



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

(Junto con los estados financieros
semestrales resumidos consolidados e
informe de gestión intermedio consolidado
de Corporación Acciona Energías
Renovables, S.A. correspondientes al
ejercicio finalizado el 30.06.2026)



KPMG Auditores, S.L.
P.º 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 semestrales 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 2026, 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 semestrales resumidos consolidados 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 2026 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 semestrales resumidos consolidados 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 2025. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este periodo 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 periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026. 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.

Jorge García Costas

30 de julio de 2026

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

KPMG AUDITORES, S.L.

2026 Núm. 08/26/00636

SELLO CORPORATIVO: 30,00 EUR

Sello distintivo de otras actuaciones



**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 2026

**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 2026

A.	ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2026 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 2026 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. Otros activos intangibles	18
	7. Otros activos financieros no corrientes y corrientes e inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	19
	8. Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes	21
	9. Patrimonio neto	22
	10. Provisiones no corrientes y garantías comprometidas con terceros	24
	11. Deudas con entidades de crédito y obligaciones y otros valores negociables	26
	12. Otros pasivos no corrientes y corrientes	29
	13. Activos y pasivos no corrientes mantenidos para la venta	31
	14. Dividendos pagados por la Sociedad Dominante	32
	15. Beneficio por acción	32
	16. Información por segmentos	33
	17. Plantilla media	36
	18. Hechos posteriores	37
	19. Operaciones con partes vinculadas	37
	20. Retribuciones y otras prestaciones	40
A.	INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2026	43

A. ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2026 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)

Estado de situación financiera consolidado a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025

(Millones de Euros)	Nota	No Auditado 30.06.26	Auditado 31.12.25
Inmovilizado material	4	10.472	10.323
Derechos de uso	5	465	477
Otros activos intangibles	6	171	172
Activos financieros no corrientes	7	163	184
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	7	233	238
Activos por impuestos diferidos		832	853
Otros activos no corrientes	8	206	208
ACTIVOS NO CORRIENTES		12.542	12.455
Existencias		210	206
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		613	598
Otros activos financieros corrientes	7	102	127
Activos por impuestos sobre las ganancias corrientes		130	65
Otros activos corrientes		143	121
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes		465	426
Activos no corrientes mantenidos para la venta	13	957	720
ACTIVOS CORRIENTES		2.620	2.263
TOTAL ACTIVO		15.162	14.718
Capital		325	325
Ganancias acumuladas		6.058	5.145
Resultado atribuible a la sociedad dominante		(18)	655
Valores propios		(5)	(4)
Diferencias de conversión		(161)	(285)
Patrimonio atribuido a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de dominante		6.199	5.836
Intereses minoritarios		352	347
PATRIMONIO NETO	9	6.551	6.183
Obligaciones y otros valores negociables	11	2.273	2.271
Deudas con entidades de crédito	11	1.469	1.284
Obligaciones por arrendamientos	5	496	516
Pasivos por impuestos diferidos		834	795
Provisiones	10	355	344
Otros pasivos no corrientes	12	1.199	1.540
PASIVOS NO CORRIENTES		6.626	6.750
Obligaciones y otros valores negociables	11	387	299
Deudas con entidades de crédito	11	360	323
Obligaciones por arrendamientos	5	24	21
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		388	408
Provisiones		13	3
Pasivos por impuestos sobre las ganancias corrientes		82	20
Otros pasivos corrientes	12	380	419
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta	13	351	292
PASIVOS CORRIENTES		1.985	1.785
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO		15.162	14.718

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2026.

Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2026 y 2025

(Millones de Euros)	Nota	No auditado 30.06.26	No auditado 30.06.25
Importe neto de la cifra de negocios		1.288	1.469
Otros ingresos		172	757
Aprovisionamientos		(586)	(818)
Gastos de personal		(127)	(141)
Otros gastos de explotación		(349)	(360)
Dotación a la amortización y variación de provisiones	4,5 y 6	(294)	(304)
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado	4	(19)	(11)
Resultado método de participación – objeto análogo	7	(10)	1
RESULTADO DE EXPLOTACION		75	593
Ingresos financieros		26	22
Gastos financieros		(110)	(117)
Diferencias de cambio		7	14
Resultado de variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable		2	(30)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		--	482
Gasto por impuesto sobre beneficios		(7)	(8)
RESULTADO DEL PERIODO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		(7)	474
Resultado después de impuestos de las actividades interrumpidas			
RESULTADO DEL PERIODO		(7)	474
Intereses minoritarios		(11)	(19)
RESULTADO ATRIBUIBLE A LA SOCIEDAD DOMINANTE		(18)	455
 BENEFICIO BASICO POR ACCION ACTIVIDADES CONTINUADAS (Euros)	15	0,1	1,4
BENEFICIO DILUIDO POR ACCION ACTIVIDADES CONTINUADAS (Euros)	15	0,1	1,4
BENEFICIO BASICO POR ACCION (Euros)	15	0,1	1,4
BENEFICIO DILUIDO POR ACCION (Euros)	15	0,1	1,4

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2026.

Estado de ingresos y gastos reconocidos consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2026 y 2025

(Millones de Euros)	No Auditado 2026	No Auditado 2025
A) RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO	(7)	474
1. Resultado atribuido a la sociedad dominante	(18)	455
2. Intereses minoritarios	11	19
B) PARTIDAS QUE NO SERÁN RECLASIFICADAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	--	--
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		
C) PARTIDAS QUE PODRÁN SER RECLASIFICADAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	404	(360)
Ingresos y gastos imputados directamente en el patrimonio neto:	404	(373)
1. Por coberturas de flujos de efectivo	381	76
2. Diferencias de conversión	131	(434)
3. Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
4. Efecto impositivo	(108)	(15)
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias:	--	13
1. Por coberturas de flujos de efectivo	(2)	18
2. Diferencias de conversión	2	
3. Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
4. Efecto impositivo		(5)
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS (A+B+C)	397	114
a) Atribuidos a la sociedad dominante	373	127
b) Atribuidos a intereses minoritarios	24	(13)

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2026.

Estado total de cambios en el patrimonio neto consolidado a 30 de junio de 2026

(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 01/01/2026	325	5.537	(4)	655	(285)	(392)	347	6.183
Ajuste por cambios de criterio contable (nota 2.a)								--
Ajuste por errores								--
Saldo inicial ajustado	325	5.537	(4)	655	(285)	(392)	347	6.183
Total ingresos/(gastos) reconocidos	--	--	--	(18)	124	267	24	397
Variación por ajustes de cambio de valor						267	4	271
Variación por diferencias de conversión					124		9	133
Variaciones por resultados actuariales de pensiones								--
Resultado del ejercicio				(18)			11	(7)
Otras variaciones de patrimonio neto	--	646	(1)	(655)	--	--	(19)	(29)
Aumentos (Reducciones) de capital								--
Otras variaciones de patrimonio neto		655		(655)				--
Distribución de dividendos		(10)					(21)	(31)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)			(1)					(1)
Otras operaciones con socios o propietarios							2	2
Otras variaciones		1						1
Saldo final al 30/06/2026	325	6.183	(5)	(18)	(161)	(125)	352	6.551

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2026.

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								--
Saldo inicial ajustado	325	5.326	(9)	357	95	(251)	394	6.237
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
Saldo final al 30/06/2025	325	5.538	(4)	455	(301)	(183)	365	6.195

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2026.

Estado de Flujos de Efectivo consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2026 y 2025

(Millones de Euros)		No auditado 30.06.26	No auditado 30.06.25
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		183	139
Resultado antes de impuestos de actividades continuadas		--	482
Ajustes al resultado:		368	(98)
Amortización del inmovilizado y variación de provisiones y deterioros	4,5 y 6	309	315
Resultado de sociedades por el método de la participación antes de impuestos	7	10	(1)
Resultado de la enajenación de activos no corrientes		4	(487)
Ingresos y gastos financieros		84	95
Otros resultados que no generan movimiento de fondos		(39)	(20)
Cambios en el capital corriente		7	1
Variación de existencias		(7)	11
Variación en activo / pasivo corrientes		14	(10)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:		(192)	(246)
Ingresos y gastos financieros corrientes		(110)	(141)
Dividendos recibidos de entidades asociadas y de otras inversiones financieras no corrientes		8	10
Cobros/(Pagos) por impuestos sobre beneficios		(81)	(79)
Variación en activo / pasivo no corriente operativo		(9)	(36)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(335)	68
Adquisición de inmovilizado material, intangible y activos financieros no corrientes		(324)	(616)
Enajenación de inmovilizado material, intangible y activos financieros no corrientes		18	2
Inversión en empresas grupo y asociadas		(18)	(242)
Enajenación de empresas del grupo y asociadas		(11)	924
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		186	(323)
Pago dividendos		(10)	(143)
Pagos de dividendos a socios externos		(19)	(19)
Cobros por emisión de instrumentos de pasivo financiero		683	841
Pagos por devolución/amortización de instrumentos de pasivo financiero		(450)	(972)
Flujo neto de otros activos y pasivos financieros		6	(14)
Pago arrendamientos		(19)	(20)
Otros flujos de financiación		(5)	4
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		5	(22)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES		39	(138)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO		426	495
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO		465	357
COMPONENTES DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO			
Caja y bancos		306	296
Otros activos financieros		159	61
TOTAL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO		465	357

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2026.

B. NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2026 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 2026, 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 2025.

Con fecha 29 de junio de 2026 se ha aprobado el Real Decreto-ley 18/2026, por el que se establece una reducción progresiva del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (IVPEE), regulado en la Ley 15/2012, de 27 de diciembre. Esta norma prevé una reducción gradual de la carga fiscal durante el segundo semestre de 2026, mediante la aplicación de una minoración de la base imponible del 30% para el tercer trimestre de ese año y del 40% para el cuarto trimestre, la aplicación de un tipo impositivo reducido del 3,5% durante el ejercicio 2027 y su eliminación a partir del ejercicio 2028. A la fecha de formulación de los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados no ha habido cambios regulatorios adicionales 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 16 *Información por segmentos* el desglose de los activos, pasivos y operaciones correspondientes a 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 2026 es de 13.127 MW (13.425 MW a 30 de junio de 2025) 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) previamente adoptadas por la Unión Europea.

Las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2025 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 26 de febrero de 2026, 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 2025, 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 4 de junio de 2026. Las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2025 del accionista mayoritario de la Sociedad Dominante, Acciona, S.A., han sido formuladas el 26 de febrero de 2026, habiéndose aprobado por la Junta General de Accionistas el día 25 de junio de 2026.

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 30 de julio de 2026, 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 estos estados financieros semestrales resumidos consolidados, estos deben leerse conjuntamente con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2026.

Durante el primer semestre de 2026 han entrado en vigor las siguientes modificaciones de normas contables, 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
Adoptada por la UE		
Modificación a la NIIF 7 y NIIF 9 - Clasificación y valoración de instrumentos financieros.	Esta modificación aclara los criterios para la clasificación de ciertos activos financieros, así como, los criterios para la baja de pasivos financieros liquidados a través de sistemas de pago electrónico. Asimismo, introduce requerimientos de desglose adicionales.	1 de enero de 2026
Modificación a la NIIF 9 y NIIF 7 - Contratos que hacen referencia a la electricidad dependiente de la naturaleza	Esta modificación aclara cómo tratar contablemente los contratos de electricidad, diferenciando entre contratos de compra/venta y aquellos que deben registrarse como instrumentos financieros.	1 de enero de 2026
Mejoras anuales (vol.11).	El objetivo de estas mejoras es la calidad de las normas, modificando las NIIF existentes para aclarar o corregir aspectos menores.	1 de enero de 2026

La “Modificación a la NIIF 7 y NIIF 9 - Contratos que hacen referencia a la electricidad dependiente de la naturaleza”, se centra en los contratos de energía renovable “pay-as-produced” en los que la cantidad de energía depende de la producción real que el activo renovable genere, es decir, cuando el suministro no está garantizado. El Grupo adoptó su aplicación anticipada de acuerdo con lo permitido en la norma, desde el 1 de enero de 2025, explicando el efecto y el impacto de la modificación en las cuentas anuales consolidadas de 2025.

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.

Con respecto a la nueva norma NIIF 18 - Presentación y desglose de estados financieros, es relevante destacar que no afecta al reconocimiento ni a la medición de los elementos del estado de situación financiera, pero sí introduce cambios importantes en la presentación de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada. A la fecha actual, el análisis se encuentra en curso y, con base en la evaluación preliminar realizada, no se prevé que su adopción tenga un impacto significativo en el estado de situación financiera, los resultados ni los flujos de efectivo del Grupo, más allá de cambios en la presentación y desglose de determinada información financiera. Asimismo, el Grupo está realizando las adaptaciones necesarias en los sistemas de información para disponer de la información necesaria para adecuarse a los nuevos criterios de presentación y requerimientos de desglose.

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 y calcular su 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 diferidos 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 2026, 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 2026 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2025.

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 2025 se facilita información sobre los activos y pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2026 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 2026 y al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 se

presenta única y exclusivamente a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025.

e. Estacionalidad de las transacciones del Grupo

La mayoría de las actividades realizadas por las sociedades del Grupo no presentan una naturaleza cíclica o estacional de carácter significativo. No obstante, ciertos negocios del Grupo, fundamentalmente el eólico, presentan cierta estacionalidad en sus ingresos. Sin embargo, esta estacionalidad no afecta significativamente a la comparabilidad de la información, por lo que no se considera necesario incluir desgloses específicos en las presentes notas explicativas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2026.

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 2026.

| 3. Cambios en la composición del grupo

Durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, no se han producido variaciones de perímetro de consolidación significativas ni en los intereses minoritarios, respecto al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025.

