



Informe de Revisión  
Limitada de Corporación  
Acciona Energías  
Renovables, S.A. y  
sociedades  
dependientes

(Junto con los Estados Financieros Intermedios resumidos Consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y sociedades dependientes del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025)



KPMG Auditores, S.L.  
Pº. de la Castellana, 259 C.  
28046 Madrid

## **Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados**

A los accionistas de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. por encargo de los Administradores de la Sociedad

### **INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS**

#### **Introducción**

---

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (los "estados financieros intermedios") de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (la "Sociedad") y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera a 30 de junio de 2025, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de ingresos y gastos reconocidos, el estado total de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

#### **Alcance de la revisión**

---

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad". Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión.

Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros intermedios adjuntos.

## Conclusión

---

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

## Párrafo de énfasis

---

Llamamos la atención sobre la nota 2 adjunta, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2024. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

## INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y sociedades dependientes.

## Párrafo sobre otras cuestiones

---

Este informe ha sido preparado a petición de los administradores de la Sociedad en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

KPMG Auditores, S.L.



Eduardo González Fernández

28 de julio de 2025





**CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS  
RENOVABLES, S.A.**

**y**

**SOCIEDADES DEPENDIENTES  
(Grupo consolidado)**

INFORMACION FINANCIERA SEMESTRAL CORRESPONDIENTE AL PERIODO DE  
SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2025

**CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS  
RENOVABLES, S.A.**

**y**

**SOCIEDADES DEPENDIENTES  
(Grupo Consolidado)**

ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS E  
INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTES AL  
PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2025

A.	ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2025 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)	3
B.	NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2025 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)	9
	1. Actividades del Grupo	9
	2. Bases de presentación y otra información	10
	3. Cambios en la composición del grupo	13
	4. Inmovilizado material	14
	5. Arrendamientos	16
	6. Fondo de comercio	17
	7. Otros activos intangibles	18
	8. Otros activos financieros no corrientes y corrientes e inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	19
	9. Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes	22
	10. Patrimonio neto	23
	11. Provisiones no corrientes y garantías comprometidas con terceros	25
	12. Deudas con entidades de crédito y obligaciones y otros valores negociables	26
	13. Otros pasivos no corrientes y corrientes	30
	14. Activos y pasivos no corrientes mantenidos para la venta	32
	15. Dividendos pagados por la Sociedad Dominante	33
	16. Beneficio por acción	33
	17. Información por segmentos	34
	18. Plantilla media	37
	19. Hechos posteriores	38
	20. Operaciones con partes vinculadas	38
	21. Retribuciones y otras prestaciones	41
C.	INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2025	44

**A. ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2025 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)**

Estado de situación financiera consolidado a 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre de 2024

(Millones de Euros)	Nota	No Auditado 30.06.25	Auditado 31.12.24
Inmovilizado material	4	10.585	11.341
Derechos de uso	5	474	500
Fondo de comercio	6	13	13
Otros activos intangibles	7	185	193
Activos financieros no corrientes	8	168	125
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	8	222	253
Activos por impuestos diferidos		811	856
Otros activos no corrientes	9	268	256
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>12.726</b>	<b>13.537</b>
Existencias		200	200
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		569	626
Otros activos financieros corrientes	8	176	147
Activos por impuestos sobre las ganancias corrientes		198	117
Otros activos corrientes		152	168
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes		357	495
Activos no corrientes mantenidos para la venta	14	773	954
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>2.425</b>	<b>2.707</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>15.151</b>	<b>16.244</b>
Capital		325	325
Ganancias acumuladas		5.355	5.075
Resultado atribuible a la sociedad dominante		455	357
Valores propios		(4)	(9)
Diferencias de conversión		(301)	95
<b>Patrimonio atribuido a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de dominante</b>		<b>5.830</b>	<b>5.843</b>
Intereses minoritarios		365	394
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>10</b>	<b>6.195</b>	<b>6.237</b>
Obligaciones y otros valores negociables	12	2.285	2.332
Deudas con entidades de crédito	12	1.452	1.188
Obligaciones por arrendamientos	5	502	538
Pasivos por impuestos diferidos		873	911
Provisiones	11	371	352
Otros pasivos no corrientes	13	1.380	1.576
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>6.863</b>	<b>6.897</b>
Obligaciones y otros valores negociables	12	303	273
Deudas con entidades de crédito	12	209	369
Obligaciones por arrendamientos	5	19	18
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		418	438
Provisiones		7	3
Pasivos por impuestos sobre las ganancias corrientes		42	13
Otros pasivos corrientes	13	452	1.002
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta	14	643	994
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>2.093</b>	<b>3.110</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>		<b>15.151</b>	<b>16.244</b>

Las notas 1 a 21 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2025.

## Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y 2024

(Millones de Euros)	Nota	No auditado 30.06.25	No auditado 30.06.24
Importe neto de la cifra de negocios		1.469	1.333
Otros ingresos	3	757	263
Aprovisionamientos		(818)	(687)
Gastos de personal		(141)	(138)
Otros gastos de explotación		(360)	(340)
Dotación a la amortización y variación de provisiones	4,5 y 7	(304)	(265)
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado	4	(11)	44
Otras ganancias o pérdidas			
Resultado método de participación – objeto análogo	8	1	(12)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACION</b>		<b>593</b>	<b>198</b>
Ingresos financieros		22	18
Gastos financieros		(117)	(103)
Diferencias de cambio		14	(2)
Resultado de variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable		(30)	(13)
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>		<b>482</b>	<b>98</b>
Gasto por impuesto sobre beneficios		(8)	(26)
<b>RESULTADO DEL PERIODO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>		<b>474</b>	<b>72</b>
Resultado después de impuestos de las actividades interrumpidas			
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>		<b>474</b>	<b>72</b>
Intereses minoritarios		(19)	(7)
<b>RESULTADO ATRIBUIBLE A LA SOCIEDAD DOMINANTE</b>		<b>455</b>	<b>65</b>
BENEFICIO BASICO POR ACCION ACTIVIDADES CONTINUADAS (Euros)	16	1,4	0,2
BENEFICIO DILUIDO POR ACCION ACTIVIDADES CONTINUADAS (Euros)	16	1,4	0,2
BENEFICIO BASICO POR ACCION (Euros)	16	1,4	0,2
BENEFICIO DILUIDO POR ACCION (Euros)	16	1,4	0,2

Las notas 1 a 21 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2025.

Estado de ingresos y gastos reconocidos consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y 2024

(Millones de Euros)	No Auditado 2025	No Auditado 2024
<b>A) RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO</b>	<b>474</b>	<b>72</b>
1. Resultado atribuido a la sociedad dominante	455	65
2. Intereses minoritarios	19	7
<b>B) PARTIDAS QUE NO SERÁN RECLASIFICADAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
1. Por revalorización / (reversión de la revalorización) del inmovilizado material y de activos intangibles		
2. Por valoración de instrumentos financieros		
3. Por ganancias y pérdidas actuariales y otros ajustes		
4. Efecto impositivo		
<b>C) PARTIDAS QUE PODRÁN SER RECLASIFICADAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>	<b>(360)</b>	<b>(82)</b>
Ingresos y gastos imputados directamente en el patrimonio neto:	(373)	(66)
1. Por coberturas de flujos de efectivo	76	(235)
2. Diferencias de conversión	(434)	94
3. Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
4. Efecto impositivo	(15)	75
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias:	13	(16)
1. Por coberturas de flujos de efectivo	18	(22)
2. Diferencias de conversión		
3. Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
4. Efecto impositivo	(5)	6
<b>TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS (A+B+C)</b>	<b>114</b>	<b>(10)</b>
a) Atribuidos a la sociedad dominante	127	(27)
b) Atribuidos a intereses minoritarios	(13)	17

Las notas 1 a 21 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2025.

## Estado total de cambios en el patrimonio neto consolidado a 30 de junio de 2025

(Millones de Euros)	Capital social	Otras reservas	Acciones y particip. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio	Diferencias de conversión	Cobertura de flujos de efectivo	Intereses minoritarios	Total
Saldo inicial al 01/01/2025	325	5.319	(9)	357	95	(244)	394	6.237
Ajuste por cambios de criterio contable (nota 2.a)		7				(7)		--
Ajuste por errores								--
<b>Saldo inicial ajustado</b>	<b>325</b>	<b>5.326</b>	<b>(9)</b>	<b>357</b>	<b>95</b>	<b>(251)</b>	<b>394</b>	<b>6.237</b>
Total ingresos/(gastos) reconocidos	--	--	--	455	(396)	68	(13)	114
Variación por ajustes de cambio de valor						68	6	74
Variación por diferencias de conversión					(396)		(38)	(434)
Variaciones por resultados actuariales de pensiones								--
Resultado del ejercicio				455			19	474
Otras variaciones de patrimonio neto	--	212	5	(357)	--	--	(16)	(156)
Aumentos (Reducciones) de capital								--
Otras variaciones de patrimonio neto		357		(357)				--
Distribución de dividendos		(143)					(19)	(162)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)		(1)	5					4
Otras operaciones con socios o propietarios		(1)					2	1
Otras variaciones							1	1
<b>Saldo final al 30/06/2025</b>	<b>325</b>	<b>5.538</b>	<b>(4)</b>	<b>455</b>	<b>(301)</b>	<b>(183)</b>	<b>365</b>	<b>6.195</b>

Las notas 1 a 21 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2025.

## Estado total de cambios en el patrimonio neto consolidado a 30 de junio de 2024

(Millones de Euros)	Capital social	Otras reservas	Acciones y particip. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio	Diferencias de conversión	Cobertura de flujos de efectivo	Intereses minoritarios	Total
Saldo inicial al 01/01/2024	329	5.061	(69)	524	(27)	32	384	6.234
Ajuste por cambios de criterio contable								
Ajuste por errores								
<b>Saldo inicial ajustado</b>	<b>329</b>	<b>5.061</b>	<b>(69)</b>	<b>524</b>	<b>(27)</b>	<b>32</b>	<b>384</b>	<b>6.234</b>
Total ingresos/(gastos) reconocidos	--	--	--	65	85	(177)	17	(10)
Variación por ajustes de cambio de valor						(177)	1	(176)
Variación por diferencias de conversión					85		9	94
Variaciones por resultados actuariales de pensiones								--
Resultado del ejercicio				65			7	72
<b>Otras variaciones de patrimonio neto</b>	<b>(4)</b>	<b>258</b>	<b>59</b>	<b>(524)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>(11)</b>	<b>(222)</b>
Aumentos (Reducciones) de capital								--
Otras variaciones de patrimonio neto		524		(524)				--
Distribución de dividendos		(158)					(19)	(177)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	(4)	(107)	59					(52)
Otras operaciones con socios o propietarios								
Otras variaciones		(1)					8	7
<b>Saldo final al 30/06/2024</b>	<b>325</b>	<b>5.319</b>	<b>(10)</b>	<b>65</b>	<b>58</b>	<b>(145)</b>	<b>390</b>	<b>6.002</b>

Las notas 1 a 21 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2025.

## Estado de Flujos de Efectivo consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y 2024

(Millones de Euros)	No auditado 30.06.25	No auditado 30.06.24
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>139</b>	<b>262</b>
Resultado antes de impuestos de actividades continuadas	<b>482</b>	<b>98</b>
Ajustes al resultado:	<b>(98)</b>	<b>279</b>
Amortización del inmovilizado y variación de provisiones y deterioros	4,5 y 7 315	221
Resultado de sociedades por el método de la participación antes de impuestos	8 (1)	12
Resultado de la enajenación de activos no corrientes	(487)	--
Ingresos y gastos financieros	95	85
Otros resultados que no generan movimiento de fondos	(20)	(39)
<b>Cambios en el capital corriente</b>	<b>1</b>	<b>77</b>
Variación de existencias	11	4
Variación en activo / pasivo corrientes	(10)	73
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:</b>	<b>(246)</b>	<b>(192)</b>
Ingresos y gastos financieros corrientes	(141)	(126)
Dividendos recibidos de entidades asociadas y de otras inversiones financieras no corrientes	10	12
Cobros/(Pagos) por impuestos sobre beneficios	(79)	(72)
Variación en activo / pasivo no corriente operativo	(36)	(6)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>68</b>	<b>(905)</b>
Adquisición de inmovilizado material, intangible y activos financieros no corrientes	(616)	(853)
Enajenación de inmovilizado material, intangible y activos financieros no corrientes	2	
Inversión en empresas grupo y asociadas	(242)	
Enajenación de empresas del grupo y asociadas	924	(52)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>(323)</b>	<b>353</b>
Pago dividendos	(143)	(158)
Pagos de dividendos a socios externos	(19)	(19)
Cobros por emisión de instrumentos de pasivo financiero	841	1.020
Pagos por devolución/amortización de instrumentos de pasivo financiero	(972)	(499)
Flujo neto de otros activos y pasivos financieros	(14)	51
Pago arrendamientos	(20)	(16)
Otros flujos de financiación	4	(26)
<b>EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO</b>	<b>(22)</b>	<b>5</b>
<b>AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES</b>	<b>(138)</b>	<b>(285)</b>
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO	495	736
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	357	451
<b>COMPONENTES DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO</b>		
Caja y bancos	296	394
Otros activos financieros	61	57
<b>TOTAL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b>357</b>	<b>451</b>

Las notas 1 a 21 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2025.

## B. NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2025 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)

### | 1. Actividades del Grupo

Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en adelante la “Sociedad Dominante” o “la Sociedad”) y sus sociedades filiales integran el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables (en adelante “Corporación Acciona Energías Renovables” o el “Grupo”). Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. tiene su domicilio social, fiscal y sus oficinas centrales en Avenida de la Gran Vía de Hortaleza 1, 28033 (Madrid).

De acuerdo con el capítulo III sección Primera del TRLSC aprobado por el RDL 1/ 2010 de 2 de julio, Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., Sociedad Dominante del Grupo, se encontraba inscrita en el Registro Mercantil como Sociedad Unipersonal hasta la admisión a cotización de parte de sus acciones el 1 de julio de 2021 en el Sistema de Interconexión Bursátil Español (SIBE - Bolsas de Madrid, Barcelona, Valencia y Bilbao). Desde el 20 de junio de 2022, el Grupo forma parte del selectivo “IBEX35”.

A 30 de junio de 2025, el accionista mayoritario de la Sociedad Dominante es Acciona, S.A., sociedad que igualmente tiene sus acciones admitidas a cotización en el Sistema de Interconexión Bursátil Español (SIBE - Bolsas de Madrid, Barcelona, Valencia y Bilbao).

El objeto social de la Sociedad lo constituye:

- La explotación de toda clase de recursos energéticos primarios mediante la promoción, desarrollo, diseño, construcción, gestión, operación, mantenimiento, reparación y explotación (i) de instalaciones de generación de electricidad a través de fuentes renovables de energía y (ii) de instalaciones de generación de hidrógeno verde.
- La comercialización, venta y almacenamiento de la energía eléctrica generada a través de instalaciones de producción de electricidad por medio de fuentes renovables de energía.
- La producción, transporte, almacenamiento, entrega, venta y comercialización de hidrógeno verde y de subproductos y derivados del hidrógeno.
- La realización de todo tipo de estudios e investigaciones relacionadas con el negocio eléctrico y energético en general, y muy particularmente con las energías renovables, así como con las tecnologías aplicables a dicho negocio.
- La realización de actividades de I+D+i, relacionadas con los negocios anteriores, así como el desarrollo de nuevas tecnologías auxiliares a las energías renovables.
- La realización de actividades de carácter preparatorio o complementario a aquellas incluidas en el objeto social.
- La prestación de todo tipo de servicios a las sociedades y empresas participadas, a cuyo fin, podrá otorgar a favor de las mismas, las garantías y afianzamientos que resulten oportunos.
- La gestión de su grupo empresarial constituido por las participaciones en otras sociedades y empresas.

Las actividades integrantes de su objeto social podrán ser desarrolladas por la Sociedad, total o parcialmente de modo indirecto, mediante la titularidad de acciones y participaciones en sociedades con idéntico o análogo objeto, tanto en España como en el extranjero.

El Grupo está sujeto a diferentes leyes y normativas en cada una de las jurisdicciones en las que opera, lo que requiere, en determinadas circunstancias, la necesidad de obtener concesiones, licencias, permisos y autorizaciones para realizar sus ventas y prestar sus servicios. Los principales aspectos relativos al marco regulatorio significativo en el que actúan las diferentes sociedades que conforman el Grupo se encuentran descritos en el Anexo V de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2024. A la fecha de formulación de los presentes estados financieros consolidados intermedios no ha habido cambios regulatorios que representen un impacto significativo sobre los mismos o sobre la actividad presente o futura del Grupo en cualquiera de las jurisdicciones en las que opera.

Las notas explicativas de los estados financieros semestrales consolidados adjuntos incluyen en la nota 17 *Información por segmentos* información detallada sobre los activos, pasivos y operaciones realizadas en cada una de las divisiones que conforman el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables.

La capacidad instalada total atribuible del Grupo a 30 de junio de 2025 es de 13.425 MW (13.630 MW al 31 de diciembre de 2024) repartidas entre las diversas tecnologías en las que opera el Grupo tanto a nivel nacional como internacional.

## | 2. Bases de presentación y otra información

### a. Bases de presentación

De acuerdo con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo del 19 de julio de 2002, todas las sociedades que se rijan por el Derecho de un estado miembro de la Unión Europea, y cuyos títulos valores coticen en un mercado regulado de alguno de los Estados que la conforman, deberán presentar sus cuentas anuales consolidadas correspondientes a los ejercicios que se iniciaron a partir del 1 de enero de 2005 conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, NIIF) que hayan sido previamente adoptadas por la Unión Europea.

Las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2024 del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables fueron formuladas por los Administradores de la Sociedad Dominante en la reunión del Consejo de Administración celebrada el día 27 de febrero de 2025, de acuerdo con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación y, en particular, de acuerdo con los principios y criterios establecidos por las NIIF adoptadas por la Unión Europea, aplicando los principios de consolidación, políticas contables y criterios de valoración descritos en las notas 2 y 3 de la memoria de dichas cuentas anuales consolidadas, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada del Grupo a 31 de diciembre de 2024 y de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de los flujos de efectivo consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha. Dichas cuentas anuales consolidadas han sido aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 5 de junio de 2025. Las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2024 del accionista mayoritario de la Sociedad Dominante, Acciona, S.A., han sido formuladas el 27 de febrero de 2025, habiéndose aprobado por la Junta General de Accionistas el día 26 de junio de 2025.

Los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 Información Financiera Intermedia y las circulares 1/2008, 5/2015 y 3/2018 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, y han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el 28 de julio de 2025, todo ello conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34, la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de poner al día el contenido de las últimas cuentas anuales consolidadas formuladas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el semestre y no duplicando la información publicada previamente en las cuentas anuales consolidadas del último ejercicio cerrado. Por todo lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos estados financieros semestrales

resumidos consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2024.

Durante el primer semestre de 2025 ha entrado en vigor la siguiente modificación de norma contable, sin impacto significativo en el grupo por tratar aspectos no materiales a las operaciones de Corporación Acciona Energías Renovables:

Normas, modificaciones e interpretaciones	Descripción	Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de
<b>Adoptada por la UE</b>		
Modificación a la NIC 21 - Ausencia de convertibilidad.	Esta modificación establece un enfoque que especifica cuándo una moneda puede ser intercambiada por otra y, en caso de no serlo, la determinación del tipo de cambio a utilizar.	1 de enero de 2025

Las políticas y criterios contables utilizados en la elaboración de estos estados financieros semestrales resumidos consolidados son uniformes con los aplicados en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2024, excepto por lo comentado en el párrafo siguiente.

Con respecto a la “Modificación a la NIIF 7 y NIIF 9 - Clasificación y valoración de instrumentos financieros”, cuya aplicación es obligatoria a partir del 1 de enero de 2026, el Grupo ha decidido anticiparla, de acuerdo con lo permitido en la norma, desde el 1 de enero de 2025. Esta modificación normativa se centra en los contratos de energía renovable “pay-as-produced” en los que la cantidad de energía contratada depende de la producción real que el activo renovable genere, es decir, cuando el suministro no está garantizado.

De este modo, el Grupo, para ciertos contratos de cobertura de precios de venta de energía, principalmente en Australia, designa como elemento cubierto un volumen variable de transacciones previstas y reevalúa el requisito de alta probabilidad, siempre y cuando se designe como elemento cubierto un porcentaje de las transacciones de venta del activo vinculado al PPA. Debido a la aplicación anticipada de esta norma, el Grupo ha dejado de registrar una parte de la valoración de estos derivados como de inefectivos, pasando a ser plenamente eficaces, y ha reclasificado un importe negativo de 7 millones de euros de la partida Otras reservas a la partida de Cobertura de flujos de efectivo, ambas correspondientes al apartado de Patrimonio Neto del estado de situación financiera intermedia consolidada, y por lo relativo a los importes inefectivos registrados en ejercicios anteriores.

No existe ningún principio contable o criterio de valoración que, teniendo un efecto significativo en los estados financieros semestrales resumidos consolidados, se haya dejado de aplicar en su elaboración.

Estos estados financieros semestrales resumidos consolidados se presentan, salvo indicación en contrario, en millones de euros, por ser ésta la moneda funcional de la Sociedad Dominante.

#### b. Estimaciones y juicios de la Dirección

En los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados se han utilizado estimaciones realizadas por los Administradores del Grupo para valorar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

- La valoración de activos con indicios de deterioro y fondos de comercio para determinar, en su caso, la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos y el cálculo del valor recuperable.
- La vida útil de los activos materiales e intangibles.
- Las hipótesis empleadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.
- La probabilidad de ocurrencia y el importe, en su caso, de los pasivos de importe indeterminado o contingentes.

