



RESULTADOS PRIMER  
SEMESTRE 2023  
ENERO - JUNIO

# ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	9
BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO	12
RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS	15
ESPAÑA	15
INTERNACIONAL	17
SOSTENIBILIDAD	20
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	25
INFORMACIÓN DE CONTACTO	30
GLOSARIO DE TÉRMINOS	31
ANEXO 1: DETALLE DE MW	33
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	34

## AVISO 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 durante la presentación de los resultados financieros. 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 (Ley 24/1988, de 28 de julio, según se encuentre modificada o refundida en cada momento), el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, y el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre, así como los reglamentos que los desarrollan.*

*Además, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una solicitud para una oferta de compra, venta o canje de valores, ni una solicitud de voto o aprobación en cualquier otra jurisdicción.*

*Especialmente, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una incitación para una oferta de compra, venta o canje de valores.*

*Ni este documento ni ninguna parte o copia del mismo puede ser llevado o transmitido a los Estados Unidos o publicado, divulgado, revelado o distribuido, directa o indirectamente, en los Estados Unidos, tal y como este término se define en la US Securities Act of 1933 (la "US Securities Act"). Este documento, así como cualquier parte o copia del mismo, no podrá ser publicado, divulgado, distribuido o revelado en Australia, Canadá, Sudáfrica o Japón. El incumplimiento de esta restricción puede constituir una violación de las leyes de valores de Estados Unidos, Australia, Canadá, Sudáfrica o Japón.*

*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 ni 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 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 Informe de Resultados 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 bajo construcción (secured and under construction), los proyectos de alta visibilidad (highly visible projects) y los proyectos en desarrollo avanzado (advanced development projects), así como otras oportunidades identificadas, puede no ser necesariamente la misma que la utilizada por otras compañías dedicadas a negocios similares. En consecuencia, la capacidad estimada del pipeline de ACCIONA Energía puede no ser comparable a la capacidad estimada del pipeline divulgada por esas otras compañías. Asimismo, dada la naturaleza dinámica del pipeline, el pipeline de ACCIONA Energía está sujeto a cambios sin previo aviso y determinados proyectos clasificados en una determinada categoría de pipeline, tal y como se han identificado anteriormente, podrían ser reclasificados en otra categoría de pipeline o podrían dejar de llevarse a cabo en caso de que se produzcan acontecimientos inesperados, que pueden estar fuera del control de ACCIONA Energía.

# RESUMEN EJECUTIVO

## PRINCIPALES HITOS DEL PERIODO

- La Cifra de Negocios de ACCIONA Energía en el primer semestre se sitúa en €1.760 millones, con ingresos de Generación de €903 millones (-24,1%) y otros ingresos de €856 millones (-15,6%) principalmente correspondientes a la actividad de Comercialización en España y Portugal. El EBITDA del periodo se situó en €686 millones (-24,6%), principalmente por los menores precios cuyo impacto se ve acrecentado por la modificación extemporánea en España de los parámetros retributivos para el semiperiodo regulatorio 2023-25. El Beneficio Neto Atribuible crece un 3,9% hasta alcanzar los €405 millones.
- Los resultados de la compañía en el primer semestre de 2023 siguen reflejando precios eléctricos muy altos comparados con las medias históricas, si bien en España han descendido durante el periodo desde los niveles récord del primer semestre de 2022 en pleno inicio de la Crisis Energética. La adecuada política de coberturas de precio, la producción de los nuevos activos y los mejores resultados internacionales contribuyen a mitigar el efecto negativo de los menores precios en España y el bajo recurso eólico, y sobre todo hidráulico, en el beneficio operativo.
- La toma de control de Renomar – sociedad propietaria de 494 MW eólicos en España operados por ACCIONA Energía – en el segundo trimestre del año es una operación positiva para el grupo desde el punto de vista estratégico y financiero. El incremento en la participación del 50% al 75%, y consiguiente toma de control, implica la contabilización de la sociedad por el método de integración global desde el 1 de mayo de 2023 (anteriormente por el método de la participación), aflorando una plusvalía de €145 millones que se registra en los resultados del primer semestre.
- ACCIONA Energía avanza de acuerdo a su plan constructivo para cumplir el objetivo de 1,8 GW de nueva capacidad instalada durante el ejercicio 2023, y no está experimentando problemas significativos en la cadena de suministro, que se ha normalizado de una manera notable.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la compañía mantiene el 100% del CAPEX alineado con la taxonomía europea. Las emisiones de alcance 1 y 2 se han incrementado por cambios en el criterio de contabilización de vehículos de flota (anteriormente alcance 3) que se verá compensado a final de año por menor alcance 2. Respecto a los indicadores sociales, se incrementa el porcentaje de mujeres en posiciones gerenciales y directivas en casi dos puntos porcentuales, mientras que el índice de frecuencia de accidentes disminuye respecto al año anterior. En materia de gobernanza, se refuerzan los procesos de debida diligencia sobre socios de negocio, incluyendo a proveedores (51% de proveedores estratégicos auditados en el primer semestre). En materia de finanzas sostenibles, el grupo ACCIONA ha publicado su nuevo marco de Financiación Sostenible, aplicable a las actividades de financiación tanto de ACCIONA como ACCIONA Energía.
- La capacidad instalada total del grupo se situó en 12.267 MW, lo que supone un crecimiento neto de 1.054 MW en los doce últimos meses y 442 MW en el primer semestre de 2023.
- La capacidad instalada consolidada alcanza los 10.829 MW; ello supone un aumento de 1.501 MW en los últimos doce meses, y de 945 MW durante el primer semestre. La

integración global de Renomar tras la toma de control del grupo en el segundo trimestre del ejercicio corriente añade 494 MW al perímetro de capacidad consolidada, el incremento en la participación en dos proyectos en Canadá añade 10 MW, y los nuevos activos suman 442 MW (principalmente correspondientes a 200 MW en Australia y 208 MW en Estados Unidos).

- La compañía cuenta con 2.170 MW en construcción en la actualidad, principalmente en Estados Unidos y Australia, incluyendo el nuevo proyecto eólico en Canadá de Forty Mile con 280 MW, y el comienzo de construcción de dos proyectos eólicos en Croacia (72 MW), así como de la planta de Biomasa de Logrosán en España (50 MW).
- La producción total del grupo se mantuvo estable en 12.482 GWh gracias a los nuevos activos puestos en marcha. La producción consolidada subió un 2,2% hasta alcanzar 10.476 GWh, descendiendo un 3,3% en términos homogéneos, en un periodo de especial escasez de recurso eólico e hidráulico, marcando mínimos históricos.
- El precio medio de generación se sitúa en €86,2/MWh (-25,8%) principalmente por los menores precios en Australia, España y Europa.
- La cifra de negocios de Generación en España se situó en €569 millones (-31,7%), mientras que en Internacional fue de €334 millones (-6,6%). La cifra de negocios de Comercialización y Otros se redujo en un 15,6% hasta los €856 millones.
- El EBITDA del grupo durante el primer semestre asciende a €686 millones (-24,6%), por la caída de precios acrecentada especialmente por el impacto contable ocasionado por el cambio de orden de parámetros regulatorios en España.
- En España, el EBITDA total desciende a €419 millones, que compara con €676 millones en el primer semestre del año pasado a (-38,0%). El EBITDA del negocio de Generación se sitúa en €430 millones (-35,8%). La producción consolidada creció un 3,1% alcanzando 5.070 GWh gracias a los nuevos activos que compensan un recurso excepcionalmente bajo. El precio medio total alcanzado por la compañía durante el periodo fue de €112,2/MWh frente a €169,4/MWh en el primer semestre de 2022, debido principalmente a la caída del precio medio del *pool* hasta €88,3/MWh, que compara con €206,0/MWh de media en los primeros seis meses de 2022 (-57,1%).

Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €88,1/MWh, en línea con el precio del *pool*, mientras que el mecanismo de minoración del gas restó €3,8/MWh al precio medio (€19 millones).

Las coberturas de precio contribuyeron a incrementar el precio medio alcanzado en €24,0/MWh, mientras que en el mismo periodo del ejercicio anterior restaron €35,3/MWh.

Así, el precio medio de venta en el mercado, ajustado por coberturas y la minoración del gas, se situó en €108,3/MWh (-35,9%), lo que supone una prima considerable de €20/MWh frente al precio de mercado.

Los ingresos regulados aportan marginalmente al precio medio bajo los nuevos parámetros del semiperiodo regulatorio 2023-25, añadiendo €1,4/MWh al precio medio (-81,7%).

El ajuste de bandas regulatorias en su conjunto suma €2,5/MWh. Durante el primer semestre se han vuelto a registrar ajustes de activos y pasivos relacionados con el mecanismo de bandas regulatorias de determinadas IT que se estima que, en el entorno de precios actual, precisarán ingreso regulado (Rinv) a partir del siguiente semiperiodo regulatorio para poder alcanzar la rentabilidad razonable del 7,398%. El registro de las

diferencias derivadas del ajuste de desviaciones del precio de mercado (mecanismo de bandas regulatorias) no ha sido material a junio de 2023.