En los Anexos I, II y III de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2025 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 2025 y 2026 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
Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025								
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
Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2026								
Saldo a 31.12.2025	262	14.961	36	32	1.995	(6.532)	(431)	10.323
Variaciones por cambios de perímetro					(3)			(3)
Altas / dotación		11		1	313	(238)	(15)	72
Bajas		(4)	(1)	(2)	(19)	4		(22)
Traspasos	(60)	(429)			(78)	404		(163)
Diferencias de conversión y otros		260		1	84	(75)	(5)	265
Saldo a 30.06.2026	202	14.799	35	32	2.292	(6.437)	(451)	10.472

El principal movimiento del periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2026 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 Sudáfrica, Australia y Filipinas; inversiones de instalaciones en curso de generación fotovoltaica en Perú, Croacia y República Dominicana, así como en instalaciones de almacenamiento de energía con baterías en Chile, fundamentalmente.

Adicionalmente, durante el semestre se han reclasificado al epígrafe “Activos no corrientes mantenidos para la venta” elementos del inmovilizado material, principalmente de la partida de “Instalaciones técnicas” junto con su amortización acumulada por importe neto de 166 millones de euros (nota 13). Este traspaso no ha supuesto ajuste al menor entre el valor el libros y el valor razonable menos los costes de venta.

Durante el periodo de seis meses finalizado a 30 de junio de 2026 ha entrado en funcionamiento el parque eólico Boraja II en Croacia. Como resultado, en la línea de “Traspasos” se recoge el traslado de 70 millones de euros desde la partida de inmovilizado en curso a la partida de instalaciones de generación eléctrica.

El apartado “Diferencias de conversión y otros” incluye principalmente el efecto positivo 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 apreciado sus respectivas monedas frente al euro desde diciembre de 2025.

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 2026, el Grupo ha registrado correcciones de deterioro de valor como consecuencia de la revisión de las expectativas de ciertos proyectos, entre los que destaca la planta fotovoltaica portuguesa de Moura por importe de 15 millones de euros.

Para el cálculo del valor en uso se ha realizado una proyección de los flujos de caja esperados hasta el final de la vida útil sin valor terminal de todas las unidades de generación de efectivo (UGE). La UGE establecida para este cálculo es, con criterios generales, la sociedad propietaria de instalaciones operativas ya sea una o varias, ya que, tras los análisis realizados, ésta sería la unidad mínima cuyos flujos de caja, tanto de entrada como de salida, son identificables e independientes de otros flujos compartidos con otras instalaciones.

Las principales hipótesis utilizadas en los flujos de caja son:

- La producción asociada a la instalación en la que se ha considerado la mejor estimación de la Dirección del Grupo del recurso a largo plazo esperado ajustado por las desviaciones históricas que se hayan producido anualmente.
- Las curvas de precios de venta de energía a largo plazo. Las estimaciones de la Dirección en este caso están basadas en los precios medios anuales cotizados del mercado. Para aquellos ejercicios a muy largo plazo para los que no existe cotización o ésta no es líquida y, por tanto, no es representativa, se ha considerado una evolución de la curva de precios calculada a partir de las variaciones en los precios de cotización del gas y otros componentes. Estos precios se ajustan para cada año por la diferencia que históricamente ha venido sucediendo entre los precios medios de mercado y los precios realmente capturados por cada instalación (desvíos, penalizaciones...).
- Los costes operativos de la instalación basados en las mejores estimaciones de la dirección y su experiencia considerando los contratos existentes y los incrementos esperados como consecuencia de la inflación. No se han considerado en ningún caso sinergias o ahorros de coste futuros como consecuencia de actuaciones futuras o previstas. Las estimaciones de coste se han realizado de forma consistente con el pasado reciente y considerando los activos en su actual situación.
- La tasa de descuento utilizada para actualizar los flujos de los activos mencionados ha sido un 6,25% (pre-tax).

Adicionalmente, el Grupo ha llevado a cabo un análisis de sensibilidad del resultado del test de deterioro a variaciones razonables en las siguientes hipótesis:

Hipótesis	Oscilación	Total (millones de euros)
Tasa de descuento	-0,50%	0
	0,50%	0
Curva de precios	-2,50%	0,6
	2,50%	(0,6)
Producción	-2%	0,5
	2%	(0,5)

Los resultados de estos análisis de sensibilidad indican que:

- Con una variación en las tasas de descuento de +0,5% y -0,5%, no se producirían modificaciones en la provisión.
- Asimismo, variaciones al alza y a la baja de un 2,5% en las tarifas del pool resultarían en una reducción de la provisión de 0,6 millones de euros y un aumento de 0,6 millones de euros, respectivamente.
- Por último, variaciones al alza y a la baja de un 2% en la producción estimada de los activos producirían una reducción de la provisión de 0,5 millones de euros y un aumento de 0,5 millones de euros, respectivamente.

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 no se han puesto de manifiesto aspectos relevantes a reseñar ni indicadores de deterioro adicionales a los comentados anteriormente.

A 30 de junio de 2026 determinadas sociedades del Grupo han activado como mayor valor del inmovilizado material gastos financieros por importe de 45 millones de euros (59 millones de euros a 30 de junio de 2025).

Las sociedades del Grupo mantienen a 30 de junio de 2026 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 654 millones de euros por las instalaciones eólicas, fotovoltaicas y de almacenamiento de energía con baterías actualmente en construcción en Estados Unidos, Sudáfrica, Chile, Croacia y Filipinas, principalmente. A 31 de diciembre de 2025, los compromisos ascendían a 598 millones de euros por las instalaciones eólicas, fotovoltaicas, de almacenamiento de energía con baterías y de biomasa que se encontraban en ese momento en construcción en Australia, Estados Unidos, Filipinas, Chile, Croacia, España y República Dominicana, 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 2026 el importe neto de activos materiales que se encuentran en garantía de deudas de financiación asociadas a un proyecto específico es de 909 millones de euros (833 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

5. Arrendamientos

5.1 Activos por derechos de uso

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2025 y 2026 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
Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2025						
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
Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2026						
Saldo a 31.12.2025	571	25	18	12	(149)	477
Altas / dotación	9			1	(13)	(3)
Bajas	(4)			(1)	2	(3)
Trasposos	(22)	(1)			8	(15)
Diferencias de conversión y otros	11	1	1	1	(5)	9
Saldo a 30.06.2026	565	25	19	13	(157)	465

Las altas acaecidas en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2026 provienen, por un lado, del reconocimiento de nuevos contratos de alquiler registrados en el epígrafe de “Terrenos y bienes naturales” por importe de 4 millones de euros, asociados a la planta fotovoltaica de San José en Perú. Y, por otro lado, al reconocimiento de nuevos contratos de alquiler registrados en el epígrafe de “Elementos de transporte”, por importe de 1 millón de euros, por nuevos contratos 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 neto de 15 millones de euros al epígrafe de “Activos mantenidos para la venta” (nota 13).

En el apartado “Diferencias de Conversión y otros” se incluye principalmente el efecto positivo 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 apreciado sus respectivas monedas frente al euro desde diciembre de 2025.

En el primer semestre de 2026, el Grupo ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias gasto por intereses y por amortización por importe de 17 y 13 millones de euros, respectivamente, asociados a estos contratos de arrendamientos (17 y 14 millones de euros, respectivamente en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025). Adicionalmente, el Grupo ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 un gasto de 5 millones de euros asociados a rentas variables (6 millones de euros a 30 de junio de 2025).

Durante los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2026 y 2025, 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025 se detalla a continuación, en millones de euros:

	30 de junio de 2026			31 de diciembre de 2025		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
Obligaciones por arrendamiento	24	496	520	21	516	537
Total pasivo por arrendamientos	24	496	520	21	516	537

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 36 millones de euros en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio 2026 (37 millones de euros en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025), de los cuales 19 millones se incluyen como flujo de efectivo de financiación y el resto como flujo de intereses (20 millones de euros como flujo de efectivo de financiación en el periodo de seis meses a 30 de junio de 2025).

6. Otros activos intangibles

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2025 y 2026 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
Periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2025							
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	-
Traspasos		(2)			1		(1)
Diferencias de conversión y otros		(18)			9		(9)
Saldo a 30.06.2025	18	289	5	61	(188)	-	185
Periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2026							
Saldo a 31.12.2025	18	218	5	79	(148)	-	172
Altas / dotación		14		1	(15)		-
Bajas	(1)	(2)		(1)	3		(1)
Traspasos		(1)			1		-
Diferencias de conversión y otros		1	(1)	1	(1)		
Saldo a 30.06.2026	17	230	4	80	(160)	-	171

El movimiento más significativo del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 corresponde al alta por los derechos expectantes y activos intangibles identificables para el desarrollo del proyecto Baní Solar en República Dominicana principalmente, por importe de 13 millones de euros.

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 13).

A 30 de junio de 2026 y 2025, 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 epígrafe de concesiones incluye principalmente 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.

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

7.1 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración se muestra a continuación:

Millones de Euros					
30.06.26					
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			95		95
Derivados				39	39
Otros activos financieros			29		29
Largo plazo / no corrientes	--	--	124	39	163
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			25		25
Otros créditos			34		34
Derivados				13	13
Otros activos financieros			30		30
Corto plazo / corrientes	--	--	89	13	102
Total	--	--	213	52	265

Millones de Euros					
31.12.25					
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	2				2
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			100		100
Derivados				50	50
Otros activos financieros			32		32
Largo plazo / no corrientes	2	--	132	50	184
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			19		19
Otros créditos			35		35
Derivados				34	34
Otros activos financieros			39		39
Corto plazo / corrientes	2	--	93	34	127
Total	2	--	225	84	311

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 2026, 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 2026 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 2025.

7.2 Inversiones aplicando el método de participación

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2026 y 2025 de este epígrafe del estado de situación financiera consolidado se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Sociedad participada	Saldo a 31.12.25	Participación en resultados antes de impuestos	Dividendo	Efecto impositivo y otras variaciones	Saldo a 30.06.26
Parques Eólicos de Buio, S.L.	45		(3)		42
Grupo Cathedral Rocks	12			4	16
Parque Eólico de Bobia y San Isidro, S.L.	5				5
Parque Eólico Adraño, S.L.	13		(1)	3	15
Grupo Eurovento	4			(4)	--
Alsubh Solar Power, S.A.E.	5	1	(1)		5
Sunrise Energy, S.A.E.	6		(1)		5
Rising Sun Energy, S.A.E.	5	1	(1)	1	6
AT Solar V, SAPI de CV	4	(5)		2	1
Tuto Energy II, S.A.P.I. de C.V.	11	(4)		2	9
Parque Eólico de Abara, S.L.	11		(1)		10
Power to Green Hydrogen Mallorca, S.L.	14				14
Eolink, S.A.S.	4	(1)			3
Subgrupo Acciona Energia Sea, Pte. Ltd. (*)	39	(1)		1	39
Nordex H2, S.L.	48				48
Medwind Energy, S.L.	6				6
Otras	6	(1)		4	9
Total	238	(10)	(8)	13	233

(*) Sociedad anteriormente denominada The Blue Circle,Pte. Ltd.

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
Subgrupo Acciona Energia Sea, Pte. Ltd. (*)	27	(2)		(15)	10
Nordex H2, S.L.	50	(1)			49
Medwind Energy, S.L.	6				6
Otras	10			(1)	9
Total	253	1	(10)	(22)	222

(*) Sociedad anteriormente denominada The Blue Circle,Pte. Ltd.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2026 no se han producido variaciones significativas en este epígrafe.

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 2025.

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, las pérdidas o disminuciones patrimoniales se han registrado 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 2025).

8. 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es, en millones de euros, la siguiente:

	30.06.26	31.12.25
Deudores por operaciones de tráfico a largo plazo	72	85
Derivados	125	114
Periodificaciones a largo plazo	9	9
Total deudores a largo plazo y otros activos no corrientes	206	208

El epígrafe “Deudores por operaciones de tráfico a largo plazo” incluye a 30 de junio de 2026 el activo acumulado derivado del ajuste por desviaciones en los precios de mercado establecido en la regulación española para los activos de generación renovable por un importe de 42,1 millones de euros a 30 de junio de 2026 y 58,4 millones de euros a 31 de diciembre de 2025 (véase Nota 3.2.M de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2025). Adicionalmente, en este apartado se recoge 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 3,1 millones de euros (5,8 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

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

- 27,6 millones de euros correspondientes al valor razonable de derivados contratados por filiales españolas del Grupo sobre commodities para el suministro de energía (lo cual les permite fijar el precio de venta de la electricidad a futuro para un determinado volumen de energía generada) y derivados designados de cobertura contratados por la filial comercializadora del Grupo (relacionados con contratos de compra de energía a futuro que se liquidan por diferencias y que se contratan para eliminar el riesgo de precio respecto de contratos de entrega de energía a clientes a precio fijo). Estos contratos se valoran a mercado. El importe registrado a 31 de diciembre de 2025 por estos conceptos ascendía a 24,7 millones de euros.
- 83,5 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 (75 millones de euros a 31 de diciembre de 2025). Estos contratos se valoran a mercado.
- 14,0 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 (14,7 millones de euros a 31 de diciembre de 2025). 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 31,8 millones de euros, del cual se han neteado 17,8 millones de euros a 30 de junio de 2026. A 31 de diciembre de 2025 el importe bruto ascendía a 33,6 millones de euros, del cual fueron neteados 18,9 millones de euros.

| 9. Patrimonio neto

9.1 Capital social suscrito y autorizado

El capital social de la Sociedad Dominante se encuentra 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 2026 el Accionista Mayoritario de la Sociedad Dominante, Acciona, S.A., es poseedor del 91,019% de las acciones de la Sociedad Dominante del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables. 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 19 de estos estados financieros intermedios.

