



Informe de  
revisión limitada de  
Audax  
Renovables, S.A.  
y sociedades  
dependientes

(Junto con los Estados Financieros Intermedios  
Resumidos Consolidados y el Informe de  
Gestión de Audax Renovables, S.A. y sociedades  
dependientes del periodo de seis meses  
finalizado el 30 de junio de 2024)



KPMG Auditores, S.L.  
Torre Realia  
Plaça d'Europa, 41-43  
08908 L'Hospitalet de Llobregat  
(Barcelona)

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

A los accionistas de Audax Renovables, S.A., por encargo del Consejo de Administración

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

#### **Introducción**

---

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (los "estados financieros intermedios") de Audax Renovables, S.A. (la "Sociedad dominante") y sociedades dependientes (el "Grupo"), que comprenden el estado de situación financiera al 30 de junio 2024, la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado 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 dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

#### **Alcance de la revisión**

---

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad". Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros intermedios adjuntos.



## **Conclusión**

---

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2024 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

## **Párrafo de énfasis**

---

Llamamos la atención sobre la nota 2 adjunta, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre 2023. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

## **INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS**

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio 2024. 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 Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes.



## **Párrafo sobre otras cuestiones**

---

Este informe ha sido preparado a petición del Consejo de Administración de Audax Renovables, S.A. 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.

Alberto Fernández Solar  
27/09/2024

Alberto Fernández Solar

Este informe se  
corresponde con el  
sello distintivo nº  
*09/24/00096*  
emitido por el  
Instituto de  
Censores Jurados  
de Cuentas de  
España

**AUDAX RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2024**

## ÍNDICE:

<b>Contenido</b>	<b>Página</b>
Balance intermedio resumido consolidado	2
Cuenta de pérdidas y ganancias intermedia resumida consolidada	3
Estado de resultado global intermedio resumido consolidado	4
Estado de cambios en el patrimonio neto intermedio resumido consolidado	5
Estado de flujos de efectivo intermedio resumido consolidado	6
Notas explicativas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados	7
Anexo	43
Informe de gestión intermedio consolidado	49

## AUDAX RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Balance Consolidado  
(Expresado en miles de Euros)

<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	No auditado	Auditado
		<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Fondo de comercio	5	138.015	137.996
Otros activos intangibles	5	194.844	197.951
Inmovilizado material	5	179.374	156.264
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	6	13.034	13.415
Activos financieros	7	65.655	67.986
Activos por impuestos diferidos	15	14.743	15.771
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>605.665</b>	<b>589.383</b>
Existencias		16.848	12.512
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7 y 9	244.444	254.262
Activos por impuestos corrientes		5.755	6.537
Activos financieros	7	125.479	139.080
Periodificaciones y otros activos corrientes	9	62.998	63.203
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	205.158	230.196
<b>Total activos corrientes</b>		<b>660.682</b>	<b>705.790</b>
<b>Total activo</b>		<b>1.266.347</b>	<b>1.295.173</b>
<b>Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>Nota</b>	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Capital		45.343	44.029
Prima de emisión		435.821	420.316
Reservas		(306.648)	(335.518)
Acciones propias en cartera		(3.293)	(997)
Resultado del periodo atribuido a la sociedad dominante		33.746	29.030
Diferencias de conversión		(5.830)	(4.061)
Otro resultado global		7.143	8.421
<b>Patrimonio atribuido a la sociedad dominante</b>		<b>206.282</b>	<b>161.220</b>
Participaciones no dominantes		13.649	12.032
<b>Total patrimonio neto</b>	<b>11</b>	<b>219.931</b>	<b>173.252</b>
Provisiones	12	1.629	1.498
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	13	420.955	418.484
Pasivos financieros con entidades de crédito	13	83.776	54.619
Pasivos por arrendamientos	13	18.291	19.324
Instrumentos financieros derivados	8 y 13	3.034	4
Otros pasivos financieros	13	32.043	32.115
Subvenciones	14	4.339	4.432
Otros pasivos no corrientes		25.826	31.160
Pasivo por impuestos diferidos	15	10.799	11.403
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>600.692</b>	<b>573.039</b>
Provisiones	12	14.735	23.930
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	13	47.754	88.821
Pasivos financieros con entidades de crédito	13	21.379	20.850
Pasivos por arrendamientos	13	1.846	1.664
Instrumentos financieros derivados	8 y 13	2.062	4.567
Otros pasivos financieros	13	2.057	6.005
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		183.280	246.711
Pasivos por impuestos corrientes		18.953	10.321
Otros pasivos corrientes		153.658	146.013
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>445.724</b>	<b>548.882</b>
<b>Total patrimonio neto y pasivo</b>		<b>1.266.347</b>	<b>1.295.173</b>

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2024

El balance consolidado de 31 de diciembre de 2023 se presenta única y exclusivamente a efectos comparativos.

## AUDAX RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada (Expresada en miles de Euros)

		No auditado	No auditado
	<b>Nota</b>	<b>30/06/2024</b>	<b>30/06/2023</b>
Ingresos ordinarios	16	882.700	1.215.434
Aprovisionamientos	16	(762.302)	(1.112.755)
Otros ingresos de explotación		766	3.804
Gastos por retribuciones a empleados	16	(20.275)	(17.817)
Otros gastos de explotación	16	(39.369)	(39.790)
Amortización del inmovilizado	5	(10.902)	(10.686)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		4	(705)
<b>Resultado de explotación</b>		<b>50.622</b>	<b>37.485</b>
Ingresos financieros		4.803	2.923
Gastos financieros		(15.958)	(17.314)
Resultado por enajenaciones y variaciones de valor de instrumentos financieros		10.271	(1.214)
Diferencias de cambio		3.385	(7.278)
<b>Resultado financiero</b>	16	<b>2.501</b>	<b>(22.883)</b>
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	6	(838)	2.449
<b>Resultado antes de impuestos de las actividades continuadas</b>		<b>52.285</b>	<b>17.051</b>
Gasto por impuesto sobre las ganancias		(16.832)	(7.250)
<b>Resultado después de impuestos de las actividades continuadas</b>		<b>35.453</b>	<b>9.801</b>
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas		—	—
<b>Resultado consolidado del ejercicio</b>		<b>35.453</b>	<b>9.801</b>
<b>Resultado atribuible a la sociedad dominante</b>		<b>33.746</b>	<b>8.377</b>
<b>Resultado atribuible a participaciones no dominantes</b>		<b>1.707</b>	<b>1.424</b>
		<b>30/06/2024</b>	<b>30/06/2023</b>
<b>Beneficio o (pérdida) por acción</b>			
Básico		0,077	0,019
Diluido		0,077	0,019

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2024

**AUDAX RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
Estado Consolidado de Resultado Global  
(Expresado en miles de Euros)

	No auditado <b>30/06/2024</b>	No auditado <b>30/06/2023</b>
<b>Resultado Consolidado del ejercicio</b>	35.453	9.801
<b>Otro resultado global</b>		
<b>Partidas que van a ser reclasificadas a resultados</b>		
Por coberturas de flujos de efectivo (Nota 8)	(1.779)	10.821
Ganancias / (pérdidas) por valoración	(8.704)	8.092
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias	6.925	2.729
Diferencias de conversión de estados financieros de negocios en el extranjero	(1.769)	5.603
Efecto impositivo	445	(2.705)
<b>Otro resultado global del ejercicio, neto de impuestos</b>	<b>(3.103)</b>	<b>13.719</b>
<b>Resultado Global Total del ejercicio</b>	<b>32.350</b>	<b>23.520</b>
Resultado global total atribuible a la sociedad dominante	30.699	22.605
Resultado global total atribuible a participaciones no dominantes	1.651	915

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2024

	Capital	Prima de emisión	Reservas	Acciones propias	Resultado atribuible a la sociedad Dominante	Diferencias de conversión	Otro Resultado Global	Patrimonio atribuido a la Sociedad Dominante	Participaciones no dominantes	Patrimonio neto
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(339.066)</b>		<b>3.539</b>	<b>(8.210)</b>	<b>1.821</b>	<b>122.429</b>	<b>13.344</b>	<b>135.773</b>
Ingresos y gastos reconocidos	—	—	—	—	8.377	5.603	8.625	22.605	915	23.520
Dividendos	—	—	—	—	—	—	—	—	(44)	(44)
Variaciones del perímetro	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Otros movimientos	—	—	47	(997)	—	—	—	(950)	—	(950)
Reservas	—	—	3.539	—	(3.539)	—	—	—	—	—
<b>Saldo al 30 de junio de 2023</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(335.480)</b>	<b>(997)</b>	<b>8.377</b>	<b>(2.607)</b>	<b>10.446</b>	<b>144.084</b>	<b>14.215</b>	<b>158.299</b>
Ingresos y gastos reconocidos	—	—	—	—	20.653	(1.454)	(2.025)	17.174	(2.183)	14.991
Dividendos	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Variaciones del perímetro	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Otros movimientos	—	—	(38)	—	—	—	—	(38)	—	(38)
Reservas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(335.518)</b>	<b>(997)</b>	<b>29.030</b>	<b>(4.061)</b>	<b>8.421</b>	<b>161.220</b>	<b>12.032</b>	<b>173.252</b>
Ingresos y gastos reconocidos	—	—	—	—	33.746	(1.769)	(1.278)	30.699	1.651	32.350
Dividendos	—	—	—	—	—	—	—	—	(34)	(34)
Ampliación de Capital	1.314	15.505	(499)	—	—	—	—	16.320	—	16.320
Otros movimientos	—	—	339	(2.296)	—	—	—	(1.957)	—	(1.957)
Reservas	—	—	29.030	—	(29.030)	—	—	—	—	—
<b>Saldo al 30 de junio de 2024</b>	<b>45.343</b>	<b>435.821</b>	<b>(306.648)</b>	<b>(3.293)</b>	<b>33.746</b>	<b>(5.830)</b>	<b>7.143</b>	<b>206.282</b>	<b>13.649</b>	<b>219.931</b>

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2024

**AUDAX RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
Estado de Flujos de Efectivo Consolidado  
(Expresado en miles de Euros)

		No auditado 30/06/2024	No auditado 30/06/2023
<i>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</i>			
<b>Resultado del ejercicio antes de impuestos</b>	<b>Nota</b>	<b>52.285</b>	<b>17.051</b>
<b>Ajustes del resultado</b>		<b>17.282</b>	<b>47.706</b>
Amortización del inmovilizado	5	10.902	10.686
Correcciones valorativas por deterioro		3.734	7.179
Variación de provisiones		(1.828)	8.829
Imputación de subvenciones		(136)	(127)
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado		(4)	705
Resultados por bajas y enajenación de instrumentos financieros		(10.271)	1.214
Ingresos financieros		(4.803)	(2.923)
Gastos financieros		15.958	17.314
Diferencias de cambio		(3.385)	7.278
Resultados de entidades valoradas por el método de la participación		838	(2.449)
<b>Cambios en el capital corriente</b>		<b>(68.474)</b>	<b>(11.829)</b>
Existencias		(4.335)	(761)
Deudores y cuentas a cobrar		(1.024)	882
Otros activos corrientes		2.685	16.751
Acreedores y otras cuentas a pagar		(73.409)	(39.400)
Otros pasivos corrientes		7.646	10.591
Otros activos y pasivos no corrientes		(37)	108
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>(9.993)</b>	<b>(2.776)</b>
Pagos de intereses		(9.658)	(4.959)
Cobros de intereses		1.288	2.183
Pagos por impuesto sobre beneficios		(1.623)	—
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>(15.177)</b>	<b>50.152</b>
<i>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</i>			
<b>Pagos por inversiones</b>		<b>(100.505)</b>	<b>(33.918)</b>
Inmovilizado intangible	5	(4.463)	(5.303)
Inmovilizado material	5	(26.630)	(11.223)
Otros activos financieros	7	(69.412)	(17.392)
<b>Cobros por desinversiones</b>		<b>86.578</b>	<b>38.626</b>
Inmovilizado intangible	5	—	197
Inmovilizado material	5	455	—
Otros activos financieros	7	86.123	38.429
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>		<b>(13.927)</b>	<b>4.708</b>
<i>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</i>			
<b>Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio</b>		<b>(2.296)</b>	<b>(997)</b>
<i>Emisión</i>			
Adquisición de instrumentos de patrimonio		(2.296)	(997)
<b>Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero</b>		<b>6.396</b>	<b>(51.554)</b>
<i>Emisión</i>			
Obligaciones y otros valores negociables	13	126.484	85.881
Deudas con entidades de crédito	13	39.727	14.904
Otras deudas		86	—
<i>Devolución</i>			
Obligaciones y otros valores negociables	13	(143.495)	(96.451)
Deudas con entidades de crédito	13	(9.168)	(44.840)
Deudas con empresas del grupo y asociadas	17	(1.956)	(11.048)
Otras deudas		(5.282)	—
<b>Pagos por dividendos y remuneraciones de otros pasivos financieros</b>		<b>(34)</b>	<b>(44)</b>
Dividendos		(34)	(44)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</b>		<b>4.066</b>	<b>(52.595)</b>
<b>Aumento/Disminución neta del efectivo o equivalentes</b>		<b>(25.038)</b>	<b>2.265</b>
Efectivo o equivalentes al comienzo de ejercicio		230.196	205.929
Efectivo o equivalentes al final de ejercicio		205.158	208.194

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2024

## **NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS**

### **NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL**

Audax Renovables, S.A., en adelante la Sociedad Dominante, se constituyó en Barcelona el 10 de julio de 2000 por tiempo indefinido.

El domicilio social de la compañía se encuentra en Calle Electrónica 19 de Badalona, Barcelona, España.

Su objeto social es la promoción de todo tipo de actividades relacionadas con la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables, a cuyo efecto podrá constituir, adquirir y detentar acciones, obligaciones, participaciones y derechos en Sociedades Mercantiles cuyo objeto social lo constituya la promoción, construcción y explotación de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables.

Asimismo, el objeto social también incluye la comercialización de energía, compraventa de electricidad, incluida la importación y exportación, comercialización de combustibles para la producción de energía, la comercialización de gas natural, de derechos de emisión de CO2 y comercialización de telecomunicaciones; y todas aquellas actividades accesorias a las anteriores y que sean necesarias para su desarrollo.

Adicionalmente, podrá adquirir, tener, administrar y enajenar toda clase de títulos, valores, activos financieros, derechos, cuotas o participaciones en empresas individuales o sociales, todo ello por cuenta propia, excluyendo la intermediación y dejando a salvo la legislación propia del Mercado de Valores y de las Instituciones de Inversión Colectiva.

Audax Renovables, S.A. realiza como actividad lo mencionado anteriormente en el objeto social.

Audax Renovables, S.A., es una sociedad holding cabecera de un Grupo de entidades dependientes, negocios conjuntos y empresas asociadas que se dedican a la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables y a la comercialización de energía y gas, y que constituyen el Grupo Audax Renovables (en adelante Grupo Audax Renovables o el Grupo).

Asimismo, el Grupo Audax Renovables forma parte del Grupo Excelsior, cuya sociedad dominante es Excelsior Times, S.L.U., con domicilio social en Calle Electrónica 19, Badalona, Barcelona, España. Las cuentas anuales consolidadas del Grupo Excelsior del ejercicio 2023, que se han aprobado el 28 de junio de 2024, han sido presentadas en el Registro Mercantil de Barcelona.