- Los costes futuros para el desmantelamiento de las instalaciones y restauración de terrenos.
- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo que se declararán ante las autoridades tributarias en el futuro que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con el Impuesto sobre Sociedades en los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos y la recuperabilidad de los activos por impuestos diferido reconocidos.
- La tasa incremental utilizada en la valoración de contratos de arrendamiento y la determinación del plazo del arrendamiento.
- La energía pendiente de facturación suministrada a los clientes en el negocio de comercializadora.
- El gasto por impuesto sobre sociedades que, de acuerdo a la NIC 34, se reconoce en periodos intermedios sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo efectivo que el Grupo espera para el periodo anual.
- La estimación del Valor Neto Actualizado (VNA) y de la retribución a la inversión a obtener en cada una de las instalaciones tipo (IT) en las que opera el Grupo en España en el recálculo de parámetros del siguiente semiperiodo regulatorio.

Estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible a la fecha sobre los hechos analizados. No obstante, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) con posterioridad al 30 de junio de 2025, lo que se haría, en su caso, conforme a lo establecido en la NIC 8 de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de los ejercicios afectados. Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2024.

#### c. Activos y pasivos contingentes

En la nota 16 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2024, se facilita información sobre los activos y pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2025 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo.

#### d. Comparación de la información

La información contenida en estos estados financieros semestrales resumidos consolidados correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 y al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2024 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2024.

#### e. Estacionalidad de las transacciones del Grupo

La mayoría de las actividades realizadas por las sociedades del Grupo no cuentan con un carácter cíclico o estacional de carácter significativo. Ciertos negocios del Grupo, como son el eólico o el hidráulico, presentan cierta estacionalidad en sus ingresos. No obstante, esta estacionalidad no afecta significativamente a la comparación de la información, por lo que no se requieren desgloses específicos en las presentes notas explicativas a los estados financieros intermedios semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2025.

#### f. Importancia relativa

Al determinar la información a desglosar en las presentes notas explicativas sobre las diferentes partidas de los estados financieros u otros asuntos, los Administradores del Grupo, de acuerdo con la NIC 34, han tenido en cuenta

la importancia relativa en relación con los estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025.

### 3. Cambios en la composición del grupo

En febrero de 2025, el Grupo completó la venta a Endesa Generación, S.A.U. de la sociedad Corporación Acciona Hidráulica, S.L.U., que en el estado de situación financiera consolidado del ejercicio 2024 se encontraba clasificada en los epígrafes de “Activos no corrientes mantenidos para la venta” y “Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta”. Esta sociedad posee 34 centrales hidroeléctricas, con un total de 626 megavatios de capacidad instalada, situadas en Aragón, Soria, Valencia y Navarra, con acuerdos de concesión a largo plazo con una vida media restante de en torno a los 30 años.

El precio de la transacción neto de los costes asociados a la operación ha ascendido a 963 millones de euros, de los que 5 millones se encuentran pendientes de cobro, registrándose una plusvalía por importe de 493 millones de euros registrada en el epígrafe de “Otros ingresos” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

El importe neto de la cifra de negocios y el beneficio después de impuestos de Corporación Acciona Hidráulica, S.L.U. en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del Grupo a 30 de junio de 2025 ascienden a 23 y 7 millones de euros, respectivamente.

El detalle de los activos netos dados de baja a la fecha de la transacción es el siguiente:

Detalle de activos netos	Corporación Acciona Hidráulica, S.L.U.
Activos no Corrientes	480
Activos Corrientes	37
<b>Total activos</b>	<b>517</b>
Pasivos no Corrientes	2
Pasivos Corrientes	45
<b>Total pasivos</b>	<b>47</b>
<b>Total activos netos</b>	<b>470</b>

Durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, no se han producido variaciones de perímetro de consolidación significativas adicionales a la descrita en el párrafo anterior.

En los Anexos I, II y III de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2024 el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables presenta información relevante sobre las sociedades dependientes, operaciones conjuntas, entidades asociadas y negocios conjuntos que lo componen.

#### 4. Inmovilizado material

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2024 y 2025 tanto en valores de coste como de amortización acumulada se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Inmovilizado material	Terrenos y construcciones	Instalaciones técnicas y maquinaria	Otras instalaciones	Otro inmovilizado	Anticipos e inmovilizado en curso	Amortización	Deterioro	Total
<b>Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2024</b>								
Saldo a 31.12.2023	254	14.660	59	34	2.627	(6.520)	(695)	10.419
Variaciones por cambios de perímetro								-
Altas / dotación		11	2		586	(232)	(32)	335
Bajas		(1)					76	75
Traspasos	(1)	(187)			(213)	180	24	(197)
Diferencias de conversión y otros	1	195	(1)		47	(58)	(2)	182
Saldo a 30.06.2024	254	14.678	60	34	3.047	(6.630)	(629)	10.814
<b>Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025</b>								
Saldo a 31.12.2024	254	15.200	34	36	2.745	(6.469)	(459)	11.341
Variaciones por cambios de perímetro		7			39	(1)	3	48
Altas / dotación	5	4	1		451	(246)	(11)	204
Bajas	(1)	(62)	(1)		(11)	40	21	(14)
Traspasos	12	268	1		(533)	30	2	(220)
Diferencias de conversión y otros	(2)	(874)	(1)	(1)	(165)	249	20	(774)
Saldo a 30.06.2025	268	14.543	34	35	2.526	(6.397)	(424)	10.585

El principal movimiento del periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 se corresponde con las altas en el epígrafe de "Anticipos e inmovilizado en curso" por las inversiones en curso realizadas en instalaciones de generación eólica en Canadá, Australia, España y Filipinas, principalmente, así como inversiones de instalaciones en curso de generación fotovoltaica en Australia, República Dominicana e India, principalmente y también en una planta de biomasa en España.

Adicionalmente en el semestre se han traspasado elementos del inmovilizado material, principalmente en la partida de "Instalaciones técnicas" junto con su amortización acumulada por importe de 220 millones de euros netos al epígrafe de "Activos no corrientes mantenidos para la venta" (nota 14).

En el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 han entrado en funcionamiento los parques eólicos de Forty Mile en Canadá y Opor en Croacia. Por estos conceptos se incluye en la línea de "Traspasos" un traslado desde la partida de inmovilizado en curso a la partida de instalaciones de generación eléctrica por importe de 521 millones de euros.

Adicionalmente, se han producido altas en variaciones de perímetro relacionadas con la adquisición del Grupo Exaenergía dedicado a la explotación de puntos de recarga de vehículos eléctricos y con la incorporación por el método de integración global de la sociedad Laguna Wind Energy propietaria de un parque eólico en Filipinas (nota 8.2)

En el apartado "Diferencias de conversión y otros" se incluye principalmente el efecto negativo de la variación del tipo de cambio del periodo generado fundamentalmente en las instalaciones situadas en Estados Unidos, Chile, México, Perú y República Dominicana cuyos estados financieros se integran en dólares estadounidenses, así como en instalaciones ubicadas en Australia y Sudáfrica principalmente por haberse depreciado sus respectivas monedas frente al euro desde diciembre de 2024.

El Grupo, de acuerdo a los procedimientos internos establecidos al respecto, analiza la evolución de la rentabilidad de los principales activos, evaluando el cumplimiento o, en su caso, la aparición de desviaciones en las principales hipótesis y estimaciones que subyacen en los test de deterioro, así como la existencia de cambios relevantes referentes al entorno regulatorio, económico o tecnológico, en los mercados en los que los activos operan, para la adecuada actualización de las provisiones por deterioro durante el periodo.

Durante el primer semestre del 2025, el Grupo ha registrado correcciones de deterioro de valor como consecuencia de la revisión de las expectativas de ciertos proyectos en curso, entre las que destacan instalaciones eólicas en Brasil por importe de 6 millones de euros. Adicionalmente, debido al desmantelamiento de cinco parques eólicos en el área de Tahivilla previamente deteriorados en 2024 a causa de no haber llegado al fin de vida útil estimada de los mismos, se ha registrado una baja de deterioro de 16 millones de euros, una baja de instalaciones técnicas de 56 millones de euros y una baja de amortización acumulada de 40 millones de euros.

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 no se han puesto de manifiesto aspectos relevantes a reseñar ni indicadores de deterioro adicionales a los comentados en el párrafo anterior.

A 30 de junio de 2025 determinadas sociedades del Grupo han activado como mayor valor del inmovilizado material gastos financieros por importe de 59 millones de euros (53 millones de euros a 30 de junio de 2024).

Las sociedades del Grupo mantienen a 30 de junio de 2025 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 428 millones de euros por las instalaciones eólicas, fotovoltaicas, de baterías, y biomasa actualmente en construcción en Australia, España, República Dominicana, Perú, Estados Unidos, Filipinas, y Croacia, principalmente. Los compromisos a 31 de diciembre de 2024 ascendían a 468 millones de euros por las instalaciones eólicas, fotovoltaicas, de baterías y de biomasa que se encontraban en ese momento en construcción en Canadá, España, Australia, República Dominicana, Estados Unidos y Croacia, principalmente.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

A 30 de junio de 2025 el importe neto de activos materiales que se encuentran en garantía de deudas de financiación asociadas a un proyecto específico es de 867 millones de euros (941 millones de euros a 31 de diciembre de 2024).

A 30 de junio de 2025 el Grupo no mantiene hipotecados terrenos ni edificios en garantía de préstamos concedidos. A 31 de diciembre de 2024 el Grupo mantenía hipotecados terrenos y edificios en garantía de préstamos concedidos, cuyo valor neto contable en libros a 31 de diciembre de 2024 ascendía a 15 millones de euros.

## 5. Arrendamientos

### 5.1 Activos por derechos de uso

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2024 y 2025 tanto en valores de coste como de amortización acumulada se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Derechos de uso	Terrenos y bienes naturales	Construcciones	Instalaciones técnicas	Maquinaria y elementos de transportes	Amortización	Total
<b>Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2024</b>						
Saldo a 31.12.2023	527	21	20	14	(106)	476
Variaciones por cambios de perímetro						-
Altas / dotación	10			3	(13)	-
Bajas	(3)			(1)	1	(3)
Trasposos	(2)				1	(1)
Diferencias de conversión y otros	8				(4)	4
Saldo a 30.06.2024	540	21	20	16	(121)	476
<b>Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025</b>						
Saldo a 31.12.2024	579	21	19	11	(130)	500
Variaciones por cambios de perímetro	2					2
Altas / dotación	18	5		2	(14)	11
Bajas		(1)		(1)	1	(1)
Trasposos	(4)				1	(3)
Diferencias de conversión y otros	(38)	(1)	(1)	(1)	6	(35)
Saldo a 30.06.2025	557	24	18	11	(136)	474

Las altas acaecidas en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 provienen principalmente del reconocimiento de nuevos contratos de alquiler en el epígrafe de “Terrenos y bienes naturales” por importe de 14 millones de euros, fundamentalmente asociados a la puesta en marcha de un parque eólico ubicado en Canadá; y al reconocimiento de nuevos contratos de alquiler en el epígrafe de “Construcciones” y “Elementos de Transporte” por importe de 6 millones de euros, por nuevos contratos de alquiler de oficinas ubicados en Australia, fundamentalmente, y de vehículos en España, principalmente. El resto de las altas son debidas a modificaciones posteriores a los contratos de arrendamiento ya existentes, principalmente por cambios en los pagos futuros por actualización de índices indicados en contrato (IPC) y/o ampliaciones de plazo.

Además, en el presente ejercicio se han traspasado activos por derecho de uso, principalmente “Terrenos” junto con su amortización acumulada, por valor de 3 millones de euros al epígrafe de “Activos mantenidos para la venta” (nota 14).

En el apartado “Diferencias de Conversión y otros” se incluye principalmente el efecto negativo de la variación del tipo de cambio del periodo generado fundamentalmente en los activos registrados en Estados Unidos, Chile, México, Perú y República Dominicana, cuyos estados financieros se integran en dólares estadounidenses, así como derechos de uso ubicados en Australia principalmente por haberse depreciado sus respectivas monedas frente al euro desde diciembre de 2024.

En el primer semestre de 2025, el Grupo ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias gasto por intereses y por amortización por importe de 17 y 14 millones de euros, respectivamente, asociados a estos contratos de arrendamientos (13 y 13 millones de euros, respectivamente en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2024). Adicionalmente, el Grupo ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 un gasto de 6 millones de euros asociados a rentas variables (9 millones de euros a 30 de junio de 2024).

Durante los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2025 y 2024, no han existido deterioros registrados en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del Grupo.

## 5.2 Obligaciones por arrendamiento no corrientes y corrientes

El saldo de pasivo asociado a contratos de arrendamiento, a 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre de 2024 se detalla a continuación, en millones de euros:

	30 de junio de 2025			31 de diciembre de 2024		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
Obligaciones por arrendamiento	19	502	521	18	538	556
<b>Total pasivo por arrendamientos</b>	<b>19</b>	<b>502</b>	<b>521</b>	<b>18</b>	<b>538</b>	<b>556</b>

El Grupo no cuenta con contratos de arrendamiento que contengan garantías de valor residual significativas.

El importe total de salidas de efectivo por arrendamientos asciende a 37 millones de euros en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio 2025 (33 millones de euros en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2024), de los cuales 20 millones se incluyen como flujo de efectivo de financiación y el resto como flujo de intereses (16 millones de euros en el periodo de seis meses a 30 de junio de 2024).

## 6. Fondo de comercio

El desglose a 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre de 2024 de este capítulo del estado de situación financiera consolidado adjunto, en millones de euros, se indica a continuación:

	Saldo a 30.06.25	Saldo a 31.12.24
Grupo Solideo	13	13
<b>Total</b>	<b>13</b>	<b>13</b>

En relación al fondo de comercio registrado en el estado de situación financiera consolidado a 30 de junio de 2025, no se han puesto de manifiesto circunstancias que indiquen que las hipótesis y asunciones consideradas en el momento de la adquisición hayan sufrido variaciones relevantes y que por tanto haya que realizar un test de deterioro del mismo.

## 7. Otros activos intangibles

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2024 y 2025 tanto en valores de coste como de amortización acumulada se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Otros activos intangibles	Desarrollo	Concesiones	Otros	Aplicaciones informáticas	Amortización	Deterioro	Total
<b>Periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2024</b>							
Saldo a 31.12.2023	19	306	5	58	(168)	(1)	219
Variaciones por cambios de perímetro							-
Altas / dotación	1	9		4	(16)		(2)
Bajas		(1)					(1)
Trasposos		(13)			1		(12)
Diferencias de conversión y otros		2	1	(1)	(1)	(1)	-
Saldo a 30.06.2024	20	303	6	61	(184)	(2)	204
<b>Periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025</b>							
Saldo a 31.12.2024	20	293	5	76	(200)	(1)	193
Variaciones por cambios de perímetro		17					17
Altas / dotación				3	(18)		(15)
Bajas	(2)	(1)		(18)	20	1	-
Trasposos		(2)			1		(1)
Diferencias de conversión y otros		(18)			9		(9)
Saldo a 30.06.2025	18	289	5	61	(188)	-	185

El movimiento más significativo del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 se corresponde con el alta por variación de perímetro por importe de 17 millones de euros relacionada con la incorporación por el método de integración global de la sociedad Laguna Wind Energy, que es titular de derechos sobre activos intangibles destinados al desarrollo de proyectos de energía renovable futuros en Filipinas (nota 8.2).

Adicionalmente, se han traspasado activos intangibles por valor de 1 millón de euros (“Concesiones” junto con su amortización acumulada) al epígrafe de “Activos mantenidos para la venta” (nota 14).

En el apartado “Diferencias de Conversión y otros” se incluye principalmente el efecto negativo de la variación del tipo de cambio del periodo generado fundamentalmente en los activos registrados en Costa Rica, cuyos estados financieros se integran en dólares estadounidenses, por haberse depreciado su moneda frente al euro desde diciembre de 2024.

A 30 de junio de 2025 y 2024, no se han producidos deterioros significativos en el epígrafe de “Otros activos intangibles” ni se han puesto de manifiesto minusvalías significativas no cubiertas con las provisiones existentes.

El desglose del epígrafe “Concesiones” a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Concesiones	30 de junio de 2025			31 de diciembre de 2024		
	Coste	Amortización y deterioro	Total	Coste	Amortización y deterioro	Total
Conc. intangibles (CINIIF12)	105	(60)	45	119	(65)	54
Otras concesiones	184	(82)	102	174	(78)	96
<b>Total</b>	<b>289</b>	<b>(142)</b>	<b>147</b>	<b>293</b>	<b>(143)</b>	<b>150</b>

La línea “Concesiones” incluye, principalmente, aquellos activos concesionales en los que el riesgo de recuperación del activo es asumido por el Grupo, actuando este como operador. La única concesión registrada a nivel atribuible

bajo CINIIF 12 dentro del epígrafe de “Concesiones” corresponde a una instalación eólica en Costa Rica operada por la sociedad Consorcio Eólico Chiripa, participada por el Grupo en un 65%. La mencionada concesión es para la construcción y operación del parque eólico de Chiripa por un periodo de 20 años, hasta 2033, estando actualmente en operación.

Este epígrafe incluye además como “Otras concesiones” el coste de las concesiones administrativas para la explotación de centrales hidroeléctricas, los derechos expectantes y activos intangibles identificables para el desarrollo de proyectos renovables futuros adquiridos a terceros mediante la adquisición de participaciones en sociedades titulares de esos derechos a través de combinaciones de negocios.

## 8. Otros activos financieros no corrientes y corrientes e inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación

### 8.1 Otros activos financieros no corrientes y corrientes

El desglose del saldo de este capítulo del estado de situación financiera consolidado del Grupo a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración se muestra a continuación:

Millones de Euros					
30.06.25					
Activos Financieros Naturaleza / Categoría	Activos Financieros designados a valor razonable con cambios en resultados	Activos Financieros a valor razonable con cambios en el estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos	Activos Financieros a coste amortizado	Derivados de Cobertura	Total
Instrumentos de patrimonio	1				1
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			77		77
Derivados				65	65
Otros activos financieros			25		25
<b>Largo plazo / no corrientes</b>	<b>1</b>	<b>--</b>	<b>102</b>	<b>65</b>	<b>168</b>
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			8		8
Otros créditos			45		45
Derivados				83	83
Otros activos financieros			40		40
<b>Corto plazo / corrientes</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>93</b>	<b>83</b>	<b>176</b>
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>--</b>	<b>195</b>	<b>148</b>	<b>344</b>

Millones de Euros

31.12.24

Activos Financieros Naturaleza / Categoría	Activos financieros designados a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros a valor razonable con cambios en el estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos	Activos financieros a coste amortizado	Derivados de cobertura	Total
Instrumentos de patrimonio					--
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			81		81
Derivados				24	24
Otros activos financieros			20		20
<b>Largo plazo / no corrientes</b>	--	--	<b>101</b>	<b>24</b>	<b>125</b>
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			40		40
Otros créditos			38		38
Derivados				23	23
Otros activos financieros			46		46
<b>Corto plazo / corrientes</b>	--	--	<b>124</b>	<b>23</b>	<b>147</b>
<b>Total</b>	--	--	<b>225</b>	<b>47</b>	<b>272</b>

En el apartado de “Otros créditos” corrientes se registran, fundamentalmente, depósitos que están pignorados en cumplimiento de las cláusulas de garantía de los contratos de financiación de proyectos de cada uno de los parques en explotación, remunerados a tipos de interés de mercado. Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025, las principales variaciones se corresponden fundamentalmente con las dotaciones y liberaciones de fondos a las cuentas de reserva del servicio de la deuda realizadas por parte de las sociedades del Grupo.

En el epígrafe “Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas” se registran, entre otros, los créditos concedidos a empresas asociadas que se integran por el método de participación. Estos créditos devengan intereses anuales a tipos de mercado. El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado.

En el epígrafe “Otros activos financieros” a largo plazo y a corto plazo, se encuentran registrados, principalmente, los depósitos y fianzas entregadas por el Grupo, entre los que destacan los entregados por la sociedad del Grupo Acciona Green Energy Developments, S.L.U., para poder operar en los mercados de operaciones de energía eléctrica tanto diarios como a plazo.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 no se han producido pérdidas por deterioro significativas en los saldos que componen los activos financieros no corrientes y corrientes.

La jerarquía de valoración de los instrumentos financieros a valor razonable ha sido descrita en la nota 3.2 G) de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2024.

## 8.2 Inversiones aplicando el método de participación

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2025 y 2024 de este epígrafe del estado de situación financiera consolidado se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Sociedad participada	Saldo a 31.12.24	Participación en resultados antes de impuestos	Dividendo	Efecto impositivo y otras variaciones	Saldo a 30.06.25
Parques Eólicos de Buio, S.L.	50	3	(6)		47
Grupo Cathedral Rocks	16			1	17
Parque Eólico de Bobia y San Isidro, S.L.	5		(1)		4
Blue Canyon Winpower, LLC	--				--
Parque Eólico Adraño, S.L.	16	1	(2)		15
Grupo Eurovento	1	1			2
Alsubh Solar Power, S.A.E.	5	1		(1)	5
Sunrise Energy, S.A.E.	6			(1)	5
Rising Sun Energy, S.A.E.	6			(1)	5
AT Solar V, SAPI de CV	10	(2)		(1)	7
Tuto Energy II, S.A.P.I. de C.V.	14			(3)	11
Parque Eólico de Abara, S.L.	12	1	(1)		12
Power to Green Hydrogen Mallorca, S.L.	14				14
Eolink, S.A.S.	5	(1)			4
The Blue Circle, Pte. Ltd.	27	(2)		(15)	10
Nordex H2, S.L.	50	(1)			49
Medwind Energy, S.L.	6				6
Otras	10			(1)	9
<b>Total</b>	<b>253</b>	<b>1</b>	<b>(10)</b>	<b>(22)</b>	<b>222</b>

Sociedad participada	Saldo a 31.12.23	Participación en resultados antes de impuestos	Dividendo	Efecto impositivo y otras variaciones	Saldo a 30.06.24
Parques Eólicos de Buio, S.L.	65	(1)	(10)		54
Grupo Cathedral Rocks	16				16
Parque Eólico de Bobia y San Isidro, S.L.	5				5
Blue Canyon Winpower, LLC	1				1
Grupo Energy Corp. Hungary	2			1	3
Parque Eólico Adraño, S.L.	19		(2)		17
Grupo Eurovento	1				1
Alsubh Solar Power, S.A.E.	5				6
Sunrise Energy, S.A.E.	6				6
Rising Sun Energy, S.A.E.	5				5
AT Solar V, SAPI de CV	13	(5)		5	13
Tuto Energy II, S.A.P.I. de C.V.	16	(3)		2	15
Parque Eólico de Abara, S.L.	9				9
Power to Green Hydrogen Mallorca, S.L.	14				14
Eolink, S.A.S.	5				5
The Blue Circle, Pte. Ltd.	29	(2)		1	28
Nordex H2, S.L.	41			9	50
Medwind Energy, S.L.	29				29
Otras	8	(1)		2	9
<b>Total</b>	<b>289</b>	<b>(12)</b>	<b>(12)</b>	<b>20</b>	<b>285</b>

El movimiento más significativo del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 se corresponde con la disminución en el valor de la puesta en equivalencia del grupo The Blue Circle, Pte. Ltd. como consecuencia de la incorporación por el método de integración global de la sociedad Laguna Wind Energy, sociedad filial de este grupo, tal y como se comenta en la nota 4.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 no se han producido variaciones significativas adicionales.