- El EBITDA del negocio Internacional sube un 14,1% alcanzando €267 millones a pesar de los menores ingresos, gracias a menores costes operativos en comparación al periodo anterior y la no recurrencia del deterioro de la central de Moura en 2022 (contabilizado por puesta en equivalencia). La producción consolidada asciende a 5.405 GWh, un crecimiento del 1,4% a pesar del mal recurso, gracias a los nuevos activos. El precio medio se sitúa en €61,9/MWh, en un entorno de precios generalmente más bajos por los menores precios del gas, salvo en México, donde han crecido los cobros por potencia durante el ejercicio.
- En la cuenta de resultados cabe destacar la plusvalía por la toma de control de Renomar por valor de €145m, así como los resultados por cambio de valor de ciertos contratos de suministro de energía (PPAs y coberturas a largo plazo), que aportan €27 millones a la cuenta de resultados, frente a una pérdida de €61 millones el año anterior, reflejando la caída de precios de la electricidad en el mercado. El gasto financiero permanece relativamente estable a pesar de la mayor deuda financiera neta media y el mayor coste de financiación, dado que una parte importante de la deuda incremental está vinculada a inversiones en curso (activación de gasto financiero).
- El Cash flow neto de inversión durante el primer semestre asciende a €1.544 millones, más del doble del importe invertido en el mismo periodo del año anterior (€770 millones) reflejando la aceleración de la actividad constructiva y de inversión, que se prevé esté concentrada principalmente en la primera mitad del año. La inversión se concentra en Australia (construcción de MacIntyre), así como en Estados Unidos, con cuatro parques fotovoltaicos en construcción, así como la inversión del proyecto de almacenamiento de Cunningham. La inversión del periodo incluye también la compra de la participación adicional en Renomar.
- La deuda financiera neta asciende a €3.469 millones frente a €2.021 millones a diciembre de 2022, reflejando la fuerte inversión durante el periodo y el pago del dividendo, parcialmente financiados con el cash flow operativo.

## MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	569	833	-264	-31,7%
Generación Internacional	334	358	-24	-6,6%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	856	1.015	-158	-15,6%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>1.760</b>	<b>2.206</b>	<b>-446</b>	<b>-20,2%</b>
Generación España	430	670	-240	-35,8%
Generación Internacional	268	251	17	6,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-12	-12	-1	5,7%
<b>EBITDA</b>	<b>686</b>	<b>909</b>	<b>-223</b>	<b>-24,6%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>77,3%</i>	<i>77,4%</i>		
<b>BAI</b>	<b>567</b>	<b>570</b>	<b>-2</b>	<b>-0,4%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>32,2%</i>	<i>25,8%</i>		
<b>Resultado Neto Atribuible</b>	<b>405</b>	<b>390</b>	<b>15</b>	<b>3,9%</b>

## MAGNITUDES DE DEUDA NETA E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-23	31-dic-22	Var.(%)
Deuda financiera neta	3.469	2.021	71,6%

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var.(%)
Inversión bruta ordinaria	1.103	501	120,2%
Cash flow neto de inversión	1.544	770	100,5%



## MAGNITUDES OPERATIVAS

	30-jun-23	30-jun-22	Var.(%)
Capacidad total (MW)	12.267	11.212	9,4%
Capacidad consolidada (MW)	10.829	9.328	16,1%
Producción total (GWh)	12.482	12.476	0,0%
Producción consolidada (GWh)	10.476	10.247	2,2%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	5.219	4.388	18,9%
Factor de carga medio (%)	27,2%	28,1%	-1,0pp
Producción contratada (%)	76,5%	77,0%	-0,5pp
Vida residual media contratada (años) (*)	7	7	n.a
Edad media de los activos - ex-hidro (años)	12	12	n.a
Precio medio (€/MWh)	86,2	116,2	-25,8%
Margen EBITDA de generación (%)	77,3%	77,4%	-0,0pp
Disponibilidad (%)	95,8%	94,8%	+1,0pp

	30-jun-23	31-dic-22	Var.(%)
Número medio de empleados	2.974	2.354	26,3%

*Nota: la vida residual media contratada excluye las coberturas a corto plazo del mercado español.*

## MAGNITUDES ESG

	1S 2023	1S 2022	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	27,3%	25,4%	+1,9pp
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Emisiones evitadas (millones tCO <sub>2</sub> e)	7,0	6,8	2,0%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO <sub>2</sub> e)	12,3	8,7	41,3%
Consumo de agua (hm <sup>3</sup> )	0,66	0,71	-0,05u
Financiación sostenible (%)	0,86	n.d	n.a

# CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	1.760	2.206	-446	-20,2%
Otros ingresos	151	151	0	-0,2%
Variación de existencias p.terminados y en curso	0	4	-4	n.m
Aprovisionamientos	-838	-1.074	237	22,0%
Gastos de personal	-123	-102	-21	-20,9%
Otros gastos	-328	-335	6	1,9%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	65	60	5	8,1%
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)</b>	<b>686</b>	<b>909</b>	<b>-223</b>	<b>-24,6%</b>
Dotación amortización	-223	-201	-23	-11,4%
Provisiones	-9	-6	-3	-42,4%
Deterioro del valor de los activos	-1	-36	35	97,2%
Resultados procedentes del inmovilizado	-3	8	-11	n.a
Otras ganancias o pérdidas	145	0	145	n.a
<b>Resultado de Explotación (EBIT)</b>	<b>595</b>	<b>675</b>	<b>-80</b>	<b>-11,8%</b>
Resultado financiero neto	-63	-62	-2	-2,6%
Diferencias de cambio (neto)	9	18	-9	-51,0%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	27	-61	88	n.a
<b>Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuas (BAI)</b>	<b>567</b>	<b>570</b>	<b>-2</b>	<b>-0,4%</b>
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-139	-154	14	9,4%
<b>Resultado del Ejercicio</b>	<b>428</b>	<b>416</b>	<b>12</b>	<b>3,0%</b>
Intereses minoritarios	-23	-26	3	11,5%
<b>Resultado Neto Atribuible</b>	<b>405</b>	<b>390</b>	<b>15</b>	<b>3,9%</b>

## CIFRA DE NEGOCIOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
<b>España</b>	<b>1.224</b>	<b>1.630</b>	<b>-405</b>	<b>-24,9%</b>
EEUU	46	50	-4	-7,9%
México	128	106	21	20,2%
Chile	146	137	8	6,2%
Otras Américas	30	28	1	4,5%
<b>Américas</b>	<b>349</b>	<b>322</b>	<b>27</b>	<b>8,5%</b>
Australia	27	39	-12	-31,4%
Resto de Europa	122	178	-55	-31,1%
Resto del mundo	37	37	0	-1,1%
<b>Internacional</b>	<b>535</b>	<b>576</b>	<b>-41</b>	<b>-7,1%</b>
<b>TOTAL Cifra de Negocios</b>	<b>1.760</b>	<b>2.206</b>	<b>-446</b>	<b>-20,2%</b>

La cifra de negocios disminuyó un 20,2% situándose en €1.760 millones principalmente por la caída de los precios de la electricidad, particularmente en España.

## RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN ( EBITDA )

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	% EBITDA	1S 2022	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
<b>España</b>	<b>419</b>	<b>61%</b>	<b>676</b>	<b>74%</b>	<b>-256</b>	<b>-38,0%</b>
EEUU	50	7%	29	3%	21	70,5%
México	87	13%	74	8%	12	16,4%
Chile	23	3%	16	2%	7	44,6%
Otras Américas	21	3%	23	3%	-3	-10,7%
<b>Américas</b>	<b>181</b>	<b>26%</b>	<b>143</b>	<b>16%</b>	<b>38</b>	<b>26,2%</b>
Australia	6	1%	23	3%	-17	-74,3%
Resto de Europa	50	7%	38	4%	11	29,6%
Resto del mundo	31	4%	30	3%	1	3,7%
<b>Internacional</b>	<b>267</b>	<b>39%</b>	<b>234</b>	<b>26%</b>	<b>33</b>	<b>14,1%</b>
<b>TOTAL EBITDA</b>	<b>686</b>	<b>100%</b>	<b>909</b>	<b>100%</b>	<b>-223</b>	<b>-24,6%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>39,0%</i>		<i>41,2%</i>			<i>-2,2pp</i>
<b>TOTAL EBITDA Generación</b>	<b>698</b>		<b>921</b>		<b>-223</b>	<b>-24,2%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>77,3%</i>		<i>77,4%</i>			<i>-0,0pp</i>

El EBITDA bajó un 24,6% debido principalmente al factor precio en el negocio de Generación en España, mientras que el negocio Internacional en su conjunto mejoró su resultado (+14,1%). Los nuevos activos, incluyendo la variación de perímetro (Renomar), contribuyen a mitigar el efecto de los menores precios y del menor recurso generalizado.

## RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)

- El Resultado de Explotación se situó en €595 millones, frente a los €675 millones en 2022, lo que supone una disminución del 11,8%, explicado principalmente por la caída del EBITDA, y que es compensada en parte por el registro de una plusvalía de €145 millones resultante de la contabilización por integración global de Renomar – sociedad propietaria de 494 MW eólicos en España operados por ACCIONA Energía – en la que el grupo ha incrementado su participación del 50% al 75%. En el primer semestre de 2022 se deterioró cerca del 50% del capital invertido en los activos de generación de Ucrania, lo que supuso un cargo de €35 millones no recurrente.

## RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (BAI)

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
<b>España</b>	<b>527</b>	<b>640</b>	<b>-114</b>	<b>-17,8%</b>
EEUU	22	-83	105	n.a
México	33	27	6	22,5%
Chile	-28	-26	-2	-6,3%
Otras Américas	4	12	-7	-62,2%
Américas	32	-70	102	n.a
Australia	-25	8	-33	n.a
Resto de Europa	24	-17	41	238,9%
Resto del mundo	9	8	1	13,3%
<b>Internacional</b>	<b>41</b>	<b>-71</b>	<b>112</b>	<b>157,6%</b>
<b>TOTAL BAI</b>	<b>567</b>	<b>570</b>	<b>-2</b>	<b>-0,4%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>32,2%</i>	<i>25,8%</i>		<i>+6,4pp</i>

El Resultado antes de Impuestos (BAI) se mantuvo plano con respecto a 2022 a pesar de la caída del EBIT, con gasto financiero relativamente estable y el resultado de la variación de instrumentos a valor razonable (determinados contratos de coberturas de energía en el negocio internacional), que el año pasado aportaron un resultado negativo de €61 millones por los altos precios de la energía, y que en el presente ejercicio aportan €27 millones positivos al bajar los precios de mercado.

El Resultado Neto Atribuible se situó en €405 millones, un 3,9% superior al ejercicio anterior.

# BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO

## BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-23	31-dic-22	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material e inmaterial	10.009	8.940	1.069	12,0%
Derecho de uso	437	376	62	16,4%
Inmovilizado financiero	41	32	9	28,8%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	332	423	-92	-21,7%
Fondo de comercio	13	0	13	n.a
Otros activos no corrientes	679	656	24	3,6%
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>11.511</b>	<b>10.426</b>	<b>1.085</b>	<b>10,4%</b>
Existencias	162	148	14	9,7%
Deudores	767	631	136	21,6%
Otros activos corrientes	302	242	60	24,6%
Otros activos financieros corrientes	136	200	-64	-32,0%
Efectivo y otros medios líquidos	559	612	-53	-8,7%
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>1.926</b>	<b>1.833</b>	<b>93</b>	<b>5,1%</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>13.437</b>	<b>12.259</b>	<b>1.178</b>	<b>9,6%</b>
Capital	329	329	0	0,0%
Reservas	5.223	4.782	441	9,2%
Resultado atribuible sociedad dominante	405	759	-354	-46,6%
<b>PATRIMONIO ATRIBUIBLE</b>	<b>5.958</b>	<b>5.870</b>	<b>88</b>	<b>1,5%</b>
<b>INTERESES MINORITARIOS</b>	<b>450</b>	<b>391</b>	<b>59</b>	<b>15,1%</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>6.407</b>	<b>6.261</b>	<b>147</b>	<b>2,3%</b>
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	3.335	1.764	1.571	89,0%
Deuda con empresas del grupo y asociadas	0	0	0	n.a
Deuda con empresas vinculadas	269	208	61	29,2%
Obligaciones de arrendamientos a LP	442	388	54	13,9%
Otros pasivos no corrientes	1.240	1.227	12	1,0%
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>5.286</b>	<b>3.588</b>	<b>1.698</b>	<b>47,3%</b>
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	368	665	-298	-44,7%
Obligaciones de arrendamientos a CP	20	16	4	21,7%
Acreedores comerciales	503	592	-89	-15,1%
Otros pasivos corrientes	853	1.137	-284	-24,9%
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>1.744</b>	<b>2.411</b>	<b>-667</b>	<b>-27,7%</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>13.437</b>	<b>12.259</b>	<b>1.178</b>	<b>9,6%</b>

## CASH FLOW CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	686	909	-223	-24,6%
Financieros (*)	-52	-40	-13	-31,4%
Variación de circulante	-207	82	-289	n.a
Otros Explotación	-44	-114	71	61,8%
<b>Cash flow operativo</b>	<b>383</b>	<b>838</b>	<b>-454</b>	<b>-54,2%</b>
Inversión bruta ordinaria	-1.103	-501	-602	-120,2%
Diferimiento de inversiones	-441	-269	-172	-63,9%
<b>Inversión ordinaria</b>	<b>-1.544</b>	<b>-770</b>	<b>-774</b>	<b>-100,5%</b>
<b>Cash flow neto de inversión</b>	<b>-1.544</b>	<b>-770</b>	<b>-774</b>	<b>-100,5%</b>
Deuda por derivados	-7	22	-28	-130,9%
Deuda por diferencia de cambio	14	-30	44	146,9%
Dividendo	-230	-92	-137	-149,0%
Cambio de perímetro y otros (*)	-8	-21	12	59,7%
<b>Cash flow de financiación y otros</b>	<b>-230</b>	<b>-121</b>	<b>-109</b>	<b>-89,7%</b>
<b>Var. deuda neta excl. NIIF16 + Reduc. / - Incr.</b>	<b>-1.391</b>	<b>-53</b>	<b>-1.337</b>	<b>n.a</b>

*Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €26 millones en 1S 2023 (€32 millones en 1S 2022), de los cuales €11 millones (€11 millones en 1S 2022) están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €15 millones (€21 millones en 2022) están reflejados en el epígrafe "Cambio de perímetro y otros" (principal).*

## PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 30 de junio de 2023 se sitúa en €5.958 millones, que compara con €5.870 millones a 31 de diciembre de 2022.

## VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-23	% Total	31-dic-22	% Total	Var.(€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	583	16%	551	23%	32	5,8%
Deuda corporativa	3.120	84%	1.879	77%	1.241	66,1%
<b>Deuda financiera excl. NIIF16</b>	<b>3.703</b>		<b>2.429</b>		<b>1.274</b>	<b>52,4%</b>
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-695		-812		-117	-14,4%
<b>Deuda financiera neta excl. NIIF16</b>	<b>3.008</b>		<b>1.617</b>		<b>1.391</b>	<b>86,0%</b>
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>3.469</b>		<b>2.021</b>		<b>1.448</b>	<b>71,6%</b>

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2023 se situó en €3.469 millones (incluyendo €462 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €1.448 millones respecto a diciembre de 2022, debido a los siguientes factores:

- Cash flow Operativo, por un importe de €383 millones. La variación negativa del capital circulante de €207 millones incluye la devolución de ingresos regulados cobrados

durante el anterior ejercicio y que se reliquidan en 2023 tras la tardía publicación de la Orden Ministerial de parámetros retributivos de aplicación al 2022.

- Cash flow Neto de Inversión, por importe de -€1.544 millones, de los cuales -€1.103 millones es inversión bruta ordinaria. El cash flow neto de inversión refleja también -€441 millones de diferimiento neto de flujos de inversión.
- Cash flow de Financiación y otros, se sitúa en -€230 millones, principalmente como consecuencia del reparto de dividendo efectuado el 15 de junio de 2023 por importe de €230 millones.

## I N V E R S I O N E S

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
<b>España</b>	<b>161</b>	<b>134</b>	<b>27</b>	<b>20,3%</b>
EEUU	381	121	260	214,5%
México	-3	4	-6	-175,3%
Chile	0	8	-7	-96,7%
Otras Américas	253	26	227	n.a
<b>Américas</b>	<b>631</b>	<b>158</b>	<b>473</b>	<b>298,6%</b>
Australia	303	113	190	168,1%
Resto de Europa	5	91	-87	-95,0%
Resto del mundo	3	5	-2	-36,7%
<b>Internacional</b>	<b>942</b>	<b>367</b>	<b>575</b>	<b>156,5%</b>
<b>Inversión bruta ordinaria</b>	<b>1.103</b>	<b>501</b>	<b>602</b>	<b>120,2%</b>

La inversión bruta ordinaria ascendió a €1.103 millones, principalmente correspondiente a los proyectos en construcción en Australia (MacIntyre), Estados Unidos (Red Tail Hawk, Fort Bend, High Point y Union), España (adquisición de la participación incremental en Renomar así como otras inversiones), y en Otras Américas (San Juan de Marcona, Calabaza y otros).

# RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

## ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	569	833	-264	-31,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	655	797	-141	-17,8%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>1.224</b>	<b>1.630</b>	<b>-405</b>	<b>-24,9%</b>
Generación	377	619	-243	-39,2%
Generación - pta. en equivalencia	54	51	3	6,1%
Total Generación	430	670	-240	-35,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-11	6	-17	-297,7%
<b>EBITDA</b>	<b>419</b>	<b>676</b>	<b>-256</b>	<b>-38,0%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>75,6%</i>	<i>80,5%</i>		
<b>BAI</b>	<b>527</b>	<b>640</b>	<b>-114</b>	<b>-17,8%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>43,0%</i>	<i>39,3%</i>		

La cifra de negocios en España se situó en €1.224 millones en el periodo, una caída del 24,9% con respecto al año anterior, principalmente como consecuencia de los menores precios de electricidad en el periodo, que afectan tanto a la actividad de Generación como en Comercialización.

El EBITDA cae un 38,0% hasta los €419 millones.