Las acciones de Audax Renovables, S.A., están admitidas a cotización en el mercado continuo de la bolsa española. Las cuentas anuales de Audax Renovables S.A. y las cuentas anuales consolidadas del Grupo Audax Renovables al 31 de diciembre de 2023 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas el 18 de junio de 2024 .

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Audax Renovables al 30 de junio de 2024 han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el día 27 de septiembre de 2024.

Las cifras contenidas en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados se muestran en miles de euros, excepto por las cifras de beneficio por acción, que se expresan en euros por acción, salvo indicación en contra en las notas.

## **NOTA 2 - BASES DE PRESENTACIÓN, POLÍTICAS CONTABLES Y NORMAS DE VALORACIÓN**

### **a) *Normativa contable aplicada***

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 han sido preparados de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) "Información financiera intermedia" recogida en las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Sin embargo, no incluyen toda la información y desgloses exigidos en las Cuentas anuales consolidadas por las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas en la Unión Europea (en adelante, NIIF-UE). En consecuencia, para su adecuada interpretación, estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados deben ser leídos en conjunto con las cuentas anuales consolidadas del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2023, que han sido preparadas de acuerdo a las NIIF-UE. En consecuencia, no ha sido preciso repetir ni actualizar determinadas notas o estimaciones incluidas en las mencionadas cuentas anuales consolidadas. En su lugar, las notas explicativas seleccionadas adjuntas incluyen una explicación de los sucesos o variaciones que resulten, en su caso, significativos para la explicación de los cambios en la situación financiera consolidada y en los resultados consolidados de las operaciones, de los resultados globales consolidados y de los flujos de efectivo consolidados del Grupo desde el 31 de diciembre de 2023, fecha de las cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2024.

Según el párrafo 20 de la NIC 34, y con el objetivo de tener información comparativa, los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados incluyen los balances consolidados a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023, las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas para los periodos de seis meses cerrados a 30 de junio de 2024 y 2023, los estados de resultados globales consolidados para los periodos de seis meses cerrados a 30 de junio de 2024 y 2023, los estados de cambios en el patrimonio neto consolidados para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2024 y 2023 y a 31 de diciembre de 2023, los estados de flujos de efectivo consolidados para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2024 y 2023, además de las notas explicativas a los estados financieros consolidados del periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2024.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Audax Renovables se han preparado en base a los estados financieros de Audax Renovables, S.A. y de las sociedades que forman parte del Grupo. Cada sociedad prepara sus estados financieros siguiendo los principios contables del país donde lleva a cabo sus operaciones. Los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar los principios y criterios de acuerdo a las NIIF-UE han sido realizados en el proceso de consolidación. Asimismo, se modifican las políticas contables de las sociedades consolidadas, cuando es necesario, para asegurar la uniformidad con las políticas contables adoptadas por el Grupo Audax Renovables.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estos Estados financieros coinciden con las utilizadas y descritas en las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023.

La información contenida en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad Dominante.

### **b) *Comparación de la información***

Como requieren las NIIF-UE, la información contenida en los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2024 se presenta, única y exclusivamente a efectos comparativos, con la información relativa al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 excepto el balance consolidado que compara el de 30 de junio de 2024 con el de 31 de diciembre de 2023.

El Grupo, de acuerdo a la NIC 34, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con los estados financieros intermedios resumidos consolidados al determinar la información a desglosar sobre las diferentes partidas de los estados financieros intermedios resumidos consolidados u otros aspectos.

**c) Cambios en el perímetro de consolidación**

Durante el primer semestre del ejercicio 2024, no se han producido cambios en el perímetro de consolidación.

Con fecha 29 de abril de 2024 se formaliza la escritura por la que se aprueba la fusión por absorción de Generación Iberica, S.L (sociedad absorbida) en Audax Renovables, S.A. (sociedad absorbente). Dado que la sociedad absorbida era participada por la sociedad absorbente en un 100%, no se han producido impactos significativos en los estados financieros consolidados. Generación Iberica, S.L tiene como actividad principal la representación en mercados de energía.

En el Anexo I se incluyen las sociedades participadas directa e indirectamente por Audax Renovables, S.A. que han sido incluidas en el perímetro de consolidación a 30 de junio de 2024.

Las variaciones en el perímetro de consolidación explicadas en este apartado deben tenerse en cuenta a efectos de comparabilidad de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

**d) Transacciones en moneda extranjera**

Los tipos de cambio respecto del euro de las principales divisas de las sociedades del Grupo Audax Renovables a 30 de junio de 2024, 31 de diciembre de 2023 y a 30 de junio de 2023 han sido los siguientes:

	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023		30 de junio de 2023	
	Tipo de Cierre	Tipo Medio	Tipo de Cierre	Tipo Medio	Tipo de Cierre	Tipo Medio
Dólar estadounidense	1,0705	1,0828	1,1100	1,0800	1,0866	1,0789
Florín Húngaro	395,1000	390,1500	382,8000	382,1400	371,9300	380,7886
Zloty Polaco	4,3090	4,3138	4,3400	4,5400	4,4388	4,6185

**e) Información financiera por segmentos**

Se reportan los segmentos en aplicación de la NIIF 8. Los segmentos de explotación son los componentes del Grupo que corresponden a actividades de negocio por las que se obtienen ingresos ordinarios y se incurre en gastos, incluidos los ingresos ordinarios y los gastos por transacciones con otros componentes del mismo Grupo. En relación con estos segmentos, se dispone de información financiera diferenciada y sus resultados de explotación son revisados de forma regular por la máxima instancia de toma de decisiones operativas del Grupo para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento.

El Grupo opera actualmente de forma conjunta e integrada los negocios de comercialización y generación de energía agrupando la información financiera sólo en función del ámbito geográfico. En consecuencia, la información por segmentos se presenta en los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados por ámbitos geográficos.

**f) Novedades normativas sector energético y nuevas normas NIIF-UE**

**1) Entorno Regulatorio Europeo**

Desde 2018 gran parte de la legislación europea en materia de energía ha sido revisada, alcanzándose acuerdos que definirán la regulación energética de la UE en los horizontes 2030 y 2050. En este sentido, se ha dotado de un marco normativo exhaustivo para avanzar en la transición energética, alcanzar los objetivos del Acuerdo de París, hacer de la UE un líder a nivel mundial en materia de energías renovables, consagrar el principio de “lo primero, la eficiencia energética” y contribuir a modernizar la economía e industria europeas. Entre la vasta normativa se encuentra el Reglamento (UE) 2018/1999 del Parlamento Europeo y del Consejo de 11 de diciembre de 2018 sobre la gobernanza de la Unión de la Energía y de la Acción por el Clima (Reglamento de Gobernanza), relevante especialmente en el presente ejercicio 2024, en concreto, el artículo 14 de dicho Reglamento establece que, a más tardar el 30 de junio de 2024, cada Estado miembro debe presentar a la Comisión un proyecto de actualización del PNIEC más reciente, que, en el apartado relativo a la Regulación del sector energético en España, se encuentra detallado.

En este sentido, y previamente a dicha fecha límite, la Comisión Europea presentó el 14 de julio de 2021 su paquete de medidas «Objetivo 55», que tiene por objeto adaptar el marco legislativo de la UE sobre clima y energía a su objetivo de neutralidad climática fijado para 2050, y a su objetivo de reducir las emisiones netas de gases de efecto invernadero en al menos un 55% de aquí a 2030 con respecto a los valores de 1990. El paquete de medidas consta de una serie de propuestas relacionadas entre sí que modifican actos legislativos vigentes o introducen nuevas iniciativas en diversos ámbitos de actuación y sectores económicos.

Además, la Comisión propuso, el 18 de mayo de 2022, el marco del plan REPowerEU, un conjunto completo de acciones y recursos destinados a abordar y cumplir eficazmente los siguientes objetivos clave -previamente anunciados en la Comunicación REPowerEU: Acción conjunta de la UE para una energía más asequible de 8 de marzo-:

- promoción de la conservación de la energía
- fomento de la producción de energía limpia
- diversificación de nuestros suministros energéticos

En aras de hacer frente a la exposición de los consumidores y las empresas europeos a unos precios elevados y volátiles, se publicó en el Diario Oficial de la Unión Europea el Reglamento (UE) 2022/2577 del Consejo de 22 de diciembre de 2022 por el que se establece un marco para acelerar el despliegue de energías renovables estableciendo mecanismos para reducir los trámites administrativos y los plazos de concesión de la recepción de autorizaciones de implantación de instalaciones entre otras medidas, que ha sido aplicable hasta el 30 de junio de 2024.

Asimismo, para proteger a las empresas y hogares de la UE de situaciones de precios excesivamente elevados de gas, la Comisión Europea propuso un mecanismo de corrección del mercado, recogido en el Reglamento (UE) 2022/2578 de 22 de diciembre de 2022, que entró en vigor el 15 de febrero de 2023 y se aplica por un período de un año. Este instrumento se activa de manera automática si el precio del mecanismo de transferencia de títulos (TTF) mensualmente superaba los 180 EUR/MWh durante 3 días laborables y si el precio del TTF fue 35 EUR superior al precio de referencia del gas natural licuado (GNL) en los mercados mundiales durante los mismos 3 días hábiles.

Las novedades regulatorias a nivel europeo aprobadas en este primer semestre de 2024 son las siguientes:

- El 6 de febrero se publicó la comunicación de la Comisión Europea dirigida al Parlamento Europeo, al Consejo, al Comité Económico y Social europeo y al Comité de las Regiones del "Objetivo climático de Europa para 2040 y el camino hacia la neutralidad climática de aquí a 2050 mediante la construcción de una sociedad

sostenible, justa y próspera", cuyo objetivo es garantizar la prosperidad de la UE estableciendo recomendaciones, perspectivas y conclusiones cuyo objetivo es servir de base para que la próxima Comisión presente la propuesta legislativa para incluir el objetivo para 2040 en la Ley Europea del Clima y diseñe un marco político adecuado para después de 2030.

- El 13 de marzo de 2024 se adoptó la Recomendación (UE) 2024/1343 de la Comisión relativa a la aceleración de los procedimientos de concesión de autorizaciones para proyectos de energía renovable y de infraestructuras conexas, estableciendo medidas para alcanzar las metas del Pacto Verde Europeo y asegurar una transición energética que sea tanto eficiente como sostenible
- El 27 de marzo de 2024 se publicó en el Diario Oficial de la Unión Europea la Recomendación del Consejo de 25 de marzo de 2024 relativa a la continuación de las medidas coordinadas de reducción de la demanda de gas mediante la cual se recomienda a los Estados miembros que reduzcan su consumo de gas durante el período comprendido entre el 1 de abril de 2024 y el 31 de marzo de 2025 en al menos un 15% en comparación con su consumo medio de gas en el período comprendido entre el 1 de abril de 2017 y el 31 de marzo de 2022.
- El 3 de mayo de 2024 se publicó en el Diario Oficial de la Unión Europea el Reglamento (UE) 2024/1252 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de abril de 2024, por el que se establece un marco para garantizar un suministro seguro y sostenible de materias primas fundamentales y por el que se modifican los Reglamentos (UE) n.º 168/2013, (UE) 2018/858, (UE) 2018/1724 y (UE) 2019/1020.
- El 28 de junio de 2024 se publicó el Reglamento (UE) 2024/1735 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024, por el que se establece un marco de medidas para reforzar el ecosistema europeo de fabricación de tecnologías de cero emisiones netas y se modifica el Reglamento (UE) 2018/1724.

## **2) Regulación del sector energético en España**

La regulación del sector eléctrico en España se reformó a lo largo del ejercicio 2013 mediante la publicación de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que adaptaba la Ley anterior (Ley 54/1997, de 27 de noviembre) a las circunstancias tanto de la economía como del sector eléctrico y energético en España.

El sector eléctrico tiene las siguientes características principales:

- Es un sector en el que conviven actividades reguladas y no reguladas, siendo las actividades reguladas el transporte y la distribución de electricidad (así como la operación del sistema); y las actividades no reguladas la generación y la comercialización de electricidad.
- Se establece el principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico al que deberá ajustarse la actuación de la Administración y demás sujetos, en virtud del cual, cualquier medida normativa en relación con el sector que suponga un incremento de costes para el sistema eléctrico o una reducción de ingresos deberá incorporar una reducción equivalente de otras partidas de costes o un incremento equivalente de ingresos que asegure el equilibrio del sistema.
- Se limitan los desajustes por déficit de ingresos de tal forma que su cuantía no podrá superar el 2 por ciento de los ingresos estimados para ese ejercicio y la deuda acumulada por desajustes no podrá superar el 5 por ciento de dichos ingresos.

Los ingresos del sector eléctrico provienen de los peajes de acceso, que, a su vez, son únicos en todo el territorio nacional y son recaudados por las distribuidoras que actúan como agente de cobro del sistema eléctrico, y demás precios regulados, de medidas fiscales específicas y de manera excepcional por determinadas partidas provenientes de los Presupuestos Generales del Estado.

En relación al precio de la electricidad, los principales componentes son los siguientes:

- Peajes de acceso
- Coste de la energía: Coste de adquisición de la materia prima.
- Pagos por capacidad: Coste por la garantía de suministro.
- Coste del operador de sistema: Costes que cobra Red Eléctrica de España para mantener el equilibrio entre generación y demanda.
- Margen de comercialización.
- Impuestos: Tasa Municipal.
- Pérdidas de red: Ajustes del Operador de Sistema por las mermas en el transporte y distribución de la electricidad.

En cuanto a las principales novedades regulatorias del sector energético español publicadas en el BOE a lo largo del primer semestre del ejercicio 2024 han sido las siguientes:

- Real Decreto-ley 4/2024, de 26 de junio, por el que se prorrogan determinadas medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo y se adoptan medidas urgentes en materia fiscal, energética y social. Por medio de este Real Decreto-ley se establece un aumento permanente en los descuentos del bono social de electricidad para los consumidores vulnerables y vulnerables severos, incrementando estos descuentos en un 10 por ciento en comparación con los valores originales, así como la inclusión de la prórroga correspondiente a la garantía de suministro de agua y energía a consumidores en los que concurra la condición de consumidor vulnerable, vulnerable severo o en riesgo de exclusión social entre otras medidas.

### **3) Regulación del sector energético en el resto de países donde opera el Grupo**

En relación a los países en los que el grupo opera, las principales novedades regulatorias del sector energético en aquellos en los que han habido novedades o cambios legislativos aplicables a lo largo del primer semestre de 2024 han sido las siguientes:

- En Alemania ha estado en vigor hasta el marzo de 2024 la reducción temporal en el tipo de IVA del gas, en aplicación desde el 1 de octubre de 2022, que pasa del 19% al 7% en aras de aliviar el coste soportado por hogares y empresas a consecuencia de la subida de precios acaecida en el presente ejercicio. Asimismo, en diciembre de 2023 finalizó el período de aplicación del paquete de medidas que el gobierno alemán anunció en noviembre de 2022, cuyo objetivo fue compensar al consumidor final la subida de los precios de la energía. Entre las medidas aplicadas estaban los topes a los precios de electricidad y de gas para los hogares de 40 €/MWh y 12 €/MWh respectivamente y para empresas 7 y 13 €/MWh respectivamente en las que el estado se hizo cargo de la diferencia entre el precio de venta y el precio regulado.
- En Hungría, el gravamen aplicable a las comercializadoras de electricidad que se recoge en el decreto del Gobierno 496/2022 (XII. 7.) conocido generalmente como tasa "Robin Hood" se mantiene al 41% desde enero del 2023.