La totalidad de las participaciones del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables en empresas asociadas se detallan en el Anexo III de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2024.

En aquellos casos en los que la inversión del Grupo en empresas asociadas que se integran por el método de participación se ha reducido a cero y en las que pudieran existir obligaciones implícitas superiores a las aportaciones realizadas, se han pasado a registrar las pérdidas o disminuciones patrimoniales mediante el reconocimiento de un pasivo no corriente en el epígrafe de “Provisiones” del estado de situación financiera consolidado (véase nota 16 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2024).

## 9. Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes

La composición de este capítulo del estado de situación financiera consolidado a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es, en millones de euros, la siguiente:

	30.06.25	31.12.24
Deudores por operaciones de tráfico a largo plazo	128	132
Derivados	132	107
Periodificaciones a largo plazo	8	17
<b>Total deudores a largo plazo y otros activos no corrientes</b>	<b>268</b>	<b>256</b>

El epígrafe “Deudores por operaciones de tráfico a largo plazo” incluye a 30 de junio de 2025 un derecho de crédito de una filial chilena generado con la entidad reguladora del mercado energético chileno y que deriva de una actualización de la tarifa pendiente de cobro asociada a un PPA concertado con ésta por importe de 12,2 millones de euros (33,5 millones de euros a 31 de diciembre de 2024).

Bajo este epígrafe también se encuentran registrados los saldos deudores derivados del ajuste por desviaciones en los precios de mercado correspondientes al presente semiperiodo regulatorio corriente (correspondiente a los ejercicios 2023, 2024 y los primeros seis meses de 2025) de conformidad con lo establecido en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables, cogeneración y residuos, y que a 30 de junio de 2025 asciende a un importe de 92,5 millones de euros.

Por otra parte, el epígrafe “Derivados” incluye el valor razonable correspondiente a derivados de compraventa de energía en diferentes países, principalmente:

- 15,8 millones de euros correspondiente al valor razonable de derivados sobre commodities contratados por filiales españolas del Grupo para el suministro de energía que les permiten fijar el precio de venta de la electricidad a futuro para un determinado volumen de energía generada. Estos contratos se valoran a mercado. (14,7 millones de euros a 31 de diciembre de 2024).
- 101,0 millones de euros correspondientes al valor razonable de derivados sobre commodities contratados por filiales del Grupo en Australia, Estados Unidos, Canadá y Polonia para el suministro de energía que les permiten fijar el precio de venta de la electricidad a futuro para un determinado volumen de energía generada (73,8 millones de euros a 31 de diciembre de 2024). Estos contratos se valoran a mercado.
- 15,6 millones de euros correspondientes al valor razonable de un derivado sobre commodities contratado por una filial chilena para el suministro de energía a un cliente a un precio fijo inflactado (18,5 millones de euros a 31 de diciembre de 2024). Este contrato se valora a mercado y los cambios de valor se registran como resultado de variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

El importe del valor inicial de este contrato, registrado inicialmente en el epígrafe de “Ingresos a distribuir” se presenta registrado neto del valor del derivado asociado. El importe bruto del derivado asciende a 35,9 millones de euros, del cual se han neteado 20,3 millones de euros a 30 de junio de 2025. A 31 de diciembre de 2024 el importe bruto ascendía a 43,5 millones de euros, del cual fueron neteados 24,9 millones de euros.

## 10. Patrimonio neto

### 10.1 Capital social suscrito y autorizado

Con fecha 21 de junio de 2024 se ejecutó el acuerdo adoptado el 6 de junio de 2024 por la Junta General de Accionistas de la Sociedad Dominante, por el que se redujo el capital social de la Sociedad Dominante en 4.488.759 euros mediante la amortización de 4.488.759 acciones propias de un euro de valor nominal cada una, adquiridas al amparo del Programa de Recompra de Acciones y cuya finalidad era la de reducir capital mediante la amortización de acciones y, en menor medida, cumplir las obligaciones que puedan derivarse de los Programas de Entrega de Acciones a consejeros ejecutivos, directivos y empleados del Grupo. Tras esta operación el capital de la Sociedad Dominante queda representado por 324.761.830 acciones ordinarias de un euro de valor nominal cada una, íntegramente suscritas y desembolsadas, pertenecientes a una única clase y serie, que otorgan a sus titulares los mismos derechos.

A 30 de junio de 2025 el Accionista Mayoritario de la Sociedad Dominante, Acciona, S.A., es poseedor del 90,03% de las acciones de la Sociedad Dominante del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables, de los que un 4,562% es poseído a través de derechos de voto en instrumentos financieros. El resto de la participación cotiza libremente en bolsa.

No existen saldos y transacciones mantenidos con el accionista mayoritario distintos de los detallados en la nota 20 de estos estados financieros intermedios.

### 10.2 Prima de emisión y reservas

El desglose de la prima de emisión y de las reservas a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se expone a continuación, en millones de euros:

	30.06.2025	31.12.2024
Prima de emisión	2.600	2.600
Reserva legal	66	66
Reservas voluntarias	1.897	1.706
Reservas consolidadas	792	703
<b>Subtotal reservas</b>	<b>5.355</b>	<b>5.075</b>
Diferencias de Conversión	(301)	95
<b>Total Reservas y prima de emisión</b>	<b>5.054</b>	<b>5.170</b>

El saldo de la cuenta Prima de emisión, que a 30 de junio de 2025 asciende a 2.600 millones de euros (2.600 millones de euros a 31 de diciembre de 2024), se ha originado como consecuencia de los aumentos de capital social llevados a cabo con prima de emisión en diversas fechas. El Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital permite expresamente la utilización del saldo de la prima de emisión para ampliar el capital y no establece restricción específica alguna en cuanto a la disponibilidad de dicho saldo.

La reserva legal, que debe dotarse hasta el 20% del capital de la Sociedad, podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

### 10.3 Acciones propias

El movimiento en acciones y en millones de euros durante el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y 2024 de las acciones propias, ha sido el siguiente:

	30.06.25		30.06.24	
	Número de acciones	Millones de euros	Número de acciones	Millones de euros
Saldo inicial	364.162	9	2.642.747	69
Altas	2.102.058	38	2.784.397	57
Bajas	(2.102.058)	(38)	(2.762.032)	(57)
Movimiento del contrato de liquidez	--	--	22.365	--
Reducción de capital	--	--	(4.488.759)	(106)
Altas	20		2.425.905	56
Bajas	(214.951)	(5)	(199.457)	(9)
Resto de movimientos	(214.931)	(5)	2.226.448	47
<b>Saldo final</b>	<b>149.231</b>	<b>4</b>	<b>402.801</b>	<b>10</b>

El 18 de octubre de 2021, Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. suscribió un contrato de liquidez con la sociedad Bestinver Sociedad de Valores, S.A., perteneciente al Grupo Acciona para la gestión de su autocartera en los términos previstos por la Circular 1/2017 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) a los efectos de su aceptación como práctica de mercado. Las operaciones sobre acciones de la sociedad que realiza Bestinver en el marco de este contrato lo son en las bolsas de valores españolas y la finalidad perseguida es favorecer la liquidez de las transacciones, así como la regularidad en la cotización.

Durante los seis primeros meses del ejercicio 2025, las transacciones realizadas bajo este contrato de liquidez han producido una pérdida de 1,3 millones de euros, registrado en el epígrafe de "Ganancias acumuladas".

El Consejo de Administración aprobó el pasado 27 de agosto de 2023 el establecimiento de un programa temporal de recompra de acciones propias, de conformidad con la autorización conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el 26 de mayo de 2021 (el "Programa de Recompra") y al amparo de lo previsto en los artículos 2.2 y 2.3 del Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de la Comisión, de 8 de marzo de 2016, por el que se completa el Reglamento (UE) nº 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo, sobre abuso de mercado, y por tanto suspendió temporalmente el contrato de liquidez.

En el marco de este Programa de Recompra, la Sociedad llevó a cabo operaciones sobre sus propias acciones en los ejercicios 2023 y 2024, finalizando el mismo el 27 de febrero de 2024. Con fecha 27 de junio de 2024 fue inscrito en el Registro Mercantil el acuerdo adoptado el 6 de junio de 2024 por la Junta General de Accionistas de la Sociedad Dominante, por el que se reducía el capital social de la Sociedad Dominante en 4.488.759 euros mediante la amortización de 4.488.759 acciones propias de un euro de valor nominal cada una, adquiridas al amparo de este Programa.

### 10.4 Diferencias de Conversión

Durante el período de seis meses cerrado a 30 de junio de 2025 las diferencias de conversión han producido una disminución del patrimonio de 396 millones de euros, con respecto a diciembre de 2024, debido a la depreciación de algunas de las divisas en las que el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables opera, principalmente el dólar estadounidense y el dólar australiano.

## 10.5 Ajustes en patrimonio por valoración

### – Cobertura de los flujos de efectivo

Este apartado, incluido dentro del epígrafe “Ganancias acumuladas” del estado de situación financiera consolidado, recoge el importe neto de impacto fiscal de las variaciones de valor de los derivados financieros designados como instrumentos de cobertura de flujo de efectivo.

El movimiento atribuido del saldo de este epígrafe durante el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y 2024, se presenta a continuación:

	Movimientos del 1 enero a 30 junio 2025	Movimientos del 1 enero a 30 junio 2024
Saldo inicial	(251)	32
Variaciones de valor en el ejercicio	55	(161)
Bruto	71	(236)
Efecto impositivo	(16)	75
Traspaso a resultados del ejercicio	13	(16)
Bruto	18	(22)
Efecto impositivo	(5)	6
<b>Saldo final</b>	<b>(183)</b>	<b>(145)</b>

## 11. Provisiones no corrientes y garantías comprometidas con terceros

### 11.1 Provisiones no corrientes

Las provisiones registradas en el estado de situación financiera consolidado cubren, según la mejor estimación de los Administradores de la Sociedad Dominante, los pasivos que pudieran derivarse de los diversos litigios, recursos, contenciosos y obligaciones pendientes de resolución al cierre del periodo.

En la nota 16 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2024, se describen los principales litigios que afectan al Grupo a dicha fecha. Las variaciones más significativas durante el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 se corresponden con las variaciones por diferencias de conversión acaecidas por las oscilaciones en el dólar estadounidense fundamentalmente.

Respecto al litigio de la sociedad polaca Golice Wind Farm Sp. z.o.o., esta sociedad perteneciente al Grupo se encuentra a la fecha de preparación de estos estados financieros intermedios en disputa con su cliente principal (ENEA) sobre la rescisión unilateral practicada por este último del CPA (acuerdo bilateral de compraventa de certificados de emisión derivados de la producción de energía a partir de recursos renovables) firmado entre las partes. El 21 de febrero de 2022 el tribunal de apelación, tras los recursos presentados tanto por Golice Wind Farm como ENEA durante 2021, confirmó la sentencia reconociendo que la declaración de terminación del CPA por parte de ENEA fue indebida y sin efecto y dejando pendiente de determinación el importe definitivo de los daños con los que ENEA deberá indemnizar a Golice. Contra esta sentencia, ENEA interpuso recurso de casación ante el Tribunal Supremo (y Golice Wind Farm, Sp.z.o.o. presentó la consiguiente contestación contra el mismo). Con fecha 26 de junio de 2025, el Tribunal Supremo ha desestimado el recurso de casación interpuesto por Enea. A la fecha de formulación de los presentes estados financieros intermedios consolidados, la sociedad Golice se encuentra a la espera de la notificación de la sentencia formal, que confirma de forma definitiva la validez de la reclamación de daños y perjuicios presentada por Golice, sin que existan recursos adicionales contra esta sentencia del Tribunal Supremo y de que el caso vuelva al Juzgado Regional de Poznań, que se encargará de calcular el importe definitivo de la indemnización por daños y perjuicios.

Los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que el riesgo de que se materialicen pasivos adicionales a los registrados es remoto y que, de producirse, no tendrían un impacto significativo sobre los presentes estados financieros intermedios considerados en su conjunto, ni supondría quebranto patrimonial para el Grupo.

## 11.2 Garantías comprometidas con terceros

Las sociedades tienen prestados avales a terceros, principalmente ante clientes, organismos públicos y entidades financieras, por importe de 1.104 millones de euros a 30 de junio de 2025 (1.254 millones de euros a 31 de diciembre de 2024).

Los avales prestados son en su mayoría para garantizar el buen fin de la actividad propia de las sociedades que conforman el Grupo. Los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que los pasivos que pudieran originarse por los avales prestados no serían, en su caso, significativos.

Las participaciones y acciones que posee la Sociedad Dominante en determinadas sociedades participadas indirectamente garantizan los préstamos y créditos concedidos por entidades financieras a dichas sociedades.

## 12. Deudas con entidades de crédito y obligaciones y otros valores negociables

El detalle de los pasivos financieros por tipo de financiación a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, en millones de euros, es el siguiente:

Millones de Euros			
30.06.25			
Pasivos financieros: Naturaleza / Categoría	Débitos y partidas a pagar	Derivados cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	1.452		1.452
Obligaciones y otros valores negociables	2.285		2.285
Derivados			--
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	3.737	--	3.737
Deudas con entidades de crédito	209		209
Obligaciones y otros valores negociables	303		303
Derivados			
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	512	--	512
<b>Total</b>	<b>4.249</b>	<b>--</b>	<b>4.249</b>

Millones de Euros			
31.12.24			
Pasivos Financieros: Naturaleza / Categoría	Débitos y partidas a pagar	Derivados cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	1.179		1.179
Obligaciones y otros valores negociables	2.332		2.332
Derivados		9	9
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	3.511	9	3.520
Deudas con entidades de crédito	360		360
Obligaciones y otros valores negociables	273		273
Derivados		9	9
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	633	9	642
<b>Total</b>	<b>4.144</b>	<b>18</b>	<b>4.162</b>

## 12.1 Deudas con entidades de crédito

El desglose de las deudas con entidades de crédito sin recurso y con recurso, entendiendo sin recurso aquella deuda sin garantías corporativas cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor, a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, presentados por naturaleza y categorías es el siguiente, en millones de euros:

<i>Concepto</i>	30.06.25		31.12.24	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Deuda con entidades de crédito sin recurso	59	87	49	136
Financiación de proyectos	52	75	42	118
Otras deudas asociadas a proyectos	7	12	7	18
Deuda con entidades de crédito con recurso	150	1.365	320	1.052
Otros préstamos y créditos bancarios	150	1.365	320	1.052
<b>Total deudas con entidades de crédito</b>	<b>209</b>	<b>1.452</b>	<b>369</b>	<b>1.188</b>

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y de 2024, los préstamos y créditos del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables han devengado intereses referenciados en su mayor parte al euríbor para aquellas financiaciones en euros, aunque también una parte de la deuda tiene como referencia otros índices como son el BBSY para deuda en dólares australianos y el SOFR para deudas en dólares de los Estados Unidos, como índices más relevantes fuera de la Zona Euro. Una parte importante de la deuda del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables se encuentra cubierta mediante derivados financieros que tienen como objeto reducir la volatilidad de los tipos de interés pagados.

Con el objetivo de reducir la volatilidad de los tipos de interés, una parte significativa de la deuda del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables se ha emitido directamente a tipo fijo. Adicionalmente, conforme a la política de coberturas del Grupo, parte de la deuda se encuentra cubierta mediante derivados financieros, fundamentalmente permutas de tipos de interés.

El Grupo, a través de sociedades dependientes o asociadas, realiza inversiones en infraestructuras de energía cuya financiación en ocasiones está realizada mediante la figura del “Project Finance” o financiación aplicada a proyectos.

Estas estructuras de financiación aplican a proyectos que son capaces por sí mismos de dar suficiente respaldo a las entidades financieras participantes en cuanto al reembolso de las deudas contraídas para llevarlos a cabo. Así, cada uno de ellos se desarrolla normalmente a través de sociedades de propósito específico en las que los activos del proyecto se financian por una parte mediante una aportación de fondos de los promotores, que está limitada a una cantidad determinada, y por otra, generalmente de mayor volumen, mediante fondos ajenos en forma de deuda a largo plazo. El servicio de deuda de estos créditos o préstamos está respaldado fundamentalmente por los flujos de caja que el propio proyecto genere en el futuro, así como por garantías reales sobre los activos del proyecto.

No obstante, la principal fuente de financiación del grupo es la deuda con recurso. En este sentido, durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 las operaciones más relevantes han sido las siguientes:

- La entrada en vigor del préstamo destinado a financiar la construcción del parque fotovoltaico Aldoga, con una capacidad instalada total de 380 MW, localizado en el estado de Queensland, Australia. Este préstamo fue otorgado por cinco entidades financieras por importe de 452,6 millones de dólares australianos, con un plazo de 15,5 años. Este contrato cuenta con una póliza verde de inversiones de CESCE e incluye un indicador de impacto local. A 30 de junio de 2025, el saldo dispuesto asciende a 397 millones de dólares australianos (221 millones de euros).
- La extensión de la financiación sindicada de la filial australiana Acciona Energía Financiación Filiales Australia Pty. Ltd. de 400 millones de dólares australianos cuyo nuevo vencimiento es diciembre de 2028. Esta operación cuenta con un tramo préstamo (de 300 millones de dólares australianos) y un tramo de crédito revolving (de 100 millones de dólares australianos). Esta línea contempla un descuento en el tipo de interés

aplicable de 5 puntos básicos en función del cumplimiento de unos objetivos sostenibles de impacto local, además de ser “verde” por el uso de fondos. A 30 de junio de 2025 el tramo préstamo se encuentra totalmente dispuesto mientras que el tramo de crédito se encuentra sin disponer.

- La extensión de la línea de crédito sindicada de 750 millones de euros de límite, concedida a la filial Acciona Energía Financiación Filiales, S.A.U. por 29 entidades financieras nacionales e internacionales. Esta línea contempla un descuento en el tipo de interés aplicable de 5 puntos básicos en función del cumplimiento de unos objetivos sostenibles de impacto local, además de ser “verde” por el uso de fondos. Con esta extensión, la vida de esta línea de crédito revolver pasa de 3 a 5 años, siendo su actual vencimiento mayo de 2030, con opción de dos prórrogas anuales adicionales. A 30 de junio de 2024 esta línea de crédito se encuentra sin disponer.

A 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre de 2024 ni la Sociedad Dominante ni ninguna de sus filiales significativas se encuentran en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier otro tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

A 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre de 2024, no se han producido impagos ni otros incumplimientos de principal, ni de intereses ni de amortizaciones referentes a deudas con entidades de crédito.

A 30 de junio de 2025 las sociedades del Grupo tenían concedida financiación no dispuesta por importe de 2.002 millones de euros. La Dirección del Grupo considera que el importe de estas líneas y la generación ordinaria de caja, junto con la realización del activo corriente, cubrirán suficientemente las obligaciones de pago a corto plazo.

## 12.2 Obligaciones y bonos

A continuación, se muestra un detalle a 30 de junio de 2025 y 2024, del saldo vivo de los valores representativos de deuda que a dichas fechas habían sido emitidos por la Sociedad o cualquier otra entidad del Grupo, así como el movimiento experimentado por dicho saldo durante los seis primeros meses de 2025 y 2024:

(Millones de Euros)	Saldo 31.12.2024	30.06.25			Saldo 30.06.2025
		Emisiones	Recompras o Reembolsos de principal e intereses	Ajustes por tipo de cambio, var. perim. y otros	
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo (con recurso)	2.241	399	(343)	(24)	2.273
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (con recurso)	193			(22)	171
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (sin recurso)	171		(7)	(20)	144
<b>Total corriente y no corriente</b>	<b>2.605</b>	<b>399</b>	<b>(350)</b>	<b>(66)</b>	<b>2.588</b>

30.06.24

(Millones de Euros)	30.06.24				Saldo 30.06.2024
	Saldo 31.12.2023	Emisiones	Recompras o Reembolsos de principal e intereses	Ajustes por tipo de cambio, var. perim. y otros	
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo (con recurso)	2.135	599	(479)	24	2.279
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (con recurso)	181		(4)	10	187
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (sin recurso)	174		(7)	6	173
<b>Total corriente y no corriente</b>	<b>2.490</b>	<b>599</b>	<b>(490)</b>	<b>40</b>	<b>2.639</b>

En la nota 17 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024 se describen las emisiones que componen el saldo de este epígrafe.

En el primer semestre de 2025 el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables, a través de su filial Acciona Energía Financiación Filiales, S.A.U. y con garantía de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., ha realizado emisiones de pagarés por 399 millones de euros. Igualmente para este periodo, el importe de las amortizaciones a vencimiento de las emisiones de pagarés ha ascendido a 343 millones de euros. Estos pagarés se emiten bajo el programa Euro Commercial Paper (ECP) formalizado inicialmente por Acciona Energía Financiación Filiales, S.A.U. en julio de 2021. Actualmente, el programa tiene un importe máximo de 2.000 millones de euros. A través de este programa, se emiten notas en el euromercado con vencimientos que no podrán exceder los 364 días.