9.2 Prima de emisión y reservas

El desglose de la prima de emisión y de las reservas a 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se expone a continuación, en millones de euros:

	30.06.2026	31.12.2025
Prima de emisión	2.600	2.600
Reserva legal	66	66
Reservas voluntarias	2.656	1.897
Reservas consolidadas	746	582
Subtotal reservas	6.058	5.145
Diferencias de conversión	(161)	(285)
Total reservas y prima de emisión	5.897	4.860

El saldo de la cuenta Prima de emisión, que a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 asciende a 2.600 millones de euros, 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, siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

9.3 Acciones propias

El movimiento en acciones y en millones de euros durante los períodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 de las acciones propias, ha sido el siguiente:

	30.06.26		30.06.25	
	Número de acciones	Millones de euros	Número de acciones	Millones de euros
Saldo inicial	148.568	4	364.162	9
Altas	1.472.414	32	2.102.058	38
Bajas	(1.472.414)	(32)	(2.102.058)	(38)
Movimiento del contrato de liquidez	0	0	--	--
Reducción de capital			--	--
Altas	290.027	6	20	
Bajas	(226.215)	(5)	(214.951)	(5)
Resto de movimientos	63.812	1	(214.931)	(5)
Saldo final	212.380	5	149.231	4

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 se llevan a cabo en las bolsas de valores españolas y tienen por finalidad favorecer la liquidez de las transacciones, así como la regularidad en la cotización.

Durante los seis primeros meses del ejercicio 2026, las transacciones realizadas bajo este contrato de liquidez han producido un resultado positivo de 0,3 millones de euros, registrado en el epígrafe de "Ganancias acumuladas".

9.4 Diferencias de Conversión

Durante el período de seis meses cerrado a 30 de junio de 2026 las diferencias de conversión han generado un incremento del patrimonio neto de 124 millones de euros respecto a diciembre de 2025 como consecuencia de la apreciación de algunas de las divisas en las que opera el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables, principalmente el dólar estadounidense y el dólar australiano.

9.5 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 los períodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2026 y 2025, se presenta a continuación:

	Movimientos del 1 enero a 30 junio 2026	Movimientos del 1 enero a 30 junio 2025
Saldo inicial	(392)	(251)
Variaciones de valor en el ejercicio	254	55
Bruto	357	71
Efecto impositivo	(103)	(16)
Traspaso a resultados del ejercicio	13	13
Bruto	18	18
Efecto impositivo	(5)	(5)
Saldo final	(125)	(183)

10. Provisiones no corrientes y garantías comprometidas con terceros

10.1 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 2025, 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 2026 corresponden a 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 desestimó el recurso de casación interpuesto por ENEA, que confirma la reclamación

de daños y perjuicios presentada por Golice, sin que existan recursos adicionales contra esta sentencia. A la fecha de formulación de los presentes estados financieros intermedios consolidados, la sociedad Golice se encuentra en negociación con la contraparte para alcanzar un cierre de dicha reclamación.

Adicionalmente, en el primer semestre de 2026 han concluido las actuaciones inspectoras de alcance general dirigidas a Acciona, en su condición de sociedad dominante, relativas al IS de los ejercicios 2021 a 2023 del Grupo de consolidación fiscal, así como del Grupo de IVA para los períodos 03/2021-12/2023 y de retenciones a cuenta del IRPF, IRNR y capital mobiliario de los mismos períodos y ejercicios, iniciada por el Servicio de Inspección de la Delegación Central de Grandes Contribuyentes en marzo de 2025 (véase nota 21 de cuentas anuales 2025) incoándose las siguientes actas:

- Actas con acuerdo en el impuesto sobre sociedades por las “operaciones vinculadas” (precios de transferencia - cadena de valor) en determinadas sociedades del Grupo fiscal con una deuda tributaria a ingresar cuyo impacto en el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables es de 6 millones de euros (intereses de demora incluidos) y acta de disconformidad, prestando conformidad parcial respecto de determinados ajustes al IS y disconformidad por otros aspectos de la liquidación del IS por lo que se han presentado las correspondientes alegaciones.
- Actas de conformidad por retenciones de IRPF, IVA e impuesto sobre la renta de no residentes y capital mobiliario con cuota cero.

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.

10.2 Garantías comprometidas con terceros

Las sociedades tienen prestados avales a terceros, principalmente ante clientes, organismos públicos y entidades financieras, por importe de 1.243 millones de euros a 30 de junio de 2026 (1.170 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

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.

11. 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, en millones de euros, es el siguiente:

30.06.26			
Pasivos financieros: Naturaleza / Categoría	Débitos y partidas a pagar	Derivados cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	1.465		1.465
Obligaciones y otros valores negociables	2.273		2.273
Derivados		4	4
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	3.738	4	3.742
Deudas con entidades de crédito	338		338
Obligaciones y otros valores negociables	387		387
Derivados		22	22
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	725	22	747
Total	4.463	26	4.489

31.12.25			
Pasivos Financieros: Naturaleza / Categoría	Débitos y partidas a pagar	Derivados cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	1.278		1.278
Obligaciones y otros valores negociables	2.271		2.271
Derivados		6	6
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	3.549	6	3.555
Deudas con entidades de crédito	321		321
Obligaciones y otros valores negociables	299		299
Derivados		2	2
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	620	2	622
Total	4.169	8	4.177

11.1 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, presentados por naturaleza y categorías es el siguiente, en millones de euros:

Concepto	30.06.26		31.12.25	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Deuda con entidades de crédito sin recurso	36	153	39	51
Financiación de proyectos	26	148	32	42
Otras deudas asociadas a proyectos	10	5	7	9
Deuda con entidades de crédito con recurso	324	1.316	284	1.233
Otros préstamos y créditos bancarios	324	1.316	284	1.233
Total deudas con entidades de crédito	360	1.469	323	1.284

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026, 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, el JIBAR para deuda en rands sudafricanos y el SOFR para deudas en dólares de los Estados Unidos, como índices más relevantes fuera de la Zona Euro.

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, los proyectos suelen instrumentarse 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.

En los primeros seis meses del ejercicio 2026, el epígrafe *Financiación de proyectos* corrientes y no corrientes presenta un incremento de 100 millones de euros que corresponde, principalmente, a las disposiciones realizadas en relación con la construcción de dos proyectos eólicos en Sudáfrica, neto de las amortizaciones programadas de estos tipos de préstamos.

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 2026 las operaciones más relevantes han sido las siguientes:

- La extensión de la línea de crédito sindicada, con un límite de 750 millones de euros, concedida a la filial Acciona Energía Financiación Filiales, S.A.U. por un total de 29 entidades financieras nacionales e internacionales. Esta financiación contempla una reducción de 5 puntos básicos en el tipo de interés aplicable, condicionada al cumplimiento de determinados objetivos de sostenibilidad vinculados al impacto local, además de ser “verde” por el destino de los fondos. Como resultado de esta extensión, el vencimiento de esta línea de crédito revolving se amplía hasta mayo de 2031, con opción de una prórroga adicional de un año.
- Durante el mes de febrero, se ha formalizado un nuevo préstamo bilateral con el Banco Europeo de Inversiones, por un importe de 30 millones de euros y con vencimiento en febrero de 2029. A 30 de junio de 2026, este préstamo se encontraba íntegramente sin disponer.
- A 30 de junio de 2026, Acciona Energía Financiación Filiales, S.A.U. como acreditada, ha renovado pólizas de crédito, con entidades financieras nacionales e internacionales, por un importe agregado de 414 millones de euros. Como resultado de dichas renovaciones, los vencimientos de estas pólizas se sitúan en 2027 y 2028, reforzando la disponibilidad de liquidez del Grupo y manteniendo una adecuada diversificación de las fuentes de financiación a corto plazo.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025, 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 2026 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.

11.2 Obligaciones y bonos

A continuación, se muestra un detalle a 30 de junio de 2026 y 2025, 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 2026 y 2025:

(Millones de Euros)	30.06.26				
	Saldo 31.12.2025	Emisiones	Recompras o Reembolsos de principal e intereses	Ajustes por tipo de cambio, var. perim. y otros	Saldo 30.06.2026
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo (con recurso)	2.263	396	(285)	(22)	2.352
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (con recurso)	171			5	176
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (sin recurso)	136		(9)	5	132
Total corriente y no corriente	2.570	396	(294)	(12)	2.660

(Millones de Euros)	30.06.25				
	Saldo 31.12.2024	Emisiones	Recompras o Reembolsos de principal e intereses	Ajustes por tipo de cambio, var. perim. y otros	Saldo 30.06.2025
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
Total corriente y no corriente	2.605	399	(350)	(66)	2.588

En la nota 17 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 se describen las emisiones que componen el saldo de este epígrafe.

En el primer semestre de 2026 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 396 millones de euros. Igualmente, para este periodo el importe de las amortizaciones a vencimiento de las emisiones de pagarés ha ascendido a 285 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 2027 para el programa ECP y hasta julio de 2027 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 2026 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 2026 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.

12. Otros pasivos no corrientes y corrientes

El desglose de este epígrafe del estado de situación financiera consolidado a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 es el siguiente, en miles de euros:

Otros pasivos	No corrientes		Corrientes	
	30.06.26	31.12.25	30.06.26	31.12.25
Subvenciones	100	102		
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	239	240		
Acreedores a largo plazo	67	78		
Acreedores por derivados no financieros	391	704		
Deudas con empresas del Grupo			24	31
Deudas con empresas asociadas y vinculadas	402	407	11	12
Remuneraciones pendientes de pago			22	38
Otros acreedores			38	35
Proveedores de inmovilizado		9	231	236
Administraciones públicas			54	67
Saldo final	1.199	1.540	380	419

El epígrafe “Acreedores a largo plazo” del pasivo no corriente del estado de situación financiera consolidado recoge el pasivo acumulado neto 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 semiperíodo regulatorio y que a 30 de junio de 2026 asciende a un importe de 24 millones de euros (el pasivo acumulado neto derivado del ajuste por desviaciones en los precios de mercado ascendía a 25,8 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

A 30 de junio de 2026 el epígrafe “Acreedores por derivados no financieros” incluye un importe de 391 millones de euros (704 millones de euros a cierre del ejercicio 2025) 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 36 millones de euros (34 millones de euros a 31 de diciembre de 2025), 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 28 millones de euros a 30 de junio de 2026. A 31 de diciembre de 2025 el importe bruto ascendía a 64 millones de euros, del cual fueron neteados 30 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.

A 30 de junio de 2026 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 285,3 millones de euros (292,9 millones de euros a 31 de diciembre de 2025). Estos pasivos 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 que no pertenecen al Grupo (ver nota 2.3.c de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2025) y que a 30 de junio de 2026 ascienden a un importe de 96 millones de euros, de los que 86 millones se encuentran registrados en la parte no corriente del estado de situación financiera consolidado (98 millones de euros a 31 de diciembre de 2025, de los cuales 87 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 Sudáfrica, Australia y España; en las plantas fotovoltaicas de Perú, Croacia, Australia y República Dominicana; una planta de biomasa en España y una instalación de almacenamiento de energía con baterías en Chile.

13. 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente, en millones de euros:

	Saldo a 30.06.2026	Saldo a 31.12.2025
Inmovilizado material	616	450
Derechos de uso	23	8
Otros activos intangibles	4	3
Activos por impuestos diferidos	98	93
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes y otros activos financieros corrientes	109	74
Otros activos	107	92
Activos no corrientes mantenidos para la venta	957	720

Asimismo, los principales epígrafes de los pasivos, previo a su clasificación como mantenidos para la venta, es el siguiente, a 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 en millones de euros:

	Saldo a 30.06.2026	Saldo a 31.12.2025
Deuda financiera corriente y no corriente	135	124
Pasivos por impuestos diferidos	156	124
Acreedores comerciales y otras cuentas a cobrar	21	5
Otros pasivos	39	39
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	351	292

Los ingresos y gastos acumulados reconocidos directamente en patrimonio neto a 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, en relación con los activos clasificados como mantenidos para la venta se detallan a continuación:

	Saldo a 30.06.2026	Saldo a 31.12.2025
Coberturas de flujos de efectivo	(2)	(1)
Total ingresos y gastos reconocidos	(2)	(1)

A 30 de junio de 2026 las principales variaciones en el epígrafe *Activos no corrientes mantenidos para la venta y pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta* han sido las siguientes:

- El 4 de junio de 2026 el Grupo alcanzó un acuerdo para la venta de 64MW hidráulicos en España por un importe de 66 millones de euros. La cartera vendida comprende 17 centrales minihidráulicas en Navarra y una en La Rioja, con capacidades que oscilan entre 1 MW y 6,2 MW, así como acuerdos de concesión a largo plazo. La operación se ha completado el 2 de julio (véase nota 18).
- Asimismo, se ha clasificado en este apartado una cartera de parques eólicos en operación en España con una potencia aproximada de 361 MW. Todos ellos venden su producción al mercado mayorista y con posibilidad de repotenciación aunque limitada por restricciones de red. La operación se ha completado el 27 de julio (véase nota 18).

Adicionalmente, el Grupo continúa con el proceso de venta de un proyecto eólico y otro fotovoltaico situados ambos en Sudáfrica por un total de 232,3 megavatios así como dos proyectos eólicos situados en México por un total de 322 megavatios, los cuales se encuentran en explotación. La Dirección del Grupo considera que existe una alta probabilidad de que estas ventas se produzcan en el corto plazo.

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.