Asimismo, desde agosto de 2023 sigue en vigor la aplicación de la ley 2023. évi LIX. (törvény 80. §) por la que se mantenía la tasa de electricidad en 358,5 HUF/MWh aumentada previamente mediante el Decreto nº 197/2022 (4.VI.) en la que el gobierno húngaro publicó y adoptó en el Boletín Oficial del Estado nº 2022/93 el cual ascendía la tasa desde 310,5 HUF/MWh a 358,5 HUF/MWh para los obligados tributarios de la tasa anteriormente mencionada "Robin Hood".

En relación a la tasa de distribución aplicada desde 1 de julio de 2022 por el Anexo 1 de la decisión del gobierno 2430/2022, que ya se derogó en favor de lo dispuesto en el Anexo B de la Decisión H 3808/2022, entrando en aplicación a partir del 1 de enero de 2023, se ha modificado mediante el Anexo B de la Decisión H 5847/2023 de la Autoridad Reguladora de la Energía y los Servicios Públicos de Hungría.

Adicionalmente ha estado en vigor hasta el 15 de marzo de 2024 el tope fijo a un precio neto de 200 €/MWh en el caso de contratos de energía a precio fijo para empresas de un área de negocio específica tales como los procesadores, los proveedores de alojamiento y las empresas que realizan almacenamiento y transporte, previamente dispuesto por el Decreto Gubernamental 238/2023 (VI. 19.) el pasado 1 de junio de 2023 que el Gobierno aprobó con el fin de reducir la presión inflacionaria del período del 1 de julio al 31 de diciembre de 2023, y que se extendió hasta la fecha indicada de 2024.

- En Países Bajos sigue en vigor la regulación "Prijsplafondregeling" en virtud de la cual se establece un tope del precio de la energía, fijando un precio máximo por kWh para la electricidad, hasta un consumo máximo de 2,9 kWh, y un precio máximo por 1,2 m<sup>3</sup> para el gas, también hasta un consumo máximo, a partir del cual se aplica el precio que los hogares tienen pactado con su compañía energética (el precio del contrato). La posible pérdida relativa a la diferencia entre este precio máximo y el precio contratado se puede reclamar al gobierno neerlandés. La novedad de esta regulación para el 2023 residió en el hecho de realizar un margin test en el momento de finalización del período aplicable a esta regulación dado que las comercializadoras no podían obtener un margen superior a la media de los 3 años con mejores resultados (escogidos entre los últimos 4 años anteriores) para las conexiones más reducidas. En caso que este margen sea superior a lo mencionado, los subsidios no habrán sido de aplicación y se deberán devolver.
- En Polonia siguen vigentes aquellas medidas aprobadas a lo largo de 2022 y 2023 como la limitación del precio del gas para consumo doméstico y en servicios públicos hasta finales de 2027, la Ley de Medidas de Emergencia en aras de reducir los precios de la electricidad y apoyar a determinados consumidores, el mantenimiento del precio del gas en 2023 para los consumidores domésticos y la introducción del IVA a partir de 2023, impuesto que con anterioridad no se aplicaba en virtud del programa "Escudo anti-inflación" sin perjuicio de que los beneficiarios de la subvención por bajos ingresos pudiesen solicitar la devolución de este impuesto "mientras se mantengan dentro del umbral".

En relación a los Certificados verdes, el Ministerio de Clima y Medio Ambiente de Polonia anunció en agosto de 2023 que está trabajando en un proyecto de reglamento de modificación del sistema, reduciendo el porcentaje de obligatoriedad de la obtención de Certificados verdes, lo que directamente afectará a los precios de los mismos por la reducción de demanda que puedan experimentar. En 2023, el porcentaje de obligación se redujo del 18,5 -de 2022- al 12%, y se propone que se reduzca a un 10% en 2025 y al 9% en 2026.

Adicionalmente el Ministerio de Clima y Medio Ambiente sigue trabajando en un proyecto de ley mediante el cual se insta a modificar la Ley de Medidas de Emergencia para Frenar los Precios de la Electricidad y Apoyar a Ciertos Consumidores (Ley de Precios de la Electricidad), modificando el método de cálculo de la cancelación para el Fondo en términos de ingresos por la venta de garantías de origen y liquidaciones de instrumentos financieros, incluidos los PPA virtuales. Según el reglamento propuesto, la amortización al Fondo que deberán pagar los generadores de electricidad a que se refiere el artículo 21 de la Ley de Precios de la Electricidad será la suma del producto del volumen de electricidad vendido por la diferencia positiva del valor ponderado por el volumen. Independientemente de si el precio de mercado promedio ponderado por

volumen de la electricidad vendida en un día determinado es mayor o menor que el precio promedio ponderado por volumen límite de la electricidad vendida en un día determinado, los generadores estarán obligados a pagar el 97% de los ingresos provenientes de la venta de garantías de origen, instrumentos financieros y liquidaciones monetarias adicionales en función del valor o cantidad de electricidad vendida al Fondo.

### 1) **Nuevas normas NIIF-UE**

Como consecuencia de su aprobación, publicación y entrada en vigor el 1 de enero de 2024 se han aplicado las siguientes normas, modificaciones e interpretaciones adoptadas por la Unión Europea:

<b>Normas adoptadas por la Unión Europea</b>		<b>Entrada en vigor para los ejercicios iniciados</b>
NIC 1 (modificación) "Calificación de pasivos como corrientes o no corrientes" "Pasivos no corrientes con condiciones pactadas"	Desarrolla los criterios para la calificación de los pasivos no corrientes.	1 de enero de 2024
NIIF 16 "Pasivo por Arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior"	Añade requerimientos de medición posterior para las operaciones de venta con arrendamiento posterior.	1 de enero de 2024
NIC 7 y NIIF 7 "Acuerdos de financiación de proveedores"	Establece requerimientos de información adicional sobre los acuerdos de financiación de proveedores.	1 de enero de 2024
<b>Normas que entran en vigor en ejercicios posteriores</b>		<b>Entrada en vigor para los ejercicios iniciados</b>
NIC 21 (modificación) "Ausencia de convertibilidad"	Determinar si una moneda es convertible en otra y, cuando no lo sea, determinar la tasa de cambio a utilizar.	1 de enero de 2025

Ninguna de estas normas, interpretaciones y modificaciones ha sido aplicada anticipadamente. La aplicación de estas normas, interpretaciones y modificaciones no ha tenido impactos significativos en estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados.

El Grupo ha adoptado la calificación de pasivos como pasivos corrientes o no corrientes y no corrientes con condiciones pactadas (modificaciones a la NIC 1). Las modificaciones se aplican para los períodos anuales de presentación de informes que comiencen a partir del 1 de enero de 2024 y tienen como objetivo desarrollar los criterios para determinar si un pasivo debe clasificarse como corriente o no corriente e incorporar desgloses de información para los pasivos no corrientes que están sujetos a condiciones dentro de los doce meses posteriores al período sobre el que se informa. De la revisión de los pasivos, se ha concluido que las modificaciones a la NIC 1, no tienen impacto en la clasificación de pasivos corrientes y no corrientes a la fecha de adopción de la norma.

En relación con las modificaciones a la NIIF 16 respecto al tratamiento del "Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior", por la que se requiere para este tipo de operaciones que se garantice que no se reconoce ninguna ganancia o pérdida en relación con el derecho de uso que se conserva, no han tenido efecto en los estados financieros del Grupo Audax en 2024, puesto que no se han realizado operaciones de estas características.

Las modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7 "Acuerdos de financiación de proveedores" aplican a ejercicios iniciados a partir de 1 de enero de 2024 y requieren revelar información que permita evaluar los efectos de dichos acuerdos en los pasivos y flujos de efectivo y en la exposición al riesgo de liquidez de la entidad que los contrata. A la fecha de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados, el Grupo no participa en acuerdos de financiación de proveedores con impacto significativo.

La Dirección está siguiendo de cerca los desarrollos relacionados con la implantación de las reformas fiscales internacionales que introducen un impuesto mínimo adicional global (Pilar 2). Durante el ejercicio 2023, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad emitió modificaciones a la NIC 12 que proporcionan una excepción temporal obligatoria de la contabilidad de impuestos diferidos para el impuesto adicional y requieren nuevos desgloses en las cuentas anuales.

A 30 de junio de 2024, en España ya ha sido presentado en el Parlamento el Proyecto de Ley por el que se establece un Impuesto Complementario para garantizar un nivel mínimo global de imposición para los grupos multinacionales y grupos de gran magnitud que supone la trasposición al acervo normativo nacional de la Directiva 2022/2523 (el Proyecto de Ley de Impuesto Complementario).

Teniendo en cuenta la existencia del Proyecto de Ley de Impuesto Complementario, el Grupo Audax Renovables ha procedido a evaluar el impacto que la aplicación de este Proyecto de Ley tendría para el Grupo. Se ha analizado la posible aplicación de los puertos seguros derivados de los datos existentes en el Qualified Country by Country Report y, en caso de no ser de aplicación ningún puerto seguro, se ha analizado el importe de Impuesto Complementario que sería necesario contabilizar en España. Como resultado de este análisis, todas las jurisdicciones en las que opera el Grupo se encuentran amparadas por los puertos seguros aplicables en los dos primeros ejercicios de aplicación del Impuesto Complementario o no se estima que surja un impuesto complementario significativo.

Por otra parte, la Sociedad está analizando la implantación de las herramientas tecnológicas más adecuadas con el fin de poder cumplimentar adecuadamente las nuevas obligaciones fiscales impuestas por Pilar 2 y, concretamente, por la normativa que previsiblemente será aprobada por el Parlamento de España a lo largo de 2024.

### **NOTA 3 - USO DE ESTIMACIONES Y FUENTES DE INCERTIDUMBRE**

Los principales riesgos e incertidumbres, así como las principales estimaciones contables, coinciden con los desglosados en las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2023, sin cambios significativos desde su publicación.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de emisión de estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados, es posible que acontecimientos futuros obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos periodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en periodos futuros.

En cuanto a la invasión rusa de Ucrania, cabe señalar que el Grupo no tiene una exposición significativa directa al gas ruso ni a contrapartes rusas, no puede garantizarse que no se vea afectado indirectamente por la crisis, a través del efecto de las sanciones en las economías de la UE, mayores tipos de interés, mayores volatilidades en tipos de cambio y precios de las materias primas, posibles interrupciones en la cadena de suministro, mayor inflación y posibles ciberataques rusos.

### **NOTA 4 - INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS**

El formato principal de presentación de la información financiera por segmentos son los segmentos geográficos.

Los segmentos geográficos principales del Grupo Audax Renovables son:

- España y Portugal
- Resto del Mundo: Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Hungría y Panamá.

Se muestran a continuación las magnitudes más relevantes de los segmentos de explotación identificados para los periodos semestrales terminados en 30 de junio de 2024 y de 30 de junio de 2023:

30 de junio de 2024	España y Portugal	Resto del Mundo (*)	Total
Ingresos ordinarios	285.876	596.824	<b>882.700</b>
Aprovisionamientos	(236.688)	(525.614)	<b>(762.302)</b>
Otros ingresos de explotación	631	135	<b>766</b>
Gastos de explotación y retribuciones	(29.156)	(30.488)	<b>(59.644)</b>
Amortización del inmovilizado	(4.997)	(5.905)	<b>(10.902)</b>
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	—	4	<b>4</b>
<b>Resultado de explotación</b>	<b>15.666</b>	<b>34.956</b>	<b>50.622</b>
Ingresos financieros	3.493	1.310	<b>4.803</b>
Gastos financieros	(12.694)	(3.264)	<b>(15.958)</b>
Resultado por enajenaciones y variaciones de valor de instrumentos financieros	10.358	(87)	<b>10.271</b>
Diferencias de cambio	—	3.385	<b>3.385</b>
<b>Resultado financiero</b>	<b>1.156</b>	<b>1.345</b>	<b>2.501</b>
Participación en el resultado en empresas asociadas	—	(838)	<b>(838)</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>16.822</b>	<b>35.463</b>	<b>52.285</b>
Impuesto de sociedades	(4.794)	(12.038)	<b>(16.832)</b>
<b>Resultado consolidado del ejercicio</b>	<b>12.028</b>	<b>23.425</b>	<b>35.453</b>
a) Resultado atribuible a la sociedad dominante			<b>33.746</b>
b) Resultado atribuible a participaciones no dominantes			<b>1.707</b>

(\*) Resto del Mundo incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Panamá y Hungría

30 de junio de 2023	España y Portugal	Resto del Mundo (*)	Total
Ingresos ordinarios	384.643	830.791	<b>1.215.434</b>
Aprovisionamientos	(339.703)	(773.052)	<b>(1.112.755)</b>
Otros ingresos de explotación	1.969	1.835	<b>3.804</b>
Gastos de explotación y retribuciones	(29.535)	(28.072)	<b>(57.607)</b>
Amortización del inmovilizado	(5.175)	(5.511)	<b>(10.686)</b>
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		(705)	<b>(705)</b>
<b>Resultado de explotación</b>	<b>12.199</b>	<b>25.286</b>	<b>37.485</b>
Ingresos financieros	1.430	1.493	<b>2.923</b>
Gastos financieros	(12.912)	(4.402)	<b>(17.314)</b>
Resultado por enajenaciones y variaciones de valor de instrumentos financieros	(833)	(381)	<b>(1.214)</b>
Diferencias de cambio	17	(7.295)	<b>(7.278)</b>
<b>Resultado financiero</b>	<b>(12.298)</b>	<b>(10.585)</b>	<b>(22.883)</b>
Participación en el resultado en empresas asociadas	—	2.449	<b>2.449</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(99)</b>	<b>17.150</b>	<b>17.051</b>
Impuesto de sociedades	(1.271)	(5.979)	<b>(7.250)</b>
<b>Resultado consolidado del ejercicio</b>	<b>(1.370)</b>	<b>11.171</b>	<b>9.801</b>
a) Resultado atribuible a la sociedad dominante			<b>8.377</b>
b) Resultado atribuible a participaciones no dominantes			<b>1.424</b>

(\*) Resto del Mundo incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Panamá y Hungría

El detalle de los ingresos ordinarios por país es el siguiente:

	<b>30/06/2024</b>	<b>30/06/2023</b>
<b>España y Portugal</b>	<b>285.876</b>	<b>384.643</b>
España	221.625	338.369
Portugal	64.251	46.274
<b>Resto del Mundo</b>	<b>596.824</b>	<b>830.791</b>
Países Bajos	292.228	319.935
Italia	62.103	69.449
Polonia	6.650	24.330
Alemania	1.549	5.450
Francia	1.806	940
Hungría	232.488	410.687
<b>Total Ingresos ordinarios</b>	<b>882.700</b>	<b>1.215.434</b>

El desglose de los activos no corrientes, sin considerar activos financieros y activos por impuestos diferidos, por segmento y por país es el siguiente:

	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>España y Portugal</b>	<b>352.273</b>	<b>328.680</b>
España	327.816	304.358
Portugal	24.457	24.322
<b>Resto del mundo</b>	<b>172.994</b>	<b>176.946</b>
Francia	7.175	7.543
Italia	11.482	11.699
Alemania	515	160
Polonia	36.032	36.802
Países Bajos	101.046	102.916
Hungría	6.909	7.599
Panamá	9.835	10.227
<b>Total Activos no corrientes</b>	<b>525.267</b>	<b>505.626</b>

## NOTA 5 - INMOVILIZADO INTANGIBLE E INMOVILIZADO MATERIAL

El movimiento del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 y para el ejercicio 2023 en el inmovilizado intangible y en el inmovilizado material es el siguiente:

	Fondo de comercio	Otro inmovilizado intangible	Total inmovilizado intangible	Total inmovilizado material
<b>Valor neto contable 31/12/2022</b>	<b>137.802</b>	<b>202.035</b>	<b>339.837</b>	<b>140.012</b>
Inversión	—	10.583	10.583	21.922
Altas al perímetro	—	507	507	732
Dotación a la amortización	—	(14.796)	(14.796)	(6.209)
Bajas	—	(82)	(82)	(365)
Otros movimientos	—	(705)	(705)	(2.119)
Diferencias de conversión	194	409	603	2.291
<b>Valor neto contable 31/12/2023</b>	<b>137.996</b>	<b>197.951</b>	<b>335.947</b>	<b>156.264</b>
Coste	137.996	294.248	432.244	189.056
Amortización acumulada	—	(96.297)	(96.297)	(32.792)
<b>Valor neto contable 31/12/2023</b>	<b>137.996</b>	<b>197.951</b>	<b>335.947</b>	<b>156.264</b>
Inversión	—	4.466	4.466	26.630
Dotación a la amortización	—	(7.409)	(7.409)	(3.493)
Bajas	—	—	—	(455)
Diferencias de conversión	19	(164)	(145)	428
<b>Valor neto contable 30/06/2024</b>	<b>138.015</b>	<b>194.844</b>	<b>332.859</b>	<b>179.374</b>
Coste	138.015	298.550	436.565	215.659
Amortización acumulada	—	(103.706)	(103.706)	(36.285)
<b>Valor neto contable 30/06/2024</b>	<b>138.015</b>	<b>194.844</b>	<b>332.859</b>	<b>179.374</b>

Las altas por inversión en inmovilizado material corresponden, principalmente, a costes incurridos para el desarrollo y construcción de un conjunto de plantas solares. Las altas por inversiones en inmovilizado intangible corresponden mayoritariamente al desarrollo e implementación de un conjunto de aplicaciones informáticas.