Adicionalmente, Acciona Energía Financiación Filiales, S.A.U. tiene suscrito un programa Euro Medium Term Note (EMTN), con la garantía de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. Este programa tiene un importe máximo de 3.000 millones de euros y recoge la calificación crediticia de BBB- otorgada por la agencia Fitch y BBB por la agencia DBRS. En cumplimiento de la normativa europea aplicable, tanto el folleto inicial como sus renovaciones y suplementos son aprobados por el Banco Central de Irlanda. Los valores que se emitan bajo este programa podrán devengar intereses fijos o variables, emitirse en euros o en otra divisa, ya sea a la par, bajo par o con prima, así como tener diferentes fechas tanto de pago de cupones como de vencimiento del principal.

El 7 de octubre de 2021 se procedió a la emisión inaugural bajo este programa de un bono público de 500 millones de euros. El cupón anual se fijó en 0,375%. El 26 de enero de 2022 se realizó la siguiente emisión bajo el mismo programa de un segundo bono público de 500 millones de euros. El cupón anual se fijó en 1,375%.

El 25 de abril de 2023 se efectuó la tercera emisión de un bono de 500 millones de euros. El cupón anual quedó fijado en 3,75%. El 23 de octubre de 2023 se realizó la que hasta la fecha ha sido la última emisión de un nuevo bono de 500 millones de euros con un cupón anual fijado en el 5,125%.

Todas las operaciones anteriores están estructuradas bajo un marco de financiación verde avanzado que está plenamente alineado con la taxonomía de actividades sostenibles y con los exigentes requerimientos del marco de bonos verdes de la Unión Europea.

Ambos programas de Euro Commercial Paper (ECP) y Euro Medium Term Note (EMTN) se han ido renovando desde el primer establecimiento de forma anual por periodos consecutivos de doce meses, habiendo tenido lugar la última renovación a la fecha de formulación de los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados, la cual permitirá emisiones bajo estos programas hasta junio de 2026 para el programa ECP y hasta julio de 2026 para el programa EMTN.

El apartado de otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea recoge las emisiones de bonos realizadas en 2012 por las filiales mexicanas CE Oaxaca Dos, S. de R.L. de C.V. y CE Oaxaca Cuatro, S. de R.L. de C.V. La variación principal durante el primer semestre de 2025 se corresponde con la amortización de deuda programada, así como al efecto de la variación en el tipo de cambio.

Este apartado recoge igualmente una colocación privada en el mercado estadounidense bajo la modalidad USPP, por 200 millones de dólares estadounidenses. Las notas tienen un plazo de 15 años y un cupón del 4,54%.

Durante el primer semestre de 2025 no se han realizado emisiones de bonos convertibles en acciones, ni que otorguen privilegios o derechos que puedan, ante alguna contingencia, hacerlas convertibles en acciones de la Sociedad Dominante, o de alguna de las sociedades del Grupo.

### 13. Otros pasivos no corrientes y corrientes

El desglose de este epígrafe del estado de situación financiera consolidado a 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre de 2024 es el siguiente, en miles de euros:

Otros pasivos	No corrientes		Corrientes	
	30.06.25	31.12.24	30.06.25	31.12.24
Subvenciones	103	115		
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	128	147		
Acreedores a largo plazo	142	166		
Acreedores por derivados no financieros	424	490		
Deudas con empresas del Grupo			27	64
Deudas con empresas asociadas y vinculadas	573	649	12	11
Remuneraciones pendientes de pago			31	42
Otros acreedores			24	42
Proveedores de inmovilizado	10	9	290	763
Administraciones públicas			68	80
<b>Saldo final</b>	<b>1.380</b>	<b>1.576</b>	<b>452</b>	<b>1.002</b>

El epígrafe “Acreedores a largo plazo” del pasivo no corriente del estado de situación financiera consolidado recoge el pasivo acumulado derivado del ajuste por desviaciones en los precios de mercado establecido en la regulación española para los activos de generación renovable por la parte generada hasta el inicio del actual semiperiodo regulatorio y que a 30 de junio de 2025 asciende a un importe de 81,8 millones de euros (el pasivo acumulado neto derivado del ajuste por desviaciones en los precios de mercado ascendía a 102,4 millones de euros a 31 de diciembre de 2024).

A 31 de diciembre de 2024 y a 30 de junio de 2025 el Grupo ha aplicado el criterio alternativo establecido en el comunicado emitido por CNMV sobre los criterios para reflejar en los estados financieros consolidados el “valor de ajustes por desviaciones de precio del mercado (Vajdm)” (véase nota 3.2.M de las cuentas anuales del ejercicio 2024) a la IT-00657 dado que para el resto de las IT ya no se concluye que sea altamente probable que se alcancen rentabilidades superiores a las garantizadas por el RD 413/2014, por lo que abandonar el régimen retributivo tendría consecuencias económicas más adversas que permanecer en el mismo.

Para alcanzar tal conclusión no se ha contado con informes de expertos. El Grupo utiliza como fuente de información principal la curva de cotización de precios a futuro de OMIP aplicable a la fecha de cierre que corresponda (30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024) para 2024-2025 y ajustada en base a las estimaciones de penetración de renovables y otros efectos con impacto a largo plazo y para los que es razonable pensar que las conclusiones alcanzadas representan un alto grado de consenso de mercado.

A la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados semestrales resumidos, el importe del pasivo no reconocido de la IT-00657 asciende a 59,1 millones de euros.

Por otra parte, el valor del pasivo por ajuste por desviaciones en el precio de mercado de aquellas IT con vida útil regulatoria pendiente, relacionadas con activos operados por el Grupo y cuyo VNA ya es cero a 30 de junio de 2025, es de 110,6 millones de euros.

A 30 de junio de 2025 el epígrafe “Acreedores por derivados no financieros” incluye un importe de 424 millones de euros (490 millones de euros a cierre del ejercicio 2024) correspondiente al valor razonable de derivados sobre commodities contratados por filiales del Grupo, principalmente en Australia, para el suministro de energía que les permiten fijar el precio de venta de la electricidad a futuro para un determinado volumen de energía generado. Estos contratos se valoran a mercado.

Para determinados contratos incluidos en el epígrafe, por importe de 33 millones de euros (26 millones de euros a 31 de diciembre de 2024), el Grupo capitalizó la diferencia entre el precio de la transacción y la estimación del valor razonable (“Day-one profit and losses”) de estos derivados y la está imputando de forma lineal en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en el epígrafe “Resultados por variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable” y llevará a resultados el importe pendiente en el momento en que la estimación de precios de mercado a largo plazo se realice para todos los años de la valoración en base a datos observables. Este importe pendiente se presenta neto del valor del derivado asociado. El importe bruto de los derivados asciende a 64 millones de euros, de los cuales se han neteado 31 millones de euros a 30 de junio de 2025. A 31 de diciembre de 2024 el importe bruto ascendía a 65 millones de euros, del cual fueron neteados 39 millones de euros.

A 30 de junio de 2025 el epígrafe “Deudas con empresas asociadas y vinculadas” del pasivo no corriente y corriente del estado de situación financiera consolidado incluye las aportaciones financieras realizadas por otros socios con participación minoritaria en proyectos e instalaciones del Grupo, fundamentalmente en instalaciones de producción de energía renovable en Estados Unidos a través de la estructura de Tax Equity Investor por importe de 463,7 millones de euros (545,6 millones de euros a 31 de diciembre de 2024). Estos préstamos devengan intereses anuales a un tipo equivalente a la rentabilidad objetivo establecida en contrato.

Durante el ejercicio 2024 se completó la contabilización de la combinación de negocios de Energías Renovables Mediterráneas, S.A. mediante la actualización del valor razonable de los activos y pasivos adquiridos, procediendo a registrar en el epígrafe de “Deudas con empresas asociadas y vinculadas” los derechos económicos correspondientes al 25% de participación en dicha filial a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 que no pertenecen al Grupo (ver nota 2.3.c de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2024) y que a 30 de junio de 2025 ascienden a un importe de 99 millones de euros, de los que 89 millones se encuentran registrados en la parte no corriente del estado de situación financiera consolidado (100 millones de euros a 31 de diciembre de 2024, de los cuales 90 millones correspondían a la parte no corriente).

La variación registrada en el epígrafe “Proveedores de inmovilizado” se explica principalmente por la variación de las inversiones en curso realizadas y pendientes de pago respecto de las que se encontraban en esta situación en el periodo anterior en las instalaciones eólicas en construcción en Canadá, Australia, España y Croacia, así como en las plantas fotovoltaicas de Estados Unidos y en India y una planta de biomasa en España. Adicionalmente, en el ejercicio 2025 se han realizado los pagos derivados de la adquisición en el ejercicio 2024 de dos parques eólicos en Estados Unidos (Green Pastures) por importe de 200 millones de euros.

El importe registrado en el epígrafe de “Deudas con empresas del Grupo” dentro del pasivo corriente del estado de situación financiera consolidado recoge fundamentalmente la deuda con Acciona, S.A. y otras sociedades del Grupo Acciona como consecuencia del régimen de tributación consolidada por Impuesto sobre Sociedades.

## 14. Activos y pasivos no corrientes mantenidos para la venta

El detalle de los principales epígrafes de activo, previo a su clasificación como mantenidos para la venta, a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente, en millones de euros:

	Saldo a 30.06.2025	Saldo a 31.12.2024
Inmovilizado material	595	851
Derechos de uso	14	11
Otros activos intangibles	5	4
Activos por impuestos diferidos	22	13
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes y otros activos financieros corrientes	53	31
Otros activos	84	44
<b>Activos no corrientes mantenidos para la venta</b>	<b>773</b>	<b>954</b>

Asimismo, los principales epígrafes de los pasivos, previo a su clasificación como mantenidos para la venta, es el siguiente, a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 en millones de euros:

	Saldo a 30.06.2025	Saldo a 31.12.2024
Deuda financiera corriente y no corriente	491	851
Pasivos por impuestos diferidos	61	58
Acreedores comerciales y otras cuentas a cobrar	7	11
Otros pasivos	84	74
<b>Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta</b>	<b>643</b>	<b>994</b>

Los ingresos y gastos acumulados reconocidos directamente en patrimonio neto a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, en relación con los activos clasificados como mantenidos para la venta se detallan a continuación:

	Saldo a 30.06.2025	Saldo a 31.12.2024
Coberturas de flujos de efectivo	(1)	(2)
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	<b>(1)</b>	<b>(2)</b>

A 30 de junio de 2025, el Grupo Corporación Acciona Energía Renovables tiene clasificados en los epígrafes de “Activos no corrientes mantenidos para la venta” y “Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta” una serie de activos junto con sus pasivos directamente asociados pertenecientes a determinadas sociedades del Grupo. Se trata de un total de 13 proyectos eólicos en España que suman un total de 440 megavatios; un proyecto eólico y otro fotovoltaico situados ambos en Sudáfrica por un total de 232,3 megavatios y un parque eólico en Perú por un total de 135,7 megavatios. Todas estas instalaciones se encuentran en explotación.

Las principales variaciones en los epígrafes de “Activos no corrientes mantenidos para la venta” y “Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta” durante los seis primeros meses de 2025 han sido las siguientes:

- El 26 de febrero de 2025 el Grupo CAER culminó el proceso de venta de la filial Corporación Acciona Hidráulica, S.L.U., cuyos activos, 34 centrales hidroeléctricas por un total de 626 megavatios situadas en España, todas ellas en explotación, se encontraban registrados al cierre del ejercicio anterior en este epígrafe (ver nota 3).
- Adicionalmente, se ha clasificado en este apartado un parque eólico por un total de 135,7 megavatios localizado en Perú y que se encuentra en explotación.

El Grupo ha tomado esta decisión como parte de su estrategia de rotación de activos que han alcanzado un adecuado grado de madurez y, en consecuencia, el valor en libros de estos activos se recuperará a través de las mencionadas operaciones de venta y no a través de su uso continuado. La Dirección del Grupo considera que existe una alta probabilidad de que se produzca su venta en el corto plazo.

## 15. Dividendos pagados por la Sociedad Dominante

A continuación, se muestran los dividendos pagados por la Sociedad Dominante durante los seis primeros meses de 2025 y 2024, los cuales correspondieron a dividendos aprobados sobre los resultados del ejercicio anterior:

### – Primer semestre 2025:

El 5 de junio de 2025, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. ha aprobado el pago de un dividendo de 0,44 euros por acción con cargo a los resultados de 2024. El importe total del dividendo, que ha ascendido a 142,9 millones de euros, se ha liquidado el día 19 de junio de 2025.

### – Primer semestre 2024:

El 5 de junio de 2024, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. aprobó el pago de un dividendo de 0,48 euros por acción con cargo a los resultados de 2023. El importe total del dividendo, que ascendió a 158,0 millones de euros, se liquidó el día 20 de junio de 2024.

## 16. Beneficio por acción

### – Básico:

Las ganancias por acción básicas se calculan dividiendo el beneficio atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio.

	Primer Semestre 2025	Primer Semestre 2024
Resultado neto atribuible a la Sociedad Dominante (millones de euros)	455	65
Número medio ponderado de acciones en circulación	324.538.993	320.388.195
<b>Beneficio básico por acción (euros)</b>	<b>1,4</b>	<b>0,2</b>

### – Diluido:

Para calcular las ganancias por acción diluidas, la entidad ajustará el resultado del ejercicio atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio neto y el promedio ponderado del número de acciones en circulación por todos los efectos dilusivos inherentes a las acciones ordinarias potenciales.

Tanto en el primer semestre de 2024 como en el primer semestre de 2025, beneficio diluido por acción es coincidente con el beneficio básico por acción.

## 17. Información por segmentos

En la nota 26 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo, correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2024, se detallan los criterios utilizados por el Grupo para definir sus segmentos operativos.

A continuación, se presenta el estado de situación financiera consolidado segmentado por divisiones a 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre de 2024 y la cuenta de pérdidas y ganancias segmentada a 30 de junio de 2025 y 30 de junio de 2024:

Saldos a 30.06.2025	Segmentos					Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	
Inmovilizados materiales e intangibles	2.514	598	5.425	1.809	424	10.770
Derechos de uso	126	44	244	53	7	474
Fondo de comercio	13	-	-	-	-	13
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	156	5	18	17	26	222
Activos financieros no corrientes y otros activos	276	41	642	247	41	1.247
<b>Activos no corrientes</b>	<b>3.085</b>	<b>688</b>	<b>6.329</b>	<b>2.126</b>	<b>498</b>	<b>12.726</b>
Existencias	95	13	83	7	2	200
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	324	72	107	58	8	569
Otros activos financieros corrientes y otros activos	205	38	249	19	15	526
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	89	92	149	12	15	357
Activos no corrientes mantenidos para la venta	359	-	236	-	178	773
<b>Activos corrientes</b>	<b>1.072</b>	<b>215</b>	<b>824</b>	<b>96</b>	<b>218</b>	<b>2.425</b>
<b>Total activo</b>	<b>4.157</b>	<b>903</b>	<b>7.153</b>	<b>2.222</b>	<b>716</b>	<b>15.151</b>
<b>Patrimonio neto consolidado</b>	<b>303</b>	<b>692</b>	<b>4.319</b>	<b>574</b>	<b>307</b>	<b>6.195</b>
Deuda financiera	2.056	3	624	925	129	3.737
Obligaciones de arrendamiento	124	47	264	61	6	502
Otros pasivos	554	77	1.488	478	27	2.624
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>2.734</b>	<b>127</b>	<b>2.376</b>	<b>1.464</b>	<b>162</b>	<b>6.863</b>
Deuda financiera	323	13	108	66	2	512
Obligaciones de arrendamiento	10	3	4	2	-	19
Acreeedores comerciales y otros pasivos	331	68	316	116	88	919
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta	456	-	30	-	157	643
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>1.120</b>	<b>84</b>	<b>458</b>	<b>184</b>	<b>247</b>	<b>2.093</b>
<b>Total pasivo y patrimonio neto</b>	<b>4.157</b>	<b>903</b>	<b>7.153</b>	<b>2.222</b>	<b>716</b>	<b>15.151</b>

Saldos a 30.06.2025	Segmentos				Otras zonas	Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia		
Importe neto de la cifra de negocios	847	160	376	50	36	1.469
Otros ingresos y gastos de explotación	(225)	(127)	(178)	(35)	3	(562)
Resultado método de participación – objeto análogo	4	(1)	(2)			1
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	626	32	196	15	39	908
Dotaciones, deterioros y otros	(122)	(20)	(144)	(23)	(6)	(315)
Resultado de explotación (EBIT)	504	12	52	(8)	33	593
Resultados financieros	79	(10)	(153)	(15)	(12)	(111)
Resultado antes de impuestos (BAI)	583	2	(101)	(23)	21	482
Gasto por impuesto sobre beneficios	(20)	(1)	15	3	(5)	(8)
Resultado consolidado del ejercicio	563	1	(86)	(20)	16	474
Rtdo después de impuestos de las activ. Interrumpidas						
Resultado del ejercicio	563	1	(86)	(20)	16	474
Intereses minoritarios		(2)	(11)	1	(7)	(19)
<b>Resultado atribuible a la sociedad dominante</b>	<b>563</b>	<b>(1)</b>	<b>(97)</b>	<b>(19)</b>	<b>9</b>	<b>455</b>

Saldos a 31.12.2024	Segmentos				Otras zonas	Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia		
Inmovilizados materiales e intangibles	2.572	593	6.227	1.818	324	11.534
Derechos de uso	128	45	266	56	5	500
Fondo de comercio	13					13
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	163	6	24	16	44	253
Activos financieros no corrientes y otros activos	213	39	684	259	42	1.237
Activos no corrientes	3.089	683	7.201	2.149	415	13.537
Existencias	94	19	79	7	1	200
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	351	89	124	55	7	626
Otros activos financieros corrientes y otros activos	73	32	259	25	43	432
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	181	84	179	25	26	495
Activos no corrientes mantenidos para la venta	769				185	954
Activos corrientes	1.468	224	641	112	262	2.707
<b>Total activo</b>	<b>4.557</b>	<b>907</b>	<b>7.842</b>	<b>2.261</b>	<b>677</b>	<b>16.244</b>
Patrimonio neto consolidado	230	630	4.603	492	282	6.237
Deuda financiera	2.120	17	661	609	113	3.520
Obligaciones de arrendamiento	131	48	290	64	5	538
Otros pasivos	589	83	1.599	539	29	2.839
Pasivos no corrientes	2.840	148	2.550	1.212	147	6.897
Deuda financiera	247	5	115	276	(1)	642
Obligaciones de arrendamiento	9	3	4	2		18
Acreedores comerciales y otros pasivos	408	121	570	279	78	1.456
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta	823				171	994
Pasivos corrientes	1.487	129	689	557	248	3.110
<b>Total pasivo y patrimonio neto</b>	<b>4.557</b>	<b>907</b>	<b>7.842</b>	<b>2.261</b>	<b>677</b>	<b>16.244</b>

Saldos a 30.06.2024	Segmentos				Otras zonas	Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia		
Importe neto de la cifra de negocios	792	143	329	34	35	1.333
Otros ingresos y gastos de explotación	(635)	(99)	(144)	(20)	(4)	(902)
Resultado método de participación – objeto análogo	(2)		(9)	1	(2)	(12)
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	155	44	176	15	29	419
Dotaciones, deterioros y otros	(71)	(20)	(108)	(13)	(9)	(221)
Resultado de explotación (EBIT)	84	24	68	2	20	198
Resultados financieros	114	(10)	(163)	(26)	(15)	(100)
Resultado antes de impuestos (BAI)	198	14	(95)	(24)	5	98
Gasto por impuesto sobre beneficios	(31)	(4)	10	4	(5)	(26)
Resultado consolidado del ejercicio	167	10	(85)	(20)	-	72
Rtdo después de impuestos de las activ. Interrumpidas						
Resultado del ejercicio	167	10	(85)	(20)	-	72
Intereses minoritarios	2	(5)	(2)	2	(4)	(7)
<b>Resultado atribuible a la sociedad dominante</b>	<b>169</b>	<b>5</b>	<b>(87)</b>	<b>(18)</b>	<b>(4)</b>	<b>65</b>

Adicionalmente a la información por segmentos, se presenta a continuación determinada información de los países relevantes que conforman el segmento de América, para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y 2024:

	Estados Unidos de América		México		Chile	
	30.06.25	30.06.24	30.06.25	30.06.24	30.06.25	30.06.24
Importe neto cifra de negocios	80	63	117	109	128	120
Otros ingresos y gastos de explotación	(28)	(7)	(40)	(41)	(97)	(83)
Resultado método de participación – objeto análogo			(2)	(8)		-
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	52	56	75	60	31	37
Dotaciones, deterioros y otros	(68)	(44)	(34)	(31)	(20)	(20)
Resultado de explotación (EBIT)	(16)	12	41	29	11	17
Resultados financieros	(106)	(71)	(13)	(33)	(25)	(42)
<b>Resultado antes de impuestos (BAI)</b>	<b>(122)</b>	<b>(59)</b>	<b>28</b>	<b>(4)</b>	<b>(14)</b>	<b>(25)</b>

Por otro lado, se presenta a continuación determinada información de las principales tecnologías relacionadas con las energías renovables que explota el Grupo, para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y 2024:

30 de junio de 2025	Tecnologías					Total
	Eólica	Fotovoltaica	Hidráulica	Biomasa y termosolar	Otras	
Importe neto cifra de negocio	689	89	32	39	620	1.469
Otros ingresos y gastos de explotación	(366)	(24)	479	(26)	(625)	(562)
Resultado método de participación – objeto análogo	3				(2)	1
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	326	65	511	13	(7)	908
Dotaciones, deterioros y otros	(240)	(45)	(4)	(8)	(18)	(315)
Resultado de explotación (EBIT)	86	20	507	5	(25)	593
Resultados financieros	(47)	(59)	1	3	(9)	(111)
Resultado antes de impuestos (BAI)	39	(39)	508	8	(34)	482
Gasto por impuesto sobre beneficios	(28)	17	(2)		5	(8)
Resultado consolidado del ejercicio	11	(22)	506	8	(29)	474
Intereses minoritarios	(14)	(6)			1	(19)
<b>Resultado atribuible a la sociedad dominante</b>	<b>(3)</b>	<b>(28)</b>	<b>506</b>	<b>8</b>	<b>(28)</b>	<b>455</b>

30 de junio de 2024	Tecnologías					Total
	Eólica	Fotovoltaica	Hidráulica	Biomasa y termosolar	Otras	
Importe neto cifra de negocio	493	172	67	28	573	1.333
Otros ingresos y gastos de explotación	(234)	(96)	10	(21)	(561)	(902)
Resultado método de participación – objeto análogo	(2)	(9)			(1)	(12)
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	257	67	77	7	11	419
Dotaciones, deterioros y otros	(228)	(29)	62	(7)	(19)	(221)
Resultado de explotación (EBIT)	29	38	139	-	(8)	198
Resultados financieros	(65)	(35)	2	3	(5)	(100)
Resultado antes de impuestos (BAI)	(36)	3	141	3	(13)	98
Gasto por impuesto sobre beneficios	(1)	5	(32)	1	1	(26)
Resultado del periodo	(37)	8	109	4	(12)	72
Intereses minoritarios	(4)	(3)		(1)	1	(7)
<b>Resultado atribuible a la sociedad dominante</b>	<b>(41)</b>	<b>5</b>	<b>109</b>	<b>3</b>	<b>(11)</b>	<b>65</b>

## 18. Plantilla media

El número medio de personas empleadas para el periodo para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 y 2024, distribuida entre hombres y mujeres ha sido el siguiente:

	Número de Empleados	
	30.06.25	30.06.24
Hombres	2.330	2.384
Mujeres	820	821
<b>Total</b>	<b>3.150</b>	<b>3.205</b>

## 19. Hechos posteriores

Con fecha 28 de julio de 2025 se ha alcanzado un acuerdo para la venta a Opdenenergy de una cartera de activos eólicos situados en España que suman una potencia de 440 MW, clasificados como mantenidos para la venta a 30 de junio de 2025, por un importe aproximado de 530 millones de euros a la fecha de cierre de la operación. La efectividad de la operación está sujeta a la autorización de inversiones extranjeras y su cierre está previsto antes del fin de 2025.