14. Dividendos pagados por la Sociedad Dominante

A continuación, se muestran los dividendos pagados por la Sociedad Dominante durante los seis primeros meses de 2026 y 2025, los cuales correspondieron a dividendos aprobados sobre los resultados del ejercicio anterior:

- Primer semestre 2026:

El 4 de junio de 2026, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ha aprobado el pago de un dividendo de 0,03 euros por acción con cargo a los resultados de 2025. El importe total del dividendo, que ha ascendido a 9,7 millones de euros, se ha liquidado el día 18 de junio de 2026.

- Primer semestre 2025:

El 5 de junio de 2025, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. aprobó el pago de un dividendo de 0,44 euros por acción con cargo a los resultados de 2024. El importe total del dividendo, que ascendió a 142,8 millones de euros, se liquidó el día 19 de junio de 2025.

15. 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 2026	Primer Semestre 2025
Resultado neto atribuible a la Sociedad Dominante (millones de euros)	(18)	455
Número medio ponderado de acciones en circulación	324.549.419	324.538.993
Beneficio básico por acción (euros)	(0,1)	1,4

- 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 2025 como en el primer semestre de 2026, beneficio diluido por acción es coincidente con el beneficio básico por acción.

16. 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 2025 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025 y la cuenta de pérdidas y ganancias segmentada a 30 de junio de 2026 y 30 de junio de 2025:

Saldos a 30.06.2026	Segmentos					Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	
Inmovilizados materiales e intangibles	2.306	588	5.087	2.103	559	10.643
Derechos de uso	110	42	241	65	7	465
Fondo de comercio						
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	148	3	11	16	55	233
Activos financieros no corrientes y otros activos	210	42	581	267	101	1.201
Activos no corrientes	2.774	675	5.920	2.451	722	12.542
Existencias	101	11	89	8	1	210
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	332	58	148	64	11	613
Otros activos financieros corrientes y otros activos	94	33	190	12	46	375
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	125	85	155	8	92	465
Activos no corrientes mantenidos para la venta	178		578		201	957
Activos corrientes	830	187	1.160	92	351	2.620
Total activo	3.604	862	7.080	2.543	1.073	15.162
Patrimonio neto consolidado	(165)	655	4.722	853	486	6.551
Deuda financiera	2.340	2	252	1.013	135	3.742
Obligaciones de arrendamiento	109	44	262	74	7	496
Otros pasivos	440	76	1.340	467	65	2.388
Pasivos no corrientes	2.889	122	1.854	1.554	207	6.626
Deuda financiera	534	3	36	66	109	748
Obligaciones de arrendamiento	9	3	9	3		24
Acreedores comerciales y otros pasivos	296	79	309	67	111	862
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta	41		150		160	351
Pasivos corrientes	880	85	504	136	380	1.985
Total pasivo y patrimonio neto	3.604	862	7.080	2.543	1.073	15.162

Saldos a 30.06.2026	Segmentos				Otras zonas	Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia		
Importe neto de la cifra de negocios	640	136	385	82	45	1.288
Otros ingresos y gastos de explotación	(556)	(97)	(172)	(59)	(6)	(890)
Resultado método de participación – objeto análogo	(1)	(1)	(8)			(10)
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	83	38	205	23	39	388
Dotaciones, deterioros y otros	(127)	(38)	(122)	(20)	(6)	(313)
Resultado de explotación (EBIT)	(44)	--	83	3	33	75
Resultados financieros	93	(8)	(119)	(26)	(15)	(75)
Resultado antes de impuestos (BAI)	49	(8)	(36)	(23)	18	--
Gasto por impuesto sobre beneficios	2		(9)	2	(2)	(7)
Resultado consolidado del ejercicio	51	(8)	(45)	(21)	16	(7)
Rtdo después de impuestos de las activ. Interrumpidas						
Resultado del ejercicio	51	(8)	(45)	(21)	16	(7)
Intereses minoritarios	1	1	(7)	1	(7)	(11)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	52	(7)	(52)	(20)	9	(18)

Saldos a 31.12.2025	Segmentos				Otras zonas	Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia		
Inmovilizados materiales e intangibles	2.523	594	4.943	1.930	505	10.495
Derechos de uso	128	43	237	63	6	477
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	153	4	14	12	55	238
Activos financieros no corrientes y otros activos	240	40	560	323	82	1.245
Activos no corrientes	3.044	681	5.754	2.328	648	12.455
Existencias	102	8	88	7	1	206
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	332	78	124	57	7	598
Otros activos financieros corrientes y otros activos	75	29	164	10	35	313
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	143	84	148	25	26	426
Activos no corrientes mantenidos para la venta			530		190	720
Activos corrientes	652	199	1.054	99	259	2.263
Total activo	3.696	880	6.808	2.427	907	14.718
Patrimonio neto consolidado	73	691	4.549	426	444	6.183
Deuda financiera	2.286	2	268	973	26	3.555
Obligaciones de arrendamiento	129	47	263	70	7	516
Otros pasivos	473	76	1.309	765	56	2.679
Pasivos no corrientes	2.888	125	1.840	1.808	89	6.750
Deuda financiera	396		33	87	106	622
Obligaciones de arrendamiento	11	3	5	2		21
Acreedores comerciales y otros pasivos	328	61	253	104	104	850
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta			128		164	292
Pasivos corrientes	735	64	419	193	374	1.785
Total pasivo y patrimonio neto	3.696	880	6.808	2.427	907	14.718

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)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	563	(1)	(97)	(19)	9	455

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 2026 y 2025:

	Estados Unidos de América		México		Chile	
	30.06.26	30.06.25	30.06.26	30.06.25	30.06.26	30.06.25
Importe neto cifra de negocios	84	80	146	117	126	128
Otros ingresos y gastos de explotación	(37)	(28)	(44)	(40)	(77)	(97)
Resultado método de participación – objeto análogo			(8)	(2)		
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	47	52	94	75	49	31
Dotaciones, deterioros y otros	(63)	(68)	(23)	(34)	(19)	(20)
Resultado de explotación (EBIT)	(16)	(16)	71	41	30	11
Resultados financieros	(63)	(106)	(18)	(13)	(22)	(25)
Resultado antes de impuestos (BAI)	(79)	(122)	53	28	(8)	(14)

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 2026 y 2025:

30 de junio de 2026	Tecnologías					Total
	Eólica	Fotovoltaica	Hidráulica	Biomasa y termosolar	Otras	
Importe neto cifra de negocio	619	111	5	45	508	1.288
Otros ingresos y gastos de explotación	(346)	(10)	(4)	(29)	(501)	(890)
Resultado método de participación – objeto análogo	(3)	(6)			(1)	(10)
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	270	95	1	16	6	388
Dotaciones, deterioros y otros	(211)	(71)	(1)	(8)	(22)	(313)
Resultado de explotación (EBIT)	59	24	--	8	(16)	75
Resultados financieros	(10)	(63)	2	2	(6)	(75)
Resultado antes de impuestos (BAI)	49	(39)	2	10	(22)	--
Gasto por impuesto sobre beneficios	(15)	11		(2)	(1)	(7)
Resultado consolidado del ejercicio	34	(28)	2	8	(23)	(7)
Intereses minoritarios	(10)			(1)		(11)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	24	(28)	2	7	(23)	(18)

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)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	(3)	(28)	506	8	(28)	455

17. Plantilla media

El número medio de personas empleadas para el periodo para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2026 y 2025, distribuida entre hombres y mujeres ha sido el siguiente:

	Número de Empleados	
	30.06.26	30.06.25
Hombres	2.169	2.330
Mujeres	764	820
Total	2.933	3.150

18. Hechos posteriores

El 2 de julio de 2026 el Grupo ha completado el acuerdo para la venta a White Summit Capital de una cartera de 64MW hidráulicos en España por un importe de 66 millones de euros. La cartera vendida comprende 17 centrales minihidráulicas en Navarra y una en La Rioja, con capacidades que oscilan entre 1 MW y 6,2 MW, así como acuerdos de concesión a largo plazo.(véase nota 13).

Con fecha 27 de julio de 2026 el Grupo ha firmado y ejecutado la venta a Galp New Energies, S.A. del 100% del capital de diversas sociedades del Grupo titulares una cartera de 15 parques eólicos operativos en España con una potencia instalada de 361MW, por un importe de 432 millones de euros (equity value) (véase nota 13).

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 2026 o a la actividad presente o futura del Grupo.

19. 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 de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A 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 conocedora de la operación a la UCRIC para su análisis.

La UCRIC está compuesta por la Dirección Económico Financiera y de Sostenibilidad, la Dirección de Supply Chain, 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 2026 y a 31 de diciembre 2025, 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	
	30.06.26	31.12.25/30.06.25	30.06.26	31.12.25/30.06.25
Deudores comerciales	13	22		
Acreedores comerciales			17	14
Saldos por tributación consolidada	159	140	19	27
Ingresos y gastos de explotación (30 de junio)			27	34

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 2026 y a 31 de diciembre de 2025, 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	
	30.06.26	31.12.25/30.06.25	30.06.26	31.12.25/30.06.25
Deudores comerciales	10	8		
Anticipos entregados	1	1		
Créditos con empresas del Grupo (nota 7)	1			
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			120	143
Saldos por tributación consolidada	8	8	5	4
Ingresos y gastos de explotación (30 de junio)	15	14	78	111

A 30 de junio de 2026 y a cierre del ejercicio 2025 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 2026 han ascendido a 11 millones de euros (7 millones de euros en el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2025).
- 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 2026 han ascendido a 33 millones de euros (52 millones de euros en el periodo terminado el 30 de junio de 2025). Adicionalmente el Grupo ha incorporado en el periodo a su inmovilizado material anticipos de obra con el Grupo Nordex por importe de 3 millones de euros en diferentes proyectos en construcción (29 millones de euros en el periodo terminado el 30 de junio de 2025).

Todas las transacciones se han realizado a precios de mercado.

Operaciones con empresas asociadas

Al 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre 2025, los saldos deudores y acreedores mantenidos con empresas asociadas son los siguientes:

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.26	31.12.25/30.06.25	30.06.26	31.12.25/30.06.25
Deudores comerciales	16	21		
Créditos con entidades asociadas (nota 7)	119	119		
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			4	11
Ingresos y Gastos de explotación (30 de junio)	13	9		4
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)	6	5		

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	
	30.06.26	31.12.25/30.06.25	30.06.26	31.12.25/30.06.25
Créditos/préstamos (nota 12)			413	419
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)			14	23

Entre los saldos y operaciones con otras entidades vinculadas, a 30 de junio de 2026 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, existen dos planes quinquenales de acciones para el Consejo de Administración y para la Dirección de la Sociedad (nota 20).

Durante los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 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).

20. 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 2026 y 2025:

(Millones de Euros)	30.06.26	30.06.25
Consejeros		
Concepto retributivo:		
Remuneración por pertenencia al consejo y/o comisiones del consejo	0,6	0,6
Sueldos	0,3	0,3
Retribución variable en efectivo		0,8
Sistemas de retribución basados en acciones		1,1
Indemnizaciones		
Sistemas de ahorro a largo plazo	0,3	1,4
Otros conceptos		
Total remuneraciones recibidas por Consejeros	1,2	4,2
Total remuneraciones recibidas por los directivos	5,3	3,4

En la información semestral de la remuneración total recibida por los directivos en 2026 se incluyen las acciones entregadas a los partícipes de este colectivo correspondiente a la liquidación del Plan 2021 de Performance Shares y Entrega de acciones dirigido a la Dirección de la Compañía, incluyendo las entregadas a Doña Arantza Ezpeleta Puras en su condición de directiva (se incluye más detalle en el apartado siguiente – Plan 2021). En 2025, se incluyó 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 incluyó la remuneración devengada por Dña. Arantza Ezpeleta Puras, por su relación mercantil, desde su nombramiento como Consejera Delegada el 5 de Junio de 2025. Respecto a D. Rafael Mateo Alcalá se incluye la información de la retribución percibida en 2026 como consejero “otros externos”, cargo que ocupa desde el 1 de agosto de 2025.

En la información semestral de 2026 y 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, en 2025 se incluye 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 2025, 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 en vigor en 2026 y por su retribución correspondiente al ejercicio 2025 se han hecho entrega de 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 2026 a la Consejera Ejecutiva, en atención al pago de parte de su retribución variable, asciende a 3.322 acciones y 831 acciones diferidas.

- **Plan 2026-2030 de entrega de acciones dirigido a consejeros ejecutivos de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A.**

En la Junta General ordinaria de Accionistas de 2026 fue aprobado el Plan 2026-2030 de entrega de acciones a consejeros ejecutivos de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A.

- **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 2025 asciende a 33.944 acciones entregadas a 20 directivos de Acciona Energía. En el primer semestre de 2026 se procedió a la entrega de 118.605 acciones a 15 beneficiarios en pago del vencimiento del Plan de incentivos a largo plazo 2021-2025 de Performance Shares, de acuerdo con la asignación inicial comunicada a cada uno de los beneficiarios y el nivel de consecución de los indicadores y objetivos del Plan.

- **Plan 2026-2030 de entrega de acciones dirigido a la Dirección de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A.**

El Consejo de Administración de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., previa recomendación de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, aprobó un Plan de entrega de acciones dirigido a la dirección de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y su grupo (“Plan 2026-2030”) que permitirá a sus beneficiarios recibir acciones en concepto de retribución variable excepcional y no consolidable, en los términos y condiciones previstos en el Reglamento del Plan.

- **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 2026 se han entregado 2.188 acciones a 3 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 ampliado a todos los empleados no afecta a los consejeros ejecutivos por ser su relación de carácter mercantil y no laboral ni a los directores, que están incluidos en el plan para directivos aprobado en 2022.