Las Diferencias de conversión recogen, básicamente, el impacto de la valoración de los activos correspondientes a las inversiones realizadas en Polonia y Hungría. Durante el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2024, el impacto positivo en inmovilizado material se debió, principalmente, a la apreciación del Zloty polaco.

El desglose de fondo de comercio por país es el siguiente:

	30/06/2024	31/12/2023
Francia	860	860
España	40.088	40.088
Países Bajos	94.391	94.391
Polonia	2.672	2.653
Italia	4	4
<b>TOTAL</b>	<b>138.015</b>	<b>137.996</b>

El desglose de inmovilizado intangible por país es el siguiente:

	30/06/2024	31/12/2023
España	149.869	149.998
Francia	1.855	1.949
Italia	7.464	7.844
Alemania	512	156
Polonia	1.650	1.802
Países Bajos	5.497	7.561
Hungría	6.659	7.303
Portugal	21.338	21.338
<b>TOTAL</b>	<b>194.844</b>	<b>197.951</b>

El desglose de inmovilizado material por país es el siguiente:

	30/06/2024	31/12/2023
España	134.560	110.983
Francia	4.460	4.734
Italia	4.014	3.851
Alemania	3	4
Polonia	31.709	32.347
Países Bajos	1.158	964
Hungría	250	296
Portugal	3.119	2.984
Panamá	101	101
<b>TOTAL</b>	<b>179.374</b>	<b>156.264</b>

El flujo neto de efectivo generado por las diferentes inversiones y desinversiones en inmovilizado asciende a 30.368 miles de euros negativos.

#### Dotaciones y reversiones por deterioro de activos

Tal y como se indica en las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2023, el Grupo analiza, al menos anualmente el valor de sus activos a través de la elaboración de los test de deterioro. Asimismo, el Grupo elabora test de deterioro si alguno de sus activos presenta indicios de deterioro.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable minorado por el coste de su venta y el valor en uso, entendiendo por este el valor actual de los flujos de caja futuros estimados.

Las principales circunstancias que el Grupo ha considerado para evaluar la existencia o no de indicios de deterioro son:

- Pérdidas recurrentes a nivel de unidad generadora de efectivo;
- Flujos netos de efectivo reales, o resultados, derivados de la explotación del activo, que son significativamente peores a los presupuestados;
- Evolución negativa en alguna de las hipótesis clave que se utilizan para la elaboración de las proyecciones futuras de flujos de efectivo;
- Cambios significativos con un efecto desfavorable para el Grupo, que tengan lugar durante el ejercicio o se espere que ocurran en un futuro inmediato, en la forma o manera en que se usa o se espera usar el activo, como por ejemplo planes de interrupción o reestructuración de la actividad a la que pertenece el activo o planes de enajenación del activo;

- Identificación de pasivos contingentes no previstos en UGEs sujetas a valoración, sanciones significativas no previstas o incumplimiento de determinadas ratios asociados a pasivos financieros.

Como resultado del análisis realizado, y teniendo en cuenta las circunstancias anteriormente mencionadas, el Grupo considera que no existen indicios de deterioro de activos al 30 de junio de 2024, en consecuencia, no se han realizado pruebas de deterioro de activos adicionales.

#### Determinación de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE)

Para realizar las pruebas de deterioro el fondo de comercio así como el inmovilizado material e intangible se han asignado a las unidades generadoras de efectivo (UGE) del Grupo de acuerdo con el negocio, que representa el nivel más bajo al que el fondo de comercio se asigna y es objeto de control para los propósitos de gestión interna por parte de la dirección del Grupo.

A efectos de identificación de UGEs, las actividades de generación y comercialización se consideran UGEs diferenciadas.

A 30 de junio de 2024, las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) identificadas son:

- Unidades Generadoras de Efectivo de Generación de Francia, España y Polonia.
- Unidades Generadoras de Efectivo de Comercialización de Italia, Países Bajos, Hungría, Alemania, España y Polonia.

La agrupación de activos considerada en las UGEs anteriores no se ha modificado desde la anterior estimación del valor recuperable de las mismas realizada en 2023.

#### **NOTA 6 - INVERSIONES CONTABILIZADAS APLICANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN**

El movimiento de este epígrafe durante los seis primeros meses del ejercicio 2024 ha sido el siguiente:

	31/12/2023	Alta	Participación en el resultado	Diferencias de conversión	30/06/2024
<b>Sociedad</b>					
Parque Eólico Toabré S.A.	10.134	—	(838)	456	9.752
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	659	—	—	—	659
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	659	—	—	—	659
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	659	—	—	—	659
Audax Solar SPV XXX, S.L.	659	—	—	—	659
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	646	—	—	—	646
<b>Total</b>	<b>13.415</b>	<b>—</b>	<b>(838)</b>	<b>456</b>	<b>13.034</b>

El movimiento en el ejercicio 2023 fue el siguiente:

	31/12/2022	Alta	Participación en el resultado	Diferencias de conversión	31/12/2023
<b>Sociedad</b>					
Parque Eólico Toabré S.A.	9.743	—	800	(409)	10.134
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	661	—	(2)	—	659
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	661	—	(3)	—	658
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	661	—	(2)	—	659
Audax Solar SPV XXX, S.L.	661	—	(2)	—	659
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	648	—	(2)	—	646
<b>Total</b>	<b>13.035</b>	<b>—</b>	<b>789</b>	<b>(409)</b>	<b>13.415</b>

La sociedad Parque Eólico Toabré, S.A explota un parque eólico en Panamá de 66 MW. Esta sociedad está participada por el Grupo en un 30%.

## NOTA 7 - ACTIVOS FINANCIEROS

El detalle de los activos financieros por clases y categorías es el siguiente:

	30/06/2024			31/12/2023		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
<b>Activos designados a valor razonable con cambios en resultados</b>						
Instrumentos de patrimonio						
No cotizados	—	2.601	<b>2.601</b>	—	2.353	<b>2.353</b>
<b>Total</b>	<b>—</b>	<b>2.601</b>	<b>2.601</b>	<b>—</b>	<b>2.353</b>	<b>2.353</b>
<b>Activos financieros a coste amortizado</b>						
Créditos no garantizados						
Tipo variable	—	83	<b>83</b>	—	128	<b>128</b>
<b>Total</b>	<b>—</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>—</b>	<b>128</b>	<b>128</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar						
Clientes por ventas y prestación de servicios	263.664	—	<b>263.664</b>	270.205	—	<b>270.205</b>
Otras cuentas a cobrar	36.568	—	<b>36.568</b>	36.153	—	<b>36.153</b>
Menos deterioros de valor	(55.788)	—	<b>(55.788)</b>	(52.096)	—	<b>(52.096)</b>
<b>Total (Nota 9)</b>	<b>244.444</b>	<b>—</b>	<b>244.444</b>	<b>254.262</b>	<b>—</b>	<b>254.262</b>
Créditos a empresas del grupo (Nota 17)	12.291	47.669	<b>59.960</b>	2.974	46.930	<b>49.904</b>
<b>Total</b>	<b>12.291</b>	<b>47.669</b>	<b>59.960</b>	<b>2.974</b>	<b>46.930</b>	<b>49.904</b>
Depósitos y fianzas entregados	29.683	7.363	<b>37.046</b>	44.862	8.390	<b>53.252</b>
Imposiciones a plazo	73.094	1.048	<b>74.142</b>	75.869	4.514	<b>80.383</b>
Otros activos financieros	1.577	—	<b>1.577</b>	2.898	—	<b>2.898</b>
<b>Total</b>	<b>104.354</b>	<b>8.411</b>	<b>112.765</b>	<b>123.629</b>	<b>12.904</b>	<b>136.533</b>
<b>Total</b>	<b>361.089</b>	<b>56.163</b>	<b>417.252</b>	<b>380.865</b>	<b>59.962</b>	<b>440.827</b>
<b>Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en otro resultado global</b>						
Cotizados	1.238	—	<b>1.238</b>	1.881	—	<b>1.881</b>
Derivados de cobertura						
Contratados en mercado organizados (Nota 8)	7.596	6.891	<b>14.487</b>	10.596	5.671	<b>16.267</b>
<b>Total</b>	<b>8.834</b>	<b>6.891</b>	<b>15.725</b>	<b>12.477</b>	<b>5.671</b>	<b>18.148</b>
<b>Total activos financieros</b>	<b>369.923</b>	<b>65.655</b>	<b>435.578</b>	<b>393.342</b>	<b>67.986</b>	<b>461.328</b>

Depósitos y fianzas entregados corresponde a importes entregados a arrendadores como garantía por los contratos de arrendamiento mantenidos e importes entregados como aval a los efectos de operar en el mercado eléctrico. Dichos importes se presentan por su valor desembolsado que no difiere significativamente de su valor razonable.

Imposiciones a plazo recoge principalmente imposiciones realizadas con varias entidades financieras que devengan tipos de interés de mercado.

La partida Otros activos financieros corrientes corresponde principalmente a Fondos de Reserva del Servicio de la Deuda (FRSD) por importe de 3.927 miles de euros (2.873 miles de euros a 31 de diciembre de 2023) que constituyen una garantía adicional para el sindicato bancario, sobre los cuales existen restricciones a la disposición según lo expuesto en Nota 13.

Los Flujos de caja generados en el epígrafe de otros activos financieros del Estado de Flujos de Efectivo, corresponden principalmente a nuevas inversiones en imposiciones a plazo fijo, al depósito de garantías para poder operar en el mercado eléctrico y a préstamos otorgados a terceros.

## NOTA 8 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

El Grupo se encuentra expuesto a fluctuaciones de los tipos de interés al mantener parte de su deuda con entidades financieras a tipo de interés variable (Nota 13). Por este motivo, asociados a los préstamos obtenidos, el Grupo tiene contratos derivados sobre variación de tipos de interés del Euribor / Wibor encaminados a asegurar un tipo máximo de interés.

Asimismo, el Grupo tiene contratos de cobertura sobre la variación del precio de compra de la energía para cubrir parcialmente el riesgo de volatilidad del precio de compra de electricidad.

Al 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 el detalle de los activos y pasivos por instrumentos financieros derivados es como sigue:

	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
<b>Activos por derivados</b>				
Coberturas del precio de la energía	6.681	7.596	5.380	10.596
Permutas de tipo de interés	210	—	291	—
<b>Total activos</b>	<b>6.891</b>	<b>7.596</b>	<b>5.671</b>	<b>10.596</b>
<b>Pasivo por derivados</b>				
Coberturas del precio de la energía	3.034	1.639	4	4.567
Coberturas de tipo de cambio	—	423	—	—
Permutas de tipo de interés	—	—	—	—
<b>Total pasivos</b>	<b>3.034</b>	<b>2.062</b>	<b>4</b>	<b>4.567</b>

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros se calcula mediante la técnica de valoración de descuento de flujos de caja. Las hipótesis utilizadas en estas técnicas de valoración están sustentadas en precios de transacciones observables y corrientes de mercado con el mismo instrumento, como por ejemplo el tipo de interés.

Por tanto, las variables en las que se basa la valoración de los derivados de cobertura recogidos en este epígrafe son observables en un mercado activo (Nivel 2).

### ***Derivados de electricidad.***

A 30 de junio de 2024, el Grupo tiene contratadas coberturas sobre la variación del precio de la electricidad. A 30 de junio de 2024 el valor razonable neto de estos instrumentos financieros derivados es de activo por 9.181 miles de euros (activo de 11.405 mil euros en total a 31 de diciembre de 2023).

Estos contratos han servido en su integridad para cubrir el precio de compra de la energía eléctrica ante potenciales incrementos de precio de mercado. No existen contratos derivados de cobertura que se hayan contratado para cubrir el precio de venta de la electricidad o la compra o venta de gas.

Los derivados de cobertura del precio de la energía cumplen con la normativa NIIF-UE para poder aplicar contabilidad de cobertura, por lo que las variaciones del valor de estos instrumentos financieros se registran (por el importe neto de impuestos) en el patrimonio neto.

El efecto de los derivados de cobertura de flujos de caja en el Estado del Resultado Consolidado y el Estado de Otro Resultado Global Consolidado a 30 de junio de 2024 y 30 de junio de 2023 es el siguiente (en miles de euros):

<b>30/06/2024</b>	
Cambios en el Valor Razonable en el Estado de Otro Resultado Global	(8.704)
Importe Reclasificado del Estado de Otro Resultado Global al Estado del Resultado	6.925
<b>Total Derivados de Cobertura de Flujos de Caja</b>	<b>(1.779)</b>
<b>30/06/2023</b>	
Cambios en el Valor Razonable en el Estado de Otro Resultado Global	6.069
Importe Reclasificado del Estado de Otro Resultado Global al Estado del Resultado	2.047
<b>Total Derivados de Cobertura de Flujos de Caja</b>	<b>8.116</b>

Los saldos registrados en patrimonio en cada una de las fechas son 1.779 miles de euros negativos a 30 de junio de 2024 (8.116 miles de euros positivos a 30 de junio de 2023) serán o han sido trasladadas a la cuenta de resultados.