La cifra de negocios de Generación en España se situó en €569 millones (-31,7%), mientras que el EBITDA de Generación cayó un 35,8% hasta los €430 millones. Los factores que explican la evolución del EBITDA de Generación se resumen a continuación:

- La capacidad instalada consolidada en España se sitúa a 30 de junio de 2023 en 5.279 MW frente a 4.775 MW a diciembre de 2022, aumentando en 504 MW principalmente por el cambio de perímetro (Renomar).
- La producción consolidada aumentó un 3,1% en el periodo (5.070 GWh).
- El precio medio total alcanzado por la compañía durante el periodo fue de €112,2/MWh frente a €169,4/MWh en el primer semestre de 2022 (-33,7%), debido principalmente a la caída del precio medio del *pool* hasta €88,3/MWh, que compara con €206,0/MWh de media en los primeros seis meses de 2022 (-57,1%).
  - Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €88,1/MWh, en línea con el precio del *pool*, mientras que el mecanismo de minoración del gas restó €3,8/MWh al precio medio (€19 millones).
  - Las coberturas de precio contribuyeron a incrementar el precio medio alcanzado en €24,0/MWh, mientras que en el mismo periodo del ejercicio anterior restaron €35,3/MWh.



- Así, el precio medio de venta en el mercado, ajustado por coberturas y la minoración del gas, se situó en €108,3/MWh (-35,9%), lo que supone una prima de €20/MWh frente al precio de mercado.
- Los ingresos regulados aportan marginalmente al precio medio bajo los nuevos parámetros del semiperiodo regulatorio 2023-25, añadiendo €1,4/MWh al precio medio (-81,7%).
- El ajuste de bandas regulatorias en su conjunto suma €2,5/MWh. Durante el primer semestre se han vuelto a registrar ajustes de activos y pasivos relacionados con el mecanismo de bandas regulatorias de determinadas IT que se estima que, en el entorno de precios actual, precisarán ingreso regulado (Rinv) a partir del siguiente semiperiodo regulatorio para poder alcanzar la rentabilidad razonable del 7,398%. El registro de las diferencias derivadas del ajuste de desviaciones del precio de mercado (mecanismo de bandas regulatorias) no ha sido material a junio de 2023.

## ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS Y DEL PRECIO

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)				Cifra de Negocios Generación (€m)					
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total
<b>1S 2023</b>											
Regulado	1.070	88,0	6,7	11,7		106,5	94	7	13		114
Mercado - cubierto	3.112	126,4				126,4	393				393
Mercado - no cubierto	889	91,2			-21,7	69,5	81			-19	62
<b>Total - Generación</b>	<b>5.070</b>	<b>112,1</b>	<b>1,4</b>	<b>2,5</b>	<b>-3,8</b>	<b>112,2</b>	<b>569</b>	<b>7</b>	<b>13</b>	<b>-19</b>	<b>569</b>
<b>1S 2022</b>											
Regulado	1.712	206,6	22,2	-20,9		207,9	354	38	-36		356
Mercado - cubierto	2.225	124,5				124,5	277				277
Mercado - no cubierto	980	204,3			-0,6	203,8	200			-1	200
<b>Total - Generación</b>	<b>4.917</b>	<b>169,0</b>	<b>7,7</b>	<b>-7,3</b>	<b>-0,1</b>	<b>169,4</b>	<b>831</b>	<b>38</b>	<b>-36</b>	<b>-1</b>	<b>833</b>
<b>Var.(%)</b>											
Regulado	-37,5%					-48,8%					-68,0%
Mercado - cubierto	39,9%					1,5%					42,0%
Mercado - no cubierto	-9,3%					-65,9%					-69,1%
<b>Total - Generación</b>	<b>3,1%</b>					<b>-33,7%</b>					<b>-31,7%</b>
<b>(€/MWh)</b>											
						<b>1S 2023</b>	<b>1S 2022</b>	<b>Var.(€m)</b>	<b>Var.(%)</b>		
Precio de mercado capturado						88,1	204,3	-116,1	-56,9%		
Gas Clawback						-3,8	-0,1	-3,7	n.a		
Coberturas						24,0	-35,3	59,2	-168,0%		
Precio de mercado capturado con coberturas						108,3	168,9	-60,6	-35,9%		
Ingreso regulatorio						1,4	7,7	-6,3	-81,7%		
Bandas						2,5	-7,3	9,8	-134,0%		
<b>Precio medio</b>						<b>112,2</b>	<b>169,4</b>	<b>-57,1</b>	<b>-33,7%</b>		

## INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	334	358	-24	-6,6%
<i>EEUU</i>	46	50	-4	-8,1%
<i>México</i>	112	101	11	10,5%
<i>Chile</i>	33	36	-3	-8,6%
<i>Otras Américas</i>	29	28	1	3,0%
<i>Américas</i>	220	215	4	2,0%
<i>Australia</i>	26	39	-13	-33,0%
<i>Resto de Europa</i>	51	66	-15	-22,4%
<i>Resto del mundo</i>	37	37	0	-1,0%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	201	218	-17	-7,8%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>535</b>	<b>576</b>	<b>-41</b>	<b>-7,1%</b>
Generación - Internacional	256	249	7	2,7%
<i>EEUU</i>	39	34	5	14,0%
<i>México</i>	88	77	11	14,3%
<i>Chile</i>	23	18	5	30,5%
<i>Otras Américas</i>	22	22	0	-1,1%
<i>Américas</i>	173	152	21	13,9%
<i>Australia</i>	14	24	-11	-43,7%
<i>Resto de Europa</i>	39	46	-7	-16,0%
<i>Resto del mundo</i>	31	27	3	12,7%
Generación - pta. en equivalencia	12	2	10	536,5%
Total Generación	268	251	17	6,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-1	-17	16	93,7%
<b>EBITDA</b>	<b>267</b>	<b>234</b>	<b>33</b>	<b>14,1%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>80,2%</i>	<i>70,1%</i>		
<b>BAI</b>	<b>41</b>	<b>-71</b>	<b>112</b>	<b>157,6%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>7,6%</i>	<i>-12,3%</i>		

La cifra de negocios del perímetro internacional disminuyó un 7,1% situándose en €535 millones.

El EBITDA del negocio Internacional en su conjunto aumenta un 14,1% hasta los €267 millones. El EBITDA de Generación se situó en €268 millones, creciendo un 6,7%:

- La capacidad instalada Internacional consolidada a 30 de junio de 2023 se situó en 5.550 MW, un crecimiento de 871 MW durante los últimos 12 meses.
- La producción total consolidada creció un 1,4% hasta alcanzar 5.405 GWh, gracias a la producción de nuevos activos, en un entorno de peor recurso.
- El precio medio internacional cae a €61,9/MWh (-7,9%), con caídas generalizadas, con México como excepción más notable al crecer un 21% el precio medio por mayores cobros por potencia.

- El EBITDA de generación mejora a pesar de la caída de los ingresos, gracias a menores costes operativos en comparación al periodo anterior y la no recurrencia del deterioro de la central de Moura en 2022 (contabilizado por puesta en equivalencia).

## INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
<b>1S 2023</b>			
EEUU (*)	1.188	38,5	46
México	1.314	85,2	112
Chile	1.104	29,9	33
Otras Américas	342	85,7	29
Américas	3.947	55,7	220
Australia	560	46,7	26
Resto de Europa	454	112,9	51
Resto del mundo	444	83,3	37
<b>Total - Generación</b>	<b>5.405</b>	<b>61,9</b>	<b>334</b>
<b>1S 2022</b>			
EEUU (*)	1.147	43,4	50
México	1.437	70,4	101
Chile	1.042	34,5	36
Otras Américas	339	84,0	28
Américas	3.965	54,3	215
Australia	470	83,0	39
Resto de Europa	477	138,6	66
Resto del mundo	418	89,5	37
<b>Total - Generación</b>	<b>5.330</b>	<b>67,2</b>	<b>358</b>
<b>Var.(%)</b>			
EEUU (*)	3,6%	-11,3%	-8,1%
México	-8,6%	21,0%	10,6%
Chile	5,9%	-13,4%	-8,3%
Otras Américas	0,9%	2,1%	3,0%
Américas	-0,5%	2,6%	2,1%
Australia	19,2%	-43,8%	-33,0%
Resto de Europa	-4,8%	-18,5%	-22,4%
Resto del mundo	6,3%	-6,8%	-1,0%
<b>Total - Generación</b>	<b>1,4%</b>	<b>-7,9%</b>	<b>-6,6%</b>

Nota: 436 MW localizados en EE.UU. adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$27/MWh

## DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-23	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
<b>España</b>	<b>5.807</b>	<b>6.077</b>	<b>5.279</b>	<b>5.070</b>	<b>5.377</b>	<b>5.495</b>
Eólico	4.681	4.889	4.167	3.893	4.261	4.321
Hidráulico	868	847	868	847	868	847
Solar Fotovoltaica	197	144	183	134	189	138
Biomasa	61	196	61	196	59	189
<b>Internacional</b>	<b>6.460</b>	<b>6.405</b>	<b>5.550</b>	<b>5.405</b>	<b>5.225</b>	<b>5.023</b>
Eólico	4.322	4.773	4.049	4.477	3.480	3.813
México	1.076	1.314	1.076	1.314	925	1.126
EEUU	1.061	1.087	990	1.046	851	930
Australia	803	617	739	560	703	499
India	164	169	164	169	142	148
Italia	156	124	156	124	117	93
Canadá	181	240	151	196	113	147
Sudáfrica	138	180	138	180	57	74
Portugal	120	135	120	135	84	94
Polonia	101	111	101	111	76	84
Costa Rica	50	138	50	138	32	90
Chile	312	466	312	466	301	456
Croacia	30	38	30	38	23	28
Hungría	24	25	0	0	12	12
Vietnam	84	129	0	0	21	32
Peru	24	0	24	0	24	0
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.884</b>	<b>1.584</b>	<b>1.247</b>	<b>880</b>	<b>1.507</b>	<b>1.174</b>
Chile	610	638	610	638	610	638
Sudáfrica	94	94	94	94	39	39
Portugal	46	47	0	0	23	23
México	405	437	0	0	202	218
Egipto	186	220	0	0	93	110
Ucrania	100	47	100	47	97	45
EE.UU.	385	94	385	94	385	94
Rep. Dominicana	58	8	58	8	58	8
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	48	64	48	48	36
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
<b>Total Eólico</b>	<b>9.003</b>	<b>9.663</b>	<b>8.216</b>	<b>8.370</b>	<b>7.742</b>	<b>8.134</b>
<b>Total otras tecnologías</b>	<b>3.264</b>	<b>2.819</b>	<b>2.613</b>	<b>2.105</b>	<b>2.861</b>	<b>2.384</b>
<b>Total Energía</b>	<b>12.267</b>	<b>12.482</b>	<b>10.829</b>	<b>10.476</b>	<b>10.602</b>	<b>10.518</b>

En los anexos 1 y 2 se muestra un mayor detalle de la capacidad instalada y producciones.

# SOSTENIBILIDAD

## EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES

Ambientales	1S 2023	1S 2022	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	12.482	12.476	0,0%
Emisiones evitadas (millones tCO <sub>2</sub> e)	7,0	6,8	2,0%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO <sub>2</sub> e)	12,3	8,7	41,3%
Intensidad de emisiones GEI (tCO <sub>2</sub> e/GWh)	0,98	0,69	42,0%
Residuos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,70	0,40	75,0%
Palas desmontadas y enviadas a vertedero	0	0	n.a
Valorización de residuos (%)	97%	98%	-1,2pp
Consumo de agua (hm <sup>3</sup> )	0,66	0,71	-0,05u
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	54.264	30.900	75,6%
Sociales	1S 2023	1S 2022	Var.
Plantilla media (nº)	2.974	2.098	41,8%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	27,3%	25,4%	+1,9pp
Personas con discapacidad en España (%) (*)	1,4%	1,3%	+0,0pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	117	114	2,6%
Horas de voluntariado de empleados (n.º)	1.166	270	331,9%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,36	0,55	-0,19u
Fallecidos (n.º)	0	0	n.a
Gobernanza	1S 2023	1S 2022	Var.
Proveedores totales (n.º)	2.579	2.292	12,5%
Proveedores auditados (n.º) (*)	57%	121% n.a.	
Proveedores No Go (n.º)	31	39	-20,5%
Comunicaciones en el canal ético (n.º)	9	4	125,0%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (n.º)	65	44	47,7%
Financiación sostenible (%) (*)	86%	n.d	n.a
Controversias abiertas (%)	0	0	n.a

**Notas:**

Personas con discapacidad en España (%): contratación directa

Proveedores auditados (n.º): proveedores auditados/proveedores que deben auditarse (proveedores clasificados como "estratégicos"); Dato no comparable hasta fin de año, ya que depende de la evolución del volumen de contratación a lo largo del año

Financiación sostenible (%): Financiación sostenible/deuda total en el periodo

## Indicadores ambientales

### Clima:

Se ha producido un incremento en emisiones de alcance 1 y 2 por cambio en criterio contable de las emisiones de vehículos de renting (anteriormente computados en alcance 3) y por mayores emisiones de alcance 2 en Australia. Este incremento se verá compensado a finales de año con la adquisición de energía renovable mediante garantías de origen para reducir el alcance 2, con lo que se cumplirá la senda de emisiones SBTi y el presupuesto de carbono del año.

Se ha publicado el [Informe sobre los Riesgos y Oportunidades asociadas al Cambio Climático](#), alineado con el marco *Task Force on Climate-Related Financial Disclosures* (TCFD).

### Circularidad:

La compañía no deposita ninguna pala de aerogenerador en vertedero, y está llevando a cabo diversas iniciativas para aumentar su reciclabilidad. En el primer semestre de 2023 se está monitorizando el proyecto piloto de utilización de palas de aerogeneradores para su integración en la estructura que soporta los paneles fotovoltaicos en la planta Extremadura I; en total se han fabricado cuatro vigas de torsión, recuperando 70 kg de fibra de pala.

Adicionalmente y como parte de su compromiso con el desarrollo de soluciones de economía circular para el sector eólico, ACCIONA Energía anunció en el primer semestre su participación en *RenCycle*, cuyas actividades se centrarán en la reparación y reacondicionamiento de componentes eólicos, así como en el reciclaje de palas y góndolas. De este modo la compañía fortalece su compromiso con la economía circular e impulsa uno de sus principales objetivos de sostenibilidad: la generación de cero residuos.

Se ha reducido ligeramente el % de valorización de residuos en el período, por trabajos de mantenimiento en plantas de biomasa (generación de residuos por limpieza de calderas, que no son valorizables).

### Biodiversidad:

En el primer semestre se ha realizado un análisis para identificar impactos, dependencias, riesgos y oportunidades relacionados con la naturaleza a nivel de proyecto, siguiendo las recomendaciones del *Task Force on Nature-Related Financial Disclosure* (TNFD).

Como parte del programa de plantaciones voluntarias, se han plantado 54.264 árboles en España y Estados Unidos, y se prevé plantar el resto, hasta alcanzar el objetivo anual de 117.500 ejemplares, en el segundo semestre.

## Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Alineamiento	Elegibilidad
CAPEX	100%	96,9%
OPEX	95,7%	95,8%
CIFRA DE NEGOCIOS	96,6%	57,3%

Porcentaje de alineamiento calculado sobre porcentaje elegible

La cifra de negocios no elegible corresponde a la actividad de representación y comercialización de energía para terceros. Aunque la energía que se comercializa proviene en un 100% de fuentes renovables, las actividades de comercialización no son elegibles en la taxonomía europea.

### **Indicadores sociales**

La plantilla media de ACCIONA Energía ha aumentado un 42% por la integración dentro del grupo de EROM, la sociedad que realizaba servicios de operación y mantenimiento de parte de los activos nacionales de ACCIONA Energía, así como por el crecimiento orgánico de la compañía. Destaca el incremento de mujeres en puestos gerenciales y directivos por nuevas contrataciones y promociones internas, gracias a los diferentes programas de incorporación y promoción de talento femenino, como los proyectos “Sostenibles 50:50”. En el primer semestre se ha lanzado un nuevo proyecto de este tipo, *Techs Hub New Generation*, que tiene como objetivo reforzar el equipo de Operación y Mantenimiento en Estados Unidos, a través del apoyo al ecosistema local universitario en México y la promoción del desarrollo profesional de las mujeres en este país.

En materia de seguridad y salud no se ha producido ninguna fatalidad en el período; el índice de frecuencia de empleados y contratistas continúa mejorando, habiendo disminuido un 35% respecto al mismo período del año anterior, gracias a la fuerte cultura de prevención de riesgos existente en la Compañía y a la implicación de los diferentes equipos en los programas *Think Safe, Build Safe* y *Act Safe*. Este compromiso se traduce también en hitos como los más de 5 años sin accidentes con baja en 11 instalaciones en operación y en construcción en Estados Unidos o el millón de horas sin accidentes en el proyecto en construcción San Juan de Marcona (Perú).

Se ha consolidado la Oficina del Voluntariado, con el objetivo de impulsar y gestionar de forma coordinada los programas de voluntariado desarrollados en las distintas empresas del Grupo ACCIONA. En ACCIONA Energía en el primer semestre se han desarrollado 14 programas de voluntariado en los que han participado 220 empleados, con un total de 1.166 horas de voluntariado (un 332% más que en el mismo periodo del año anterior).

