adjust., Supply & Other	-38	13	-51	-381.3%
EBITDA	398	555	-157	-28.3%
<i>Generation Margin (%)</i>	<i>63.7%</i>	<i>75.5%</i>		

Consolidated production variation (GWh)



2023 OUTLOOK

EBITDA

- ANOTHER EXCELLENT YEAR
- EBITDA IN A RANGE OF €1.5-1.6BN DEPENDING ON POOL PRICE EVOLUTION

NET INVESTMENT CASHFLOW

- ~€1.8-1.9BN

NET DEBT/EBITDA

- ~2X OR BELOW

2022 DIVIDEND – PAYABLE IN 2023

- BOARD PROPOSES €0.70 PER SHARE (30% PAYOUT)

03

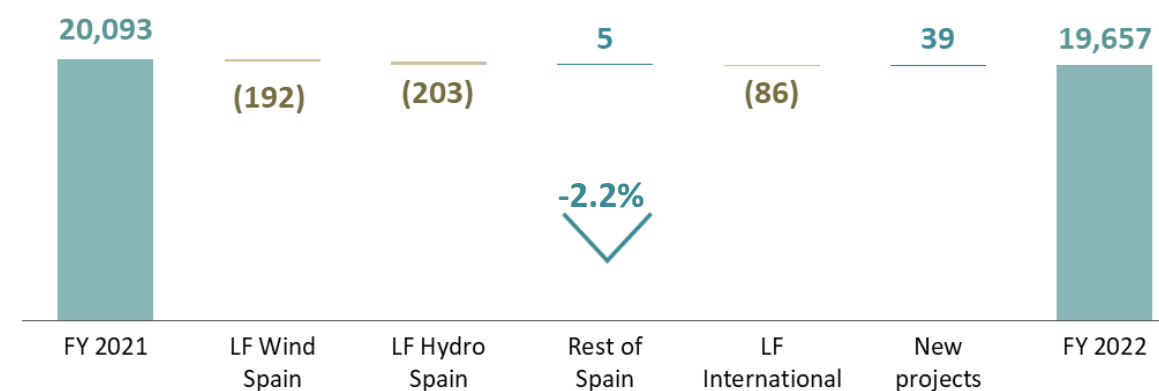
APPENDIX

ACCIONA ENERGÍA – OPERATING RESULTS

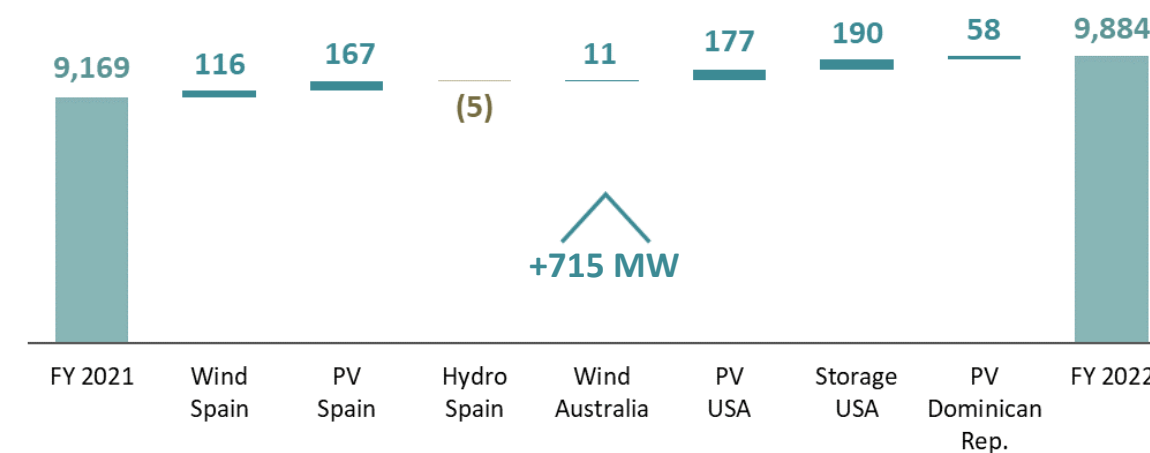
Key figures FY 2022

<i>(Million Euro)</i>	FY 2022	FY 2021	Chg. (€m)	Chg. (%)
Generation Spain	1,555	799	756	94.6%
Generation International	685	718	-33	-4.6%
Intragroup adjust., Supply & Other	2,111	956	1,155	120.9%
Revenues	4,351	2,472	1,878	76.0%
Generation Spain	1,272	573	698	121.9%
Generation International	436	542	-106	-19.5%
Intragroup adjust., Supply & Other	-55	-29	-26	90.4%
EBITDA	1,653	1,086	567	52.2%
<i>Generation Margin (%)</i>	<i>76.2%</i>	<i>73.5%</i>		