El desglose de los flujos de caja (no descontados) por vencimientos de los derivados de electricidad a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	<b>Estratificación Flujos de caja (no descontados)</b>				
	<b>A 30/06/2024 (en miles de euros)</b>				
	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027 y siguientes</b>	<b>Total</b>
<b>Instrumentos financieros derivados de cobertura</b>					
Derivados de electricidad	6.008	1.951	373	1.440	9.772
	<b>Estratificación Flujos de caja (no descontados)</b>				
	<b>A 31/12/2023 (en miles de euros)</b>				
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026 y siguientes</b>	<b>Total</b>
<b>Instrumentos financieros derivados de cobertura</b>					
Derivados de electricidad	6.219	3.732	176	1.910	12.037

El desglose de los valores nominales por vencimientos de los derivados de electricidad a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

<b>Estratificación de los nominales</b>					
<b>A 30/06/2024 (en miles MWh)</b>					
	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027 y siguientes</b>	<b>Total</b>
<b>Instrumentos financieros derivados de cobertura</b>					
Derivados de electricidad	32	(424)	70	175	(147)

<b>Estratificación de los nominales</b>					
<b>A 31/12/2023 (en miles MWh)</b>					
	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026 y siguientes</b>	<b>Total</b>
<b>Instrumentos financieros derivados de cobertura</b>					
Derivados de electricidad	(154)	(280)	18	174	(242)

El Grupo dispone de valores nominales positivos y negativos por la existencia de operaciones contratadas de compra y de venta, el Grupo dispone asimismo de contratos de compra de energía a precio fijo, lo que en su conjunto proporciona al Grupo de una posición de cobertura adecuada.

#### ***Derivados de tipo de interés***

La totalidad de los derivados del Grupo por tipo de interés ha sido considerada como para negociar al no cumplir en su totalidad el criterio para poder aplicar la contabilidad de coberturas establecido en las normas NIIF-UE, por lo que las variaciones en el valor razonable se registran en la cuenta de resultados.

#### ***Derivados de tipo de cambio***

Durante el 2024, el Grupo ha contratado derivados de cobertura de tipo de cambio para mitigar el riesgo de variación del Florín Húngaro con el Euro.

La totalidad de los derivados del Grupo por tipo de cambio ha sido considerada como para negociar al no cumplir en su totalidad el criterio para poder aplicar la contabilidad de coberturas establecido en las normas NIIF-UE, por lo que las variaciones en el valor razonable se registran en la cuenta de resultados.

### **NOTA 9 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR**

La composición de deudores comerciales y otras cuentas a pagar es la siguiente:

	<b>A 30/06/2024</b>	<b>A 31/12/2023</b>
Cientes	262.947	267.721
Cientes, empresas del grupo (Nota 17)	717	2.484
Otros deudores	36.568	36.153
Correcciones valorativas por incobrabilidad	(55.788)	(52.096)
<b>Total deudores comerciales y otras cuentas a cobrar</b>	<b>244.444</b>	<b>254.262</b>

Dentro del epígrafe "Clientes" el Grupo recoge, principalmente, la facturación pendiente de cobro realizada durante los meses de mayo y junio de 2024.

Al no coincidir el período habitual de lectura de contadores con el cierre de los estados financieros del ejercicio, el Grupo realiza una estimación de las ventas a clientes que se encuentren pendientes de facturación. Los saldos acumulados por las ventas de electricidad y gas pendientes de facturar se incluyen en el epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar". A 30 de junio de 2024, las estimaciones de las sociedades comercializadoras ascienden a 96.029 miles euros (108.542 miles euros a 31 de diciembre de 2023).

El movimiento de la corrección valorativa por incobrabilidad es como sigue:

<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>(37.161)</b>
Dotaciones	(34.738)
Reversiones	4.519
Aplicaciones	15.284
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>(52.096)</b>
Dotaciones	(10.526)
Reversiones	5.839
Aplicaciones	1.661
Otros	(666)
<b>Saldo al 30 de junio de 2024</b>	<b>(55.788)</b>

Durante el primer semestre del ejercicio 2024, el Grupo ha procedido a la dotación de 10.526 miles de euros por morosidad (12.410 miles de euros durante el primer semestre de 2023).

La composición de "Otros activos corrientes" es la siguiente:

	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Gastos anticipados seguros	696	244
Gastos anticipados por comisiones	29.784	24.051
Gastos anticipados alquileres	195	152
Otros gastos anticipados	13.295	21.141
Anticipos al personal	31	47
Administraciones Públicas deudoras	18.997	17.568
<b>Total</b>	<b>62.998</b>	<b>63.203</b>

"Gastos anticipados por comisiones" corresponde a pagos de comisiones efectuados a comisionistas por anticipado para la captación de nuevos clientes en función de la duración del contrato, que con carácter general es de un año.

## NOTA 10 – EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

El epígrafe de 'Efectivo y otros medios líquidos equivalentes' incluye:

	<b>A 30/06/2024</b>	<b>A 31/12/2023</b>
Bancos y caja	204.813	229.562
Inversiones a corto plazo de gran liquidez	345	634
<b>Total</b>	<b>205.158</b>	<b>230.196</b>

El grupo no obtiene retribuciones de intereses significativas sobre los efectivos y otros medios líquidos equivalentes.

A 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, debido al acuerdo global de market access con Shell Energy Europe Limited (Nota 16), existen cuentas bancaria en entidades españolas sujetas a este contrato por importe de 34.649 miles de euros, cuya disponibilidad está restringida a operaciones comerciales, existiendo ciertas limitaciones a determinados usos no

operativos. Por otro lado, existen ciertas limitaciones a la disponibilidad efectivo por un importe de 5.300 miles de euros sujetos a la disponibilidad de determinados avales relacionados con la comercialización de energía.

## NOTA 11 - PATRIMONIO NETO

### Capital social

En marzo de 2024 se elevaron a público los acuerdos sociales por los cuales se procede a aumentar el capital social de Audax Renovables S.A. mediante la conversión de bonos convertibles en acciones. Dicha conversión es el resultado de un acuerdo con un inversor institucional internacional, propietario de bonos emitidos por Audax en su programa de bonos convertibles por importe de 125 millones y con fecha de vencimiento 2025 (Nota 13).

Como consecuencia de este acuerdo, el citado inversor ha convertido 314 Bonos en 13.139.725 acciones de nueva emisión, a un precio de 2,398 euros por acción, lo que supone un incremento de capital por importe de 1.314 miles de euros y un incremento de la prima de emisión por de 15.505 miles de euros. Esta ampliación de capital representa un 2,984% del capital en circulación de Audax (2,898% del capital resultante tras la ampliación de capital)

Tras esta operación, el capital social de la Sociedad Dominante a 30 de junio de 2024 es de 453.430.779 acciones a un valor nominal unitario de 0,1 euros por acción. A 31 de diciembre de 2023 el capital social estaba representado por 440.291.054 acciones con un valor nominal unitario de 0,1 euros.

Asimismo, y como contraprestación por el ejercicio del citado derecho de conversión, la Sociedad ha satisfecho al inversor un importe de 6.888 miles de euros, equivalente a la diferencia entre el valor de paridad de los Bonos convertidos según el valor acordado de 1,28€ por acción de la Sociedad y el 75,5% del valor nominal de los Bonos objeto de conversión (23.707 miles de euros).

Debido a esta operación, Audax Renovables S.A. se ha registrado un beneficio financiero de 7.693 miles de euros, correspondiente a la diferencia entre la baja del pasivo financiero del citado Bono 31.400 miles de euros y el valor razonable utilizado para la conversión del mismo, 23.707 miles de euros.

Todas las acciones se encuentran íntegramente suscritas y desembolsadas y gozan de los mismos derechos políticos y económicos.

La totalidad de las acciones de Audax Renovables, S.A. están admitidas a cotización oficial en el mercado continuo de la bolsa española. La cotización a 30 de junio de 2024 de las acciones de la Sociedad Dominante se situó en 1,86 euros por acción (1,3 euros por acción a 31 de diciembre de 2023).

El detalle de los accionistas de la Sociedad Dominante que ostentan una participación superior al 10% al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	A 30/06/2024	A 31/12/2023
<b>Accionistas</b>	%	%
Electrica Nuriel, S.L.U. (*)	63,44 %	64,35 %
Resto de Accionistas (**)	36,12 %	35,47 %
Autocartera	0,445 %	0,18 %
<b>Total</b>	<b>100 %</b>	<b>100 %</b>

(\*) Adicionalmente, a 30 de junio de 2024 Eléctrica Nuriel, S.L.U (sociedad pertenecientes al Grupo Excelsior Times), tiene diferentes derechos de compra de el 7,72% de la Sociedad. (\*\*) Excelsior Times, S.L.U. tiene un 1,43% de participación directa en la Sociedad

### Otras partidas patrimoniales:

#### a) Prima de emisión

La prima de emisión es de libre disposición. Esta cuenta únicamente puede verse afectada como resultado de acuerdos de la Junta General de Accionistas de la Sociedad Dominante.

Como consecuencia de la ampliación de capital anteriormente mencionada, la prima de emisión de Audax renovables se incrementa en 2024 en 15.505 miles de euros.

#### b) Reserva legal

Las sociedades que obtengan beneficios en el ejercicio económico vendrán obligadas a destinar un diez por ciento del mismo hasta constituir un fondo de reserva que alcance, al menos, el 20 por 100 del capital social. Esta reserva, mientras no supere el límite indicado, sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin. Por otra parte, también podrá destinarse para aumentar el capital en la parte que exceda del 10 por 100 del capital ya aumentado.

A 30 de junio de 2024, la Reserva legal de la Sociedad Dominante se encuentra dotada por importe de 8.806 miles de euros (8.806 miles de euros a 31 de diciembre de 2023).

#### c) Acciones propias

Durante el primer semestre de 2024, Audax Renovables, S.A. ha adquirido 1.216.626 acciones propias por un importe de 2.296 mil euros, que han minorado el patrimonio neto consolidado del Grupo, todo ello de acuerdo al Programa de Recompra de acciones aprobado por la Junta General de Accionistas.

A 30 de junio de 2024 la sociedad Dominante dispone de 2.016.626 acciones propias (800.000 acciones propias a 31 de diciembre de 2023).

#### d) Diferencias de conversión

Este epígrafe del balance consolidado recoge el importe neto de las diferencias de conversión que se producen al convertir a euros los saldos en las monedas funcionales de las entidades consolidadas cuya moneda funcional es distinta del euro. Tanto a 30 de junio de 2024 como a 31 de diciembre de 2023, recogen, principalmente, el impacto de la evolución de la valoración histórica del zloty polaco, el florín húngaro frente al euro y el Dólar americano.

#### e) Distribución/Aplicación de resultados y dividendos

La Junta General de Accionistas celebrada el 18 de junio de 2024 acordó la siguiente aplicación del resultado negativo del ejercicio 2023 de la Sociedad Dominante:

<b>Base de reparto</b>	<b>Euros</b>
Pérdidas y ganancias (pérdida)	(4.868.014)
<b>Total</b>	<b>(4.868.014)</b>

<b>Base de reparto</b>	<b>Euros</b>
A resultados negativos de ejercicios anteriores	(4.868.014)
<b>Total</b>	<b>(4.868.014)</b>

#### **Beneficio/ (Pérdida) por acción:**

El beneficio o pérdida por acción se calcula dividiendo el resultado neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante entre el número promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación durante el período:

	<b>A 30/06/2024</b>	<b>A 30/06/2023</b>
Número de acciones	453.430.779	440.291.054
Número de acciones promedio (sin acciones propias)	439.155.169	439.691.054
Beneficio del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante (miles de euros)	33.746	8.377
Beneficio del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante diluido (miles de euros)	33.746	8.377
<b>Beneficio / (Pérdida) por acción (euros por acción)</b>		
<b>- Básico</b>	<b>0,077</b>	<b>0,019</b>
<b>- Diluido</b>	<b>0,077</b>	<b>0,019</b>

Las ganancias básicas por acción se calculan dividiendo el beneficio del ejercicio atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante entre el número promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio.

Las ganancias diluidas por acción se calculan dividiendo el Beneficio del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante diluido entre el número de acciones promedio diluido.

#### f) Participaciones no dominantes

El movimiento de las participaciones no dominantes ha sido el siguiente:

<b>Saldo a 31 de diciembre de 2022</b>	<b>13.344</b>
Resultado del ejercicio	2.350
Distribución dividendos	(44)
Variaciones al perímetro	
Otros movimientos	(3.618)
<b>Saldo a 31 de diciembre de 2023</b>	<b>12.032</b>
Resultado del ejercicio	1.707
Distribución dividendos	(34)
Variaciones al perímetro	
Otros movimientos	(56)
<b>Saldo a 30 de junio de 2024</b>	<b>13.649</b>

El detalle de las participaciones no dominantes por entidad a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Filiales Unieléctrica Energía S.A.	10.829	9.152
Eoliennes de Beausemblant, SAS	587	460
Audax Solar SPV XV, S.L.U.	2.189	2.187
Otros	44	233
<b>Total</b>	<b>13.649</b>	<b>12.032</b>

## NOTA 12 - PROVISIONES

El detalle de las provisiones a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	30/06/2024	31/12/2023
<b>Provisiones no corrientes</b>		
Provisión por responsabilidades	99	8
Provisión por desmantelamiento	1.530	1.490
<b>Provisiones corrientes</b>		
Provisión por responsabilidades	14.735	23.930
<b>Total</b>	<b>16.364</b>	<b>25.428</b>

### Provisión por desmantelamiento

A 30 de junio de 2024, el Grupo tiene constituida una provisión de 1.530 miles de euros para cubrir los costes de desmantelamiento de los parques y plantas que se encuentran actualmente en explotación.

Los Administradores de la Sociedad dominante consideran que las provisiones y los otros pasivos registrados cubren adecuadamente los costes descritos en esta nota.

### Provisión por responsabilidades

El 14 de octubre de 2021 la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC resuelve imponer una sanción económica de 1.500 miles de euros a Audax Renovables, S.A. por potenciales conductas irregulares en la contratación de clientes según el artículo 65.43 de la ley 24/2013 de 26 de diciembre, por hechos acontecidos en el año 2019. Ante esta resolución sancionadora la Sociedad presentó recurso contencioso administrativo ante la Audiencia Nacional, al no estar de acuerdo con los motivos expuestos en la misma, considerando que la cuantía final de la sanción pudiera verse reducida atendiendo a los argumentos de defensa, encontrándose actualmente pendiente de señalamiento para votación y fallo.

Adicionalmente con fecha 12 de mayo de 2022, la Dirección de Competencia ha emitido una Propuesta de Resolución en contra de diferentes sociedades del Grupo al considerar que estuvieron llevando a cabo una serie de conductas potencialmente infractoras del artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (la "LDC"), durante los años 2018-2019. No estando de acuerdo con los motivos expuestos en dicha Propuesta de Resolución, tras la notificación de esta, las Sociedades Incoadas presentaron sus correspondientes alegaciones el 9 de junio de 2022. Posteriormente, con fecha de notificación el 13 de octubre de 2022, el consejo de la CNMC dictó una resolución sancionadora imponiéndose una sanción de 9.258 miles de euros.

Las Sociedades interpusieron recurso contencioso-administrativo en tiempo y forma el 13 de diciembre de 2022. En el mismo escrito se solicitó la adopción de las medidas cautelares consistentes en (i) la suspensión de la obligación de pago de la sanción y (ii) la suspensión de la eficacia de los pronunciamientos relativos a la prohibición de contratar con las administraciones públicas.

El recurso fue admitido a trámite mediante diligencia de ordenación de 9 de enero de 2023, y el 19 de enero de 2023 se notificó a Audax Renovables, S.A. y a las sociedades incoadas el emplazamiento para formalizar demanda. Con posterioridad, la Audiencia Nacional solicitó la interposición de recursos separados por parte de cada una de las Sociedades, lo que tuvo lugar el 21 de diciembre de 2023. Las Sociedades también han tenido que solicitar, nuevamente, la suspensión cautelar de la Resolución de la CNMC, de forma independiente para cada una de ellas. Durante el ejercicio 2024, se han aprobado la mayoría de las suspensiones cautelares

solicitadas, entre ellas se aprobó la suspensión cautelar solicitada por Audax mediante Auto notificado el 8 de enero de 2024.