El Plan de Sustitución para empleados se implantó en Australia en el ejercicio 2023 y posteriormente se ha extendido a Chile, México, Estados Unidos y Perú. En aplicación de dicho plan global, en el ejercicio 2026 se han entregado 723 acciones a 9 empleados del Grupo, adicionales a las 2.188 entregadas a directivos.

- **Plan Accionistas**

En aplicación del Plan de Accionistas en el ejercicio 2026 se han entregado 67.433 acciones de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. a 174 empleados.

- **Plan de Ahorro**

Las aportaciones diferidas realizadas a través de aportaciones al Plan de Ahorro a favor de Dña. Arantza Ezpeleta Puras a cargo de la retribución variable anual de la Consejera Ejecutiva durante el primer semestre de 2026 han sido de 311 miles de euros. El importe de la remuneración global que corresponde a los derechos acumulados por los Consejeros en esta materia asciende a 3,6 millones de euros.

GRUPO CONSOLIDADO

A. INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2026

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, 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

- Durante el primer semestre de 2026, el Grupo ha operado en un entorno de relativa estabilidad, a pesar del complejo contexto geopolítico en Oriente Medio.

En este semestre, la producción y los precios capturados de los activos en operación, así como los avances en el programa de rotación de activos y la construcción de nueva capacidad, permiten mantener los principales objetivos para el año 2026: una producción consolidada de ~26 TWh, un EBITDA de ~€1.200 millones y una deuda neta a final del periodo inferior a €3.000 millones.

En conjunto, el precio capturado global se sitúa algo por encima de lo esperado y compensa la producción algo más baja.

En relación con el programa de rotación de activos, es destacable el cierre de dos desinversiones en España en el mes de julio: la venta de 64 MW hidráulicos a la gestora de infraestructuras White Summit Capital y la venta de 361 MW eólicos a Galp New Energies. Estas operaciones permitirán reducir la deuda en casi €500 millones.

Por otro lado, el Grupo continúa trabajando tanto en las operaciones anunciadas a finales de 2025 como en transacciones adicionales que, en su conjunto, superan los importes necesarios para la consecución del objetivo de desapalancamiento.

En cuanto a la actividad de Desarrollo, el primer semestre ha sido muy positivo en términos de la reactivación del crecimiento. En un contexto general favorable para la inversión en energías renovables, el Grupo ha aprobado la construcción de proyectos relevantes como son la batería El Romero en Chile (que se suma a la batería Malgarida, también en Chile, aprobada a finales de 2025), la planta fotovoltaica Fleming en EE.UU. y la planta fotovoltaica Baní en República Dominicana. Estas aprobaciones contribuyen a dotar de una alta visibilidad a la capacidad prevista para instalación en 2027 (c. 1,1 GW), situando al Grupo en una senda de crecimiento más ambicioso, rentable y selectivo, compatible con el mantenimiento de su perfil crediticio *investment grade*.

Las prioridades para el segundo semestre incluyen continuar con el proceso de desapalancamiento, la consecución de los objetivos de eficiencia en costes y la puesta en marcha de proyectos clave (particularmente MacIntyre, que alcanzará una potencia en operación del 70-80% al final del año), así como afianzar la aceleración del crecimiento.

- La capacidad instalada total asciende a 14.699 MW (13.127 MW en términos consolidados), con una reducción neta de 448 MW en los últimos doce meses (con más peso de rotación de activos que de nueva instalación).

Respecto a la cifra de cierre de 2025 la capacidad instalada total se incrementa en 95 MW, como resultado de la instalación de 245 MW de nueva capacidad y la salida del perímetro de 150 MW por la venta de una participación minoritaria en un parque eólico estadounidense. La nueva capacidad incorporada en el primer semestre se distribuye entre Perú (178 MW), España (35 MW), República Dominicana (20 MW) y Filipinas (12 MW).

- La potencia en construcción a 30 de junio de 2026 se sitúa en 763 MW, más del doble de la cifra correspondiente a cierre de 2025 (334 MW). Actualmente, los proyectos en construcción incluyen la batería Malgarida (200 MW, Chile), la planta fotovoltaica Promina (190 MW, Croacia), los parques eólicos Zen y Bergriver (100 y 94 MW, Sudáfrica), el parque eólico AC8 (90 MW, Tailandia) y el parque eólico Kalayaan II (89 MW, Filipinas).
- La producción total subió un 3,2%, hasta alcanzar 14.051 GWh. La producción consolidada por su parte asciende a 12.535 GWh con una mejora de alrededor de 0,5 TWh (+4,1%).

El crecimiento responde principalmente a la contribución de la nueva capacidad puesta en operación (1,6 TWh adicionales a nivel consolidado, destacando la contribución de los activos MacIntyre, Juna y Aldoga), compensado parcialmente por la salida de activos del perímetro de España, Costa Rica y Perú por desinversión (pérdida de 1,1 TWh).

En cuanto a la base de activos existente, lo más destacable ha sido cierta mejora de la producción consolidada eólica en España respecto al primer semestre del año anterior, mientras que en Internacional se ha producido un incremento marginal (como resultado de desviaciones de distinto signo en distintas regiones) respecto a ese mismo periodo. En conjunto, la producción consolidada para 1S ha sido ligeramente inferior a lo previsto.

- El precio medio capturado disminuyó un 13,7% hasta los €54,8/MWh con respecto al año anterior, aunque ha sido algo superior a lo previsto.

El descenso se debe íntegramente a España, donde la bajada ha sido del 26,7% respecto al mismo periodo del año anterior, situándose en €59,3/MWh. Esto es debido a la combinación de precios en el mercado mayorista

atípicamente bajos en el 1S 2026 como consecuencia del excepcional recurso hídrico y un ajuste positivo no recurrente en el registro del mecanismo de bandas regulatorias en el primer semestre de 2025.

En Internacional, el precio capturado este semestre ha sido mejor de lo esperado, en línea con el capturado en este mismo periodo del año anterior, a pesar de la depreciación del dólar estadounidense.

- Los ingresos del Grupo durante el primer semestre se situaron en €1.288 millones, una caída del 12,3% con respecto al mismo periodo de 2025, principalmente por generación de energía y por el negocio de comercialización.

La reducción de ingresos de generación de energía se debe principalmente a España, como consecuencia del menor precio capturado y del efecto de la rotación de activos ejecutada en 2025. Sin embargo, se produce una subida notable en los ingresos de Internacional, debido a la contribución de la nueva potencia instalada que supera la pérdida de ventas por desinversión.

- El EBITDA sin tener en cuenta los resultados procedentes de la actividad de rotación de activos refleja también la reducción de precio y la venta de activos en España, así como el ajuste regulatorio no recurrente del año anterior, compensado parcialmente por la contribución al EBITDA de la nueva potencia neta en Internacional.

La contribución neta de comercialización y otros negocios ha mejorado en €11 millones respecto al primer semestre de 2025.

El EBITDA sin tener en cuenta los resultados procedentes de la actividad de rotación de activos está en línea con las expectativas del Grupo para este primer semestre, previendo una mayor contribución al EBITDA en la segunda mitad del año.

En el primer semestre no se han registrado resultados por rotación de activos y el EBITDA total se sitúa en €388 millones.

- El Grupo invirtió €324 millones en términos de inversión neta ordinaria, de los que la mayor parte está destinada al desarrollo de proyectos en curso principalmente en Sudáfrica, Perú, Australia y España. La inversión en el mismo periodo del año anterior ascendió a €936 millones.

No se han registrado desinversiones durante el primer semestre de 2026. El flujo de caja de inversión - que incluye las desinversiones - se situó en €324 millones, frente a €337 millones en 1S 2025.

- La deuda financiera neta se situó €4.442 millones frente a €4.161 millones a cierre de 2025, reflejando la inversión durante el periodo y la ausencia de operaciones de rotación de activos que se materializarán en la segunda mitad del ejercicio.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental el Grupo mantiene el 100% de su CAPEX elegible alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles. La producción de más de 14 TWh de energía renovable ha evitado la emisión a la atmósfera de 7,98 millones de toneladas de CO₂e. Las emisiones de alcance 1 y 2 han disminuido un 4%; la puesta en marcha de la planta de biomasa de Logrosán incrementó las emisiones en 588 tCO₂e, si bien este aumento se vio compensado por una menor utilización de gas natural y diésel en los arranques en frío del resto de las plantas de biomasa del Grupo, la reducción del consumo de gas natural en la planta Nevada Solar One y los avances continuados en la descarbonización de la flota del Grupo, gracias a su electrificación progresiva y a un incremento significativo en el uso de combustibles sintéticos. El ratio de emisiones generadas sobre emisiones evitadas es 1:1.562. Respecto a los indicadores sociales, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas es de 0,13, un 68% inferior al mismo período del año anterior; no ha habido accidentes graves ni fatales en el período, ni de empleados propios ni de subcontratistas. En el primer semestre se han desarrollado 99 proyectos de impacto social positivo, beneficiando a más de 130.000 personas en 12 países. En materia de gobernanza, se ha reforzado el proceso de debida diligencia

a proveedores, ampliando las cuestiones relativas a Derechos Humanos en el protocolo de auditorías en instalaciones del proveedor.

Magnitudes Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada

	Origen	30.06.26	30.06.25	Var.	Var.%
Ventas (Importe neto de la cifra de negocios)	PL	1.288	1.469	(181)	(12%)
EBITDA	PL	388	908	(520)	(57%)
Resultado Neto de Explotación – EBIT (Resultado de explotación)	PL	75	593	(518)	(87%)
Beneficio antes de impuestos - BAI (Resultado antes de impuestos de actividades continuadas)	PL		482	(482)	(100%)
Beneficio neto atribuible (Resultado atribuible a la sociedad dominante)	PL	(18)	455	(473)	(104%)

La conciliación del EBITDA es la siguiente:

	Origen	30.06.26	30.06.25	Var.	Var.%
Importe neto de la cifra de negocios	PL	1.288	1.469	(181)	(12%)
Otros ingresos	PL	172	757	(585)	(77%)
Aprovisionamientos	PL	(586)	(818)	232	(28%)
Gastos de personal	PL	(127)	(141)	14	(10%)
Otros gastos de explotación	PL	(349)	(360)	11	(3%)
Resultado método de participación – objeto análogo	PL	(10)	1	(11)	n.a.
EBITDA		388	908	(520)	(57%)

Magnitudes Estado de situación financiera consolidado e Inversión

	30.06.26	31.12.25	Var.	Var.%
Patrimonio neto	6.551	6.183	368	6%
Deuda financiera neta	4.442	4.161	281	7%
Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16	3.922	3.624	298	8%

La conciliación de la deuda financiera neta es la siguiente:

	Origen	30.06.26	31.12.25
Obligaciones y otros valores negociables no corrientes	BCE	2.273	2.271
Obligaciones y otros valores negociables corrientes	BCE	387	299
Deudas con entidades de crédito no corrientes	BCE	1.469	1.284
Deudas con entidades de crédito corrientes	BCE	360	323
Obligaciones por arrendamientos no corrientes	BCE	496	516
Obligaciones por arrendamientos corrientes	BCE	24	21
Otros activos financieros corrientes	BCE	(102)	(127)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	BCE	(465)	(426)
Deuda financiera neta		4.442	4.161
Obligaciones por arrendamientos no corrientes	BCE	(496)	(516)
Obligaciones por arrendamientos corrientes	BCE	(24)	(21)
Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16		3.922	3.624

	Origen	30.06.26	31.12.25
Deuda financiera neta excluyendo NIIF16	APM	3.922	3.624
Otros activos financieros corrientes	BCE	102	127
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	BCE	465	426
Deuda financiera excluyendo NIIF 16		4.489	4.177

Magnitudes Operativas

	30.06.26	30.06.25	Var.	Var.%
Capacidad total (Mw)	14.699	15.147	(448)	(3%)
Capacidad consolidada (Mw)	13.127	13.425	(298)	(2%)
Producción total (Gwh)	14.051	13.621	430	3%
Producción consolidada (Gwh)	12.535	12.041	494	4%
Número medio de empleados	2.933	3.150	(217)	(7%)

Desglose de capacidad instalada (MW)

30-jun-26	H1 2026 Capacidad Instalada (MW)					H1 2025 Capacidad Instalada (MW)					Var. MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	4.794	4.266	252	-154	4.364	5.181	4.653	252	-154	4.751	-387	-387	-387
Eólico	4.284	3.770	246	-152	3.864	4.668	4.154	246	-152	4.248	-384	-384	-384
Hidráulico	64	64	0	0	64	67	67	0	0	67	-3	-3	-3
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	324	333	318	6	0	325	0	0	0
Biomasa	111	111	0	-2	109	111	111	0	-2	109	0	0	0
Almacenamiento	2	2	0	0	2	2	2	0	0	2	0	0	0
Internacional	9.905	8.861	368	-825	8.405	9.966	8.772	370	-802	8.340	-61	89	64
Eólico	5.515	5.062	73	-618	4.517	5.842	5.238	75	-636	4.677	-326	-176	-160
EE.UU.	1.278	1.278	0	-141	1.136	1.431	1.281	22	-141	1.162	-153	-3	-25
Canadá	460	430	0	-38	393	460	430	0	-38	393	0	0	0
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Costa Rica	0	0	0	0	0	50	50	0	-17	32	-50	-50	-32
Perú	0	0	0	0	0	136	136	0	0	136	-136	-136	-136
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.513	1.174	31	-67	1.138	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	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
Croacia	102	102	0	-8	95	102	102	0	-8	95	0	0	0
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Vietnam	84	0	42	0	42	84	0	21	0	21	0	0	21
Filipinas	12	12	0	0	12	0	0	0	0	0	12	12	12
Solar Fotovoltaica	4.135	3.545	295	-190	3.650	3.870	3.280	295	-150	3.425	265	265	225
EE.UU.	1.316	1.316	0	0	1.316	1.313	1.313	0	0	1.313	3	3	3
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Rep. Dominicana	303	303	0	-120	183	221	221	0	-80	141	83	83	42
Perú	178	178	0	0	178	0	0	0	0	0	178	178	178
Australia	485	485	0	0	485	485	485	0	0	485	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	96	100	100	0	-3	96	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
India	413	413	0	0	413	411	411	0	0	411	2	2	2
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Solar Termoelectrica (EE.UU.)	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Almacenamiento (EE.UU.)	190	190	0	0	190	190	190	0	0	190	0	0	0
Total capacidad instalada	14.699	13.127	620	-979	12.768	15.147	13.425	622	-956	13.091	-448	-298	-323
Total Eólico	9.799	8.832	319	-770	8.381	10.510	9.393	320	-788	8.926	-710	-561	-545
Total otras tecnologías	4.900	4.295	301	-209	4.387	4.638	4.032	302	-168	4.166	262	262	221