Consolidated production variation (GWh)

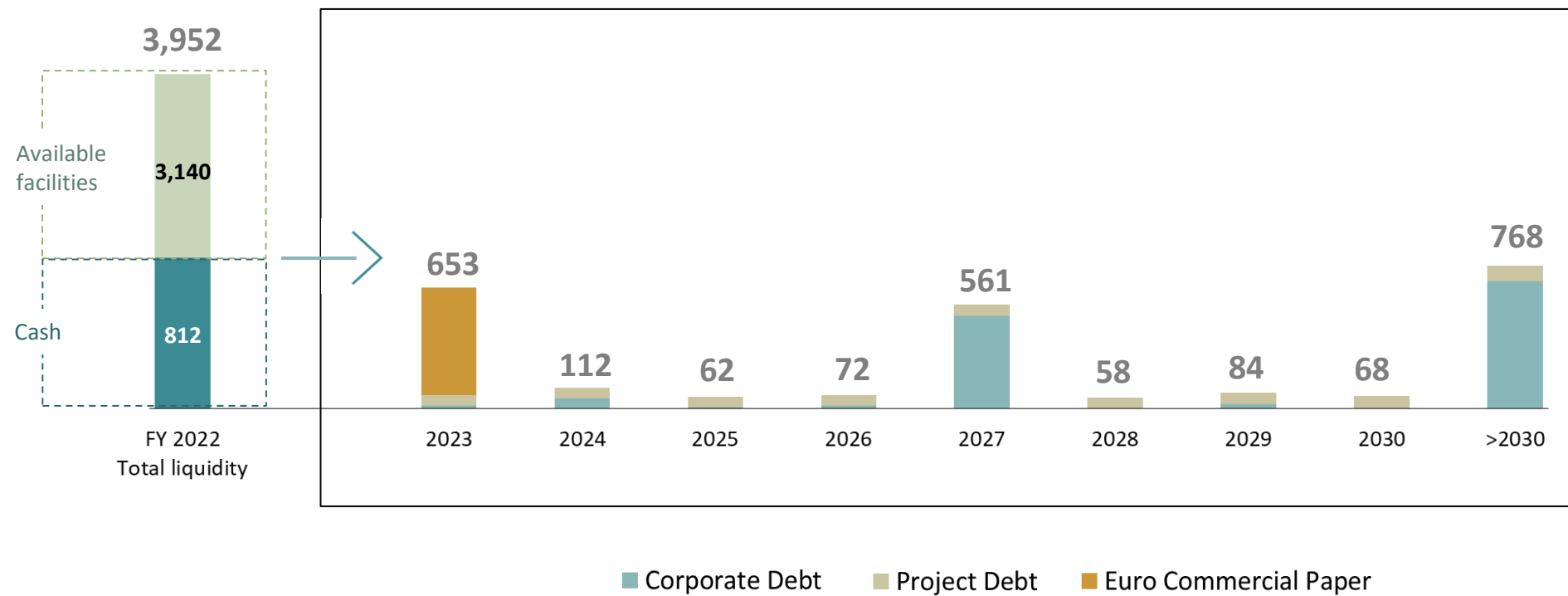


Consolidated capacity variation (MW)



DEBT MATURITY & LIQUIDITY

Liquidity and debt principal maturity schedule (€m)