El Grupo entiende que existe vulneración de los derechos de las sociedades afectadas y falta de motivación en estos procesos, sin embargo, en 2022 se consideró dotar una provisión por responsabilidades corrientes de 1.500 miles de euros para cubrir el probable riesgo máximo de sanción por estos procedimientos.

Por otra parte, y durante el ejercicio 2023, la sociedad holandesa del grupo, Audax Renewables Netherlands B.V. procedió a dotar una provisión de carácter comercial por contratos de venta de electricidad a clientes a precio fijo, que se incorporó como una mayor provisión por responsabilidades en el pasivo corriente. Durante el primer semestre de 2024 esta provisión ha disminuido considerablemente, sin embargo, sigue siendo la principal provisión corriente a 30 de junio de 2024.

### NOTA 13 - PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros, sin incluir acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, de los seis primeros meses del ejercicio 2024, es el siguiente:

	30/06/2024	31/12/2023
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	420.955	418.484
Deudas con entidades de crédito	83.776	54.619
Deudas por arrendamientos	18.291	19.324
Pasivos por derivados financieros (Nota 8)	3.034	4
Otros pasivos financieros no corrientes	32.043	32.115
<b>Total pasivos financieros no corrientes</b>	<b>558.099</b>	<b>524.546</b>
	30/06/2024	31/12/2023
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	47.754	88.821
Deudas con entidades de crédito	21.379	20.850
Deudas por arrendamientos	1.846	1.664
Pasivos por derivados financieros (Nota 8)	2.062	4.567
Otros pasivos financieros corrientes	2.057	6.005
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>75.098</b>	<b>121.907</b>

Excepto los pasivos por derivados financieros, los pasivos financieros se valoran a coste amortizado. Los pasivos por derivados financieros se valoran a valor razonable. El valor razonable de deudas con tipos de interés fijos se estima sobre la base de los flujos de caja descontados sobre los plazos restantes de dicha deuda. Los tipos de descuento se determinaron sobre los tipos de mercado disponibles a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 sobre deuda financiera con características de vencimiento y crédito similares.

Durante el primer semestre de 2024 se han producido las siguientes variaciones de los pasivos financieros del Grupo:

#### **Obligaciones y otros valores negociables**

El detalle de las obligaciones y otros valores negociables a 30 de junio de 2024 es el siguiente:

	30/06/2024	31/12/2023
Bonos	361.434	395.173
Pagarés	107.275	112.132
<b>Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables</b>	<b>468.709</b>	<b>507.305</b>

Durante el primer semestre de 2024, Audax Renovables ha adquirido en el mercado secundario bonos por importe de 7.591 miles de euros, correspondientes a su programa de Bonos Convertibles de 125.000 miles de euros de valor nominal y vencimiento el 30 de noviembre de 2025. El valor nominal de los Bonos adquiridos es de 10.000 miles de euros, lo que ha supuesto un ingreso financiero positivo neto de 2.450 miles de euros.

Adicionalmente, y tal y como se ha indicado en la Nota 11, en marzo de 2024 se ha ejecutado una operación de aumento de capital social de Audax Renovables, S.A. mediante la conversión de bonos convertibles. Esta operación de conversión ha supuesto la disminución del pasivo financiero por un importe de 31.400 miles de euros.

Excepto lo anterior, en relación a los Bonos, no se han producido otras variaciones en las condiciones de los mismos, ni referente a los tipos ni a los vencimientos.

Con fecha 17 de mayo de 2024, la Sociedad ha procedido a renovar su programa de pagarés suscrito inicialmente en 2017, bajo la denominación “Audax 2024 Commercial Paper Programme” (Programa de Pagarés Audax 2024) en el Mercado Alternativo de Renta Fija (“MARF”), con un saldo vivo máximo de 200.000.000 euros y fin de vigencia el 17 de mayo de 2025.

Durante el mes de junio de 2024, se han ejecutado los compromisos de emisión y suscripción de pagarés suscritos en diciembre de 2023 consistentes en la (i) suscripción de nuevos pagarés por un importe nominal de 24.500 miles de euros con la entidad Andbank España Banca Privada, S.A.U una vez vencidos los suscritos anteriormente y (ii) suscripción de nuevos pagarés con la entidad The Nimo’s Holding, S.L por un importe nominal de 15.500 miles de euros. En ambos casos, los nuevos pagarés tienen un vencimiento máximo de 2 años desde la fecha de emisión en junio de 2024.

A 30 de junio de 2024, el saldo total dispuesto de pagarés asciende a 110.404 miles de euros (112.369 miles de euros a 31 de diciembre de 2023).

El flujo neto de caja reflejado en el Estado de Flujos de Efectivo como cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero por Obligaciones y otros valores negociables ha sido de 17.011 miles de euros negativos generado por la emisión de nuevos pagarés, y la amortización de bonos y pagarés.

### **Deudas con entidades de crédito**

El detalle de las deudas con entidades de crédito es el siguiente:

	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Project Finance	60.567	22.913
Préstamos	23.209	31.706
<b>Total no corriente</b>	<b>83.776</b>	<b>54.619</b>
	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Project Finance	3.588	2.515
Préstamos	17.786	17.947
Pólizas de créditos	5	5
Confirmings y similares	—	383
<b>Total corriente</b>	<b>21.379</b>	<b>20.850</b>

A 30 de junio de 2024, el tipo de interés efectivo medio de las deudas con entidades de crédito alcanza 7,52% (5,69% a 31 de diciembre de 2023).

### **Project Finance**

La modalidad Project Finance pignora las participaciones o acciones de la sociedad prestataria, con lo que se limita la garantía y riesgo del Grupo.

Durante el ejercicio 2023, ADX Sonne, S.L.U., sociedad 100% participada por Audax Renovables, S.A., formalizó un contrato de financiación en modalidad bullet, para impulsar la puesta en marcha de sus filiales dedicadas a la producción de energía fotovoltaica (proyecto Minuro) a través del Banco Europeo de Inversiones (BEI) por un importe conjunto de 66.000 miles de euros, vencimiento en 2029 y un tipo de interés variable más un diferencial. Durante el ejercicio 2023 recibieron disposiciones las empresas Zurván Gestión de Proyectos, S.L. y Ulises Power, S.L. y durante el primer semestre de 2024 también han recibido disposiciones otras sociedades del Grupo. El detalle de las disposiciones recibidas a 30 de junio de 2024 es el siguiente:

<b>Sociedad</b>	<b>Importe dispuesto</b>	<b>Fecha disposición</b>
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	27.632	2024
Zeus Power, S.L.	3.316	2024
Hera Power, S.L.	3.242	2024
Juno Power, S.L.	1.856	2024
Diana Power, S.L.	1.893	2024
Atlas Power, S.L.	1.681	2024
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.U.	5.542	2023
Ulises Power, S.L.U.	3.249	2023
<b>Total dispuesto</b>	<b>48.411</b>	

El resto de disposiciones hasta su totalidad se prevén durante el segundo semestre de 2024.

A 30 de junio de 2024, también la sociedad Eólica Postolin Sp, z.o.o, tiene contratado con entidades de crédito, un préstamo en la modalidad de Project Finance por el cual tiene pignoradas la totalidad de sus propias acciones.

Estos préstamos incluyen condiciones que limitan la distribución de dividendos y exigen el cumplimiento de determinadas ratios mínimas. A 30 de junio de 2024 no se prevén incumplimientos futuros de los requisitos descritos en dichos contratos que pudieran dar lugar a la exigibilidad anticipada de los mismos.

Asimismo, dichos préstamos obligan a dotar un Fondo de Reserva del Servicio de la Deuda (FRSD) mediante sus cuentas bancarias que constituye una garantía adicional para los prestamistas. A 30 de junio de 2024 los siguientes fondos de reserva se han incluido en el epígrafe "Otros activos financieros corrientes":

<b>Sociedad</b>	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Eólica el Pedregoso, S.L.	—	693
Eólica del Pino, S.L.	—	362
Eólica Postolin S.p. zoo	1.384	1.364
Ulises Power, S.L.	168	168
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	286	286
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	1.470	—
Zeus Power, S.L.	171	—
Hera Power, S.L.	167	—
Juno Power, S.L.	96	—
Diana Power, S.L.	98	—
Atlas Power, S.L.	87	—
<b>Total</b>	<b>3.927</b>	<b>2.873</b>

Las sociedades Eólica del Pino, S.L y Eólica el Pedregoso, S.L. amortizaron completamente su deuda Project Finance en el ejercicio 2023, y durante el primer semestre de 2024 han procedido a recuperar la totalidad del Fondo de Reserva dotado.

### Préstamos y pólizas de crédito

Durante el primer semestre de 2024, el Grupo ha realizado amortizaciones de préstamos por importe de 7.786 miles de euros, principalmente Audax Renovables por importe de 4.596 miles de euros y Unieléctrica Energía, S.A. por importe de 2.723 miles de euros.

El flujo neto de caja reflejado en el Estado de Flujos de Efectivo como cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero por deudas con entidades de crédito, asciende a 30.559 miles de euros negativos.

La estructura de Obligaciones y deudas con entidades de crédito a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, una vez consideradas las coberturas a través de los derivados contratados, es la siguiente:

	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Tipo de interés fijo	484.723	525.170
Tipo de interés variable	89.141	57.604
<b>Total</b>	<b>573.864</b>	<b>582.774</b>

### Otros pasivos financieros

El detalle de otros pasivos financieros es como sigue:

	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Deudas con Sociedades del Grupo (Nota 17)	31.135	31.226
Otras deudas	908	889
<b>Total no corriente</b>	<b>32.043</b>	<b>32.115</b>

	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Deudas con Sociedades del Grupo (Nota 17)	1.434	5.037
Otras deudas	623	968
<b>Total corriente</b>	<b>2.057</b>	<b>6.005</b>

Los vencimientos de las deudas con emisión de obligaciones y otros valores negociables y con entidades de crédito, son los siguientes:

	<b>Hasta un año</b>	<b>de dos a tres años</b>	<b>de cuatro a cinco años</b>	<b>más de cinco años</b>	<b>Total pasivos financieros</b>
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	47.754	143.455	277.500	—	468.709
Deudas con entidades de crédito	21.379	21.991	10.521	51.264	105.155
<b>Totales</b>	<b>69.133</b>	<b>165.446</b>	<b>288.021</b>	<b>51.264</b>	<b>573.864</b>

La ratio de apalancamiento es la siguiente:

	A 30/06/2024	A 31/12/2023
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>		
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	420.955	418.484
Pasivos financieros con entidades de crédito	83.776	54.619
Pasivos por arrendamientos	18.291	19.324
Otros pasivos financieros	908	889
<b>Pasivos financieros corrientes</b>		
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	47.754	88.821
Pasivos financieros con entidades de crédito	21.379	20.850
Pasivos por arrendamientos	1.846	1.664
Otros pasivos financieros	623	968
<b>Derivados</b>	<b>(9.392)</b>	<b>(11.696)</b>
<b>Efectivo y otros activos financieros equivalentes</b>		
Otros activos financieros	(81.303)	(101.475)
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(205.158)	(230.196)
<b>Deuda financiera neta:</b>	<b>299.679</b>	<b>262.252</b>
De la Sociedad Dominante (Nota 10)	206.282	161.220
De intereses minoritarios (Nota 10)	13.649	12.032
<b>Patrimonio neto:</b>	<b>219.931</b>	<b>173.252</b>
<b>Apalancamiento (Deuda financiera neta / (Deuda financiera neta + Patrimonio neto))</b>	<b>57,7 %</b>	<b>60,2 %</b>

#### NOTA 14 – SUBVENCIONES

La sociedad Eólica Postolin, Sp. Z.o.o recibió en 2015, ayudas públicas no reembolsables por parte de la Unión Europea a través del Ministerio de Economía de Polonia para la construcción de su parque eólico por un importe total de 38.354 miles de Zlotys polacos (9.169 miles de euros). La subvención recibida se va imputando a resultados en la medida que se va amortizando el citado parque. Durante los seis primeros meses del ejercicio 2024 se han reconocido como “Otros resultados de explotación” un importe de 136 miles de euros (127 mil euros durante los seis primeros meses del ejercicio 2023).

#### NOTA 15 - GASTO POR IMPUESTO SOBRE LAS GANANCIAS

Las sociedades que forman parte del Grupo fiscal Audax Renovables, S.A. son las siguientes:

Audax Renovables, S.A.	Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	Audax Solar SPV XXV, S.L.U.
Generación Iberia, S.L.U.	Eólica El Pedregoso, S.L.	Coral Perkins, S.L.
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.	Eólica Del Pino, S.L.	Zurvan Gestión de Proyectos, S.L.
ADS Energy 8.0, S.L.U.	Masqluz 2020, S.L.	ADX Sonne, S.L.
Eryx Investments 2017, S.L.	Comercializadora Adi, S.L.	ADX Renovables, S.L.
Audax Solar SPV IV, S.L.	By Energyc Energia Eficiente, S.L.	Zeus Power, S.L.
Audax Solar SPV VI, S.L.	Love Energy, S.L.	Hera Power, S.L.
Audax Solar SPV VII, S.L.	Energia Ecológica Económica, S.L.	Juno Power, S.L.
Audax Solar SPV IX, S.L.	Pasión Energia, S.L.	Diana Power, S.L.
Audax Solar SPV X, S.L.	Fox Energia, S.A.	Ulises Power, S.L.
Unieléctrica Energia, S.A.	Tohora Solar Inversión, S.L.	Atlas Power, S.L.
Audax Solar SPV XXVI, S.L.	Tarakona Solar Inversión, S.L.	Aquiles Power, S.L.
Aznácollar Solar, S.A.U.	Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	Homepower Energy, S.L.

Además de España, el Grupo opera y tributa en Italia, Países Bajos, Polonia, Francia, Alemania, Hungría y Portugal.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34: "Información financiera intermedia", el cálculo del importe incluido en el epígrafe "Gasto por impuesto sobre las ganancias" de la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente a los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2024 y 2023 se ha efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo esperado para los ejercicios anuales correspondientes.

#### Impuestos diferidos

El movimiento durante el primer semestre del ejercicio 2024 y durante el ejercicio 2023 correspondiente a los activos y pasivos por impuesto diferido es el siguiente:

	Saldo 31/12/2023	Altas	Bajas	Variación del perímetro	Traspasos	Diferencias de conversión	Saldo 30/06/2024
Activos por impuesto diferido	15.771	1.059	(2.088)	—	—	1	14.743
Pasivos por impuesto diferido	(11.403)	(868)	1.474	—	—	(2)	(10.799)
<b>Total</b>	<b>4.368</b>	<b>191</b>	<b>(614)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(1)</b>	<b>3.943</b>

	Saldo 31/12/2022	Altas	Bajas	Variación del perímetro	Traspasos	Diferencias de conversión	Saldo 31/12/2023
Activos por impuesto diferido	14.607	8.209	(7.062)	—	—	17	15.771
Pasivos por impuesto diferido	(15.163)	(357)	4.156	—	—	(39)	(11.403)
<b>Total</b>	<b>(556)</b>	<b>7.852</b>	<b>(2.906)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(22)</b>	<b>4.368</b>

Los principales activos por impuesto diferido corresponden al efecto fiscal del registro de los derivados (Nota 8), así como a diferencias temporarias por gastos reconocidos contablemente pendientes de ser deducibles fiscalmente y créditos fiscales por bases imponibles pendientes de compensar.