### **Indicadores de gobernanza**

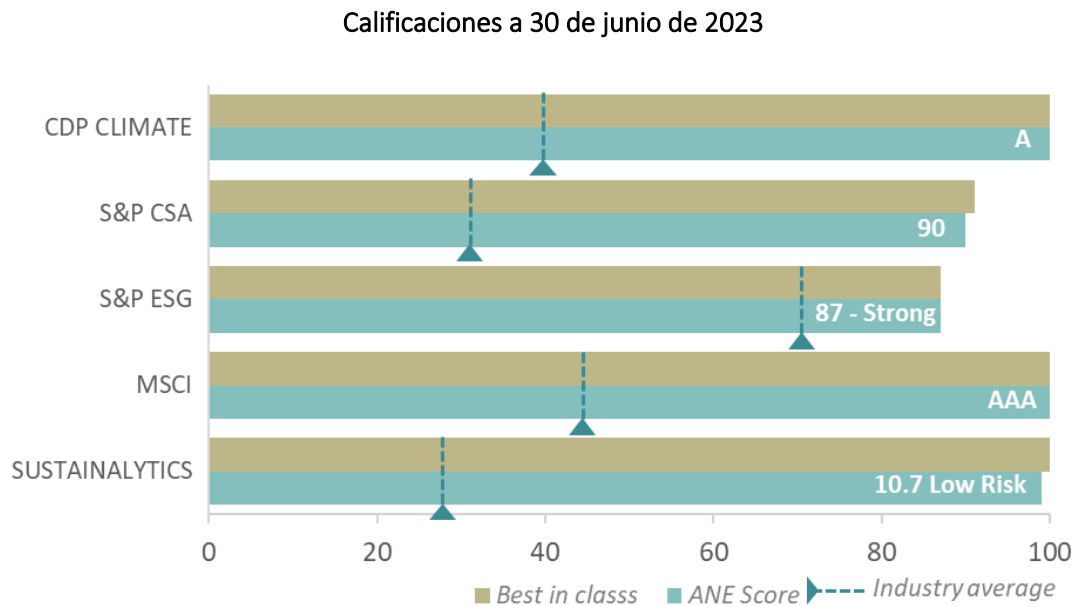
Se ha aprobado la nueva Política del Canal Ético, adaptada a los requisitos de la Ley 2/2023, reguladora de la protección de las personas que informen sobre infracciones normativas y de lucha contra la corrupción. Se ha mejorado la accesibilidad al Canal Ético en proyectos e instalaciones, habilitando códigos QR que permiten acceder desde cualquier dispositivo móvil. Así mismo, ha aumentado el número de procesos de debida diligencia de terceras partes en un 48% respecto al mismo periodo del año anterior, gracias al despliegue del sistema de gestión de Compliance Penal y Antisoborno de la compañía que supone una mayor actividad de control sobre los socios de negocio.

Se han auditado un 51% de proveedores estratégicos en el primer semestre (con el objetivo de auditar al 100% al finalizar el año), habiéndose lanzado la campaña para las auditorías de proveedores Tier 2 a finales del período. GoSupply, la nueva plataforma para la gestión de la cadena de suministro está desplegada en todos los países, con un total de 1.797 proveedores registrados (GoSupply convivirá con otras plataformas aún operativas como Repro-Achilles).

Se ha incrementado el peso de los objetivos de sostenibilidad en la retribución variable, de un 10% a un 12,5%, alcanzando así el objetivo definido en el Plan Director de Sostenibilidad dos años antes de lo previsto.

### Calificaciones ESG

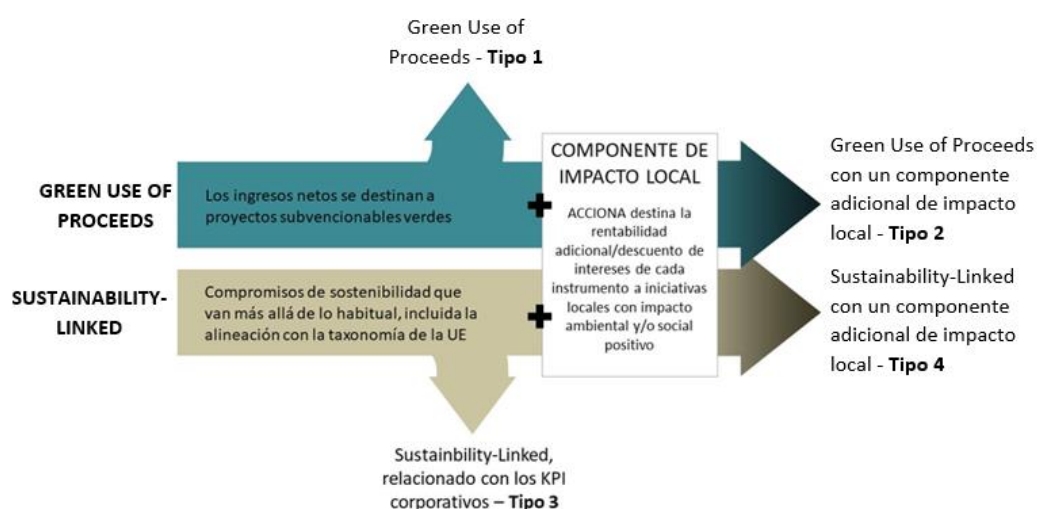
La compañía mantiene su posición de liderazgo en los principales ratings ESG, y está trabajando en su renovación en el año 2023 siguiendo los calendarios establecidos por las diferentes agencias de ratings.



## FINANCIACIÓN DE IMPACTO

En 2023 se ha desarrollado un nuevo Marco de Financiación de Impacto Sostenible que recoge tanto las operaciones de financiación verde como como los instrumentos de financiación vinculados a la sostenibilidad e introduce una nueva característica de Impacto Local que, cuando se combina con cualquiera de los dos tipos de instrumentos, da lugar a una estructura de "Doble Impacto".





El nuevo marco se basa en los principales estándares de financiación sostenible, como los Principios de Bonos Verdes (GBP) de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA) y los Principios de Préstamos Verdes (GLP) administrados por la Asociación de Mercados de Préstamos (LMA), y está alineado con el proyecto de Norma de Bonos Verdes de la Unión Europea (EU-GBS). DNV ha revisado y emitido su opinión sobre la conformidad del nuevo marco con estas normas.

El Marco, de aplicación a ACCIONA Energía y al Grupo ACCIONA sustituye al Marco Vinculado a la Sostenibilidad de ACCIONA Energía 2021 y al Marco de Financiación Verde de ACCIONA 2019.

### Operaciones de financiación sostenible a 30 de junio de 2023

Tipo financiación	Total instrumentos de financiación vivos	Operaciones de financiación firmadas en S1 2023	Importe total (€m) *
Financiación verde	6	1	2.598
Financiación ligada a la sostenibilidad	2	0	1.700
<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>4</b>	<b>4.298</b>

Nota: Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a 30 de junio de 2023. Incluye el principal de los bonos emitidos, así como el importe inicial de los préstamos y líneas de crédito.

En el primer semestre de 2023, el 86% de la deuda de ACCIONA Energía está englobada en estos instrumentos de financiación sostenible.

 **Más información** sobre los instrumentos de financiación sostenible, compromisos y los proyectos a los que se asignan: <https://www.acciona-energia.com/es/accionistas-inversores/financiacion-sostenible>

# COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

## HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 25 de enero de 2023: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 24/10/2022 y el 24/01/2023, ambos inclusive.
  - Se detallan las operaciones correspondientes al quinto trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 24 de octubre de 2022 hasta el 24 de enero de 2023, ambos inclusive)
- 6 de marzo de 2023: ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del contrato de liquidez
  - ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) para habilitar la compra por ACCIONA Energía de hasta 100.000 acciones en autocartera, representativas de un 0,03% del capital social, mediante la ejecución de una operación de compra en bloque de títulos de la Sociedad destinadas para dar cumplimiento a las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable mediante entrega de acciones, aprobados por la Sociedad para el Consejero Ejecutivo y demás empleados y directivos de ACCIONA Energía
- 6 de marzo de 2023: ACCIONA Energía informa de la reanudación del contrato de liquidez tras la realización de la operación de compraventa de acciones propias
  - ACCIONA Energía informa que, en el día de hoy se ha llevado a cabo una compra directa mediante operación en bloque de 100.000 acciones de la Sociedad adquiridos como autocartera directa, representativas de un 0,03% del capital social, a un precio de €33,80/acc. Dichas acciones se adquieren con la finalidad de cumplir con las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable aprobados por la Sociedad para el Consejero Ejecutivo y demás empleados y directivos de Acciona Energía. Los detalles de los planes de retribuciones variables fueron comunicados a mercado (OIR 14256) y a través del folleto de admisión a cotización y que se encuentra disponible en la página web de la Sociedad
  - En virtud de lo anterior, y como continuación a la comunicación de Otra Información Relevante número 21184, publicado en el día de hoy, se informa de la reanudación de operaciones al amparo del Contrato de

Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021, con Bestinver, S.V., S.A. (OIR 12246).