Excepto por lo comentado anteriormente, no se han producido otros acontecimientos posteriores adicionales al cierre del periodo que puedan afectar de forma significativa a los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2025 o a la actividad presente o futura del Grupo.

## 20. Operaciones con partes vinculadas

La Ley 5/2021, de 12 de abril introdujo en la Ley de Sociedades de Capital un régimen específico de operaciones vinculadas, previsto en el Capítulo VII-bis del Título XIV sobre las operaciones realizadas por las sociedades cotizadas o sus sociedades dependientes con consejeros, accionistas titulares de un 10% o más de los derechos de voto o representados en el consejo de administración de la Sociedad o con cualesquiera otras personas que deban considerarse partes vinculadas con arreglo a las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC 24).

El Reglamento del Consejo de Administración prevé en su artículo 34 que la realización por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. o por sus sociedades dependientes de cualquier transacción con los consejeros de la Sociedad, con accionistas que tengan la consideración de parte vinculada, o con otras partes vinculadas, quedará sometida a autorización por el Consejo de Administración, previo informe de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad, salvo cuando tal autorización no sea legalmente requerida. La autorización deberá ser necesariamente acordada por la Junta General de Accionistas cuando tenga por objeto una operación vinculada cuyo importe o valor sea igual o superior al 10% de los activos sociales según el último estado de situación financiera anual aprobado por la sociedad.

El Consejo de Administración velará porque este tipo de operaciones se realicen en condiciones de mercado y con respeto al principio de igualdad de trato de los accionistas.

El Consejo de Administración podrá delegar la aprobación de las siguientes operaciones vinculadas, que no requerirán de informe previo de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad: a) las que se concierten entre la Sociedad y sus sociedades dependientes y las restantes sociedades de su grupo en el ámbito de la gestión ordinaria y en condiciones de mercado; y b) las que se concierten en virtud de contratos cuyas condiciones estandarizadas se apliquen en masa a un elevado número de clientes, se realicen a precios o tarifas establecidos con carácter general por quien actúe como suministrador del bien o servicio de que se trate, y cuya cuantía no supere el 0,5 por ciento del importe neto de la cifra de negocios de la Sociedad, conforme a las últimas cuentas anuales consolidadas o, en su defecto, individuales de la Sociedad aprobadas por la Junta General (conjuntamente, las Operaciones Vinculadas Delegables).

En este sentido, el Consejo de Administración de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., en su reunión del 14 de julio de 2021, aprobó el Protocolo Interno de Aprobación, Información y Control Periódico respecto de Operaciones Vinculadas, en el cual interviene la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad y que establece un procedimiento interno para que estas operaciones sean tratadas dentro del marco legal, estatutario y reglamentario establecido por el Grupo, sin perjuicio del acuerdo marco de relaciones suscrito por el Grupo y Acciona, S.A., al que luego se hace referencia, y de conformidad con lo previsto a estos efectos en el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital.

Adicionalmente, el 15 de noviembre de 2023, el Consejo de Administración del Grupo aprobó el Protocolo Interno de Aprobación, Información y Control Periódico respecto de Operaciones Vinculadas con el Grupo Nordex, en el cual también interviene la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad, y que establece un procedimiento interno para la

aprobación y control de las operaciones entre el Grupo y el Grupo Nordex, dadas sus particularidades, con objeto de que dichas operaciones sean tratadas conforme a la normativa interna y externa de aplicación.

Ambos Protocolos prevén, en relación con las Operaciones Vinculadas Delegables, distintos órganos delegados en función de la cuantía de la operación: Dirección de Supply Chain, Unidad de Control del Reglamento Interno de Conducta (UCRIC), Consejero Delegado y Comisión de Auditoría y Sostenibilidad.

Según lo previsto en el Protocolo, las operaciones vinculadas que se propongan llevar a cabo deberán ser comunicadas por la parte vinculada concedora de la operación a la UCRIC para su análisis.

La UCRIC está compuesta por la Dirección Económico Financiera y de Sostenibilidad, la Dirección de Cumplimiento, la Dirección de Relación con Inversores, la Dirección de Servicios Jurídicos y el Secretario del Consejo. La UCRIC celebra reuniones de manera periódica, con objeto de elevar un reporte trimestral a la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad sobre las operaciones aprobadas con base en la delegación conferida.

Aquellas operaciones vinculadas que no se encuentran dentro de las consideradas como Delegables, o que, por su materia, revisten de un interés adicional, son elevadas a la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad con la finalidad de que ésta analice y, en su caso, eleve informe al Consejo de Administración o a la Junta General de Accionistas.

Las operaciones entre la Sociedad Dominante y sus sociedades dependientes, que son partes vinculadas y que forman parte del tráfico habitual en cuanto a su objeto y condiciones, han sido eliminadas en el proceso de consolidación, según lo indicado en esta memoria y no se desglosan en esta nota. Las operaciones con empresas asociadas, con su accionista mayoritario y con las sociedades que consolidan en consolidados superiores del Grupo Acciona se desglosan a continuación.

#### Operaciones con el Accionista Mayoritario

Al 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre 2024, los saldos y transacciones mantenidos con Acciona, S.A., accionista mayoritario de la Sociedad Dominante del Grupo, son los siguientes:

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.25	31.12.24/30.06.24	30.06.25	31.12.24/30.06.24
Deudores comerciales	16	11		
Acreedores comerciales			21	23
Saldos por tributación consolidada	145	136	23	59
Ingresos y gastos de explotación (30 de junio)			34	32

Los saldos acreedores incluyen principalmente saldos correspondientes a la facturación pendiente de pago por los servicios de apoyo a la gestión realizada al Grupo por Acciona, S.A. Estas transacciones se han realizado a precios de mercado y al amparo de lo dispuesto en el Acuerdo Marco de Relaciones suscrito entre el Grupo y Acciona, S.A. el 26 de mayo de 2021 que tiene por objeto regular las relaciones entre ambas sociedades y sus respectivos grupos (el "Acuerdo Marco").

Los saldos por tributación consolidada se corresponden a los saldos acreedores y deudores por impuesto de sociedades por pertenecer al mismo Grupo Fiscal del que es cabecera Acciona, S.A. Igualmente se incluyen saldos deudores por el régimen especial de grupo de IVA.

## Operaciones con empresas del Grupo Acciona

Al 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre de 2024, los saldos deudores y acreedores mantenidos con sociedades del Grupo Acciona que consolidan en un nivel superior son los siguientes (sin considerar las realizadas con el accionista mayoritario que se detallan en el apartado anterior):

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.25	31.12.24/30.06.24	30.06.25	31.12.24/30.06.24
Deudores comerciales	6	17		
Anticipos entregados	2	3		
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			126	258
Saldos por tributación consolidada	7	8	4	5
Ingresos y gastos de explotación (30 de junio)	14	9	111	260

A 30 de junio de 2025 y a cierre del ejercicio 2024 el importe pendiente de cobro y los ingresos generados corresponden fundamentalmente a los saldos mantenidos con sociedades del Grupo Acciona por contratos de suministro de energía eléctrica.

Los saldos y transacciones acreedoras comerciales corresponden principalmente a:

- Los generados por operaciones realizadas en relación con la ejecución de contratos de mantenimiento de diferentes plantas de generación de energía renovable del Grupo. Entre ellas, las transacciones con el Grupo Nordex, que en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 han ascendido a 7 millones de euros (6 millones de euros en el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2024).
- Los generados por operaciones realizadas en relación con la construcción y adquisición de inmovilizado para el desarrollo y la puesta en marcha de diferentes plantas de generación de energía renovable del Grupo. Entre ellas, las transacciones con el Grupo Nordex, que en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 han ascendido a 52 millones de euros (179 millones de euros en el periodo terminado el 30 de junio de 2024). Adicionalmente el Grupo ha incorporado en el periodo a su inmovilizado material anticipos de obra con el Grupo Nordex por importe de 29 millones de euros en diferentes proyectos en construcción (25 millones de euros en el periodo terminado el 30 de junio de 2024)

Todas las transacciones se han realizado a precios de mercado.

## Operaciones con empresas asociadas

Al 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre 2024, los saldos deudores y acreedores mantenidos con empresas asociadas son los siguientes:

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.25	31.12.24/30.06.24	30.06.25	31.12.24/30.06.24
Deudores comerciales	16	22		
Créditos con entidades asociadas (nota 8)	85	121		
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			6	14
Ingresos y Gastos de explotación (30 de junio)	9	9	4	2
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)	5	2		

Estas transacciones se han realizado a precios de mercado y corresponden fundamentalmente a servicios de instalaciones, gestión y mantenimiento de parques eólicos en la parte deudora.

## Operaciones con otras partes vinculadas

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.25	31.12.24/30.06.24	30.06.25	31.12.24/30.06.24
Créditos/préstamos (nota 13)			585	660
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)			23	14

Entre los saldos y operaciones con otras entidades vinculadas, a 30 de junio de 2025 se encuentran las aportaciones financieras realizadas por otros socios con participación minoritaria en proyectos e instalaciones del Grupo.

## Operaciones con Administradores y directivos

Se consideran “partes vinculadas” al Grupo, adicionalmente a las entidades dependientes, asociadas y multigrupo, el “personal clave” de la Dirección de la Sociedad (miembros de su Consejo de Administración y los Directores, junto a sus familiares cercanos), así como las entidades sobre las que el personal clave de la Dirección pueda ejercer una influencia significativa o tener su control. Las condiciones de las transacciones con partes vinculadas son equivalentes a las que se dan en transacciones hechas en condiciones de mercado por operaciones propias de una relación comercial ordinaria, dentro del tráfico ordinario propio de las mismas y en condiciones normales de mercado.

Además, como se menciona en la nota 33 de las Cuentas Anuales Consolidadas de 31 de diciembre de 2024, existen dos planes quinquenales de acciones para el Consejo de Administración y para la Alta Dirección de la Sociedad.

Durante los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2025 y 2024 no han existido transacciones significativas adicionales realizadas por el Grupo con las partes vinculadas a éste (accionistas significativos, miembros del Consejo de Administración y Directores de la Sociedad Dominante y otras partes vinculadas).

## 21. Retribuciones y otras prestaciones

A continuación, se incluye un resumen de los datos más significativos sobre retribuciones y otras prestaciones a los miembros del Consejo y de la Dirección devengados en los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2025 y 2024:

(Millones de Euros)	30.06.25	30.06.24
<b>Consejeros</b>		
<b>Concepto retributivo:</b>		
Remuneración por pertenencia al consejo y/o comisiones del consejo	0,6	0,7
Sueldos	0,3	0,3
Retribución variable en efectivo	0,8	0,1
Sistemas de retribución basados en acciones	1,1	0,1
Indemnizaciones		
Sistemas de ahorro a largo plazo	1,4	0,6
Otros conceptos		
<b>Total remuneraciones recibidas por Consejeros</b>	<b>4,2</b>	<b>1,8</b>
<b>Total remuneraciones recibidas por los directivos</b>	<b>3,4</b>	<b>3,8</b>

En la información semestral de los consejeros se incluye la remuneración devengada dentro de su relación mercantil por D. Rafael Mateo Alcalá hasta el 5 de junio de 2025, momento de su cese como Consejero Delegado. Del mismo modo, se ha incluido la remuneración devengada por Dña. Arantza Ezpeleta Puras, por su relación mercantil, desde su nombramiento como Consejera Delegada el 5 de Junio de 2025.

En la información semestral de 2024, los cargos de dirección conformaron un total de 13 personas, mientras que en el ejercicio 2025 se incluye la información retributiva de 13 personas que son las que tienen responsabilidad de dirección dentro del grupo conforme al reglamento (UE) nº 596/2014 de abril de 2014 y el responsable de auditoría interna. La información semestral para este colectivo incluye la retribución devengada dentro de su relación laboral. En este sentido, se ha incluido la retribución devengada por Dña. Arantza Ezpeleta Puras hasta el momento de su nombramiento como Consejera Delegada de la compañía el 5 de junio de 2025 aprobado por la Junta General de Accionistas. Del mismo modo, se ha incluido la información relativa a D. Rafael Mateo Alcalá desde el 6 de junio de 2025 devengada dentro de su relación laboral.

En la nota 33 de las Notas explicativas de las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2024, se detallan los acuerdos existentes sobre retribuciones y otras prestaciones a los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad y a la Dirección, incluidos los diferentes Planes de entregas de acciones que están en vigor.

En atención a los diferentes planes de entrega de acciones y por su retribución correspondiente al ejercicio 2024 se han hecho entrega los siguientes importes:

– **Plan 2021 de “performance shares” y entrega de acciones dirigido a los Consejeros Ejecutivos de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. de Incentivo a Largo Plazo Vinculado a la Creación de Valor:**

En virtud de este Plan de “performance shares” y entrega de acciones dirigido a los Consejeros Ejecutivos, el número de acciones de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. entregadas en 2025 al Consejero ejecutivo, en atención al pago de parte de su retribución variable, asciende a 7.583 acciones y 1.457 acciones diferidas. El total de estas acciones se han entregado en el año 2025.

Adicionalmente, en junio de 2025 se entregaron a D. Rafael Mateo Alcalá 44.160 acciones correspondientes al cumplimiento de los objetivos e indicadores previstos hasta la fecha en que el consejero dejó de ejercer funciones como Consejero Delegado.

– **Plan 2021 de “performance shares” y entrega de acciones dirigido a la dirección de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. de Incentivo a Largo Plazo Vinculado a la Creación de Valor:**

En virtud de este Plan de “performance shares” y entrega de acciones dirigido a la Dirección, el número de acciones de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. entregadas a los beneficiarios no consejeros ejecutivos en atención al pago de parte de su retribución variable de 2024 asciende a 47.115 acciones entregadas a 16 directivos de Acciona Energía.

– **Plan 2022 de sustitución de retribución variable por acciones, dirigido a la dirección de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y su grupo:**

En aplicación del Plan de Sustitución de retribución variable en acciones en el ejercicio 2025 se han entregado 5.998 acciones a 4 directivos del Grupo.

El día 22 de febrero de 2023 el Consejo de Administración, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, acordó ampliar el Plan de Sustitución de Retribución variable en acciones de los directivos con un incentivo del 25% ligado a permanencia dirigido a todos los empleados con retribución variable a nivel global. La participación en el Plan es voluntaria. Este Plan no afecta a los consejeros ejecutivos, por ser su relación de carácter mercantil y no laboral, ni a los directores.

El Plan de Sustitución para empleados se ha implantado en Australia, Chile, México y Estados Unidos. En aplicación de dicho plan global, en el ejercicio 2025 se han entregado 2.133 acciones a 13 empleados del Grupo, adicionales a las 5.998 entregadas a directivos.

- **Plan Accionistas**

En aplicación del Plan de Accionistas en el ejercicio 2025 se han entregado 106.505 acciones de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. a 240 empleados.

- **Plan de Ahorro**

Las aportaciones diferidas realizadas a través de aportaciones al Plan de Ahorro a favor de D. Rafael Mateo Alcalá a cargo de la retribución variable anual del Consejero Ejecutivo durante el primer semestre de 2025 han sido de 1.418 miles de euros. El importe de la remuneración global que corresponde a los derechos acumulados por el Consejero Ejecutivo en esta materia asciende a 3,1 millones de euros.

## GRUPO CONSOLIDADO

### C. INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2025

#### Parte I- Análisis del primer semestre.

---

El Grupo presenta los resultados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) bajo una estructura corporativa compuesta por las siguientes áreas geográficas y negocios (tecnologías):

- **Áreas geográficas.** Las principales áreas geográficas en las que opera el Grupo son España, Resto de Europa, América, Australia y Otras zonas. Formando parte de América: México, Chile, Estados Unidos, Canadá, Costa Rica, Colombia, Argentina, Perú, Brasil y República Dominicana; en Resto de Europa: Portugal, Italia, Croacia, Polonia, Ucrania, Hungría, Francia, Alemania, Bélgica y Reino Unido; y en Otras zonas: Sudáfrica e India principalmente.
- **Tecnologías.** Eólico, Fotovoltaico, Hidráulico, Biomasa y Termosolar y Otros. Dentro de Otros se recogen fundamentalmente los negocios de Biocombustibles, Cogeneración, Comercializadora, Baterías de almacenamiento, Eficiencia Energética y otros de menor significatividad.

A continuación, se definen los Alternative Performance Measures, o APM utilizados recurrentemente y en este informe de gestión por el Grupo:

**EBITDA o Resultado bruto de explotación:** se define como el resultado de explotación antes de dotaciones y provisiones, es decir, muestra el resultado bruto 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 – objeto análogo”.

**Deuda financiera neta:** muestra la deuda contraída por el Grupo, pero en términos netos al descontar la tesorería y activos financieros similares. Se calcula tomando las siguientes partidas del Estado de situación financiera consolidado: “Obligaciones y otros valores negociables” no corrientes y corrientes, “Deuda con entidades de crédito” no corrientes y corrientes, “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes, y todo ello, menos las partidas del activo de “Efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “Otros activos financieros corrientes”.

**Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16:** se define como la deuda financiera neta menos “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes del Estado de situación financiera consolidado.

**Deuda financiera excluyendo NIIF 16:** se define como la deuda financiera neta excluyendo NIIF16 más “Efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “Otros activos financieros corrientes” del Activo del Estado de Situación Financiera Consolidado.

**Deuda de proyecto:** se corresponde con aquella deuda sin garantías corporativas, cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor. En el apartado de Deuda Financiera Neta se muestra una conciliación.

**Deuda corporativa:** aquella deuda con algún tipo de garantía corporativa. Se calcula como la Deuda financiera excluyendo NIIF16 menos la Deuda de proyecto.

**Inversión bruta ordinaria:** Expresa el importe de las adquisiciones durante el periodo de elementos del inmovilizado material, activos intangibles, inversiones contabilizadas por el método de la participación e instrumentos financieros, necesarias para el mantenimiento y crecimiento de las operaciones. Muestra la capacidad de crecimiento del Grupo como resultado del incremento en la capacidad de generación de caja y resultados a partir de las inversiones realizadas en activos fijos operativos. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

**Inversión neta 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. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

**Desinversiones:** Muestra el flujo de caja relacionado con las desinversiones. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

**Cashflow Operativo:** el Cashflow Operativo representa la capacidad de los activos de generar recursos en términos de deuda financiera neta (excluyendo NIIF16). En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

**Cashflow Neto de Inversión:** 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, además del flujo de caja relacionado con las desinversiones. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

**Cashflow 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. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

La Dirección utiliza estos APMs en la toma de decisiones financieras, operativas y de planificación, así como para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales.

La Dirección considera que estos APM 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.

Si hubiera algún APM que requiera una conciliación adicional, se mostraría la conciliación de esos APM en base al origen de la información de la siguiente forma:

Concepto	Significado
PL	Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada
BCE	Estado de situación financiera consolidado
EFE	Estado de Flujos de Efectivo consolidado
ECPN	Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto
Nota xx	Referencia a la Nota de la Memoria consolidada
DNO	Dato no Directamente Observable en los Estados Financieros/Memoria

## 1. Resumen Ejecutivo

### Principales hitos del periodo

- En el primer semestre de 2025, ACCIONA Energía continuó avanzando en la ejecución de sus prioridades estratégicas para el ejercicio, centradas en la rotación de activos y desapalancamiento financiero, el crecimiento rentable y la puesta en servicio de casi 2 GW de capacidad instalada durante el año anterior. El resultado operativo en su conjunto mantiene una evolución en línea con las previsiones comunicadas al mercado. Continúa la tendencia observada durante el primer trimestre de precios capturados superiores a lo previsto a nivel global que compensan la peor producción.

En este contexto, la compañía alcanzó un EBITDA de €908 millones, impulsado por las plusvalías asociadas a la Rotación de Activos, avanzando hacia sus objetivos financieros anuales a finales del ejercicio.