Los pasivos por impuestos diferidos incluyen, principalmente, el efecto fiscal de la asignación del precio de compra a determinados inmovilizados intangible en operaciones de combinaciones de negocio, entre los que destacar el pasivo por impuesto diferido relacionado con las combinaciones de negocio de Audax Netherlands B.V. y la de Unielectrica Energía S.A.. Asimismo, incluyen el registro de pasivos por impuestos diferidos correspondiente al impacto fiscal del registro de activos por contratos de derivados de cobertura.

#### Bases imponibles negativas y otros créditos fiscales

Adicionalmente a los activos por impuestos diferidos mencionados anteriormente que se encuentran registrados a 30 de junio de 2024, el Grupo Audax Renovables dispone de bases imponibles negativas (BIN's) pendientes de compensar no contabilizadas por importe de 82.934 miles de euros, así como un saldo de impuesto diferido activo no contabilizado por importe de 3.266 miles de euros. El Grupo Audax Renovables ha decidido no reconocer dichos importes en los estados financieros intermedios resumidos consolidados al considerar que existen incertidumbres sobre la recuperación de las mismas.

Durante 2024, la administración tributaria ha abierto actas en referencia a distintos impuestos relacionados con el proceso de inspección abierto en 2022, algunas de las citadas actas se han cerrado en conformidad y otras no. A 30 de junio de 2024 Audax Renovables tiene registradas un importe de 1.505 miles de euros para cubrir los potenciales pasivos referentes a todas las actas.

En referencia al acta del impuesto de sociedades del periodo 2017 a 2020, el equipo de inspección ha regularizado la totalidad de las bases imponibles Negativas (BINs) de Audax Renovables, generadas previamente a la incorporación al Grupo Fiscal Excelsior. Ante esta acta de regularización, Audax Renovables ha planteado disconformidad mediante la presentación de alegaciones. En los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos consolidados, no se incorporan las bases imponibles negativas (BINs) en controversia.

## NOTA 16 - INGRESOS Y GASTOS

### Ingresos ordinarios y aprovisionamientos

El detalle de ingresos ordinarios es como sigue:

	30/06/2024			30/06/2023		
	España y Portugal	Resto del Mundo (*)	Total	España y Portugal	Resto del Mundo (*)	Total
<b>Total Ingresos de explotación</b>	285.876	596.824	<b>882.700</b>	384.643	830.791	<b>1.215.434</b>

(\*) Resto del Mundo incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Panamá y Hungría

El detalle de aprovisionamientos es como sigue:

	30/06/2024			30/06/2023		
	España y Portugal	Resto del Mundo (*)	Total	España y Portugal	Resto del Mundo (*)	Total
<b>Total Aprovisionamientos</b>	236.688	525.614	<b>762.302</b>	339.703	773.052	<b>1.112.755</b>

(\*) Resto del Mundo incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Panamá y Hungría

El 1 de febrero de 2023, el Grupo Audax firmó un acuerdo global de *market access* con Shell Energy Europe Limited en cuya virtud este último se convertirá, con determinadas excepciones, en proveedor externo exclusivo de electricidad y gas del Grupo Audax en España durante un plazo inicial de 5 años. El acuerdo incluye la exigencia de cumplimiento por parte del Grupo Audax de determinadas ratios mínimos; principalmente relacionados con una limitación al endeudamiento, una rentabilidad mínima, y unos adecuados límites de morosidad. Asimismo, el acuerdo contiene un *fee* en función del volumen de energía operada con determinados importes mínimos obligatorios.

La Dirección del Grupo, en el momento de formulación de los presentes Estados Financieros, no ha identificado ningún elemento que indique que la empresa vaya a incumplir en ninguno de los ratios establecidos.

### Gastos de personal

El detalle de gastos de personal a 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

	30/06/2024	30/06/2023
Sueldos y salarios	15.327	13.610
Seguridad social a cargo de la empresa	3.302	2.773
Otros costes sociales	1.646	1.434
<b>Total</b>	<b>20.275</b>	<b>17.817</b>

El detalle de la plantilla media ha sido el siguiente durante los seis primeros meses de los ejercicios 2024 y 2023:

	30/06/2024	30/06/2023
Alta Dirección (*)	3	4
Dirección	26	34
Jefaturas	35	40
Mandos Medios	89	86
Otros	607	608
<b>Total</b>	<b>760</b>	<b>772</b>

(\*) Alta Dirección incluye al auditor interno

De acuerdo con lo establecido en la Ley Orgánica 3/2007, de 22 de marzo, para la igualdad efectiva de mujeres y hombres, publicada en el BOE de 23 de marzo de 2007, el número de empleados del Grupo Audax Renovables al cierre de 30 de junio de 2024 y 2023 distribuido por categorías y géneros es el siguiente:

	30/06/2024		30/06/2023	
	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres
Alta Dirección (*)	1	2	2	2
Dirección	7	22	9	24
Jefaturas	20	26	21	18
Mandos Medios	62	46	47	39
Otros	355	223	400	236
<b>Total</b>	<b>445</b>	<b>319</b>	<b>479</b>	<b>319</b>

(\*) Alta Dirección incluye al auditor interno

#### Otros gastos de explotación

El detalle de Otros gastos de explotación a 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

	30/06/2024	30/06/2023
Arrendamientos	415	320
Reparaciones y conservación	2.222	2.182
Servicios de asesoramiento	6.884	5.793
Primas de seguros y comisiones	1.571	2.435
Suministros y otros servicios	1.690	1.571
Otros gastos de explotación	3.744	6.814
Tributos	10.906	12.038
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones	11.937	8.637
<b>Total</b>	<b>39.369</b>	<b>39.790</b>

#### Resultado Financiero neto

El detalle de este epígrafe en la cuenta de resultados consolidada a 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

	30/06/2024	30/06/2023
Ingresos financieros de participaciones en terceros	—	22
Ingresos financieros de créditos con empresas del grupo (Nota 22)	1.080	718
Ingresos financieros de créditos con terceros	3.723	2.183
Gastos financieros derivados de la emisión de bonos	(10.175)	(10.395)
Gastos financieros de deudas y otros gastos financieros	(5.783)	(6.919)
Gastos financieros de créditos con empresas del grupo (Nota 22)		
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	10.271	(1.214)
Diferencias de cambio	3.385	(7.278)
<b>Resultado financiero</b>	<b>2.501</b>	<b>(22.883)</b>

## NOTA 17 - INFORMACIÓN DE LAS OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

A continuación, se especifican las operaciones realizadas en el primer semestre del ejercicio 2024 entre Audax Renovables, S.A. y las personas físicas o jurídicas vinculadas a la misma.

Se entiende como personas vinculadas:

- Los accionistas significativos de Audax Renovables, S.A. entendiéndose por tales los que posean directa o indirectamente participaciones iguales o superiores al 3%, así como los accionistas que, sin ser significativos, hayan ejercido la facultad de proponer la designación de algún miembro en el Consejo de Administración.

Atendiendo a esta definición, se consideran como entidad vinculada a Eléctrica Nuriel, S.L.U.

- Los Administradores y directivos de cualquier sociedad perteneciente al Grupo Audax Renovables y su familia cercana, entendiéndose por "Administradores" un miembro del Consejo de Administración, y por "Directivos" los que tengan dependencia directa del Consejo o del primer ejecutivo de la compañía y, en todo caso, el auditor interno. Las operaciones realizadas con los Administradores y directivos del Grupo Audax Renovables se detallan en la Nota 18.
- Todas las sociedades que forman parte del Grupo Excelsior.
- Los accionistas o socios que posean directa o indirectamente un mínimo de un 25% en una entidad del Grupo.

### a) Operaciones con accionistas significativos y sociedades del Grupo Excelsior

Los importes de las transacciones con partes vinculadas son los siguientes:

<b>30/06/2024</b>	<b>Sociedades del grupo</b>	<b>Otras partes vinculadas</b>	<b>Total</b>
<i>Ingresos y similares</i>			
Ventas netas	4.061	170	4.231
<i>Instrumentos financieros</i>			
Ingresos financieros	1.080	—	1.080
<b>Total Ingresos</b>	<b>5.141</b>	<b>170</b>	<b>5.311</b>
<i>Gastos y similares</i>			
Compras	141	—	141
Compras de inmovilizado	8.286	4	8.290
Otros servicios recibidos	1.744	1.070	2.814
<i>Instrumentos financieros</i>			
Gastos financieros	—	583	583
<b>Total Gastos</b>	<b>10.171</b>	<b>1.657</b>	<b>11.828</b>

### Ingresos

Durante el primer semestre de 2024, el Grupo ha suministrado energía a diferentes sociedades del Grupo Excelsior, siendo la operación más significativa el suministro a La Sirena Alimentación Congelada, S.A.U. por un importe de 4.009 miles de euros. Asimismo, Audax Renovables, S.A. ha suministrado energía a la sociedad vinculada Aspy Prevención, S.L.U. por un importe de 149 miles de euros.

Ingresos financieros del primer semestre de 2024 corresponde principalmente a los intereses devengados por el préstamo concedido por parte de Audax Renovables, S.A. a Eléctrica Nuriel, S.L.U. Este préstamo se formalizó como una de línea de crédito, la cual tiene un límite máximo de 125.000 miles de euros, y durante el primer semestre 2024 ha devengado intereses por un importe de 729 miles de euros.

#### Gastos

Durante el primer semestre de 2024, Audax Renovables, S.A. ha comprado energía a Svendborg PV VII, S.L.U. (sociedad del Grupo Excelsior) por un importe de 141 miles de euros.

Compras de inmovilizado del primer semestre de 2024 a sociedades del grupo corresponde principalmente a los contratos de servicios relacionados las construcciones bajo la modalidad de contrato EPC, o “llave en mano” de los proyectos solares y otros servicios realizados por la sociedad JEN Construcciones Renovables, S.L.U. (anteriormente denominada DJL Renovables, S.L.) a diversas sociedades del Grupo Audax Renovables por un importe de 8.286 miles de euros.

Durante el primer semestre de 2024, la sociedad Excelsior Times, S.L.U., sociedad matriz del Grupo Excelsior, ha prestado servicios de Dirección a Audax Renovables, S.A., matriz del Grupo Audax Renovables, por un importe de 1.080 miles de euros.

Adicionalmente, durante el primer semestre del ejercicio 2024, el Grupo ha soportado unos costes de 490 miles de euros de Orus Renovables, S.L.U. (sociedad del Grupo Excelsior), en concepto de alquiler de oficinas.

Gastos financieros del ejercicio 2024 con otras partes vinculadas corresponde principalmente a intereses devengados en varias sociedades del Grupo con la sociedad vinculada IKASUN, S.à.r.l. por importe de 555 miles de euros.

Todas las transacciones con partes vinculadas se realizan a precios de mercado.

#### b) Saldos con entidades vinculadas

Las cuentas a pagar y a cobrar con partes vinculadas a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023 son las siguientes:

30/06/2024	Sociedades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos (Nota 7)	36.155	11.514	47.669
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>36.155</b>	<b>11.514</b>	<b>47.669</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar			
Clientes, empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 9)	619	93	712
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos (Nota 7)	12.291	—	12.291
<b>Total activos corrientes</b>	<b>12.910</b>	<b>93</b>	<b>13.003</b>
<b>Total activo</b>	<b>49.065</b>	<b>11.607</b>	<b>60.672</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 13)	—	31.135	31.135
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>—</b>	<b>31.135</b>	<b>31.135</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 13)	541	893	1.434
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar			
Proveedores, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	2.248	37	2.285
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>2.789</b>	<b>930</b>	<b>3.719</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>2.789</b>	<b>32.065</b>	<b>34.854</b>

31/12/2023	Sociedades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos (Nota 7)	35.425	11.505	46.930
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>35.425</b>	<b>11.505</b>	<b>46.930</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar			
Clientes, empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 9)	2.355	129	2.484
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos (Nota 7)	2.974	—	2.974
<b>Total activos corrientes</b>	<b>5.329</b>	<b>129</b>	<b>5.458</b>
<b>Total activo</b>	<b>40.754</b>	<b>11.634</b>	<b>52.388</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 13)	—	31.226	31.226
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>—</b>	<b>31.226</b>	<b>31.226</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 13)	1.637	3.400	5.037
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			
Proveedores, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	567	60	627
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>2.204</b>	<b>3.460</b>	<b>5.664</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>2.204</b>	<b>34.686</b>	<b>36.890</b>

El saldo de préstamos y partidas a cobrar no corrientes con sociedades del grupo en el primer semestre de 2024 corresponde principalmente a un préstamo concedido a Eléctrica Nuriel, S.L.U. por importe de 36.155 miles de euros (35.425 miles de euros a 31 de diciembre de 2023).

En préstamos y partidas a cobrar no corrientes con otras partes vinculadas en el primer semestre de 2024 incluyen préstamos realizados a sociedades incorporadas por el método de la participación y a otras sociedades participadas que no forman parte del Grupo por un importe de 11.514 miles de euros (11.505 miles de euros a 31 de diciembre de 2023).

El saldo de Deudas con empresas del grupo no corrientes del primer semestre del ejercicio 2024, corresponde principalmente a un saldo a pagar por parte de varias sociedades del grupo Audax Renovables, S.A. a IKAV Debo Prime S.L.U. por importe de 31.189 miles de euros (31.284 miles de euros a 31 de diciembre de 2023).

El saldo de Deudas con empresas del grupo corrientes en el primer semestre de 2024 corresponde principalmente a un saldo a pagar por parte de varias sociedades del grupo Audax Renovables, S.A. a IKAV Debo Prime S.L.U. por importe de 914 miles de euros (3.454 miles de euros a 31 de diciembre de 2023) y a un saldo a pagar por parte de varias sociedades del grupo Audax Renovables, S.A a Excelsior Times, S.L.U por importe de 584 miles de euros correspondiente al impuesto de sociedades del grupo fiscal de Excelsior Times (1.691 miles de euros a 31 de diciembre de 2023).

## NOTA 18 - INFORMACIÓN SOBRE MIEMBROS DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN Y DIRECTIVOS

### Retribución a los miembros del Consejo de Administración

Durante el primer semestre del ejercicio 2024, el importe devengado por todos los miembros del Consejo de Administración de Audax Renovables, S.A. ha ascendido a 654 miles de euros (785 miles de euros durante el primer semestre de 2023) por su pertenencia al Consejo de Administración y a las distintas Comisiones delegadas del mismo, así como las

correspondientes, siendo su caso, a las relaciones de tipo laboral o responsabilidades directas que pudieran tener a distintos niveles ejecutivos.

La retribución comprende el desempeño de sus funciones, ya sean ejercidas de forma individual o colegiadamente, así como la supervisión y responsabilidad que requiere el cargo.

A 30 de junio de 2024 y 2023 el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante está compuesto por 3 hombres y 2 mujeres.

#### Retribuciones a la Alta Dirección

La remuneración devengada por todos los conceptos en el primer semestre del ejercicio 2024 por la Alta Dirección del Grupo ha ascendido a 270 miles de euros (274 miles de euros de retribución para el mismo periodo del ejercicio 2023).

A 30 de junio de 2024 la Alta Dirección del Grupo está formada por una mujer y dos hombres incluyendo al auditor interno (dos mujeres y dos hombres a 30 de junio de 2023).