Desglose de producción consolidada (GWh)

30-jun-26	H1 2026 Producción (GWh)					H1 2025 Producción (GWh)					Var. % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	4.615	4.040	275	-122	4.193	4.976	4.428	262	-120	4.571	-7%	-9%	-8%
Eólico	4.001	3.438	270	-112	3.596	4.258	3.720	258	-110	3.868	-6%	-8%	-7%
Hidráulico	97	97	0	0	97	328	328	0	0	328	-70%	-70%	-70%
Solar Fotovoltaica	264	253	4	0	257	182	172	4	0	177	45%	47%	46%
Biomasa	252	252	0	-10	242	208	208	0	-10	198	21%	21%	22%
Almacenamiento	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Internacional	9.436	8.495	332	-878	7.948	8.645	7.612	350	-899	7.064	9%	12%	13%
Eólico	6.385	5.921	93	-761	5.253	6.362	5.834	98	-814	5.118	0%	1%	3%
EE.UU.	1.555	1.545	1	-134	1.413	1.731	1.511	33	-148	1.396	-10%	2%	1%
Canadá	556	511	0	-55	456	468	427	0	-59	368	19%	20%	24%
México	1.591	1.591	0	-259	1.332	1.509	1.509	0	-237	1.271	5%	5%	5%
Chile	310	310	0	-13	297	377	377	0	-11	366	-18%	-18%	-19%
Costa Rica	0	0	0	0	0	146	146	0	-51	95	n.a	n.a	n.a
Perú	0	0	0	0	0	308	308	0	0	308	n.a	n.a	n.a
Australia	1.504	1.207	35	-91	1.152	963	822	33	-93	762	56%	47%	51%
Italia	115	115	0	-29	87	112	112	0	-28	84	3%	3%	3%
Portugal	127	127	0	-41	86	134	134	0	-40	93	-5%	-5%	-7%
Polonia	91	91	0	-23	68	97	97	0	-24	73	-7%	-7%	-7%
Croacia	115	115	0	-9	105	57	57	0	-9	48	101%	101%	119%
Sudáfrica	149	149	0	-88	61	151	151	0	-89	62	-1%	-1%	-1%
India	158	158	0	-20	138	183	183	0	-24	159	-14%	-14%	-13%
Vietnam	114	0	57	0	57	125	0	31	0	31	-9%	n.a	81%
Filipinas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Fotovoltaica	2.997	2.519	239	-104	2.654	2.237	1.732	253	-73	1.911	34%	45%	39%
EE.UU.	1.051	1.051	0	0	1.051	1.034	1.034	0	0	1.034	2%	2%	2%
México	267	0	133	0	133	281	0	140	0	140	-5%	n.a	-5%
Chile	400	400	0	0	400	416	416	0	0	416	-4%	-4%	-4%
Rep. Dominicana	140	140	0	-51	90	69	69	0	-11	58	102%	102%	54%
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Australia	388	388	0	0	388	29	29	0	0	29	n.a	n.a	n.a
Portugal	37	37	0	-9	28	32	32	0	-8	24	18%	18%	18%
Ucrania	44	44	0	-1	42	58	58	0	-2	56	-25%	-25%	-24%
Sudáfrica	72	72	0	-42	30	88	88	0	-52	36	-18%	-18%	-18%
India	388	388	0	0	388	6	6	0	0	6	n.a	n.a	n.a
Egipto	210	0	105	0	105	224	0	112	0	112	-6%	n.a	-6%
Solar Termoelectrica (EE.UU.)	55	55	0	-14	41	46	46	0	-12	35	18%	18%	18%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	14.051	12.535	606	-1.000	12.142	13.621	12.041	612	-1.019	11.634	3%	4%	4%
Total Eólico	10.386	9.359	363	-873	8.849	10.620	9.554	355	-924	8.985	-2%	-2%	-2%
Total otras tecnologías	3.665	3.177	243	-128	3.292	3.001	2.486	257	-94	2.649	22%	28%	24%

2. Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada:

Cifra de Negocios

	30.06.26	30.06.25	Var.	Var (%)
España	640	847	(207)	(24%)
Resto de Europa	136	160	(24)	(15%)
América	385	376	9	2%
Australia	82	50	32	64%
Otras zonas	45	36	9	25%
Total Cifra de Negocios	1.288	1.469	(181)	(12%)

	30.06.26	30.06.25	Var.	Var (%)
Eólica	619	689	(70)	(10%)
Fotovoltaica	111	89	22	25%
Hidráulica	5	32	(27)	(84%)
Biomasa y Termosolar	45	39	6	15%
Otras	508	620	(112)	(18%)
Total Cifra de Negocios	1.288	1.469	(181)	(12%)

La cifra de negocios se contrajo un 12,3%, lastrada por España que descendió un 24,4%. Este descenso se debe principalmente a la venta de activos hidráulicos y eólicos y a la fuerte corrección de los precios del mercado mayorista que fueron atípicamente altos en 1S 2025 frente a los de 1S 2026, penalizados por un febrero inusualmente bajo por el excepcional recurso hídrico.

España

La cifra de negocios en España para este primer semestre se situó en €640 millones, una reducción del 24% como consecuencia de la venta de activos hidráulicos y eólicos, así como por una corrección en los precios del mercado mayorista que fueron atípicamente altos en 1S 2025, mientras que los de 1S 2026 se han visto afectados por un febrero con precios históricamente bajos por el elevado recurso hídrico.

La capacidad instalada total en España se sitúa a 30 de junio de 2026 en 4.794 MW frente a 5.181 MW a cierre de 1S 2025, disminuyendo en 387 MW en los últimos doce meses, como resultado principalmente de la venta de 440 MW eólicos a finales de 2025.

La producción consolidada descendió en 388 GWh, situándose en 4.040 GWh (-8,8%). Esta disminución se explica, nuevamente, por la variación de perímetro derivada de la venta de activos. En términos de perímetro homogéneo, la producción eólica en España en este semestre fue algo mejor a la correspondiente al mismo periodo del año anterior.

El precio medio capturado por el negocio en España asciende a €59,3/MWh, lo que supone una reducción del 26,7% respecto al de 1S 2025.

- El precio medio capturado en el mercado por toda la generación fue €45,7/MWh, que es €21,5/MWh inferior al capturado en el mismo periodo del año anterior.
- Las coberturas de precio mediante derivados financieros y contratos a largo plazo contribuyeron €4,9/MWh sobre el precio medio capturado en el mercado.
- Los ingresos regulatorios aportaron €10,7/MWh, valor muy superior al de 1S 2025 (€3,7/MWh compensado por la fuerte caída de la contribución al precio de las bandas que se sitúa en -€2,0/MWh para este semestre mientras que el primer semestre del año pasado aportaba €10,5/MWh. Estos cambios (aumento del ingreso

regulatorio y reducción del ingreso por bandas) son consecuencia de la revisión de parámetros asociada al cambio de periodo regulatorio.

(€/MWh)	H1 2026	H1 2025	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	45,7	67,2	-21,5	-32,1%
Coberturas	4,9	-0,5	5,4	n.a
Precio de mercado capturado con coberturas	50,6	66,7	-16,1	-24,2%
Ingreso regulatorio	10,7	3,7	7,0	187,9%
Bandas	-2,0	10,5	-12,5	-119,5%
Precio medio	59,3	80,9	-21,6	-26,7%

Internacional

Los ingresos de Internacional suben un 4,18% hasta €648 millones gracias al crecimiento de la producción consolidada de un 11,6%, alcanzando 8.495 GWh, que excede el efecto de una ligera caída en el precio medio capturado que se sitúa en €52,6/MWh (-1,2%).

El crecimiento de ventas se atribuye mayormente a la contribución de la nueva potencia (destacando la planta fotovoltaica Juna, en India, y la planta fotovoltaica Aldoga y el parque eólico MacIntyre, en Australia). La contribución de la nueva capacidad ha más que compensado la salida del perímetro de activos por rotación de activos (activos eólicos en Perú, 136 MW, y en Costa Rica, 50 MW). En términos de perímetro comparable, la producción de 1S 2026 ha sido ligeramente inferior a la de 1S 2025, sin tener un impacto significativo.

La capacidad instalada consolidada Internacional a 30 de junio de 2026 se situó en 8.861 MW, respecto a 8.772 MW a cierre de 1S 2025. Lo que supone una ligera subida en los últimos 12 meses, +89 MW, como resultado neto del avance en la construcción de las plantas fotovoltaicas de San José (Perú) y Pedro Corto (República Dominicana) y la venta de activos ya comentada (dos activos eólicos; uno en Perú y otro en Costa Rica).

Respecto a la distribución de precios capturados por regiones, lo más llamativo es la mejora de Chile, cuyo precio medio capturado aumenta un 44,6% respecto al del mismo periodo del año anterior. En el resto de principales regiones (EE.UU. & Canadá, México y Australia) las variaciones de precio han sido mucho más moderadas. La principal caída de precios se ha registrado en “Otras zonas”, pero no se debe a un empeoramiento del mercado sino a la entrada de un activo en la India, Juna, que modifica sustancialmente la composición del precio medio de esta región.

Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)

	30.06.26	30.06.25	Var.	Var (%)
España	83	626	(543)	(87%)
Resto de Europa	38	32	6	19%
América	205	196	9	5%
Australia	23	15	8	53%
Otras zonas	39	39	--	n.a.
Total EBITDA	388	908	(520)	(57%)

	30.06.26	30.06.25	Var.	Var (%)
Eólica	270	326	(56)	(17%)
Fotovoltaica	95	65	30	46%
Hidráulica	1	511	(510)	(100%)
Biomasa y Termosolar	16	13	3	23%
Otras	6	(7)	13	(186%)
Total EBITDA	388	908	(520)	(57%)

El EBITDA de este primer semestre descendió un 57,3% hasta los €388 millones, impulsado principalmente por la ausencia de cierre de operaciones de rotación de activos, que si hubo en el 1S 2025.

El EBITDA relacionado con la generación de energía también disminuye, fundamentalmente por el negocio en España, por los motivos que ya han sido expuestos, mientras que el EBITDA relacionado con la generación de energía en Internacional presenta una modesta subida.

Resultado de Explotación (EBIT)

El Resultado de Explotación de este primer semestre se redujo hasta los €75 millones, estando su evolución en línea con la explicada para el EBITDA. Por lo demás, la amortización, provisiones y resto de partidas incluidas en el Resultado de Explotación suman un importe similar al registrado en 1S 2025.

Como consecuencia de la revisión de las expectativas de ciertos proyectos, el Grupo ha registrado correcciones de deterioro de valor por un importe de €15 millones, entre las que destaca el deterioro de un proyecto fotovoltaico en Portugal.

Resultado Antes de Impuestos (BAI)

	30.06.26	30.06.25	Var.	Var (%)
España	49	583	(534)	(92%)
Resto de Europa	(8)	2	(10)	n.a.
América	(36)	(101)	65	(64%)
Australia	(23)	(23)	--	n.a.
Otras zonas	18	21	(3)	(14%)
Total BAI	--	482	(482)	(100%)

	30.06.26	30.06.25	Var.	Var (%)
Eólica	49	39	10	26%
Fotovoltaica	(39)	(39)	--	n.a.
Hidráulica	2	508	(506)	(100%)
Biomasa y Termosolar	10	8	2	25%
Otras	(22)	(34)	12	(35%)
Total BAI	--	482	(482)	(100%)

El BAI en este periodo ha sido de €0 millones, frente a los €482 millones reportados en el mismo periodo del año anterior. La caída se debe íntegramente al menor Resultado de Explotación (EBIT) para el primer semestre de este año.

El resultado financiero neto ha mejorado, reduciéndose un 11,2%. Las diferencias de tipo de cambio han tenido una contribución positiva en este primer semestre (€7 millones), aunque inferior a la del primer semestre del año pasado. Lo más notable ha sido una mejora en la contribución de los instrumentos contabilizados a valor razonable, reflejando

el movimiento en el *mark-to-market* de instrumentos de cobertura de venta de energía, principalmente en EE.UU.: €2 millones positivos en 1S 2026 frente a los €30 millones negativos de 1S 2025.

Resultado Atribuible

El Resultado Neto Atribuible se situó en -€18 millones.

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

Patrimonio Atribuible

El patrimonio atribuible del Grupo a 30 de junio de 2026 se sitúa en €6.199 millones, frente a €5.836 millones a 31 de diciembre de 2025.