GLOBAL REACH ACROSS 5 CONTINENTS

With presence in 18 countries & 11.8 GW of total installed capacity in 2022

Total Installed capacity
11.8 GW

Total Consolidated capacity
9.9 GW

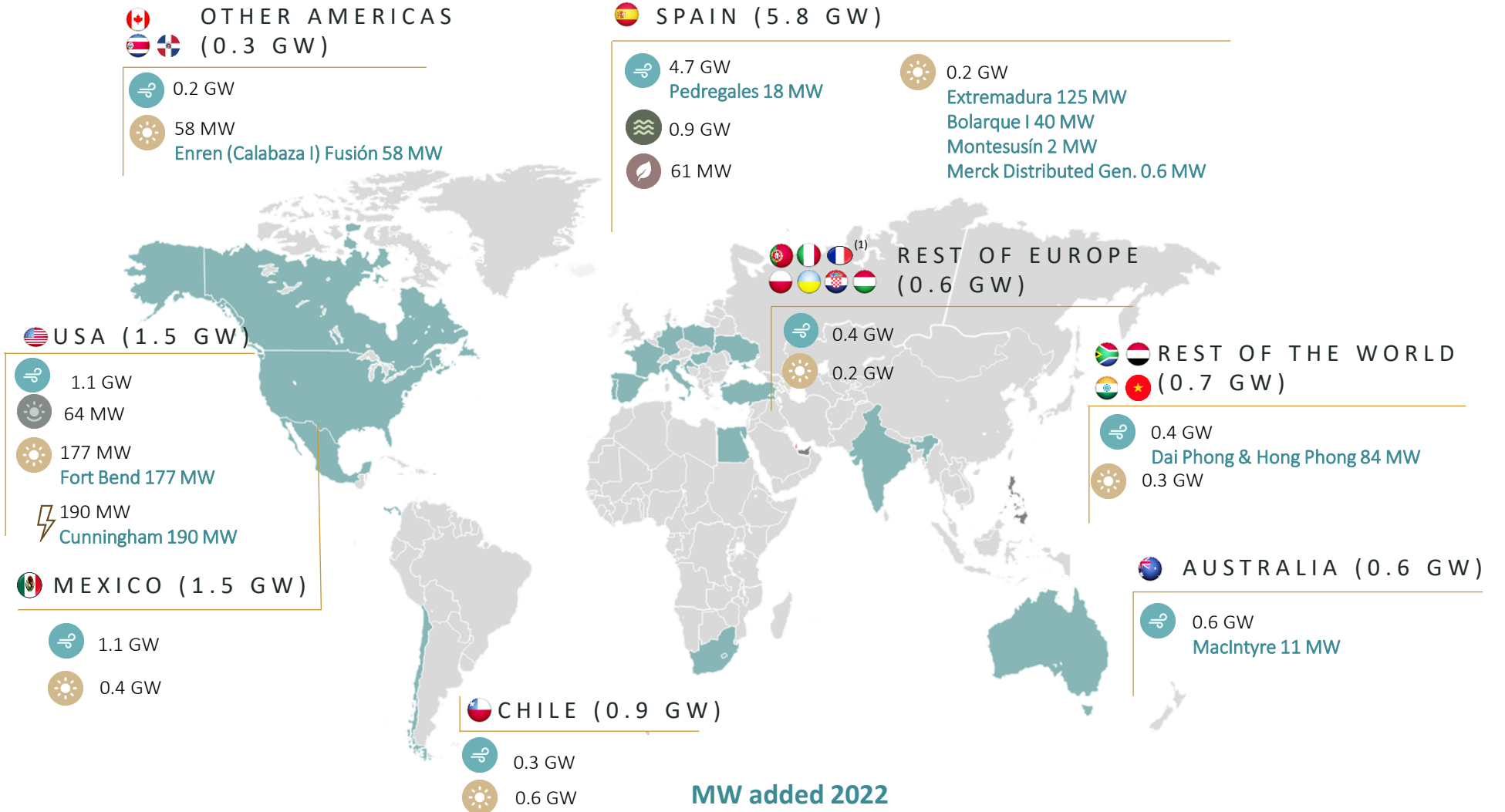
+581 MW
Net variation in total installed capacity in 2022