El 12 de mayo se publicó el mantenimiento de la calificación crediticia 'BBB (middle) Stable' por DBRS que refrenda el compromiso de ACCIONA Energía con sus ratings *investment grade* y su gestión del balance ante máximos de inversión durante el periodo 2023-24.

En términos de crecimiento, la compañía prevé instalar aproximadamente 0,6 GW de nueva capacidad este año, tras ajustar su objetivo inicial de 1 GW como consecuencia de la paralización temporal de dos proyectos de baterías en EE.UU. Asimismo, ACCIONA Energía mantiene como objetivo la reducción de la inversión en el ejercicio hacia niveles en torno a €1.300 millones y el compromiso de reducción de deuda hasta situar el ratio de apalancamiento en niveles consistentes con el mantenimiento de sus calificaciones crediticias *investment grade*.

En el marco del programa de rotación de activos, ACCIONA Energía ha seguido consolidando esta nueva estrategia de negocio. Durante el primer semestre se ha cerrado la operación de venta de activos hidráulicos a Endesa (626 MW), anunciada en 2024 y formalizada el pasado 26 de febrero, por un importe de €963 millones, generando un resultado de €493 millones. Adicionalmente, la compañía ha alcanzado dos nuevos acuerdos de venta durante el primer semestre del año. El 24 de junio se alcanzó un acuerdo con Luz del Sur S.A.A., una de las principales empresas energéticas de Perú, para la venta del parque eólico San Juan de Marcona (136 MW), por un valor de USD 253 millones, y el 28 de julio se ha firmado otro acuerdo con OPDEnergy para la venta de una cartera de 440 MW de activos eólicos en España por valor de € 530 millones. Ambas operaciones se encuentran sujetas al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes, y se prevé que ambas transacciones se cierren antes de final de año.

En EE.UU., el entorno regulatorio sigue evolucionando con volatilidad en sus políticas arancelarias y de apoyo a las energías renovables, que siguen generando incertidumbre en cuanto a nuevas inversiones en el país. En este contexto, la Compañía ha adoptado una postura prudente, pausando temporalmente 400 MW de proyectos de almacenamiento previstos para 2025. A pesar de estas tensiones a corto plazo, la Compañía mantiene una cartera de proyectos en desarrollo de aproximadamente 1,2 GW (0,8 GW en almacenamiento y 0,4 GW en solar fotovoltaica) que tiene asegurado su acceso a créditos fiscales bajo la nueva regulación, además de disponer de ~2 GW adicionales en desarrollo que podrían acogerse a los beneficios de "safe harbour" con entrada en operación prevista entre 2029 y 2030.

- Los ingresos de ACCIONA Energía durante los primeros seis meses del año se situaron en €1.469 millones, una subida del 10,2% con respecto al mismo periodo de 2024. El EBITDA se situó en €908 millones (+116,9%). El Resultado Neto asciende a €455 millones, en comparación con €65 millones del primer semestre de 2024.
- La capacidad instalada total asciende a 15.147 MW (13.425 MW en términos consolidados), un crecimiento de 1,2 GW netos en los últimos doce meses. Durante el primer semestre, la Compañía incorporó 448 MW de nueva potencia por el desarrollo de cartera propia en India (166 MW), España (115 MW), Australia (105 MW) y Canadá (63 MW).

Otros movimientos relevantes incluyen la venta de 626 MW hidráulicos en España, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 26 MW en España para su repotenciación.

- La potencia en construcción a 30 de junio de 2025 se sitúa en 241 MW, correspondiente a proyectos en Filipinas (Kalayaan II eólico, con una potencia de 101 MW), República Dominicana (Pedro Corto PV, 83 MW), España (repotenciación del parque eólico Tahivilla, 84 MW) e India (Juna, 413 MW).
- La producción total subió un 1,3% hasta alcanzar 13.621 GWh. La producción consolidada por su parte asciende a 12.041 GWh, un crecimiento del 0,8% (+0,9 TWh) respecto a junio de 2024. El crecimiento responde principalmente a la contribución de la nueva capacidad puesta en funcionamiento, compensado prácticamente en su totalidad por la variación de perímetro derivado de la venta de los activos hidráulicos.

En cuanto a la base de activos existente, destaca la fuerte recuperación de la producción internacional frente al mismo periodo del año anterior, especialmente en EE.UU. y México. En España, la producción hidráulica registrada durante los dos primeros meses de año, previos al cierre de su venta, tuvo un impacto positivo limitado, mientras que la generación eólica se redujo significativamente debido a un menor recurso. En

términos homogéneos, la producción consolidada en España disminuyó un 8,5%, mientras que en el ámbito Internacional se registró un crecimiento del 8,4%.

En comparación con la producción esperada, las principales desviaciones se explican por un recurso inferior al previsto en España y Chile, así como por una menor aportación de los activos recientemente construidos durante su fase inicial de operación.

- El precio medio capturado creció un 1,1% hasta €63,4/MWh frente al precio capturado en el primer semestre de 2024. El precio medio capturado por el negocio en España aumentó notablemente hasta €80,9/MWh (+25,6%), frente a un año en que el precio del mercado mayorista español fue excepcionalmente bajo. En Internacional, el precio medio se sitúa en €53,3/MWh, un 12,8% inferior al del año anterior (€61,1/MWh), con menores precios en EE.UU, Canadá, Australia y México.
- El EBITDA del Grupo se situó en €908 millones, de los cuales €920 millones corresponden a la Generación de energía y a la contribución de la actividad de Rotación de Activos, mientras que la Comercialización y otros negocios registraron un resultado negativo de €12 millones. Aunque el “apagón” ocurrido el día 28 de abril de 2025 no tuvo consecuencias directas materiales en el negocio de la compañía, la operación reforzada del sistema por parte del Operador ha acentuado la subida de costes de restricciones técnicas que penalizan el resultado del negocio de comercialización.
- En línea con la estrategia de prudencia ante un entorno global más incierto ACCIONA Energía ha revisado a la baja su objetivo de inversión antes de rotación de activos para 2025, desde los €1.500 millones comunicados inicialmente hasta ~€1.300 millones, y prevé una reducción progresiva de la deuda desde los niveles máximos alcanzados en 2024.

La Compañía invirtió €936 millones en términos de inversión neta ordinaria, que incluye €497 millones destinados al desarrollo de proyectos en curso principalmente en España, Australia, EE.UU. y Canadá, así como flujos de caja vinculados a variaciones en el capital circulante asociado a inversiones de ejercicios anteriores. Las desinversiones durante el periodo aportaron recursos por importe de €599 millones. Así, el cash flow neto de inversión se situó en €337 millones, frente a €847 millones en 2024, reflejando así el fin de un ciclo de dos años marcado por un elevado esfuerzo inversor.

- La deuda financiera neta se situó €4.237 millones frente a €4.076 millones a cierre de 2024. La deuda financiera neta asociada a activos clasificados como mantenidos para la venta se situó en €438 millones, frente a €821 millones registrados en diciembre de 2024. Esta deuda está vinculada a un perímetro de activos eólicos en España, activos de generación eólica y fotovoltaica en Sudáfrica, así como el activo eólico de Perú, cuya venta se prevé cerrar a final de año.
- ACCIONA Energía reafirma su objetivo de alcanzar un EBITDA total de ~€1.500-1.750 millones en 2025 incluyendo resultados de Rotación de activos:
  - o En cuanto al precio medio capturado, la previsión en España se revisa al alza frente a las estimaciones iniciales, hasta €70-75/MWh. En el ámbito Internacional, la Compañía mantiene sus expectativas en €50-55/MWh, en línea con la evolución de precios observada desde el cierre del primer trimestre.
  - o En cuanto a producción, se revisa la previsión anual a ~26 TWh, con un desglose estimado de ~9 TWh en España y ~17 TWh en el ámbito internacional. Esta revisión responde al desvío de producción hasta la fecha y la actualización de expectativas relacionadas con la rotación de activos.
  - o En capacidad instalada, se prevé incorporar ~0,6 GW en el conjunto del año 2025, tras ajustar el objetivo inicial de 1 GW debido a la paralización de dos proyectos de almacenamiento en EE.UU., en respuesta a un entorno regulatorio más restrictivo.
  - o En términos de inversión neta, la Compañía mantiene una estrategia de prudencia, con un objetivo de reducción de la inversión antes de rotación de activos de entorno a €1.300 millones, como se comunicó en el cierre del primer trimestre, reflejando el fin de un ciclo inversor intenso y priorizando la disciplina financiera.

- o En cuanto a la deuda financiera neta, se mantiene la expectativa de finalizar el año en niveles de entorno a €3.500 millones, en línea con el compromiso de reducción progresiva del apalancamiento y la preservación de las calificaciones crediticias *investment grade*.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la compañía mantiene el 100% del CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles. La producción de más de 13 TWh de energía renovable ha evitado la emisión a la atmósfera de más de 7 millones de toneladas de CO2. Las emisiones de alcance 1 y 2 han aumentado un 7% principalmente por un mayor consumo eléctrico en las baterías en EE.UU. y en Australia por la operación de MacIntyre. Estas mayores emisiones de alcance 2 se neutralizarán a finales de año mediante la adquisición de atributos renovables para la electricidad consumida. Las emisiones de alcance 1 han disminuido un 17%, por la reducción de emisiones en Nevada Solar One, en la planta de biomasa de Sangüesa y en la flota de vehículos, gracias a su electrificación progresiva y al uso de combustibles sintéticos. El ratio de emisiones generadas sobre emisiones evitadas es 1: 390. Respecto a los indicadores sociales, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas es de 0,46, un 8% inferior al mismo período del año anterior, con un 20% más de horas trabajadas. En el primer semestre se han desarrollado 93 proyectos de impacto social, beneficiando a más de 100.000 personas en 17 países. En materia de gobernanza, se ha ampliado el alcance del sistema de gestión antisoborno a las operaciones en República Dominicana, habiendo obtenido la certificación ISO 37001.

### Magnitudes Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada

	Origen	30.06.25	30.06.24	Var.	Var.%
Ventas (Importe neto de la cifra de negocios)	PL	1.469	1.333	136	10,2%
EBITDA	PL	908	419	489	116,7%
Resultado Neto de Explotación – EBIT (Resultado de explotación)	PL	593	198	395	199,5%
Beneficio antes de impuestos - BAI (Resultado antes de impuestos de actividades continuadas)	PL	482	98	384	391,8%
Beneficio neto atribuible (Resultado atribuible a la sociedad dominante)	PL	455	65	390	600%

La conciliación del EBITDA es la siguiente:

	Origen	30.06.25	30.06.24	Var.	Var.%
Importe neto de la cifra de negocios	PL	1.469	1.333	136	10,2%
Otros ingresos	PL	757	263	494	187,8%
Aprovisionamientos	PL	(818)	(687)	(131)	19,1%
Gastos de personal	PL	(141)	(138)	(3)	2,2%
Otros gastos de explotación	PL	(360)	(340)	(20)	5,9%
Resultado método de participación – objeto análogo	PL	1	(12)	13	(108,3%)
<b>EBITDA</b>		<b>908</b>	<b>419</b>	<b>489</b>	<b>116,7%</b>

### Magnitudes Estado de situación financiera consolidado e Inversión

	30.06.25	31.12.24	Var.	Var.%
Patrimonio neto	6.195	6.237	(42)	(0,7%)
Deuda financiera neta	4.237	4.076	161	3,9%
Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16	3.716	3.520	196	5,6%

La conciliación de la deuda financiera neta es la siguiente:

	Origen	30.06.25	31.12.24
Obligaciones y otros valores negociables no corrientes	BCE	2.285	2.332
Obligaciones y otros valores negociables corrientes	BCE	303	273
Deudas con entidades de crédito no corrientes	BCE	1.452	1.188
Deudas con entidades de crédito corrientes	BCE	209	369
Obligaciones por arrendamientos no corrientes	BCE	502	538
Obligaciones por arrendamientos corrientes	BCE	19	18
Otros activos financieros corrientes	BCE	(176)	(147)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	BCE	(357)	(495)
<b>Deuda financiera neta</b>		<b>4.237</b>	<b>4.076</b>
Obligaciones por arrendamientos no corrientes	BCE	(502)	(538)
Obligaciones por arrendamientos corrientes	BCE	(19)	(18)
<b>Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16</b>		<b>3.716</b>	<b>3.520</b>

	Origen	30.06.25	31.12.24
Deuda financiera neta excluyendo NIIF16	APM	3.716	3.520
Otros activos financieros corrientes	BCE	176	147
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	BCE	357	495
<b>Deuda financiera excluyendo NIIF 16</b>		<b>4.249</b>	<b>4.162</b>

### Magnitudes Operativas

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var. %
Capacidad total (Mw)	15.147	13.944	1.203	8,6%
Capacidad consolidada (Mw)	13.425	12.329	1.096	8,9%
Producción total (Gwh)	13.621	13.441	180	1,3%
Producción consolidada (Gwh)	12.041	11.945	96	0,8%
Número medio de empleados	3.150	3.205	(55)	(1,7%)

## Desglose de capacidad instalada (MW)

30-jun-25	1S 2025 Capacidad Instalada (MW)					1S 2024 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.181</b>	<b>4.653</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>4.751</b>	<b>5.887</b>	<b>5.360</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>5.457</b>	<b>-706</b>	<b>-706</b>	<b>-706</b>
Eólico	4.668	4.154	246	-152	4.248	4.666	4.153	246	-152	4.247	2	2	2
Hidráulico	67	67	0	0	67	867	867	0	0	867	-800	-800	-800
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	325	293	278	6	0	285	40	40	40
Biomasa	111	111	0	-2	109	61	61	0	-2	59	50	50	50
Almacenamiento	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	2	2	2
<b>Internacional</b>	<b>9.966</b>	<b>8.772</b>	<b>370</b>	<b>-802</b>	<b>8.340</b>	<b>8.057</b>	<b>6.969</b>	<b>364</b>	<b>-723</b>	<b>6.610</b>	<b>1.909</b>	<b>1.803</b>	<b>1.730</b>
Eólico	5.842	5.238	75	-636	4.677	4.991	4.493	69	-637	3.925	851	745	752
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EE.UU.	1.431	1.281	22	-141	1.162	1.055	984	4	-142	845	376	297	317
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.339	1.051	32	-68	1.015	175	124	123
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	460	430	0	-38	393	181	151	0	-38	113	279	279	279
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	102	102	0	-8	95	57	57	0	-8	50	45	45	45
Hungría	0	0	0	0	0	24	0	12	0	12	-24	0	-12
Vietnam	84	0	21	0	21	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	136	136	0	0	136	0	0	0
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>3.870</b>	<b>3.280</b>	<b>295</b>	<b>-150</b>	<b>3.425</b>	<b>2.812</b>	<b>2.222</b>	<b>295</b>	<b>-70</b>	<b>2.447</b>	<b>1.058</b>	<b>1.058</b>	<b>978</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	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	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	93	0	93	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	96	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	1.313	1.313	0	0	1.313	1.313	1.313	0	0	1.313	0	0	0
Rep. Dominicana	221	221	0	-80	141	58	58	0	0	58	163	163	83
Australia	485	485	0	0	485	0	0	0	0	485	485	485	
India	411	411	0	0	411	0	0	0	0	411	411	411	
<b>Solar Termoelectrica (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>190</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total capacidad instalada</b>	<b>15.147</b>	<b>13.425</b>	<b>622</b>	<b>-956</b>	<b>13.091</b>	<b>13.944</b>	<b>12.329</b>	<b>616</b>	<b>-877</b>	<b>12.068</b>	<b>1.283</b>	<b>1.097</b>	<b>1.024</b>
Total Eólico	10.510	9.393	320	-788	8.926	9.657	8.646	315	-789	8.172	852	746	753
Total otras tecnologías	4.638	4.032	302	-168	4.166	4.287	3.682	302	-88	3.896	350	350	270

## Desglose de producción consolidada (GWh)

30-jun-25	1S 2025 Producción (GWh)					1S 2024 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>4.976</b>	<b>4.428</b>	<b>262</b>	<b>-120</b>	<b>4.571</b>	<b>6.556</b>	<b>5.879</b>	<b>326</b>	<b>-129</b>	<b>6.076</b>	<b>-24%</b>	<b>-25%</b>	<b>-25%</b>
Eólico	4.258	3.720	258	-110	3.868	4.864	4.196	321	-123	4.394	-12%	-11%	-12%
Hidráulico	328	328	0	0	328	1.372	1.372	0	0	1.372	-76%	-76%	-76%
Solar Fotovoltaica	182	172	4	0	177	163	153	4	0	158	12%	12%	12%
Biomasa	208	208	0	-10	198	157	157	0	-5	152	32%	32%	30%
Almacenamiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Internacional</b>	<b>8.645</b>	<b>7.612</b>	<b>350</b>	<b>-899</b>	<b>7.064</b>	<b>6.885</b>	<b>6.066</b>	<b>349</b>	<b>-782</b>	<b>5.633</b>	<b>26%</b>	<b>25%</b>	<b>25%</b>
Eólico	6.362	5.834	98	-814	5.118	4.845	4.574	75	-703	3.947	31%	28%	30%
México	1.509	1.509	0	-237	1.271	1.272	1.272	0	-182	1.090	19%	19%	17%
EE.UU.	1.731	1.511	33	-148	1.396	1.031	1.020	1	-97	924	68%	48%	51%
Australia	963	822	33	-93	762	583	525	29	-82	473	65%	57%	61%
India	183	183	0	-24	159	148	148	0	-19	129	24%	24%	24%
Italia	112	112	0	-28	84	133	133	0	-33	100	-16%	-16%	-16%
Canadá	468	427	0	-59	368	252	208	0	-52	156	86%	105%	136%
Sudáfrica	151	151	0	-89	62	170	170	0	-100	70	-11%	-11%	-11%
Portugal	134	134	0	-40	93	145	145	0	-44	102	-8%	-8%	-8%
Polonia	97	97	0	-24	73	119	119	0	-30	89	-18%	-18%	-18%
Costa Rica	146	146	0	-51	95	122	122	0	-43	79	20%	20%	20%
Chile	377	377	0	-11	366	401	401	0	-12	389	-6%	-6%	-6%
Croacia	57	57	0	-9	48	41	41	0	-10	30	41%	41%	58%
Hungría	0	0	0	0	0	24	0	12	0	12	-100%	n.a	-100%
Vietnam	125	0	31	0	31	135	0	34	0	34	-7%	n.a	-7%
Perú	308	308	0	0	308	270	270	0	0	270	14%	14%	14%
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>2.237</b>	<b>1.732</b>	<b>253</b>	<b>-73</b>	<b>1.911</b>	<b>1.987</b>	<b>1.440</b>	<b>274</b>	<b>-66</b>	<b>1.647</b>	<b>13%</b>	<b>20%</b>	<b>16%</b>
Chile	416	416	0	0	416	563	563	0	0	563	-26%	-26%	-26%
Sudáfrica	88	88	0	-52	36	93	93	0	-55	38	-5%	-5%	-5%
Portugal	32	32	0	-8	24	38	38	0	-10	29	-17%	-17%	-17%
México	281	0	140	0	140	327	0	163	0	163	-14%	n.a	-14%
Egipto	224	0	112	0	112	221	0	110	0	110	2%	n.a	2%
Ucrania	58	58	0	-2	56	56	56	0	-2	54	4%	4%	4%
EE.UU.	1.034	1.034	0	0	1.034	641	641	0	0	641	61%	61%	61%
Rep. Dominicana	69	69	0	-11	58	49	49	0	0	49	43%	43%	20%
Australia	6	6	0	0	6	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
India	29	29	0	0	29	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Termoelectrica (EE.UU.)</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>0</b>	<b>-12</b>	<b>35</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>0</b>	<b>-13</b>	<b>39</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Almacenamiento (EE.UU.)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>
<b>Total Producción</b>	<b>13.621</b>	<b>12.041</b>	<b>612</b>	<b>-1.019</b>	<b>11.634</b>	<b>13.441</b>	<b>11.945</b>	<b>675</b>	<b>-911</b>	<b>11.709</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>
Total Eólico	10.620	9.554	355	-924	8.985	9.709	8.770	397	-826	8.341	9%	9%	8%
Total otras tecnologías	3.001	2.486	257	-94	2.649	3.732	3.175	278	-85	3.368	-20%	-22%	-21%

## 2. Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada

### Cifra de Negocios

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var (%)
España	847	792	55	6,9%
Resto de Europa	160	143	17	11,9%
América	376	329	47	14,3%
Australia	50	34	16	47,1%
Otras zonas	36	35	1	2,9%
<b>Total Cifra de Negocios</b>	<b>1.469</b>	<b>1.333</b>	<b>136</b>	<b>10,2%</b>

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var (%)
Eólica	689	493	196	39,8%
Fotovoltaica	89	172	(83)	(48,3%)
Hidráulica	32	67	(35)	(52,2%)
Biomasa y Termosolar	39	28	11	39,3%
Otras	620	573	47	8,2%
<b>Total Cifra de Negocios</b>	<b>1.469</b>	<b>1.333</b>	<b>136</b>	<b>10,2%</b>

La cifra de negocios aumentó un 10,2% situándose en €1.469 millones con crecimiento tanto en el negocio nacional como en el internacional.

### España

La cifra de negocios en España se situó en €847 millones, un 6,9% superior a la del periodo anterior, aunque los ingresos de Generación de energía se situaron en €358 millones, con una reducción del 5,4% como consecuencia de la menor producción por la rotación de activos hidráulicos que dejan el perímetro, así como la peor producción eólica, no compensada en su totalidad por los mejores precios capturados.

La capacidad instalada total en España se sitúa a 30 de junio de 2025 en 5.181 MW frente a 5.887 MW en 2024, disminuyendo en 706 MW en los últimos doce meses, por la venta de 800 MW hidráulicos, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 63 MW para la repotenciación en el parque de Tahivilla en Cádiz, parcialmente compensado por la capacidad instalada en los proyectos de Tahivilla (65 MW), Logrosán (50 MW), Ayora (20 MW), Hibridación Peralejo (20 MW), BESS Extremadura (2 MW) y Ampliación Merck (0,6 MW).