- 7 de marzo de 2023: ACCIONA Energía informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección:
  - ACCIONA Energía informa de las personas que ostentan cargos con responsabilidades de dirección a efectos de lo previsto en el artículo 3.1.(25)(b) del Reglamento (UE) nº596/2014 sobre abuso de mercado: D<sup>a</sup>. Arantza Ezpeleta Puras, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Joaquín Javier Ancín Viguristi, D. Santiago Gómez Ramos, D. Juan Otazu Aguerri, D. José Entrecanales Carrión, D. Jorge Paso Cañabate, D. Raimundo Fernández-Cuesta, D<sup>a</sup>. Ana Benita Aramendia, D<sup>a</sup>. Yolanda Herrán Azanza, D<sup>a</sup>. Belén Linares Corell, D. Joaquín Francisco Castillo García, D. Brett Wickham, D. Miguel Ortiz de Latierro Imaz, D. Javier Montes Jiménez, D. Antonio Ferreiro Viña, D<sup>a</sup>. Elvira López Prados, D. Klaus Falgiani y D. David Liste Alba
- 26 de abril de 2023: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 25/01/2023 y el 25/04/2023, ambos inclusive.
  - Se detallan las operaciones correspondientes al sexto trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 25 de enero de 2023 hasta el 25 de abril de 2023, ambos inclusive)
- 28 de abril de 2023: ACCIONA Energía remite anuncio de Convocatoria y propuestas de acuerdos a la Junta General Ordinaria de Accionistas
  - El Consejo de Administración de ACCIONA Energía ha convocado Junta General Ordinaria de Accionistas para el 1 de junio de 2023 a las 12:00 hrs. y 2 de junio de 2023 en segunda convocatoria, a la misma hora (siendo previsible que se celebre en primera convocatoria)
  - Se remiten asimismo las propuestas de acuerdos que el Consejo de Administración de ACCIONA Energía somete a la consideración de la Junta General de Accionistas en relación con todos los puntos del orden del día y que, junto con la restante documentación relacionada con la Junta General, estarán a disposición de los accionistas en el domicilio social y página web de la sociedad [www.acciona-energia.com](http://www.acciona-energia.com) en los términos previstos en el anuncio de convocatoria
- 1 de junio de 2023: La Sociedad informa de los acuerdos adoptados y el resultado de las votaciones en la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 1 de junio de 2023
  - En la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada, en primera convocatoria, con asistencia del 97,10% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 85,81% del capital con derecho a voto concurrente a la Junta, todas y

cada una de las propuestas de acuerdo sometidas a votación en los términos previstos en la documentación puesta a disposición de los accionistas que resultan coincidentes con las propuestas de acuerdos que fueron comunicadas a la Comisión Nacional del Mercado de Valores el pasado 28 de abril de 2023, con número de registro 22267

- 1 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa de la composición del Consejo de Administración y sus Comisiones. El Consejo de Administración queda compuesto por: Presidente: D. José Manuel Entrecanales Domecq, Consejero Dominical. Consejero Delegado: D. Rafael Mateo Alcalá, Consejero Ejecutivo. Vocal: D. Juan Ignacio Entrecanales Franco, Consejero Dominical. Vocal: D<sup>a</sup> Karen Christiana Figueres Olsen, Consejera Dominical. Vocal: D<sup>a</sup>. Sonia Dulá, Consejera Dominical. Vocal: D. Rosauro Varo Rodríguez, Consejero Independiente. Vocal: D. Juan Luis López Cardenete, Consejero Independiente. Vocal: D<sup>ña</sup>. María Salgado Madriñán, Consejera Independiente. Vocal: D. Alejandro Mariano Werner Wainfeld, Consejero Independiente. Vocal: D<sup>ña</sup>. María Fanjul Suárez, Consejera Independiente. Vocal: D<sup>ña</sup>. Teresa Quirós Álvarez, Consejera Independiente

Asimismo, el Consejo de Administración celebrado tras la Junta General Ordinaria de Accionistas, adoptó los siguientes acuerdos:

- Modificar la composición de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad, que será la siguiente: D<sup>a</sup>. María Fanjul Suárez (Presidenta), D. Alejandro Werner (Vocal), D<sup>a</sup>. Teresa Quirós Álvarez (Vocal) y D<sup>a</sup>. Sonia Dulá (Vocal)
- Modificar la composición de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, que será la siguiente: D. Juan Luis López Cardenete (Presidente), D<sup>a</sup>. Karen Christiana Figueres (Vocal), D. Rosauro Varo Rodríguez (Vocal), D<sup>a</sup>. María Salgado Madriñán (Vocal)
- 7 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa de las fechas e importe exacto de la distribución del dividendo aprobado por la Junta General Ordinaria de accionistas
  - La Sociedad informa que la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 1 de junio de 2023, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2022, pagadero el 15 de junio de 2023, a través de las entidades adheridas a la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro Compensación y Liquidación de Valores. Las fechas relevantes para el reparto del dividendo son las siguientes: Last trading date: 12 de junio de 2023, ExDate: 13 de junio de 2023, Record Date: 14 de junio de 2023 y Fecha de pago: 15 de junio de 2023
  - Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de €0,70/acc aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de €0,70025581/acc debido al ajuste realizado por la autocartera directa. De esa cantidad se deducirá, en su caso, la retención a cuenta de impuestos a pagar que proceda
- 20 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa del traslado del domicilio social

- El Consejo de Administración de ACCIONA Energía ha acordado trasladar el domicilio social de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. desde Avenida de Europa 10, Parque Empresarial La Moraleja, 28108 Alcobendas, Madrid a Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 1, 28033 Madrid.
- 20 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa del incremento de su participación en la sociedad Energías Renovables Mediterráneas, S.A.
  - ACCIONA Energía ha incrementado indirectamente su participación en la sociedad Energías Renovables Mediterráneas, S.A. (“RENOMAR”), sociedad titular de 493,5 MW eólicos en operación en la Comunidad Valenciana, hasta alcanzar el equivalente a un 75% del capital de RENOMAR. La operación se ha llevado a cabo a través de la adquisición del 50% del capital de la sociedad, MedWind Energy, S.L., titular de un 50% de RENOMAR, y que tiene una cartera de MWs en desarrollo también en la Comunidad Valenciana
- 20 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa de la reclasificación de miembros del Consejo de Administración
  - ACCIONA Energía ha acordado la reclasificación de Dña. María Salgado Madriñán como consejera dominical y de Dña. Karen Christiana Figueres Olsen como consejera independiente. Estos cambios no afectan al porcentaje de consejeros dominicales e independientes en el Consejo de Administración y Comisiones resultante de los nombramientos acaecidos en la Junta General de Accionistas y en la reunión del Consejo de Administración de ACCIONA Energía del pasado 1 de junio de 2023

## D I V I D E N D O

El 1 de junio de 2023 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2022, pagadero el 15 de junio de 2023 de €0,70 por acción por un importe total de €230 millones.

## DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

### EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA ENERGÍA (€/ACCIÓN)



### PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-23
Precio 30 de junio 2023 (€/acción)	30,62
Precio 30 de junio 2022 (€/acción)	36,14
Precio mínimo H1 2023 (23/06/2023)	29,96
Precio máximo H1 2023 (17/01/2023)	38,78
Volumen medio diario (acciones)	341.219
Volumen medio diario (€)	11.676.872
Número de acciones	329.250.589
Capitalización bursátil 30 junio 2023 (€ millones)	10.082

### CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2023 el capital social de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ascendía a 329.250.589 euros, representado por 329.250.589 acciones ordinarias de 1 euro de valor nominal cada una.

El Grupo mantiene a 30 de junio de 2023 un total de 130.681 acciones propias en autocartera, representativas del 0,04% del Capital Social.

# INFORMACIÓN DE CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3  
28033 Madrid, España
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Teléfono: +34 91 663 22 88

# GLOSARIO DE TÉRMINOS

De acuerdo con el Reglamento 1606/2002, del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de julio de 2002, todas las sociedades que se rijan por el Derecho de un Estado miembro de la Unión Europea y que tengan valores admitidos a negociación en un mercado regulado, deberán presentar sus cuentas consolidadas correspondientes a los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2005, conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que hayan sido previamente convalidadas por la Unión Europea.

Las cuentas consolidadas de ACCIONA Energía se presentan, de conformidad con los criterios contables establecidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aprobadas por el Parlamento Europeo hasta la fecha. Dichas cuentas se han preparado a partir de la contabilidad individual de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y de las sociedades del Grupo, e incluyen los ajustes y reclasificaciones necesarias para homogeneizarlas a los criterios establecidos en las NIIF.

ACCIONA Energía presenta los resultados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Incluye el negocio eléctrico, abarcando la promoción, construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de generación renovable y la venta de la energía producida. Toda la generación eléctrica de ACCIONA Energía es de origen renovable.

A continuación, se definen los Alternative Performance Measures, o APM, utilizados en este informe de gestión por ACCIONA Energía:

**EBITDA o Resultado bruto de explotación:** se define como el resultado de explotación antes de dotaciones y provisiones, es decir, muestra el resultado operativo del Grupo. Se calcula tomando las siguientes partidas de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada: “importe neto de la cifra de negocios”, “otros ingresos”, “aprovisionamientos”, “gastos de personal”, “otros gastos de explotación” y “Resultado método de participación actividad análoga”.

**Deuda financiera neta:** muestra la deuda contraída por el Grupo, pero en términos netos al descontar la tesorería y activos financieros similares. La reconciliación detallada viene desglosada en la sección Cash flow y Variación de Deuda Financiera Neta del Informe de Resultados. Se calcula tomando las siguientes partidas del balance de situación consolidado: “deuda con entidades de crédito y obligaciones no corrientes”, y “deuda con entidades de crédito y obligaciones corrientes”, menos “efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “otros activos financieros corrientes”, más “obligaciones por arrendamiento” no corrientes y corrientes del balance de situación.

**Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16:** se define como deuda financiera neta menos “obligaciones por arrendamiento” no corrientes y corrientes del balance de situación.