+715 MW
Net variation in total consolidated capacity in 2022

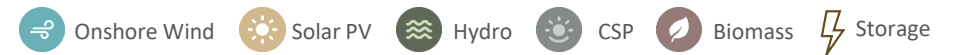
+706 MW
Total MWs added in 2022

Total Production
23,910 GWh

Consolidated Production
19,657 GWh



MW added 2022



1. Acquisition of Equinov, specialist provider of corporate energy efficiency and energy management services in France

UNDER CONSTRUCTION & SECURED PROJECTS

Technology	Country	Asset name	% ANE stake	MW				Scheduled MW Additions per year ⁽¹⁾				Details
				Total	Added 2022	Under const. Dec 2022	Start const. 2023	2023	2024	2025	2026	
Wind	Australia	MacIntyre Complex	70%	923	11	912		650	262			PPA with CleanCo
PV	Australia	Aldoga	100%	445			445		249	196		Private PPA
PV	USA	Red Tailed Hawk	100%	466		466		150	316			Private PPA + ITC
PV	USA	Tenaska Union	100%	415		415		415				Private PPA + ITC
PV	USA	Tenaska Madison	100%	125							125	Private PPA + ITC
PV	USA	Tenaska Fleming	100%	235							235	Private PPA + ITC
PV	USA	Fort Bend	100%	316	177	139		139				Private PPA + PTC
PV	USA	High Point	100%	127		127		127				Private PPA + ITC
Wind	Peru	San Juan de Marcona	100%	136		136		136				Private PPA
Wind	Croatia	Opor	100%	27			27		27			Croatian renewable auction
Wind	Croatia	Boraja	100%	45			45		45			Croatian renewable auction
PV	Spain	Bolarque I	100%	50	40	10		10				Spanish renewable auction
PV	Spain	Merck Distributed Gen.	100%	3	1	2		2				Private PPA
PV	Spain	Ayora	100%	86			86	86				Private PPA
PV	Spain	Escepar y Peralejo Hibridación	100%	62				49			13	Spanish renewable auction
Biomass	Spain	Logrosán	100%	50					50			Spanish renewable auction
Wind	Spain	El Camino y la Senda	100%	33					33			Private PPA
PV	Spain	Morellas	100%	100					100			Private PPA
Wind	Spain	Caballos y Hocino	100%	106					106			Private PPA
Total				3,749	229	2,207	953	1,764	1,188	196	373	