La producción consolidada descendió en 1,5 TWh, situándose en 4.428 GWh (-24,7%). Esta disminución se explica principalmente por la variación de perímetro derivada de la venta de activos (626 MW) y por un menor recurso eólico. En términos de perímetro homogéneo, la producción consolidada en España registró una caída del 8,5%.

El precio medio capturado por el negocio en España asciende a €80,9/MWh (+25,6%) mientras que el precio medio del mercado mayorista subió de €39,1/MWh a €61,8/MWh (+57,9%).

- Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €67,2/MWh.
- Las coberturas de precio mediante derivados financieros y contratos a largo plazo restaron €0,5/MWh.
- Así, el precio medio de mercado capturado teniendo en cuenta las coberturas se situó en €66,7/MWh.
- Los ingresos regulatorios aportaron €3,7/MWh (€16 millones comparado con €15 millones en 2024).
- El ajuste neto de bandas regulatorias suma €10,5/MWh (€46 millones) que incluye un ajuste positivo no recurrente relacionado con ejercicios anteriores. De acuerdo con los criterios contables adoptados por la CNMV, ACCIONA Energía reconoce en sus ingresos el ajuste por desviaciones en el precio de mercado - el mecanismo de bandas regulatorias - en aquellas instalaciones tipo reguladas con Valor Neto del Activo

regulatorio positivo y para las que la Compañía estima, a 30 de junio de 2025, que puedan ser requeridos ingresos regulatorios en el futuro para alcanzar la rentabilidad regulada del 7,39%.

(€/MWh)	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
<b>Precio de mercado capturado</b>	<b>67,2</b>	<b>41,9</b>	<b>25,3</b>	<b>60,4%</b>
<b>Coberturas</b>	<b>-0,5</b>	<b>22,2</b>	<b>-22,7</b>	<b>-102,3%</b>
<b>Precio de mercado capturado con coberturas</b>	<b>66,7</b>	<b>64,1</b>	<b>2,6</b>	<b>4,1%</b>
<b>Ingreso regulatorio</b>	<b>3,7</b>	<b>2,6</b>	<b>1,1</b>	<b>41,9%</b>
<b>Bandas</b>	<b>10,5</b>	<b>-2,3</b>	<b>12,8</b>	<b>-551,1%</b>
<b>Precio medio</b>	<b>80,9</b>	<b>64,4</b>	<b>16,5</b>	<b>25,6%</b>

## Internacional

Los ingresos de Internacional suben un 15,2% hasta €622 millones gracias al crecimiento de la producción consolidada en un 25,5% (7.612 GWh) que excede el efecto de un precio medio más moderado en 2025 de €53,3/MWh.

La capacidad instalada Internacional a 30 de junio de 2025 se situó en 9.966 MW. Durante el periodo, el Grupo incorporó 333 MW de nueva potencia por el desarrollo de cartera propia en India (Juna, 166 MW), Australia (Aldoga, 105 MW) y Canadá (Forty Mile, 63 MW).

La producción consolidada creció un 25,5% desde junio de 2024 hasta alcanzar 7.612 GWh, gracias a la producción de nuevos activos, particularmente en Estados Unidos y Australia, y a la recuperación de un recurso eólico que fue especialmente escaso en mercados importantes para la Compañía (México, Australia y en menor medida Estados Unidos) durante el año anterior. En Chile la producción cae por peor recurso y vertidos.

El precio medio se sitúa en €53,3/MWh, un 12,8% inferior al del año anterior (€61,1/MWh), y en niveles de precio consistentes con los esperados para el año 2025. Descienden los precios particularmente en EE.UU., Canadá y Australia. En Chile los precios de inyección y márgenes de los PPA mejoran notablemente, aunque el precio medio se mantiene relativamente plano al haberse producido en el primer semestre del año anterior la recuperación de ingresos tarifarios PEC que se reflejan en un precio medio considerablemente más alto.

## Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var (%)
España	626	155	471	303,9%
Resto de Europa	32	44	(12)	(27,3%)
América	196	176	20	11,4%
Australia	15	15		0%
Otras zonas	39	29	10	34,5%
<b>Total EBITDA</b>	<b>908</b>	<b>419</b>	<b>489</b>	<b>116,7%</b>

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var (%)
Eólica	326	257	69	26,8%
Fotovoltaica	65	67	(2)	(3%)
Hidráulica	511	77	434	563,6%
Biomasa y Termosolar	13	7	6	85,7%
Otras	(7)	11	(18)	(163,6%)
<b>Total EBITDA</b>	<b>908</b>	<b>419</b>	<b>489</b>	<b>116,7%</b>

En España, el EBITDA, impulsado por las plusvalías de Rotación de Activos obtenido en la venta de activos hidráulicos, ha alcanzado la cifra de €626 millones.

El EBITDA del negocio Internacional en su conjunto se situó en €282 millones con un crecimiento de un 6,82%, a pesar del efecto negativo del tipo de cambio.

### Resultado de Explotación (EBIT)

El Resultado de Explotación alcanzó los €593 millones en el primer semestre de 2025, frente a los €198 millones registrados en el mismo periodo del año anterior. En la cuenta de pérdidas y ganancias, la Compañía ha registrado correcciones por deterioro de valor por importe de €11 millones relacionados con proyectos en desarrollo en Brasil y Sudáfrica. Este importe compara con el resultado positivo registrado en 2024 por importe de €44 millones, que incluía la reversión por el deterioro vinculado a la venta de activos hidráulicos a Elawan (€76 millones) y el deterioro por desmantelamiento para su posterior repotenciación del parque eólico de Tahivilla por €30 millones.

### Resultado Antes de Impuestos (BAI)

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var (%)
España	583	198	385	194,4%
Resto de Europa	2	14	(12)	(85,7%)
América	(101)	(95)	(6)	6,3%
Australia	(23)	(24)	1	(4,2%)
Otras zonas	21	5	16	320%
<b>Total BAI</b>	<b>482</b>	<b>98</b>	<b>384</b>	<b>391,8%</b>

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var (%)
Eólica	39	(36)	75	(208,3%)
Fotovoltaica	(39)	3	(42)	n.a.
Hidráulica	508	141	367	260,3%
Biomasa y Termosolar	8	3	5	166,7%
Otras	(34)	(13)	(21)	161,5%
<b>Total BAI</b>	<b>482</b>	<b>98</b>	<b>384</b>	<b>391,8%</b>

El Resultado antes de Impuestos (BAI) se situó en €482 millones reflejando el crecimiento de EBITDA y EBIT, y a pesar del incremento del gasto financiero, que aumentó en €10 millones hasta situarse en €95 millones. Este aumento se debe principalmente al mayor coste asociado a la deuda con los *tax equity investors*, derivado de la monetización de incentivos fiscales en EE.UU. durante 2024 por un importe de €260 millones. Las diferencias de cambio registraron una ganancia neta de €14 millones, frente a una pérdida de €2 millones en el mismo periodo del año anterior, impulsadas por la revalorización del peso mexicano y del peso chileno frente al dólar estadounidense. Finalmente, el resultado por variaciones de instrumentos a valor razonable fue negativo en €30 millones, reflejando el movimiento en el *mark-to-market* de instrumentos de cobertura de venta de energía, principalmente en EE.UU., por el aumento de la curva de precios futuros.

### Resultado Atribuible

El Resultado Neto Atribuible se situó en €455 millones.

### 3. Estado de situación financiera consolidado, Cashflow, e Inversión:

#### Patrimonio Atribuible

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 30 de junio de 2025 se sitúa en €5.830 millones, frente a €5.843 millones a 31 de diciembre de 2024.

#### Deuda Financiera Neta

	Origen	30.06.25	31.12.24	Var.	Var. (%)
Deuda de proyecto	APM	290	356	(66)	(18,5%)
Deuda corporativa		3.959	3.806	153	4%
<b>Deuda financiera excluyendo NIIF 16</b>	<b>APM</b>	<b>4.249</b>	<b>4.162</b>	<b>87</b>	<b>2,1%</b>
Otros activos financieros corrientes	BCE	(176)	(147)	(29)	19,7%
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	BCE	(357)	(495)	138	(27,9%)
<b>Deuda financiera neta ex. NIIF 16</b>	<b>APM</b>	<b>3.716</b>	<b>3.520</b>	<b>196</b>	<b>5,6%</b>
Obligaciones de arrendamiento no corrientes y corrientes	BCE	521	556	(35)	(6,3%)
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>APM</b>	<b>4.237</b>	<b>4.076</b>	<b>161</b>	<b>3,9%</b>

	Origen	30.06.25	31.12.24	Var.	Var. (%)
Deuda con entidades de crédito sin recurso No corriente	Nota 12.1	87	136	(49)	(36%)
Deuda con entidades de crédito sin recurso Corriente	Nota 12.1	59	49	10	20,4%
Obligaciones y bonos sin recurso	Nota 12.2	144	171	(27)	(15,8%)
<b>Deuda de proyecto</b>		<b>290</b>	<b>356</b>	<b>(66)</b>	<b>(18,5%)</b>

#### Flujo de caja

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var. (%)
Cashflow operativo	162	277	(115)	(41,5%)
Inversión neta ordinaria	(936)	(847)	(89)	10,5%
Desinversiones	599		599	n.a.
Cashflow neto de inversión	(337)	(847)	510	(60,2%)
Cashflow de financiación y otros	(21)	(310)	289	(93,2%)
<b>Variación en Deuda financiera ex NIIF.16 neta + Reduc / -Incrm.</b>	<b>(196)</b>	<b>(880)</b>	<b>684</b>	<b>(77,7%)</b>

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2025 se situó en €4.237 millones (incluyendo €521 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €161 millones respecto a diciembre de 2024, debido a los siguientes factores:

- Cash flow Operativo, por un importe de €162 millones.
- Cash flow Neto de Inversión, por importe de -€337 millones. La inversión neta ordinaria asciende a €936 millones, que agrega la inversión bruta ordinaria de €497 millones, así como una variación negativa del capital circulante asociado a flujos de inversión por €439 millones de circulante de flujos de inversión que incluye el precio pagado por la compra de los parques eólicos Green Pastures. Por otro lado, el cash Flow Neto de Inversión recoge los recursos generados procedentes de la desinversión de activos hidráulicos realizada

durante el periodo por importe de €599 millones (el precio de la transacción neto de los costes asociados a la operación ha ascendido a €963 millones, bruto de deuda clasificada entre los pasivos mantenidos para la venta a diciembre de 2024).

- Cash flow de Financiación y otros, que se sitúa en -€21 millones, incluye el pago del dividendo anual en junio por importe de €143 millones, así como +€153 millones de variación de deuda por tipo de cambio y +€81 millones de variación de derivados.

La conciliación de los anteriores APM se muestra a continuación:

	Origen	30.06.25	30.06.24	Var.	Var. (%)
EBITDA	APM	908	419	489	116,7%
Ingresos y gastos financieros corrientes	EFE	(141)	(126)	(15)	11,9%
Variación de existencias	EFE	11	4	7	175%
Variación en activo/pasivo corrientes	EFE	(10)	73	(83)	(113,7%)
Resultado de sociedades por el método de la participación	EFE	(1)	12	(13)	(108,3%)
Otros resultados que no generan movimientos de fondos	EFE	(20)	(39)	19	(48,7%)
Dividendos recibidos de entidades asociadas y de otras inversiones financieras no corriente	EFE	10	12	(2)	(16,7%)
Cobros/pagos por Impuesto de Sociedades	EFE	(79)	(72)	(7)	9,7%
Variación activo/pasivo no corriente operativo	EFE	(36)	(6)	(30)	500%
Resultado venta rotación activos	Nota 3	(494)		(494)	n.a.
Otros flujos de explotación	DNO	14		14	n.a.
<b>Cashflow operative</b>		<b>162</b>	<b>277</b>	<b>(115)</b>	<b>(41,5%)</b>

	Origen	30.06.25	30.06.24	Var.	Var. (%)
Inversión bruta ordinaria	APM	(497)	(504)	7	(1,4%)
Variación "Proveedores de inmovilizado"	Nota 13	(472)	(285)	(187)	65,6%
Otros flujos de inversión (principalmente Diferencias de Conversión)	DNO	33	(58)	91	(156,9%)
<b>Inversión neta ordinaria</b>		<b>(936)</b>	<b>(847)</b>	<b>(89)</b>	<b>10,5%</b>

	Origen	30.06.25	30.06.24	Var.	Var. (%)
Enajenación de empresas del Grupo y asociadas	EFE	924		924	n.a.
Traspaso Efectivo y otros medios líquidos a Activos no corrientes mantenidos para la venta	Nota 14	22		22	n.a.
Otros flujos de desinversión *	DNO	(347)		(347)	n.a.
<b>Desinversiones</b>		<b>599</b>	<b>--</b>	<b>599</b>	<b>n.a.</b>

\*En el apartado de "otros flujos de desinversión" se incluyen 350 millones de euros de pago de deuda asociada directamente con los activos hidráulicos enajenados en el periodo y que en el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado se encuentra dentro del epígrafe de "Pagos por devolución/amortización de instrumentos de pasivo financiero".

	Origen	30.06.25	30.06.24	Var.	Var. (%)
Pago de dividendos	EFE	(143)	(158)	15	(9,5%)
Pago arrendamientos	EFE	(20)	(16)	(4)	25%
Pago de dividendos a socios externos	EFE	(19)	(19)	-	n.a.
Autocartera	ECPN		(52)	52	(100%)
Otros (principalmente Diferencias de Conversión)	DNO	161	(65)	226	
					(347,7%)
<b>Cashflow de financiación y otros</b>		<b>(21)</b>	<b>(310)</b>	<b>289</b>	<b>(93,2%)</b>

## Inversiones

	30.06.25	30.06.24	Var.	Var (%)
España	116	110	6	5,5%
América	109	196	(87)	(44,4%)
Australia	126	100	26	26%
Resto de Europa	27	32	(5)	(15,6%)
Otras zonas	119	66	53	80,3%
<b>Inversión bruta ordinaria</b>	<b>497</b>	<b>504</b>	<b>(7)</b>	<b>(1,4%)</b>

En el primer semestre de 2025, se invirtieron €497 millones, principalmente en proyectos de energía renovable en construcción. En España, se invirtió en la repotenciación de parque eólico de Tahivilla y la construcción de la planta de biomasa de Logrosán, además de la inversión en el negocio de infraestructura de recarga de vehículo eléctrico. En América destaca la inversión en el proyecto Forty Mile. En Australia, la inversión se centró en los proyectos Aldoga y MacIntyre. En el resto de Europa, se destinaron recursos a los proyectos Opor, Boraja y Promina. Finalmente, en el resto del mundo las principales inversiones se dirigieron a los proyectos Juna (India) y Kalayaan (Filipinas).

La conciliación de éste APM es la siguiente:

	Origen	30.06.25	30.06.24	Var.	Var. (%)
Altas de Inmovilizado Material (coste)	Nota 4	(461)	(599)	138	(23%)
Altas de Otros activos intangibles (coste)	Nota 7	(3)	(14)	11	(78,6%)
Otros flujos de inversión	DNO	(33)	109	(142)	(130,3%)
<b>Inversión Bruta ordinaria</b>		<b>(497)</b>	<b>(504)</b>	<b>7</b>	<b>(1,4%)</b>

## 4. Hechos relevantes del periodo

- 3 de febrero de 2025: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 01/11/2024 y el 01/02/2025, ambos inclusive.
  - Se detallan las operaciones correspondientes al décimotercer trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 1 de noviembre de 2024 hasta el 1 de febrero de 2025, ambos inclusive).
- 26 de febrero de 2025: ACCIONA Energía informa del cierre de la operación para la venta de activos hidráulicos en España.

- ACCIONA Energía ha anunciado hoy el cierre de la venta del 100% de la sociedad Corporación Acciona Hidráulica, S.L.U., titular directa de 34 instalaciones hidráulicas en España, a Endesa Generación, S.A., sociedad filial de Endesa, S.A., por un importe de 1.000 millones de euros. Los 626MW incluidos en la transacción corresponden a 34 centrales hidroeléctricas situadas en Aragón, Soria, Valencia y Navarra, con acuerdos de concesión a largo plazo con una vida media restante de en torno a los 30 años. Las instalaciones son centrales de embalse (56% de la capacidad), fluyentes (30% de la capacidad) y de bombeo (14%), con una producción anual de entorno a los 1,3 TWh. Esta operación se enmarca dentro de la estrategia de rotación de activos de ACCIONA Energía, destacando el valor y la solidez de sus activos en el mercado.
- 20 de marzo de 2025: 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>. Ana Benita Aramendia, D<sup>a</sup>. Arantza Ezpeleta Puras, D<sup>a</sup>. Elvira López Prados, D. Joaquín Ancín Viguiristi, D. Juan Otazu Aguerri, D<sup>a</sup>. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos, D<sup>a</sup>. Yolanda Herrán Azanza.
- 24 de abril de 2025: 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 día 5 de junio de 2025 a las 12:00 hrs. y 6 de junio de 2025 en segunda convocatoria a la misma hora (siendo previsible que se celebre en primera convocatoria). Se adjunta texto íntegro de la convocatoria que será publicada asimismo en el diario EL PAÍS y en la página web de la sociedad, [www.acciona-energia.com](http://www.acciona-energia.com).
  - 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.
- 25 de abril de 2025: ACCIONA Energía remite de nuevo el anuncio de convocatoria y propuestas de acuerdos corregidas para adaptar el orden de las propuestas de reelección previstas en el punto Segundo del orden del día al contenido en el anuncio de 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 habiéndose corregido un error en el orden del punto SEGUNDO para adaptarlo al contenido en el anuncio de la convocatoria 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.
- 5 de mayo de 2025: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 02/02/25 y el 02/05/25, ambos inclusive.
  - Se detallan las operaciones correspondientes al décimocuarto trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 2 de febrero de 2025 hasta el 2 de mayo de 2025, ambos inclusive).

- 12 de mayo de 2025: Acciona Energía informa de la confirmación del rating concedido por la agencia de calificación DBRS.
  - La agencia de calificación crediticia DBRS Ratings GmbH (DBRS Morningstar) ha confirmado en el día de hoy el rating de ACCIONA Energía de ‘BBB’, así como su rating a corto plazo de ‘R-2 (middle)’, ambos con tendencia ‘Estable’. Dichos ratings se sitúan dentro de la categoría de Investment Grade.
  
- 5 de junio de 2025: ACCIONA Energía informa de los acuerdos adoptados y el resultado de las votaciones en la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy.
  - En la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy, en primera convocatoria, con asistencia del 91,74% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 93,46% 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 (CNMV) el pasado 25 de abril de 2025, con número de registro 34277.
  
- 5 de junio de 2025: ACCIONA Energía informa de la composición del Consejo de Administración.
  - El Consejo de Administración celebrado tras la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy, adoptó, entre otros, los siguientes acuerdos: Delegar en la Consejera Ejecutiva, Dña. Arantza Ezpeleta Puras, todas las facultades legal y estatutariamente delegables, salvo las indelegables por ley, que ejercerá de forma solidaria como Consejera Delegada.
  
- 5 de junio de 2025: ACCIONA Energía informa de la composición del Consejo de Administración.
  - Como consecuencia de los acuerdos adoptados en la Junta General Ordinaria de Accionistas y en el Consejo de Administración celebrados en el día de hoy, ACCIONA Energía informa de que el Consejo de Administración queda compuesto por los siguientes miembros: Presidente: D. José Manuel Entrecanales Domecq, Consejero Dominical. Consejera Delegada: Dña. Arantza Ezpeleta Puras, Consejera Ejecutiva. Vocal: D. Juan Ignacio Entrecanales Franco, Consejero Dominical. Vocal: D. Rafael Mateo Alcalá, Consejero Ejecutivo. Vocal: Dña. Sonia Dulá, Consejera Dominical. Vocal: D. Rosauro Varo Rodríguez, Consejero Independiente. Vocal: D. Juan Luis López Cardenete, Consejero Independiente. Vocal: Dña. María Salgado Madriñán, Consejera Dominical. Vocal: D. Alejandro Mariano Werner Wainfeld, Consejero Independiente. Vocal: Dña. María Fanjul Suárez, Consejera Independiente. Vocal: Dña. Teresa Quirós Álvarez, Consejera Independiente.
  - Se mantiene, por tanto, en 11 el número de consejeros que componen en Consejo de Administración de la Sociedad, sin que se hayan producido cambios en la composición de las Comisiones del Consejo.
  
- 5 de junio de 2025: 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: Dña. Ana Benita Aramendia, Dña. Elvira López Prados, D. Juan Otazu Aguerri, Dña. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos, Dña. Yolanda Herrán Azanza.

- 10 de junio de 2025: 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 5 de junio de 2025, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2024, pagadero el 19 de junio de 2025, a través de las entidades participantes en la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro Compensación y Liquidación de Valores, S.A. (Sociedad Unipersonal) (IBERCLEAR).
  - Las fechas relevantes para el reparto del dividendo son las siguientes: Last trading date: 16 de junio de 2025. ExDate: 17 de junio de 2025. Record Date: 18 de junio de 2025. Fecha de pago: 19 de junio de 2025.
  - Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de 0,44 € por acción aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de 0,44020228 euros por acción, 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.
- 25 de junio de 2025: ACCIONA Energía adjunta nota de prensa en relación con la venta de un parque eólico en el Perú.
  - ACCIONA Energía ha anunciado hoy que ha alcanzado un acuerdo con Luz del Sur, S.A.A., para la venta del parque eólico San Juan de Marcona, ubicado en la región de Ica (Perú), con una potencia de 135,7 MW por un valor de hasta US\$253 millones más los ajustes normales de caja en este tipo de operaciones. La operación está sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones establecidas en el contrato, incluida la aprobación de las autorizaciones correspondientes, entre ellas la del Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y de la Protección de la Propiedad Intelectual (INDECOPI). Está previsto que la transacción se cierre antes de final de año.