Deuda Financiera Neta

	Origen	30.06.26	31.12.25	Var.	Var. (%)
Deuda de proyecto	APM	321	226	95	42%
Deuda corporativa		4.168	3.951	217	5%
Deuda financiera excluyendo NIIF 16	APM	4.489	4.177	312	7%
Otros activos financieros corrientes	BCE	(102)	(127)	25	(20%)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	BCE	(465)	(426)	(39)	9%
Deuda financiera neta ex. NIIF 16	APM	3.922	3.624	298	8%
Obligaciones de arrendamiento no corrientes y corrientes	BCE	520	537	(17)	(3%)
Deuda financiera neta	APM	4.442	4.161	281	7%

	Origen	30.06.26	31.12.25	Var.	Var. (%)
Deuda con entidades de crédito sin recurso No corriente	Nota 11.1	153	51	102	200%
Deuda con entidades de crédito sin recurso Corriente	Nota 11.1	36	39	(3)	(8%)
Obligaciones y bonos sin recurso	Nota 11.2	132	136	(4)	(3%)
Deuda de proyecto		321	226	95	42%

Flujo de caja

		30.06.26	30.06.25	Var.	Var. (%)
Cashflow operativo	APM	160	162	(2)	(1%)
Inversión neta ordinaria	APM	(324)	(936)	612	(65%)
Desinversiones	APM		599	(599)	(100%)
Cashflow neto de inversión		(324)	(337)	13	(4%)
Cashflow de financiación y otros	APM	(134)	(21)	(113)	538%
Variación en Deuda financiera ex NIIF.16 neta + Reduc / -Incrm.		(298)	(196)	(102)	52%

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2026 se situó en €4.442 millones (incluyendo €520 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €281 millones respecto al cierre de 2025, debido mayormente a los siguientes factores:

- Cash flow operativo de €160 millones.
- Cash flow neto de inversión por importe de -€324 millones, de los que la mayoría, €295 millones, corresponden a inversión bruta ordinaria. A diferencia del primer semestre del año pasado, en esta ocasión no se han producido diferimientos de inversiones relevantes ni tampoco se ha materializado ninguna desinversión.
- Cash flow de financiación y otros, se sitúa en -€134 millones, destacando un incremento de la deuda neta por efecto del tipo de cambio (+€87 millones) como resultado de la apreciación del dólar estadounidense y el australiano, así como una fuerte reducción del dividendo hasta €10 millones, en línea con el objetivo de desapalancamiento y fortalecimiento del balance.

La conciliación de los anteriores APM se muestra a continuación:

	Origen	30.06.26	30.06.25	Var.	Var. (%)
EBITDA	APM	388	908	(520)	(57%)
Ingresos y gastos financieros corrientes	EFE	(110)	(141)	31	(22%)
Variación de existencias	EFE	(7)	11	(18)	(164%)
Variación en activo/pasivo corrientes	EFE	14	(10)	24	(240%)
Resultado de sociedades por el método de la participación	EFE	10	(1)	11	n.a.
Otros resultados que no generan movimientos de fondos	EFE	(39)	(20)	(19)	95%
Dividendos recibidos de entidades asociadas y de otras inversiones financieras no corriente	EFE	8	10	(2)	(20%)
Cobros/pagos por Impuesto de Sociedades	EFE	(81)	(79)	(2)	3%
Variación activo/pasivo no corriente operativo	EFE	(9)	(36)	27	(75%)
Resultado venta rotación activos	Nota 3		(494)	494	(100%)
Otros flujos de explotación	DNO	(14)	14	(28)	(200%)
Cashflow operativo		160	162	(2)	(1%)

	Origen	30.06.26	30.06.25	Var.	Var. (%)
Inversión bruta ordinaria	APM	(295)	(497)	202	(41%)
Variación "Proveedores de inmovilizado"	Nota 12	(14)	(472)	458	(97%)
Otros flujos de inversión (principalmente Diferencias de Conversión)	DNO	(15)	33	(48)	(145%)
Inversión neta ordinaria		(324)	(936)	612	(65%)

	Origen	30.06.26	30.06.25	Var.	Var. (%)
Enajenación de empresas del Grupo y asociadas	EFE	(11)	924	(935)	(101%)
Traspaso Efectivo y otros medios líquidos a Activos no corrientes mantenidos para la venta	Nota 14	35	22	13	59%
Otros flujos de desinversión *	DNO	(24)	(347)	323	(93%)
Desinversiones		--	599	(599)	(100%)

*En el apartado de "otros flujos de desinversión" de junio de 2025 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	30.06.26	30.06.25	Var.	Var. (%)
Pago de dividendos	EFE	(10)	(143)	133	(93%)
Pago arrendamientos	EFE	(19)	(20)	1	(5%)
Pago de dividendos a socios externos	EFE	(19)	(19)	--	n.a.
Otros flujos de financiación *	DNO	(86)	161	(247)	(153%)
Cashflow de financiación y otros		(134)	(21)	(113)	n.a.

*En el apartado de "otros flujos de financiación" se incluye principalmente el impacto en la variación del tipo de cambio en la deuda referenciada en moneda diferente del euro (ver nota 11)

Inversiones

	30.06.26	30.06.25	Var.	Var (%)
España	29	116	(87)	(75%)
América	102	109	(7)	(6%)
Australia	66	126	(60)	(48%)
Resto de Europa	29	27	2	7%
Otras zonas	69	119	(50)	(42%)
Inversión bruta ordinaria	295	497	(202)	(41%)

Durante 1S 2026 se invirtieron €295 millones, principalmente en proyectos de energía renovable en construcción. Entre las inversiones realizadas en este periodo destacan las realizadas en la batería Malgarida (Chile), en los parques eólicos Zen y Bergriver (Sudáfrica), en la planta fotovoltaica San José (Perú) y en la planta fotovoltaica Promina (Croacia).

La conciliación de éste APM es la siguiente:

	Origen	30.06.26	30.06.25	Var.	Var. (%)
Altas de Inmovilizado Material (coste)	Nota 4	(325)	(461)	136	(30%)
Altas de Otros activos intangibles (coste)	Nota 6	(15)	(3)	(12)	n.a.
Enajenación de inmovilizado material e intangible	EFE	18	2	16	n.a.
Otros flujos de inversión	DNO	27	(35)	62	(177%)
Inversión Bruta ordinaria		(295)	(497)	202	(41%)

4. Otra información relevante e información privilegiada del periodo:

- 9 de febrero de 2026: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 07/11/2025 y el 07/02/2026, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al decimoséptimo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 7 de noviembre de 2025 hasta el 7 de febrero de 2026, ambos inclusive).
- 26 de febrero de 2026: ACCIONA Energía informa de la propuesta de designación de KPMG Auditores, S.L. como auditor de cuentas para los ejercicios 2027 a 2029.
 - El Consejo de Administración de la Sociedad, a propuesta de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad, ha acordado someter a la Junta General Ordinaria de Accionistas 2026 la designación de KPMG Auditores, S.L. como auditor de las cuentas anuales de Acciona Energía y de su grupo consolidado para los ejercicios 2027, 2028 y 2029.

- La selección de KPMG Auditores, S.L. como auditor se ha llevado a cabo mediante un proceso competitivo liderado por la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad conforme a lo establecido en el Reglamento (UE) nº 537/2014, del Parlamento Europeo y del Consejo de 16 de abril de 2014, y en la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas.
- 26 de febrero de 2026: 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^a. Ada Tutor Cosín, D^a. Ana Benita Aramendia, D. Carlos Ledesma Lardies, D. Francisco Javier Montes Jiménez, D. Juan Otazu Aguerri, D^a. Maria Dolores Domenech Inarejos, D^a. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos y D^a. Yolanda Herrán Azanza.
- 3 de marzo de 2026: Acciona Energía informa de la suspensión temporal del contrato de liquidez.
 - ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) para habilitar la compra por Acciona Energía de hasta 290.000 acciones en autocartera, representativas de aproximadamente un 0,09 % del capital social, mediante la ejecución de una operación de compra en bloque de títulos de la Sociedad destinadas para dar cumplimiento a las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable mediante entrega de acciones, aprobados por la Sociedad para la Consejera Ejecutiva y demás empleados y directivos de Acciona Energía.
- 3 de marzo de 2026: ACCIONA Energía informa de la reanudación del contrato de liquidez tras la realización de la operación de compraventa de acciones propias.
 - ACCIONA Energía informa que, en el día de hoy se ha llevado a cabo una compra directa mediante operación en bloque de 290.000 acciones de la Sociedad adquiridos como autocartera directa, representativas de aproximadamente un 0,09% del capital social, a un precio de 19,86 € por acción. Dichas acciones se adquieren con la finalidad de cumplir con las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable aprobados por la Sociedad para empleados y directivos de Acciona Energía. Los principales detalles de los planes de retribución variable fueron comunicados a mercado (OIR 14256) y a través del folleto de admisión a cotización y que se encuentra disponible en la página web de la Sociedad (www.accionaenergía.com).
- 23 de marzo de 2026: 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 próximo día 4 de junio de 2026 a las 12:00 hrs., en primera convocatoria, y 5 de junio de 2026 en segunda convocatoria, a la misma hora (siendo previsible que se celebre en primera convocatoria).
- 11 de mayo de 2026: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 09/02/26 y el 08/05/26, ambos inclusive.

- Se detallan las operaciones correspondientes al decimoctavo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 9 de febrero de 2026 hasta el 8 de mayo de 2026, ambos inclusive).
- 12 de mayo de 2026: 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.
- 27 de mayo de 2026: ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del contrato de liquidez.
 - ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal, en el día de hoy, del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) hasta la celebración de la Junta General Ordinaria de Accionistas el próximo 4 de junio de 2026 que, previsiblemente, aprobará la renovación de la delegación en el Consejo de Administración para la adquisición derivativa de acciones propias por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., o a través de sociedades de su grupo.
- 4 de junio de 2026: La Sociedad comunica la reanudación del contrato de liquidez.
 - Como continuación de la comunicación de Otra Información Relevante publicada el pasado 27 de mayo de 2026 (OIR 41047) la Sociedad comunica la reanudación de operaciones al amparo del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) tras la aprobación por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy, de la renovación de la delegación en el Consejo de Administración para la adquisición derivativa de acciones propias por Corporación ACCIONA Energías Renovables, S.A. o a través de sociedades de su grupo.
- 4 de junio de 2026: 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 96,33% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 95,63% 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 23 de abril de 2026, con número de registro 40420.
- 4 de junio de 2026: 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^a. Ada Tutor Cosín, D^a. Ana Benita Aramendia, D. Carlos Ledesma, D. Francisco Javier Montes Jiménez, D. Juan Otazu Aguerri, D^a. María Dolores Domenech Inarejos, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos y D^a. Yolanda Herrán Azanza.
- 5 de junio de 2026: ACCIONA Energía adjunta nota de prensa relativa a la venta de activos hidráulicos.

- ACCIONA Energía ha alcanzado un acuerdo para la venta de 64 MW hidráulicos en España con White Summit Capital, gestora de infraestructuras para la transición energética. La operación está valorada en €66 millones sin que exista deuda en el perímetro. La cartera comprende 17 centrales minihidráulicas en Navarra y una en La Rioja, con capacidades que oscilan entre 1MW y 6,2 MW y acuerdos de concesión a largo plazo. El cierre de la transacción se materializará en las próximas semanas. La venta supone un nuevo avance en la estrategia de rotación selectiva de activos de ACCIONA Energía, orientada a maximizar el valor de sus proyectos y optimizar la asignación de capital, al tiempo que refuerza la posición financiera de la compañía. Desde 2024, la compañía ha alcanzado acuerdos para la venta de casi 2,7 GW de capacidad renovable en España, Perú, Costa Rica, Sudáfrica, Estados Unidos y México, por casi €3.300 millones.
- 9 de junio de 2026: 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 4 de junio de 2026, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2025, pagadero el 18 de junio de 2026, 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: 15 de junio de 2026
 - ExDate: 16 de junio de 2026
 - Record Date: 17 de junio de 2026
 - Fecha de pago: 18 de junio de 2026
 - Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de 0,03 € por acción aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de 0,03001963 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.

Con posterioridad al 30 de junio de 2026, ACCIONA Energía ha publicado los siguientes hechos relevantes:

- 27 de julio de 2026: ACCIONA Energía informa de la venta de activos eólicos en España.
 - ACCIONA Energía, a través de varias de sus filiales, ha firmado y ejecutado la venta a Galp New Energies, S.A. del 100% del capital de diversas sociedades del grupo ACCIONA Energía titulares de 15 parques eólicos operativos en España con una potencia instalada de 361 MW, por un importe de €432 millones (*equity value*), sin deuda financiera en el perímetro.

5. Capital Social:

A 30 de junio de 2026 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 2026 un total de 212.380 acciones propias en autocartera, representativas del 0,065% del Capital Social.

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

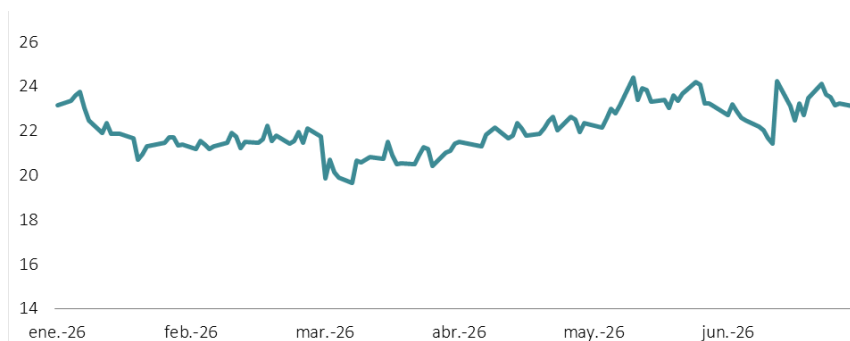
	Número de acciones	Millones de euros
Saldo inicial 31.12.25	148.568	4
Altas	1.472.414	32
Bajas	(1.472.414)	(32)
Movimiento del contrato de liquidez	--	--
Reducción de capital	--	--
Altas	290.027	6
Bajas	(226.215)	(5)
Resto de movimientos	63.812	1
Saldo final 30.06.26	212.380	5

6. Dividendo:

El 4 de junio de 2026 la Junta General de Accionistas aprobó el pago de un dividendo correspondiente al ejercicio 2025, pagadero el 18 de junio de 2026 de €0,03 por acción por un importe total de €10 millones.