1. Capacity constructed, not equivalent to plant COD; subject to change depending on business development progress

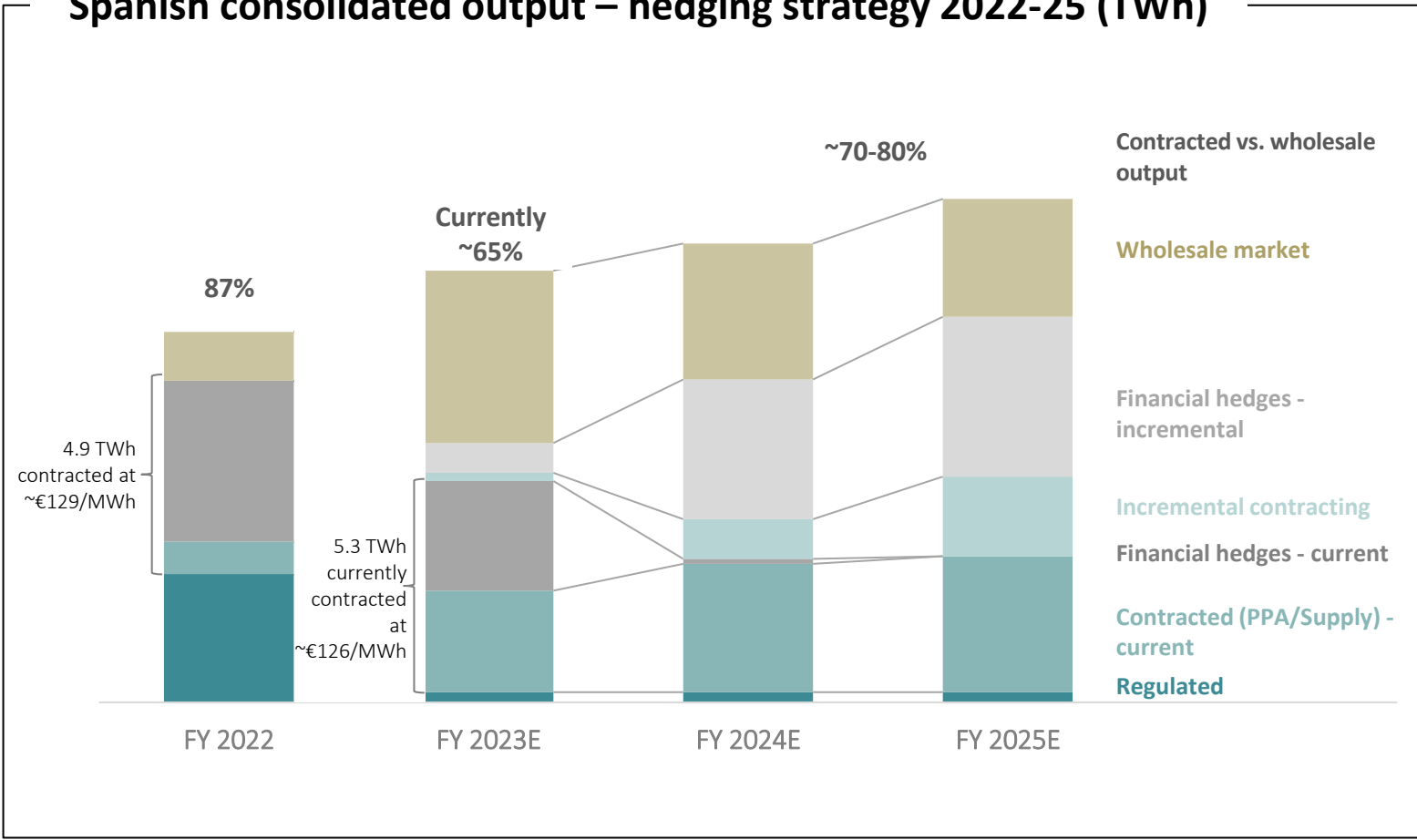
CONSTRUCTION PLAN – KEY PROJECTS

Project	Country	Technology	Power (MW)	Advance	Mechanical Completion ⁽¹⁾	Coments
MacIntyre	Australia	Wind	923	30%	Q1 2024	Works related to power evacuation infrastructure and wind farm, as well as WTG erection (40 MW completed) in process. Majority of assembly to be completed throughout 2023, the energization of the wind farm will start during Q1 2024 (in different phases: "hold points" per group of wind turbines) and will be completed during Q1 2025
Red Tailed Hawk	USA	PV	466	26%	Q2 2024	Civil works started on Q4 2022. Piles installation started on Jan 2023 (5% completed). Main Power Transformers delivered onsite. Modules scheduled to be onsite between Oct 2023 and Jan 2024
Union	USA	PV	415	38%	Q4 2023	Main access roads completed. Pilling (55% completed), assembly of trackers (20% completed) and MV cable installation (80% completed) in process. Modules will be delivered between Jun 2023 and Oct 2023. Mechanical completion targeted to be completed during Q4 2023
Fort Bend	USA	PV	316	88%	Q2 2023	Modules have been received and 180 MWp are already assembled. Commissioning in process. Electromechanical assembly and commissioning to be completed on Q2 2023 and Q3 2023, respectively
High Point	USA	PV	127	78%	Q3 2023	Execution of the plant completed, excepto for module installation and works on the low voltage system. Substation energised on May 2022. The plant has been hibernating sin Nov 2022 due to the lack of module delivery, which are expected to be delivered from May to June 2023 and rest of works will resume after the winter.
San Juan de Marcona	Peru	Wind	136	44%	Q3 2023	Civil works in process both in the wind farm and in the substation. Wind turbine foundations have been poured and erection will start in March 2023. Commissioning expected on Q3 2023
Cunningham	USA	BESS	190	87%	Q4 2022	Testing and commissioning phase already started. Completion is expected for March 2023

1. Expected mechanical completion, not equivalent to plant COD

HEDGING/PPA ACTIVITY – SPAIN

Spanish consolidated output – hedging strategy 2022-25 (TWh)