Con posterioridad al 30 de junio de 2025, ACCIONA Energía ha publicado los siguientes hechos relevantes:

- ACCIONA Energía informa de que ha alcanzado un acuerdo con OTRAS PRODUCCIONES DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA, S.L.U. (OPDE), para la venta del 100% de diversas sociedades del grupo ACCIONA Energía, titulares directamente de 13 parques eólicos en operación en España con una potencia consolidada de 440 MW, por un importe aproximado de 530 millones de euros. El acuerdo incluye, además, una cartera de proyectos fotovoltaicos en desarrollo de hasta 351MWp, asociada al potencial de hibridación de los parques eólicos incluidos en la operación. El cierre de la operación está sujeto al cumplimiento de condiciones suspensivas de carácter regulatorio, estando previsto el mismo durante el segundo semestre del ejercicio en curso.

## 5. Capital Social

A 30 de junio de 2025 el capital social de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ascendía a 324.761.830 euros, representado por 324.761.830 acciones ordinarias de 1 euro de valor nominal cada una.

El Grupo mantiene a 30 de junio de 2025 un total de 149.231 acciones propias en autocartera, representativas del 0,05% del Capital Social.

El movimiento de las acciones propias durante el presente semestre es el siguiente:

30.06.25	Número de acciones	Millones de euros
Saldo inicial	364.162	9
Altas	2.102.058	38
Bajas	(2.102.058)	(38)
Movimiento del contrato de liquidez	--	--
Reducción de capital	--	--
Altas	20	
Bajas	(214.951)	(5)
Resto de movimientos	(214.931)	(5)
<b>Saldo final</b>	<b>149.231</b>	<b>4</b>

## 6. Dividendo

El 5 de junio de 2025 la Junta General de Accionistas aprobó el pago de un dividendo correspondiente al ejercicio 2024, pagadero el 19 de junio de 2025 de €0,44 por acción por un importe total de €142,9 millones.

## 7. Datos y evolución bursátil

### Evolución bursátil



### Principales datos bursátiles

	30-jun-25
<b>Precio 30 de junio 2025 (€/acción)</b>	<b>19,60</b>
<b>Precio 28 de junio 2024 (€/acción)</b>	<b>19,23</b>
<b>Precio mínimo H1 2025 (09/04/2025)</b>	<b>14,76</b>
<b>Precio máximo H1 2025 (27/06/2025)</b>	<b>20,28</b>
<b>Volumen medio diario (acciones)</b>	<b>334.207</b>
<b>Volumen medio diario (€)</b>	<b>5.991.860</b>
<b>Número de acciones</b>	<b>324.761.830</b>
<b>Capitalización bursátil 30 junio 2025 (€ millones)</b>	<b>6.365</b>

## Parte II- Principales riesgos e incertidumbres para el segundo semestre de 2025.

El Sistema de Gestión de Riesgos de Corporación Acciona Energías Renovables clasifica los distintos riesgos a que está expuesto el Grupo en ocho categorías: financieros, estratégicos, operativos, fortuitos, medioambientales, sociales, cumplimiento y fiscales. A continuación, se relacionan aquellos riesgos que, a juicio de la Dirección, presentan mayor criticidad:

- 1. Riesgos asociados al deterioro del contexto geopolítico:** En los últimos meses, se ha intensificado el deterioro del contexto geopolítico global, incrementándose la probabilidad de que se materialicen impactos potenciales en varios de los mercados estratégicos para el Grupo. A lo largo de 2024 y 2025 se han producido cambios de gobierno en países relevantes para la compañía, que podrían derivar en la adopción de medidas proteccionistas o en un menor respaldo a la inversión en tecnologías renovables, lo que afectaría a la estrategia y a los objetivos de crecimiento en dichas regiones.
- 2. Riesgo de tipo de interés:** el Grupo gestiona activamente el riesgo de fluctuaciones en los tipos de interés mediante un equilibrio entre la deuda contratada a tipo fijo y tipo variable. La mayor parte de la deuda está referenciada al euríbor, aunque también hay exposición a variaciones de otros índices como el australiano BBSY o el estadounidense SOFR, entre otros. En los últimos dos años, los bancos centrales de muchas economías desarrolladas y emergentes, incluidas las de Estados Unidos y la zona del euro, han endurecido las condiciones monetarias para contener las presiones inflacionarias. Con su objetivo aparentemente logrado, parece que el ciclo puede haber llegado a su fin, lo que podría conducir a una relajación de las condiciones financieras durante 2025, impactando favorablemente en las tasas de interés y los costos de financiamiento del Grupo.
- 3. Riesgo de divisas:** Acciona está expuesta al riesgo de tipo de cambio derivado principalmente de la deuda asumida en moneda extranjera, de las cuentas a cobrar referenciadas principalmente a la evolución de monedas distintas al euro y de las inversiones en activos ubicados fuera de la zona del euro. Para mitigar el riesgo de tipo de cambio, los activos no corrientes en monedas distintas del euro se financian en la misma moneda en la que están denominados. Asimismo, se contratan coberturas de tipo de cambio para cubrir otras transacciones y flujos de efectivo en moneda extranjera. La principal divisa distinta al euro a la que está expuesto el Grupo es el dólar estadounidense y el dólar australiano. La volatilidad del mercado cambiario depende de múltiples factores como la evolución de las distintas economías, los tipos de interés, la inflación y factores geopolíticos, entre otros.
- 4. Riesgos regulatorios.** Gran parte de las actividades del Grupo están sujetas a un amplio conjunto de normas, cuyos cambios podrían afectar a las actividades y a los resultados económicos.

Una parte significativa de la actividad de generación eléctrica del Grupo en España se encuentra sujeta al marco regulatorio inicialmente establecido por el RDL9/2013 y por el RD 413/2014, que establece el denominado régimen RECORE (Renovables, cogeneración y residuos). El modelo retributivo trata de proporcionar unos ingresos predecibles para las plantas acogidas al mismo, y mitiga la exposición a las variaciones de los precios de mercado mediante la revisión de este parámetro retributivo cada 3 años (semiperíodo regulatorio). Asimismo, la regulación prevé la posible revisión de los parámetros que determinan la retribución futura de las plantas cada 6 años (período regulatorio), cuya modificación podría afectar a los resultados de las operaciones sujetas a dicha regulación.

Desde 2019, el Real Decreto-ley 17/2019, fija y hace extensible la retribución razonable del primer periodo regulatorio para los dos siguientes (hasta 2032). La fijación de esta rentabilidad objetivo (7,398%) a largo plazo eliminó gran parte de las incertidumbres asociadas a la revisión del resto de parámetros retributivos, ya que garantiza el retorno para las instalaciones existentes.

Tras las modificaciones regulatorias ocurridas a lo largo el ejercicio 2023, principalmente el RDL 5/2023 de 28 de junio, y la orden TED/741/2023 de 30 de junio, se preveía que una parte significativa de los activos renovables del Grupo ya no percibirían una retribución adicional al precio de mercado, quedando por tanto expuestos a las variaciones de precio del mercado eléctrico en el semiperíodo regulatorio 2023-2025. El Grupo trata de reducir la exposición a las variaciones de precio cerrando mecanismos de coberturas de precios.

En el 2024, la Orden TED/526/2024 estableció la nueva metodología de actualización de la retribución de las instalaciones tipo de generación de energía eléctrica cuyos costes de explotación dependan esencialmente del precio del combustible. Esta orden cambió la metodología retributiva para las instalaciones de biomasa con efectos desde 1 de julio de 2024 a través de la actualización de las retribuciones. El efecto de este cambio normativo ha consistido en una anticipación de los efectos de caja de los mecanismos regulatorios y, en menor medida, de la anticipación en las actualizaciones de la retribución a la operación, que en todo caso captura mejor la evolución del coste de los suministros y evita un problema de solvencia en escenarios de precio deprimidos.

A lo largo del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 no se han producido cambios regulatorios significativos.

En el área internacional, el Grupo trata de reducir la exposición al riesgo de mercado a través de contratos privados de compra/venta de energía (PPA) que permiten establecer el precio de venta futuro con terceros durante un periodo acordado y minorar así esa exposición a posibles cambios de tarifa en el mercado.

Además de la cobertura mediante contratos de venta de energía, ACCIONA Green Energy también realiza la gestión de la energía expuesta a las variaciones del mercado a través de instrumentos derivados, midiendo con una periodicidad mensual que el margen en riesgo está dentro de los límites establecidos por la Dirección Económica Financiera.

Adicionalmente, el Grupo mitiga el total de los riesgos mediante diversas medidas implementadas por el grupo, tales como la diversificación del negocio, lo que ayuda a reducir los riesgos inherentes a su sector. Actualmente opera en diversos mercados en Europa, América, África, Asia y Australia. Además, aplica medidas preventivas para gestionar riesgos no relacionados con su actividad principal y mitiga el cambio climático limitando las emisiones y promoviendo la inversión socialmente responsable, entre otras acciones.

Los demás riesgos considerados, para los cuales el Grupo ha implementado medidas específicas, están detallados en las cuentas consolidadas del 31 de diciembre de 2024. Estas cuentas reflejan un análisis exhaustivo de los distintos riesgos y las estrategias adoptadas para mitigarlos, asegurando así la estabilidad y continuidad de las operaciones de la empresa.

### Parte III- Hechos posteriores.

---

Con fecha 28 de julio de 2025 se ha alcanzado un acuerdo para la venta a Opdenenergy de una cartera de activos eólicos situados en España que suman una potencia de 440 MW, clasificados como mantenidos para la venta a 30 de junio de 2025, por un importe aproximado de 530 millones de euros a la fecha de cierre de la operación. La efectividad de la operación está sujeta a la autorización de inversiones extranjeras y su cierre está previsto antes del fin de 2025.

Excepto por lo comentado anteriormente, no se han producido otros acontecimientos posteriores adicionales al cierre del periodo que puedan afectar de forma significativa a los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2025 o a la actividad presente o futura del Grupo.

### Parte IV- Hechos destacados de sostenibilidad

---

#### Indicadores ambientales

##### Clima:

La producción de energía renovable de ACCIONA Energía ha aumentado un 1% en este semestre en comparación con el mismo semestre del año anterior. Esta producción renovable ha evitado la emisión de 7.545.559 toneladas de CO<sub>2</sub>e a la atmósfera.

Las emisiones de alcance 1 y 2 aumentaron un 7%, principalmente debido a un mayor consumo eléctrico en las baterías en EE. UU. y en MacIntyre. La mayor parte de estas emisiones de alcance 2 serán neutralizadas a finales de año con la adquisición de atributos renovables para la electricidad consumida. Las emisiones de alcance 1 han disminuido un 17%, por la reducción de emisiones en la planta de Nevada Solar Ones, en la planta de biomasa de Sangüesa y en la flota de vehículos.

Por cada tonelada de CO<sub>2</sub> que genera la compañía, se ha evitado la emisión de 390 tCO<sub>2</sub>e.

Se continúan desarrollando proyectos de descarbonización para la reducción del alcance 1, como la electrificación paulatina de la flota de vehículos y el uso, allí donde es posible abastecerse y en aquellos motores diésel compatibles, de combustibles alternativos, como el HVO (Aceite Vegetal Hidrotratado), combustible sintético con un 90% menos

de emisiones que los combustibles fósiles y que está permitiendo reducir las emisiones de vehículos de flota y las debidas a arranques en plantas de biomasa.

### Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Alineamiento	Elegibilidad
CAPEX	100%	97,0%
OPEX	98,6%	98,9%
CIFRA DE NEGOCIOS	99,0%	59,4%

*Porcentaje de alineamiento calculado sobre porcentaje elegible*

En cuanto al alineamiento con la taxonomía europea, 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.

### Circularidad:

La compañía ha valorizado el 97% de los residuos generados a través de diversos programas de circularidad, como “Turbine Made”, en el que se engloba la fabricación de 10 prototipos de tablas de surf, incorporando material de una pala del parque eólico de Waubra (Australia) y el lanzamiento del segundo modelo de zapatillas, en colaboración con El Ganso, que incorporan en su suela material de palas de Tahivilla (España).

Han aumentado un 24% los residuos destinados a vertedero, debido fundamentalmente a residuos generados en limpieza de caldera en biomasa Sangüesa, proceso que genera un residuo no peligroso, pero no valorizable.

El 100% de las escorias y cenizas de biomasa, que representan el 76% de los residuos generados por la compañía, se han valorizado. Cabe destacar su uso en la construcción de la plataforma de acopio de biomasa en la planta de Logrosán, que incorpora 2.800 ton de escorias de la planta de biomasa de Miajadas.

### Biodiversidad:

ACCIONA Energía continúa siendo parte de la iniciativa TNFD (Taskforce on Nature-related Financial Disclosures), habiendo evaluado los riesgos y las oportunidades relacionados con la naturaleza en el 100% de sus proyectos.

La compañía está desarrollando proyectos específicos para la protección y refuerzo de poblaciones de aves que pueden verse afectadas por la incidencia de parques eólicos, como el Programa para reforzar la población del cernícalo primilla en el entorno de Campillos (Málaga) o el Programa para el seguimiento y marcaje de ejemplares de milano real, en el entorno del parque eólico Celadas.

Para disminuir el impacto de los parques eólicos en la fauna voladora, se está trabajando junto con la Dirección de Innovación, en la instalación, monitorización y evaluación de diferentes tecnologías de detección y parada para protección de aves y murciélagos. En total se están pilotando 9 dispositivos y a finales de año se dispondrá de información para determinar cuál es la tecnología más eficaz para cada tipo de emplazamiento.

Continúa desarrollándose el programa de plantaciones voluntarias, con 98.503 árboles plantados en el primer semestre y un total acumulado de 562.537 desde que se inició el programa en el año 2021, habiendo alcanzado ya el 104% del objetivo definido en el PDS 2025 (plantación voluntaria de 540.000 árboles).

### Indicadores sociales

La plantilla total (headcount) de ACCIONA Energía ha disminuido un 6%, por los procesos de rotación de activos. Por este mismo motivo el porcentaje de mujeres en posiciones directivas y gerenciales se sitúa en el 26,89%, con una ligera disminución de 0,1 puntos porcentuales respecto al mismo período del año anterior.

Se mantienen los proyectos 50:50 y durante este primer se ha continuado desarrollando el proyecto Ágora en España, para la incorporación de talento femenino en actividades de operación y mantenimiento, concretamente en posiciones técnicas en la planta de biomasa de Logrosán.

En materia de seguridad y salud, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y de contratistas ha disminuido un 8% respecto al primer semestre de 2024, situándose en 0,46, con un 20% más de horas trabajadas ( $IF = \text{número de accidentes con baja} * 200.000 / \text{número de horas trabajadas}$ ). Se continúa desplegando el Plan de Mejora en Seguridad y Salud que la compañía puso en marcha a finales de 2024, con 7 ejes de trabajo enfocados en la mejora de 5 procesos clave: liderazgo y compromiso de los mandos intermedios, planificación de los trabajos considerando los riesgos asociados, incrementar y consolidar conciencia del riesgo, establecer medidas disciplinarias, mejorar el control de subcontratas.

Se están desarrollando 93 proyectos de creación de impacto positivo en 17 países, que en la primera mitad del año han beneficiado a más de 100.000 personas en diferentes comunidades en el entorno de los proyectos de la compañía. Se ha ajustado el criterio de contabilización de los proyectos de impacto social, para reflejar la unidad de gestión social, y no la unidad de gestión administrativa de las instalaciones en que se desarrollan los proyectos sociales, lo que ha supuesto una corrección en el dato del primer semestre de 2024 (respecto al dato proporcionado en el “Informe de Resultados S1 2024”).

### Indicadores de gobernanza

Se ha ampliado el alcance del sistema de gestión antisoborno a las operaciones en República Dominicana, habiendo obtenido la certificación ISO 37001.

Ha disminuido el número de procesos de debida diligencia de terceras partes (socios comerciales y de negocio) debido a un menor número de proyectos en desarrollo, lo que implica que hay un menor número de terceras partes involucradas en operaciones de la compañía.

Se han auditado el 100% de los proveedores estratégicos, lanzándose 78 nuevas auditorías a proveedores tier 1 y tier 2 que se completarán en el segundo semestre. Se consideran proveedores estratégicos aquellos que representan un riesgo alto por el volumen de compra, el país en el que operan y los bienes o servicios que proporcionan.

En materia de Derechos Humanos, la compañía está reforzando su proceso de debida diligencia, con el objetivo de incrementar la transparencia respecto a su cadena de suministro y hacer más exigentes los controles para la mitigación de riesgos de vulneración de derechos humanos, especialmente en la cadena de suministro de módulos fotovoltaicos.

Adicionalmente, se han reforzado las auditorías anuales de derechos humanos y salvaguardas sociales en proyecto, para incrementar la supervisión de cumplimiento de los derechos humanos y laborales de los trabajadores de terceros en instalaciones de ACCIONA Energía.

## Calificaciones ESG

La compañía mantiene su posición de liderazgo en los principales ratings ESG.

Agencia de rating	Escala	Puntuación 2024	Media sector	Sector
 S&P Global	0 a 100	84% (top 5%)	37	Elec. Utilities
 CDP Clima	D- a A	A	C	Utilities
 SUSTAINALYTICS	0	9,4 (negligible risk)	35 (high risk)	Utilities
 ISS ESG	D- a A+	A- (prime)	D+	Renewable electricity
 ecovadis	0 a 100	82 (platinum)	No aplica	Electricity, gas, steam & air conditioning supply

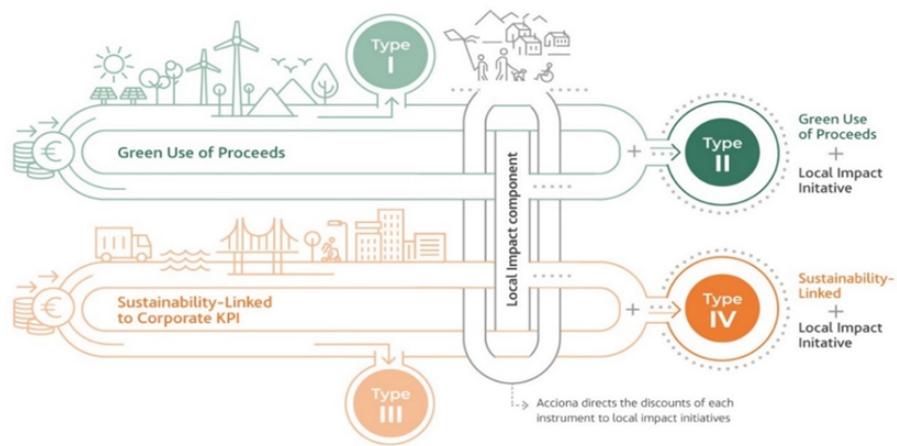
## FINANCIACIÓN DE IMPACTO

El 91% de la deuda corporativa de ACCIONA Energía es sostenible (87% verde y 4% ligada a objetivos de sostenibilidad). El importe total de la financiación sostenible viva en el primer semestre de 2025 asciende a **5.369 millones de euros**.

Tipos de Financiación <sup>1</sup>		Instrumentos S1 2025 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Importe 2025 (€M)	Importe total (€M)
Financiación Verde	Financiación verde (tipo I)	0	8	0	2.559
	Financiación verde con Impacto Local (tipo II)	2	6	973	1.887
Financiación Sostenible	Financiación corporativa con compromisos sostenibles (tipo III)	0	0	0	0
	Financiación corporativa con compromisos sostenibles, con Impacto Local (tipo IV)	0	2	0	950
<b>Total</b>		<b>2</b>	<b>16</b>	<b>448</b>	<b>5.396</b>

Nota 1: Para las operaciones en moneda diferente al euro, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a 30 de junio de 2025. Incluye el principal de los bonos emitidos, así como el importe inicial de los préstamos y líneas de crédito.

La [estrategia de financiación sostenible](#) de ACCIONA y ACCIONA Energía está diseñada para contribuir al compromiso de liderar la transición hacia una economía baja en carbono. El Marco de Financiación de Impacto Sostenible de ACCIONA y ACCIONA Energía cubre tanto la financiación verde 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".



+ **Más información** sobre los instrumentos de financiación sostenible, compromisos y los proyectos a los que se asignan: [Financiación sostenible | ACCIONA Energía \(acciona-energia.com\)](https://www.acciona-energia.com/financiacion-sostenible)

A los efectos del RD 1362/2007, de 19 de octubre (art. 11.1b) los Administradores de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., realizan la siguiente **declaración de responsabilidad**:

Que, hasta donde alcanza su conocimiento, los Estados Financieros resumidos consolidados que se presentan, elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados del emisor y de las empresas comprendidas en la consolidación tomadas en su conjunto, y que el informe de gestión intermedio incluye un análisis fiel de la información exigida.

Por lo que, en prueba de conformidad, la totalidad de los miembros del Consejo de Administración de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. formulan los Estados Financieros semestrales resumidos consolidados y el Informe de Gestión intermedio consolidado, correspondientes al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025 en su reunión de 28 de julio de 2025.

Por lo que, en prueba de conformidad, firman a continuación la totalidad de los miembros del Consejo de Administración:

D. José Manuel Entrecanales Domecq Presidente	Dña. Arantzazu Ezpeleta Puras Consejera Delegada
D. Juan Ignacio Entrecanales Franco Vocal	D. Rafael Mateo Alcalá Vocal
Dña. Sonia Dulá Vocal	D. Juan Luis López Cardenete (*) Vocal
D. Alejandro Mariano Werner Wainfeld (*) Vocal	Dña. María Salgado Madriñán Vocal
Dña. María Fanjul Suárez Vocal	Dña. Teresa Quirós Álvarez Vocal
D. Rosauro Varo Rodríguez Vocal	

(\*) Diligencia: por la que se hace constar que estos Consejeros no firman la presente Declaración de Responsabilidad por imposibilidad, habiendo dado su conformidad para la suscripción de la misma, suscribiéndola en su lugar el Secretario del Consejo, D. Jorge Vega-Penichet López, en virtud de las instrucciones expresas impartidas por los Consejeros a tal fin.