**Deuda sin recurso - deuda de proyecto:** se corresponde con aquella deuda sin garantías corporativas, cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor.

**Deuda con recurso - deuda corporativa:** aquella deuda con algún tipo de garantía corporativa.

**Apalancamiento financiero:** muestra la relación que existe entre el endeudamiento neto del Grupo y su patrimonio. Se calcula dividiendo las siguientes partidas: “deuda financiera neta” (calculada como se explica anteriormente) entre “patrimonio neto”.



**Inversión bruta ordinaria:** se define como la variación del periodo en el saldo de inmovilizado material, otros activos intangibles, activos financieros no corrientes, inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación, y derechos de uso asociados a contratos de arrendamientos financieros, corregida por los siguientes conceptos:

- Las dotaciones a la amortización y deterioros del periodo
- Los resultados del ejercicio de sociedades que se integren por el método de la participación
- Los resultados por enajenación de inmovilizado
- Las variaciones causadas por fluctuación en el tipo de cambio

Tratándose de variaciones en el perímetro de consolidación, la inversión bruta ordinaria se define como la variación de deuda financiera neta excluyendo NIIF 16 producida como consecuencia de la transacción.

**Inversión ordinaria:** se define como la Inversión bruta ordinaria más/menos la variación de la cuenta de “otros acreedores” asociada a proveedores de inmovilizado y resto de movimientos relacionados que no son flujo de caja.

**Cash flow Neto de Inversión:** Inversión ordinaria, menos desinversiones.

**Cash flow Operativo:** el Cash flow Operativo representa la capacidad de los activos de generar recursos en términos de deuda financiera neta. Se obtiene de la siguiente forma: EBITDA menos el resultado de sociedades contabilizadas por el método de la participación y que tengan objeto análogo a las actividades principales del Grupo (“resultado puesta en equivalencia operativa”), más/menos la variación del capital circulante operativo menos el coste financiero neto, más/menos los cobros/pagos por impuesto sobre las ganancias, más retornos percibidos de las sociedades integradas por el método de puesta en equivalencia no operativa, más/menos otros cobros/pagos distintos de aquellos incluidos en el Cash flow Neto de Inversión y de aquellos que constituyen retribución a los accionistas.

**Cash flow de Financiación y otros:** Representa, en general, la variación de Deuda Financiera Neta (excluida NIIF 16) motivada por causas distintas a las actividades operativas y de inversión.

La Dirección considera que estos APMs proporcionan información financiera adicional que resulta útil y apropiada para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales, así como para la toma de decisiones por parte de los usuarios de la información financiera.

# ANEXO 1: DETALLE DE MW

30-jun-23	1S 2023 Capacidad Instalada (MW)					1S 2022 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.807</b>	<b>5.279</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>5.377</b>	<b>5.697</b>	<b>4.650</b>	<b>512</b>	<b>-31</b>	<b>5.131</b>	<b>110</b>	<b>630</b>	<b>246</b>
Eólico	4.681	4.167	246	-152	4.261	4.681	3.648	506	-29	4.125	0	520	136
Hidráulico	868	868	0	0	868	868	868	0	0	868	0	0	0
Solar Fotovoltaica	197	183	6	0	189	87	73	7	0	79	110	110	110
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>6.460</b>	<b>5.550</b>	<b>394</b>	<b>-719</b>	<b>5.225</b>	<b>5.515</b>	<b>4.678</b>	<b>358</b>	<b>-716</b>	<b>4.320</b>	<b>944</b>	<b>871</b>	<b>905</b>
<b>Eólico</b>	<b>4.322</b>	<b>4.049</b>	<b>69</b>	<b>-637</b>	<b>3.480</b>	<b>4.005</b>	<b>3.804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3.217</b>	<b>317</b>	<b>245</b>	<b>263</b>
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.061	990	4	-142	851	1.062	990	4	-142	851	-2	0	0
Australia	803	739	32	-68	703	592	528	32	-68	492	211	211	211
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canadá	181	151	0	-38	113	181	141	0	-35	106	0	10	7
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-8	23	0	0	0
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Vietnam	84	0	21	0	21	0	0	0	0	0	84	0	21
Perú	24	24	0	0	24	0	0	0	0	0	24	24	24
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.884</b>	<b>1.247</b>	<b>325</b>	<b>-66</b>	<b>1.507</b>	<b>1.447</b>	<b>810</b>	<b>310</b>	<b>-66</b>	<b>1.055</b>	<b>437</b>	<b>437</b>	<b>452</b>
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	0	30	-8	23	46	0	30	-8	23	0	0	0
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	78	0	78	0	0	15
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	385	385	0	0	385	6	6	0	0	6	379	379	379
Rep. Dominicana	58	58	0	0	58	0	0	0	0	0	58	58	58
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Almacenamiento (EE.UU.)</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>190</b>
<b>Total capacidad instalada</b>	<b>12.267</b>	<b>10.829</b>	<b>646</b>	<b>-873</b>	<b>10.602</b>	<b>11.212</b>	<b>9.328</b>	<b>870</b>	<b>-747</b>	<b>9.451</b>	<b>1.054</b>	<b>1.501</b>	<b>1.151</b>
Total Eólico	9.003	8.216	315	-789	7.742	8.685	7.452	553	-663	7.342	317	764	399
Total otras tecnologías	3.264	2.613	332	-84	2.861	2.527	1.876	317	-84	2.109	737	737	752

# ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-23	1S 2023 Producción (GWh)					1S 2022 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>6.077</b>	<b>5.070</b>	<b>492</b>	<b>-68</b>	<b>5.495</b>	<b>6.220</b>	<b>4.917</b>	<b>631</b>	<b>-40</b>	<b>5.507</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>
Eólico	4.889	3.893	488	-60	4.321	4.985	3.682	631	-31	4.283	-2%	6%	1%
Hidráulico	847	847	0	0	847	1.014	1.014	0	0	1.014	-16%	-16%	-16%
Solar Fotovoltaica	144	134	4	0	138	2	2	0	0	2	n.a	n.a	n.a
Biomasa	196	196	0	-8	189	219	219	0	-10	209	-10%	-10%	-10%
<b>Internacional</b>	<b>6.405</b>	<b>5.405</b>	<b>435</b>	<b>-817</b>	<b>5.023</b>	<b>6.256</b>	<b>5.330</b>	<b>397</b>	<b>-869</b>	<b>4.859</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>
Eólico	4.773	4.477	75	-740	3.813	4.708	4.502	48	-793	3.757	1%	-1%	1%
México	1.314	1.314	0	-188	1.126	1.437	1.437	0	-224	1.213	-9%	-9%	-7%
EEUU	1.087	1.046	2	-118	930	1.123	1.084	2	-122	964	-3%	-3%	-3%
Australia	617	560	29	-89	499	537	470	33	-92	411	15%	19%	22%
India	169	169	0	-22	148	156	156	0	-20	135	9%	9%	9%
Italia	124	124	0	-31	93	138	138	0	-34	103	-10%	-10%	-10%
Canadá	240	196	0	-49	147	285	210	0	-53	158	-16%	-7%	-7%
Sudáfrica	180	180	0	-106	74	176	176	0	-103	72	3%	3%	3%
Portugal	135	135	0	-41	94	139	139	0	-42	98	-3%	-3%	-4%
Polonia	111	111	0	-28	84	132	132	0	-33	99	-16%	-16%	-16%
Costa Rica	138	138	0	-48	90	129	129	0	-45	84	7%	7%	7%
Chile	466	466	0	-10	456	394	394	0	-14	380	18%	18%	20%
Croacia	38	38	0	-9	28	38	38	0	-10	29	-2%	-2%	-2%
Hungría	25	0	12	0	12	25	0	12	0	12	-1%	n.a	-1%
Vietnam	129	0	32	0	32	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.584</b>	<b>880</b>	<b>359</b>	<b>-65</b>	<b>1.174</b>	<b>1.485</b>	<b>764</b>	<b>350</b>	<b>-60</b>	<b>1.054</b>	<b>7%</b>	<b>15%</b>	<b>11%</b>
Chile	638	638	0	0	638	648	648	0	0	648	-2%	-2%	-2%
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	87	87	0	-51	36	9%	9%	9%
Portugal	47	0	31	-8	23	45	0	30	-7	22	5%	n.a	5%
México	437	0	218	0	218	451	0	225	0	225	-3%	n.a	-3%
Egipto	220	0	110	0	110	225	0	95	0	95	-2%	n.a	16%
Ucrania	47	47	0	-2	45	30	30	0	-1	29	55%	55%	57%
EE.UU.	94	94	0	0	94	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Rep. Dominicana	8	8	0	0	8	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	48	48	0	-12	36	63	63	0	-16	47	-25%	-25%	-25%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Total Producción</b>	<b>12.482</b>	<b>10.476</b>	<b>927</b>	<b>-885</b>	<b>10.518</b>	<b>12.476</b>	<b>10.247</b>	<b>1.028</b>	<b>-909</b>	<b>10.366</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>
Total Eólico	9.663	8.370	563	-800	8.134	9.693	8.185	679	-824	8.040	0%	2%	1%
Total otras tecnologías	2.819	2.105	364	-85	2.384	2.783	2.062	350	-85	2.326	1%	2%	3%