GENERATION-TO-SUPPLY STRATEGY AT WORK

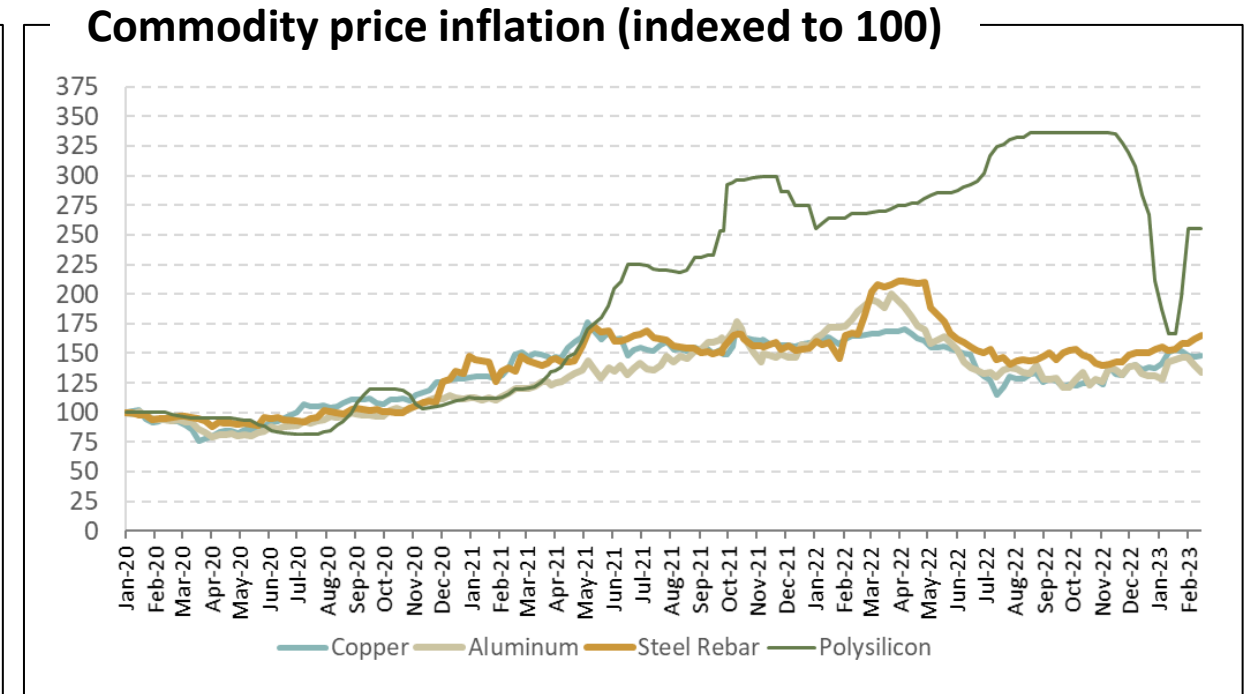
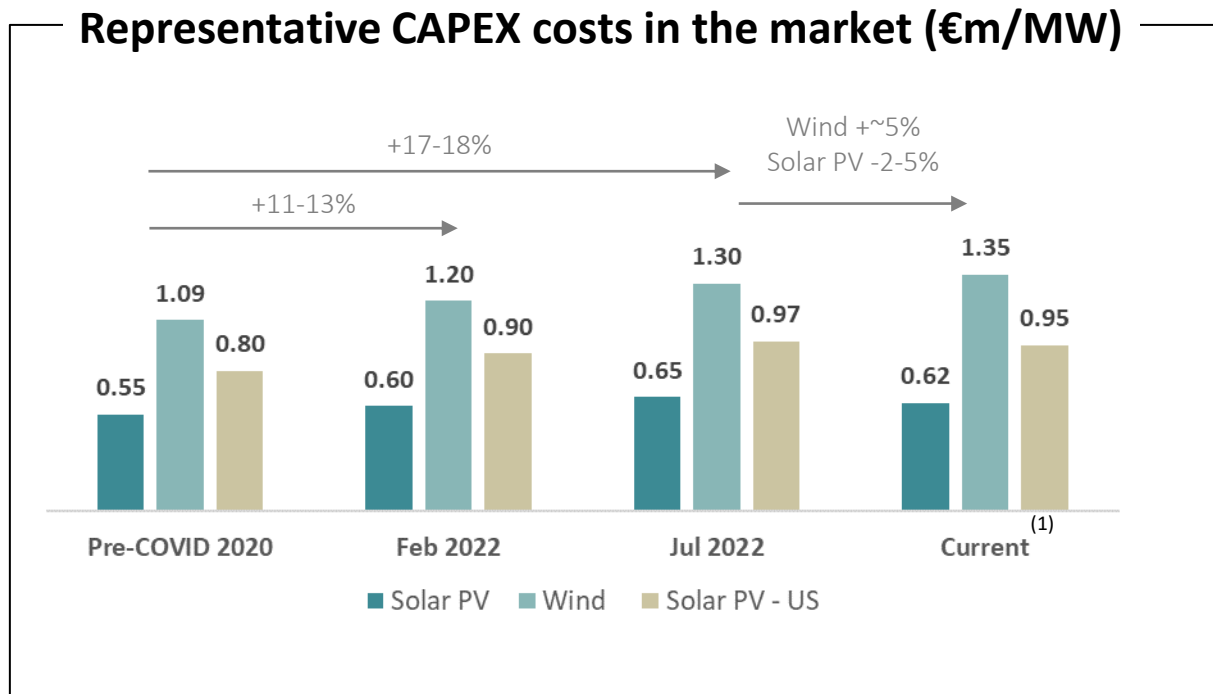
- > 3.8 TWh (full volume by 2026) already long-term contracted under (mostly) 10-year PPAs
- > These recent PPAs are mostly related to operating assets – replacing a significant proportion of maturing regulated output with PPAs that increase average duration

FINANCIAL HEDGING – OMIP 2023

- > Current financial hedges in place – 2.75 TWh at an average price of €170/MWh
- > Targeting hedging an additional >1 TWh as the year progresses – depending on liquidity and market/regulation
- > Starting to hedge 2024 according to our Default Hedge Line model

✓ Commercial long-term policy ~80:20 unchanged (Spain & International) but dynamic short-term contracting/hedging policy given highly volatile energy price and regulatory environment – optimisation of sales-at-risk