7. Datos y evolución bursátil:

Evolución bursátil



Principales datos bursátiles

	30-jun-26
Precio 30 de junio 2026 (€/acción)	23,14
Precio 30 de junio 2025 (€/acción)	19,60
Precio mínimo H1 2026 (09/03/2026)	19,66
Precio máximo H1 2026 (11/05/2026)	24,40
Volumen medio diario (acciones)	272.823
Volumen medio diario (€)	6.004.146
Número de acciones	324.761.830
Capitalización bursátil 30 junio 2026 (€ millones)	7.515

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:** A lo largo de 2025 y del primer semestre de 2026 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. La política arancelaria de Estados Unidos ha tenido un impacto significativo a nivel global, tanto en los flujos comerciales como en el entorno corporativo y ha estado marcada por medidas de carácter cambiante e impredecible: a las sucesivas rondas de aranceles generalizados y sectoriales anunciadas durante 2025 han seguido, ya en 2026, pronunciamientos judiciales que han limitado parte de dichas medidas y el anuncio de nuevos esquemas arancelarios, lo que mantiene elevada la incertidumbre comercial. Este contexto ha supuesto además una reconfiguración acelerada de las alianzas geopolíticas y de los marcos de cooperación entre países y bloques económicos. Asimismo, este riesgo engloba otras problemáticas, como un posible cambio de prioridades en la Unión Europea que redujera la ambición en los objetivos de transición energética o la situación de alta inestabilidad en Oriente Medio, agravada por el conflicto bélico entre Estados Unidos e Irán. La degradación de este entorno puede afectar a las operaciones, entre otras formas, mediante la disminución del valor de activos en operación, la dificultad para avanzar en el desarrollo de proyectos o el incremento de los costes de ejecución en aquellas regiones más afectadas.
- 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. 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. El ciclo de recortes de tipos iniciado a mediados de 2024 por los principales bancos centrales alcanzó su punto mínimo a lo largo de 2025, dando paso a una fase de estabilidad en las condiciones monetarias. No obstante, en la primera mitad de 2026 se ha producido un cambio de tendencia: el repunte de la inflación, impulsado principalmente por el encarecimiento de la energía derivado del conflicto en Oriente Medio, ha llevado al Banco Central Europeo a elevar de nuevo los tipos de interés en junio de 2026, la primera subida en tres años. Este giro incrementa la incertidumbre sobre la evolución futura de los costes de financiación, si bien el equilibrio mantenido entre deuda a tipo fijo y variable permite mitigar el impacto de eventuales subidas adicionales.
- 3. Riesgo de divisas:** El Grupo está expuesto 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 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 dólar australiano, por el peso que han ido ganando sus operaciones en ambos países. 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 del 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.

Finalmente, el 3 de febrero de 2026 entró en vigor la orden TED/53/2026 de 27 de enero de actualización de parámetros retributivos aplicable al semiperíodo 2025-2028. Estas medidas suponen fundamentalmente la reposición de la retribución a la inversión para prácticamente todas las instalaciones tipo eólicas y de biomasa del Grupo con vida útil regulatoria aún vigente durante ese semiperíodo regulatorio manteniendo así las expectativas previas de mantenimiento de rentabilidad que se esperaban dentro de los rangos de precios futuros esperados.

Durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 se ha producido el siguiente cambio regulatorio significativo. Con fecha 29 de junio de 2026 se ha aprobado el Real Decreto-ley 18/2026, por el que se establece una reducción progresiva del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (IVPEE), regulado en la Ley 15/2012, de 27 de diciembre. Esta norma prevé una reducción gradual de la carga fiscal durante el segundo semestre de 2026, mediante la aplicación de una minoración de la base imponible del 30% para el tercer trimestre de ese año y del 40% para el cuarto trimestre, la aplicación de un tipo impositivo reducido del 3,5% durante el ejercicio 2027 y su eliminación a partir del ejercicio 2028. A la fecha de formulación de los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados no ha habido cambios regulatorios adicionales 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.

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 2025. 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.

El 2 de julio de 2026 el Grupo ha completado el acuerdo para la venta a White Summit Capital de una cartera de 64MW hidráulicos en España por un importe de 66 millones de euros. La cartera vendida comprende 17 centrales minihidráulicas en Navarra y una en La Rioja, con capacidades que oscilan entre 1 MW y 6,2 MW, así como acuerdos de concesión a largo plazo (véase nota 13).

Con fecha 27 de julio de 2026 el Grupo ha firmado y ejecutado la venta a Galp New Energies, S.A. del 100% del capital de diversas sociedades del Grupo titulares una cartera de 15 parques eólicos operativos en España con una potencia instalada de 361MW, por un importe de 432 millones de euros (equity value) (véase nota 13).

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 2026 o a la actividad presente o futura del Grupo.

Parte IV- Hechos destacados de sostenibilidad

1. Indicadores ambientales:

Clima:

La producción de energía renovable de ACCIONA Energía ha aumentado un 3% en este semestre en comparación con el mismo semestre del año anterior. Esta producción renovable ha evitado la emisión de 7,98 millones de toneladas de CO₂e a la atmósfera.

Las emisiones de alcance 1 y 2 disminuyeron un 4%. Las mayores emisiones por la quema de biomasa en la puesta en marcha de Logrosán (+588 tCO₂e) se han visto compensadas por un menor consumo de gas en la planta termosolar NSO, por menores emisiones debidas a arranques en frío en el resto de las plantas de biomasa y por la progresiva descarbonización de la flota de vehículos por electrificación y consumo de combustibles sintéticos.

La sustitución de diésel por combustibles fósiles (HVO) ha continuado durante el período, habiendo aumentado considerablemente su uso en la flota de vehículos (+369% respecto al mismo período del año anterior). Adicionalmente, el uso de HVO en lugar de diésel para los arranques en frío de la planta de biomasa de Logrosán durante su puesta en marcha ha evitado la emisión de 304 tCO₂e.

Por cada tonelada de CO₂ que genera la compañía se ha evitado la emisión de 1.562 tCO₂e por la generación de energía renovable.

Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles:

Mitigación del cambio climático	Elegibilidad	Alineamiento sobre cifra elegible	Alineamiento sobre cifra total
CAPEX	97,7%	100,0%	97,7%
OPEX	97,2%	99,0%	96,2%
CIFRA DE NEGOCIOS	64,9%	99,8%	64,7%

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 98,6% de los residuos generados a través de diversos programas de circularidad que han permitido el 100% de la valorización de escorias y cenizas de las plantas de biomasa. Adicionalmente, se continúa desarrollando la iniciativa “Turbine Made” para desarrollar nuevos casos de uso de materiales de pala de aerogenerador que han llegado al final de su vida útil. En esta iniciativa “Turbine Made” se encuadra la colaboración entre ACCIONA Energía y la empresa australiana Bolero Surf, para transformar palas de aerogeneradores en quillas de alto rendimiento para tablas de surf. Estas quillas se fabrican mediante el corte y remodelado mecánico de secciones de las palas, preservando la integridad estructural del material compuesto, sin necesidad de aplicar tratamientos químicos adicionales.

Biodiversidad:

ACCIONA Energía, a través de su matriz ACCIONA, 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.

En el marco de los proyectos para la protección y refuerzo de poblaciones de aves que puedan verse afectadas por la incidencia de parques eólicos, se ha continuado desarrollando el programa de reforzamiento de la población de cernícalo primilla. Este proyecto ha permitido la introducción de 96 pollos de esta especie, mejorando su zona de cría y nidificación mediante la construcción de un primillar.

Para disminuir el impacto de los parques eólicos en la fauna voladora se han implantado 27 protocolos para protección de avifauna y murciélagos en aquellas instalaciones donde este impacto es más material. Estos protocolos incluyen medidas tales como vigilancia 24x7x365, instalación de dispositivos de detección y parada de aerogenerador, aumento de velocidad de arranque y pintado de palas.

Continúa desarrollándose el programa de plantaciones voluntarias, con 62.303 árboles plantados en el primer semestre y un total acumulado de 662.620 desde que se inició el programa en el año 2021.

Indicadores sociales:

La plantilla total (headcount) de ACCIONA Energía ha disminuido un 10%, por los procesos de rotación de activos y eficiencia operativa. Por este mismo motivo el porcentaje de mujeres en posiciones directivas y gerenciales se sitúa en el 26,2%, con una disminución de 0,4 puntos porcentuales respecto al mismo período del año anterior.

En materia de seguridad y salud, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y de contratistas ha disminuido un 68% respecto al primer semestre de 2025, situándose en 0,13, con un 10% menos 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, mejorar la planificación de los trabajos considerando los riesgos asociados, incrementar y consolidar la conciencia del riesgo, establecer medidas disciplinarias ante incumplimientos y mejorar el control de subcontratas.

Se están desarrollando 99 proyectos de creación de impacto social positivo en 12 países, que en la primera mitad del año han beneficiado a más de 130.000 personas en diferentes comunidades en el entorno de los proyectos de la compañía.

Indicadores de gobernanza:

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 ha reforzado el proceso de debida diligencia a proveedores, incluyendo nuevos requisitos en materia de derechos humanos en el protocolo de auditoría. Estas auditorías se realizan por una tercera parte independiente a proveedores críticos en sus instalaciones. En el primer semestre del año se han realizado 71 nuevas auditorías a proveedores tier 1 y tier 2. 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.

Adicionalmente, se han incluido requisitos de trazabilidad y cláusulas adicionales de cumplimiento en materia de derechos humanos en los contratos de suministro de materiales con mayor riesgo potencial de vulneración de derechos humanos.

Calificaciones ESG:

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

Agencia de rating	Escala de rating	Puntuación	Media sector	Sector
 CDP	D- a A	B	B	Renewable power generation
 SUSTAINALYTICS	100 a 0	12.6 Low Risk	32.6 High Risk	Utilities
 ISS ESG	D- a A+	A- Prime	B	Renewable electricity
 ecovadis	0 a 100	88 Platinum	n.a.	Electricity, gas, steam and air conditioning supply
 EthiFinance	0 a 100	84	n.a.	Utilities

2. Financiación de impacto:

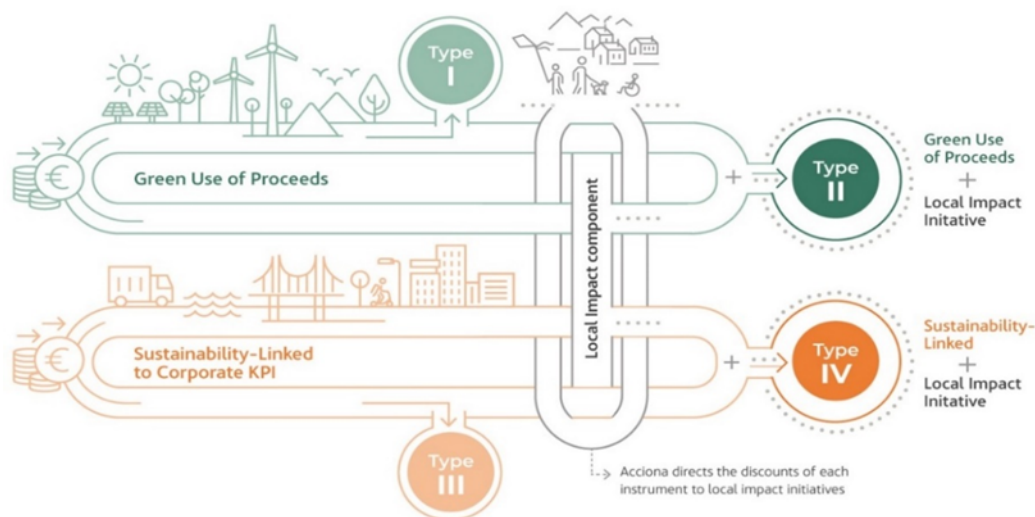
El 96% de la deuda corporativa de ACCIONA Energía es sostenible (94% verde y 2% ligada a objetivos de sostenibilidad). El importe total de la financiación sostenible viva en el primer semestre de 2026 asciende a 5.703 millones de euros.

Tipos de financiación		S1 2026 Instrumentos (#)	Instrumentos vivos (#)	S1 2026 Importe (€M)	Importe total (€M)
Green Finance	Green UoP	--	8	--	2,774
	Green UoP+Local Impact	--	6	--	1,979
Sustainable Finance	Sustainability-Linked(SL)	--	--	--	--
	SL+Local Impact	--	2	--	950
Total		--	16	--	5.703

Notas:

- (1) Deuda corporativa (financiación de proyectos no incluida)
- (2) Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a 30 de junio de 2026. 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 \(acciona-energia.com\)](#)

A los efectos del RD 1362/2007, de 19 de octubre (art. 11.1b) los Consejeros 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 2026 en su reunión de 30 de julio de 2026.

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 de Administración, D. Jorge Vega-Penichet López, en virtud de las instrucciones expresas impartidas por los Consejeros a tal fin.