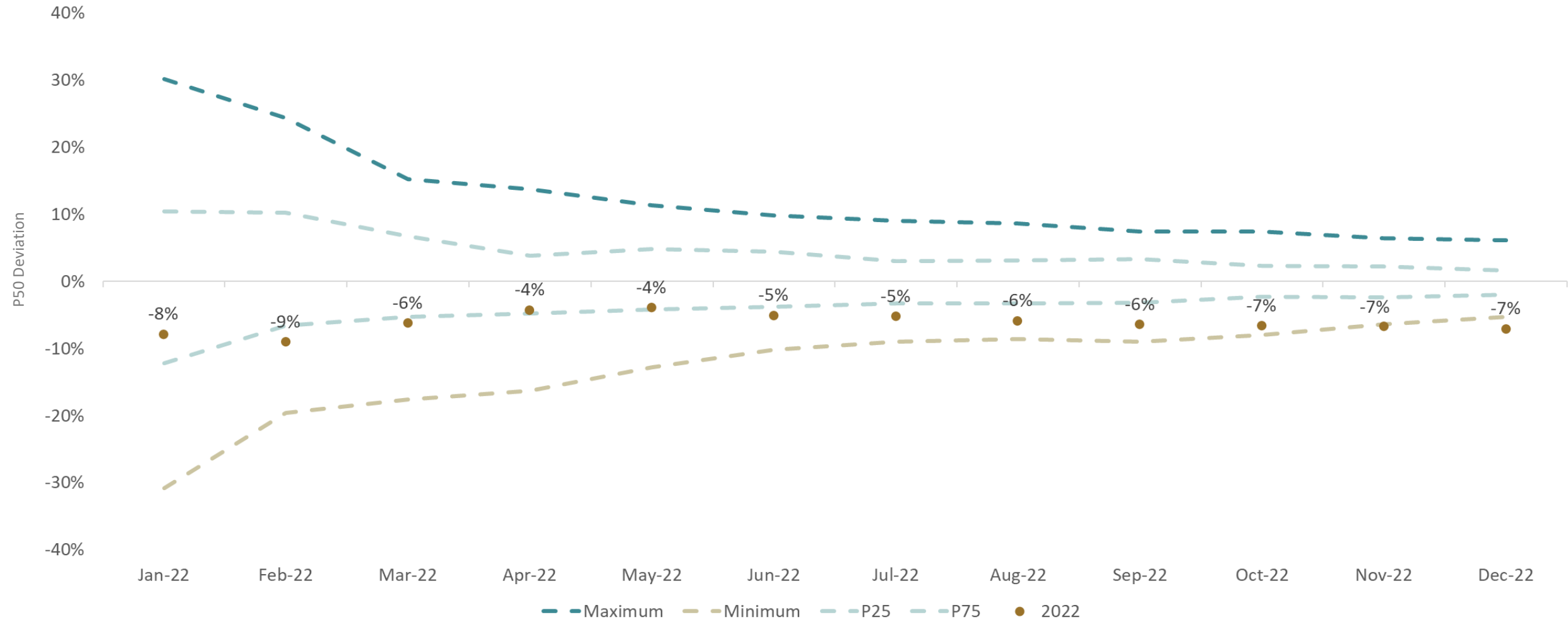
CAPEX & COMMODITY PRICE EVOLUTION



- ✓ PV module prices generally downward trending due to steep fall in polysilicon prices with increased production coming online
 - ✓ PV modules prices in US market likely to remain high due to increasing onshoring of the value chain
 - ✓ Turbine prices increased in mid-2022 to allow OEMs to restore margins and have remained stable since
 - ✓ Balance of Plant following inflation
 - ✓ Shipping & logistic costs falling

1. Capex costs do not include development costs/fees

ENERGY RESOURCE IN CONTEXT



INSTALLED CAPACITY

Installed MW (31 December 2022)

	Total	Consolidated	Eq. accounted	Net
Spain	5,796	4,775	499	5,243
Wind	4,681	3,674	493	4,138
Hydro	868	868	0	868
Solar PV	186	172	6	178
Biomass	61	61	0	59
International	6,030	5,109	394	4,787
Wind	4,100	3,815	69	3,250
CSP	64	64	0	48
Solar PV	1,676	1,040	325	1,299
Storage	190	190	0	190
Total	11,826	9,884	893	10,030

EQUITY ACCOUNTED CAPACITY

Proportional figures (31 December 2022)

	MW	GWh	EBITDA (€m)	NFD (€m)
Wind Spain	493	1,181	154	-42
Wind International	69	109	10	-9
Australia	32	68	7	-7
Hungary	12	20	2	-2
Vietnam	21	17	0	0
USA	4	5	0	0
Solar PV	332	699	31	14
Total equity accounted	893	1,988	196	-38

EQUITY ACCOUNTED CONTRIBUTION TO EBITDA

<i>(Million Euro)</i>	FY 2022	FY 2021	Chg. (€m)	Chg. (%)
Spain	119	51	68	
International	(15)	11	(25)	
Portugal	(25)	15	(40)	
Hungary	1	(0)	2	
South Africa	1	(1)	1	
Egypt	1	2	(1)	
USA	(1)	0	(1)	
Mexico	2	(6)	8	
Dominican Republic	0	-	0	
Australia	6	(0)	6	
Total equity accounted ⁽¹⁾	105	62	43	69.1%















1. Share of pre-tax profit

SPAIN – ACHIEVED PRICES

	Consolidated production (GWh)	Achieved price (€/MWh)				Revenues (€m)					
		Market	Rinv+Ro	Banding	Other	Total	Market	Rinv+Ro	Banding	Other	Total
FY 2022											
Regulated	3,212	165.6	24.1	29.4		219.0	532	77	94		703
Wholesale - hedged	4,844	133.7				133.7	647				647
Wholesale - unhedged	1,223	167.8			-0.7	167.1	205			-1	204
Total - Generation	9,278	149.2	8.3	10.2	-0.1	167.6	1,385	77	94	-1	1,555
FY 2021											
Regulated	5,413	103.2	36.7	-23.0		116.9	559	199	-125		633
Wholesale - hedged	3,947	38.4				38.4	152				152
Wholesale - unhedged	202	103.9			-30.3	73.6	21			-6	15
Total - Generation	9,561	76.5	20.8	-13.0	-0.6	83.6	731	199	-125	-6	799
Chg. (%)											
Regulated	-40.7%					87.4%					11.2%
Wholesale - hedged	22.7%					247.9%					326.9%
Wholesale - unhedged	506.2%					127.0%					n.m
Total - Generation	-3.0%					100.5%					94.6%

WIND – DRIVERS BY COUNTRY

Wind prices (€/MWh) ⁽¹⁾ and Load factors (%)







	FY 2022		FY 2021		Chg. (%)
	Av. price (€/MWh)	LF (%)	Av. price (€/MWh)	LF (%)	Av. price (€/MWh)
 Spain Average	147.6	23.6%	89.1	24.2%	65.6%
Spain - Regulated	174.6		115.5		51.2%
Spain - Not regulated	131.4		41.8		214.2%
 Canada	67.4	33.1%	64.5	30.1%	4.5%
 USA ⁽²⁾	37.0	22.2%	71.7	20.1%	-48.3%
 India	50.8	24.6%	48.1	25.8%	5.6%
 Mexico	72.5	37.5%	56.8	36.3%	27.5%
 Costa Rica	86.0	52.1%	74.4	58.6%	15.6%
 Australia	72.9	28.3%	52.6	30.2%	38.5%
 Poland	105.5	24.7%	100.8	23.0%	4.7%
 Croatia	111.0	26.7%	108.4	30.8%	2.5%
 Portugal	99.1	26.3%	85.2	27.2%	16.3%
 Hungary	0.0	19.3%	0.0	20.2%	n.m
 Italy	276.0	17.7%	216.4	18.6%	27.5%
 Chile	25.0	29.9%	49.2	31.3%	-49.2%
 South Africa	84.9	25.0%	79.0	26.7%	7.5%

1. Prices for consolidated MWs and do not include previous years' regularizations

2. 436 MW located in the US additionally receive a "normalized" PTC of \$26/MWh

OTHER TECHNOLOGIES – DRIVERS BY COUNTRY

Other technologies prices (€/MWh) and Load factors (%)

	FY 2022		FY 2021		Chg. (%)
	Av. price (€/MWh)	LF (%)	Av. price (€/MWh)	LF (%)	Av. price (€/MWh)
Hydro					
 Spain	171.8	20.1%	43.2	22.7%	297.8%
Biomass					
 Spain	157.4	83.8%	140.9	83.1%	11.7%
Solar Thermoelectric					
 USA	195.3	16.5%	172.1	17.4%	13.5%
Solar PV					
 South Africa	169.8	22.0%	158.3	24.4%	7.2%
 Chile	25.0	24.7%	49.2	27.8%	-49.2%
 Ukraine	57.6	8.5%	134.7	10.8%	-57.2%

FY 2022 – January - December

RESULTS PRESENTATION

28th February 2023