### **NOTA 19 - COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS**

#### Garantías comprometidas con terceros

A 30 de junio de 2024 el grupo ha sido avalado por entidades financieras ante terceros por importe de 149.396 miles de euros (191.393 miles euros miles de euros a 31 de diciembre de 2023).

Los Administradores de la Sociedad Dominante no prevén que surjan pasivos significativos como consecuencia de las garantías y avales otorgados, que pudieran afectar a estos estados financieros intermedios resumidos consolidados.

#### Contingencias

El Grupo Audax Renovables considera que las provisiones y correcciones de valor registradas en estas Cuentas semestrales consolidadas cubren adecuadamente los riesgos por cualquier potencial contingencia, por lo que no se espera que de los mismos se desprendan pasivos ni correcciones de valor adicionales a los registrados (Nota 12).

### **NOTA 20 - ASPECTOS SIGNIFICATIVOS DE LA SOCIEDAD DOMINANTE**

Con excepción a lo ya mencionado en los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024, no se han producido aspectos significativos que afecten a la Sociedad Dominante, Audax Renovables, S.A..

### **NOTA 21 - HECHOS POSTERIORES**

Con fecha 30 de julio de 2024, la Junta General Extraordinaria de Audax Renovables, S.A. aprueba el acuerdo del Consejo de Administración mediante el cual se establece una política de retribución al accionista por un importe máximo anual de 15.000 miles de euros para los ejercicios 2024, 2025 y 2026, lo que supone un importe global máximo de 45.000 miles de euros.

Con fecha 27 de septiembre el Consejo de Administración autoriza la distribución al accionista de 15.000 miles de euros, con cargo a la Prima de Emisión y en cumplimiento de la política de

retribución al accionista aprobada por la Junta General de Accionista mencionada en el párrafo anterior.

Con fecha 9 de julio de 2024, Audax Renovables, S.A. procede a la adquisición de la totalidad de las participaciones de la sociedad Figurafi Power, S.L. por un importe total de 4.544 miles de euros a Idena Solar, S.L.. Figurafi Power, S.L. tiene como actividad el desarrollo de una planta fotovoltaica de generación eléctrica con una potencia prevista de 20 MWp.

**ANEXO I:**

**DETALLE DE SOCIEDADES DEL GRUPO AUDAX RENOVABLES AL 30 DE JUNIO DE 2024**

a) Participaciones en sociedades dependientes

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital	
				Directa	Indirecta
Audax Energia, S.R.L.	Corso Enrico Tazzoli 235, 10137 Torino, Italia	Italia	Comercialización	100 %	—
Audax Solution, S.R.L.	Via Natale Battaglia 10, 20127 Milano, Italia	Italia	Comercialización	—	100 %
Audax Energie, GmbH	Otto Franke Strabe, 97, 12489 Berlin, Alemania	Alemania	Comercialización	100 %	—
Audax Renewables Polska Sp Z.o.o	Ul. Żurawia 6/12, 00-503 Warsaw, Polonia	Polonia	Comercialización	100 %	—
Audax Renewables Nederland B.V. (Anteriormente Main Energie, B.V.)	Oplagestraat 1, 1321 NK Almere, The Netherlands	Países Bajos	Comercialización	100 %	—
Audax Renewables Kft.	Fiastyúk utca 4-8, H-1139 Budapest, Hungría	Hungría	Comercialización	100 %	—
Audax Gas Trading Kft	Fiastyúk utca 4-8, H-1139 Budapest, Hungría	Hungría	Comercialización	100 %	—
Audax Green USA Inc	2525 Ponce de Leon Blvd., PH 12th Floor, Coral Gables (Florida), USA	EEUU	Generación	70 %	—
Eólica El Pedregoso, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	80 %	—
Eólica Del Pino, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	80 %	—
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	1 Côte Lavigne, 64800 Mirepeix, Francia	Francia	Generación	80 %	—
Eólica Postolin Sp Z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, Polonia	Polonia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV X, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Agrisolar, S.L.U. (Anteriormente Coral Perkins, S.L.U.)	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Cultivos	100 %	—
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV XV, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	60 %	—
Merfonda Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	60 %
Sarda Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	60 %
ADX Sonne, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Holding	100 %	—
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Ulises Power, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Zeus Power, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Hera Power, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Juno Power, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Diana Power, S.L.U.	io	España	Generación	—	100 %
Atlas Power, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Aquiles Power, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Arianna Solar, S.L.	C/ Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Holding	51 %	—
Botey Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Corot Energía, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %

Las Piedras Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Da Vinci Energía, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Elogia Calañas, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Corinto Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Centauro Energía Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Green Show, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	100 %	—
ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	—	100 %
ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	—	100 %
Clever Road, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Eryx Investments 2017, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100 %	—
Unieléctrica Energía, S.A.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	—	100 %
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Fox Energía, S.A.	Avda. Alcalde Lorenzo Carbonell 18, local, Alicante	España	Comercialización	—	89 %
Nabalia Energía 2.000, S.A.	Plaça Urquinaona 7, Barcelona (Barcelona)	España	Comercialización	—	58 %
Acsol Energía Global, S.A.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	—	63 %
Vivo Energía Futura, S.A.	Avda. San Salvador 18, local, Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	63 %
Iris Energía Eficiente, S.A.	Calle Castellón 4 Bajo, Local 1, Orihuela (Alicante)	España	Comercialización	—	67 %
Cima Energía Comercializadora, S.L.	Avenida Portugal, 27 4º - oficina 8. 26001, Logroño, La Rioja	España	Comercialización	—	69 %
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	Plaza Urquinaona número 7 Barcelona	España	Comercialización	—	58 %
Propensalternativa Unipessoal, LDA	Avenida do Forte 8, Fracção 1N, 2790-072 Carnaxide, Portugal	Portugal	Comercialización	—	58 %
ADX Renovables, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	100 %
ADS Energy 8.0., S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	100 %
Homepower Energy, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	100 %
Masqluz 2020, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	75 %
Comercializadora ADI España, S.L. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	—	75 %
Neon Energía Eficiente, S.L. (anteriormente denominada Energyc Energía Eficiente, S.L.)	Calle Lorenzo Salom, número 6, bajo Valencia (46007),	España	Comercialización	—	75 %
Love Energy, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	75 %
Energía Ecológica Económica, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	75 %
Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	—	75 %

b) Participaciones en empresas asociadas y negocios conjuntos

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital		Relación de control
				Directa	Indirecta	
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXX, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Parque Eólico Toabré, S.A.	Cincuenta, edificio 2000, 5a planta Ciudad de Panamá (Panamá)	Panamá	Generación	30 %	—	Influencia significativa

**DETALLE DE SOCIEDADES DEL GRUPO AUDAX RENOVABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023**

a) Participaciones en sociedades dependientes

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital	
				Directa	Indirecta
Generación Iberia, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100 %	—
Audax Energia, S.R.L.	Corso Enrico Tazzoli 235, 10137 Torino, Italia	Italia	Comercialización	100 %	—
Audax Solution, S.R.L.	Via Natale Battaglia 10, 20127 Milano, Italia	Italia	Comercialización	—	100 %
Audax Energie, GmbH	Otto Franke Strabe, 97, 12489 Berlin, Alemania	Alemania	Comercialización	100 %	—
Audax Renewables Polska Sp Z.o.o	Ul. Żurawia 6/12, 00-503 Warsaw, Polonia	Polonia	Comercialización	100 %	—
Audax Renewables Nederland B.V. (Anteriormente Main Energie, B.V.)	Oplagestraat 1, 1321 NK Almere, The Netherlands	Países Bajos	Comercialización	100 %	—
Audax Renewables Kft.	Fiastyúk utca 4-8, H-1139 Budapest, Hungría	Hungría	Comercialización	100 %	—
Audax Gas Trading Kft	Fiastyúk utca 4-8, H-1139 Budapest, Hungría	Hungría	Comercialización	100 %	—
Audax Green USA Inc	2525 Ponce de Leon Blvd., PH 12th Floor, Coral Gables (Florida), USA	EEUU	Generación	70 %	—
Eólica El Pedregoso, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	80 %	—
Eólica Del Pino, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	80 %	—
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	1 Côte Lavigne, 64800 Mirepeix, Francia	Francia	Generación	80 %	—
Eólica Postolin Sp Z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, Polonia	Polonia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV X, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Coral Perkins, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV XV, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	60 %	—
Merfonda Solar, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	60 %
Sarda Solar, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	60 %
ADX Sonne, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Holding	100 %	—
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Ulises Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Zeus Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Hera Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Juno Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Diana Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Atlas Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Aquiles Power, S.L.U	Paseo de la Castellana, 140, 7º C – 28046 Madrid	España	Generación	100 %	—
Arianna Solar, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Holding	51 %	—
Botey Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Corot Energía, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %

Las Piedras Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Da Vinci Energía, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Elogia Calañas, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Corinto Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Centauro Energía Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	51 %
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100 %	—
Green Show, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	95 %	5 %
ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	—	100 %
ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	—	100 %
Clever Road, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano, Italia	Italia	Generación	100 %	—
Eryx Investments 2017, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100 %	—
Unieléctrica Energía, S.A.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	—	100 %
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	—	100 %
Fox Energía, S.A.	Avda. Alcalde Lorenzo Carbonell 18, local, Alicante	España	Comercialización	—	89 %
Nabalia Energía 2.000, S.A.	Plaça Urquinaona 7, Barcelona (Barcelona)	España	Comercialización	—	58 %
Acsol Energía Global, S.A.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	—	63 %
Vivo Energía Futura, S.A.	Avda. San Salvador 18, local, Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	63 %
Iris Energía Eficiente, S.A.	Calle Castellón 4 Bajo, Local 1, Orihuela (Alicante)	España	Comercialización	—	67 %
Cima Energía Comercializadora, S.L.	Avenida Portugal, 27 4º - oficina 8. 26001, Logroño, La Rioja	España	Comercialización	—	69 %
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	Plaza Urquinaona número 7 Barcelona	España	Comercialización	—	58 %
Propensalternativa Unipessoal, LDA	Avenida do Forte 8, Fracção 1N, 2790-072 Carnaxide, Portugal	Portugal	Comercialización	—	58 %
ADX Renovables, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	100 %
ADS Energy 8.0., S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	100 %
Homepower Energy, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	100 %
Masqluz 2020, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	75 %
Comercializadora ADI España, S.L. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	—	75 %
Neon Energía Eficiente, S.L. (anteriormente denominada Energyc Energía Eficiente, S.L.)	Calle Lorenzo Salom, número 6, bajo Valencia (46007),	España	Comercialización	—	75 %
Love Energy, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	75 %
Energía Ecológica Económica, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	—	75 %
Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	—	75 %

b) Participaciones en empresas asociadas y negocios conjuntos

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital		Relación de control
				Directa	Indirecta	
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXX, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50 %	—	Influencia significativa
Parque Eólico Toabré, S.A.	Cincuenta, edificio 2000, 5a planta Ciudad de Panamá (Panamá)	Panamá	Generación	30 %	—	Influencia significativa

**AUDAX RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

**INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO A 30 DE JUNIO DE 2024**

## 1. Situación de la entidad

Audax Renovables, S.A. (en adelante Audax Renovables, Audax o la Sociedad), fundada en el año 2000 bajo el nombre de Fersa Energías Renovables, S.A., tiene actualmente su domicilio social en Calle Electrónica, 19, planta 7, puerta C, 08915 Badalona (Barcelona).

Audax y sus Sociedades Dependientes (en adelante el Grupo) tienen presencia en España, Portugal, Polonia, Alemania, Italia, Francia, Países Bajos, Panamá y Hungría.

Sus actividades principales consisten en:

- La promoción, construcción y explotación de todo tipo de actividades relacionadas con la producción de energía eléctrica a partir de fuentes 100% renovables.
- La comercialización de energía, compraventa de electricidad, incluida la importación y exportación, comercialización de combustibles para la producción de energía, la comercialización de gas natural, de derechos de emisión de CO2 y comercialización de telecomunicaciones; y todas aquellas actividades accesorias a las anteriores y que sean necesarias para su desarrollo.

En el año 2003 Audax empieza a cotizar en el mercado secundario de la Bolsa de Barcelona y en el año 2007 se incluye su cotización en el SIBE de la Bolsa de Madrid. Actualmente, cotiza en el Mercado Continuo Español bajo la denominación ADX.MC. El 23 de marzo de 2020 Audax Renovables, S.A. se incorpora al IBEX SMALL CAP ®.

En agosto de 2016 Audax Energía, S.A. tras la aceptación de la OPA por parte del 70,86% del capital social de Audax Renovables, se convierte en accionista mayoritario de esta última. La operación se enmarcó en la estrategia de Audax Energía, S.A. para integrar verticalmente la producción y la comercialización para poder mitigar el impacto de las variaciones del precio de la electricidad en los márgenes del negocio.

Con fecha 25 de enero de 2019, el registro mercantil de Barcelona inscribió la fusión por absorción aprobada el 23 de noviembre de 2018 por sendos consejos de administración de Audax Renovables, S.A. como sociedad absorbente y Audax Energía, S.A., como sociedad absorbida.

De esta forma se creó el **Grupo Audax Renovables**, presidido por José Elías Navarro, que actualmente, en su actividad de comercialización, provee electricidad y gas a 413 mil clientes en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría. Asimismo, en su actividad de generación, cuenta con una cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos en operación, en construcción y en distintas fases de desarrollo en España, Portugal, Italia, Francia, Polonia y Panamá, que alcanza los 1,0 GW.

### 1.1 Estructura organizativa

El Grupo gestiona de manera conjunta los negocios de generación de energía 100% renovable y comercialización de electricidad y gas para optimizar la integración vertical llevada a cabo. Esto permite que los órganos de gobierno de la sociedad puedan actuar con agilidad en la toma de decisiones del negocio existente.

La descripción de la estructura de gobierno de la entidad, de las funciones y de los distintos reglamentos de las comisiones delegadas del Consejo de Administración puede verse en el Informe anual de gobierno corporativo disponible en el siguiente enlace:

<https://www.audaxrenovables.com/conocenos/organos-de-gobierno/>

## 1.2. Estructura societaria y de accionistas

El accionista mayoritario de Audax es Eléctrica Nuriel, S.L.U. con el 63,4% de las acciones representando el resto de los accionistas el 36,1%, mientras que existe un 0,4% de autocartera.

A su vez, Eléctrica Nuriel, S.L. pertenece al 100% a Excelsior Times, S.L.U. con domicilio social en Calle Temple número 25, 08911 Badalona (Barcelona).

Los accionistas más significativos de Grupo Audax son:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	287.666.665	63,4%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	34.983.470	7,7%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.622.974	7,0%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,4%
Free Float	90.664.643	20,0%
Autocartera	2.016.626	0,4%
<b>Total</b>	<b>453.430.779</b>	<b>100,0%</b>

El detalle de las sociedades del Grupo Audax a 30 de junio de 2024 se muestra en el Anexo I de las presentes memorias de las cuentas anuales consolidadas intermedias resumidas.

## 1.3. Perfil y estrategia

La estrategia del Grupo se ha centrado en los últimos años en los siguientes pilares fundamentales:

1. Convertirnos en referente en la generación de energía 100% renovable impulsando nuestra cartera de proyectos.
2. Reforzar el liderazgo de Audax como primera comercializadora independiente en el segmento PYME en España.
3. Duplicar la rentabilidad, cubriendo 2/3 de la energía suministrada mediante contratos PPA a largo plazo con plantas de generación propias y de terceros.
4. Replicar el éxito obtenido en España en los mercados internacionales en los que ya operamos.

Asimismo, como reacción a los últimos ejercicios donde el mercado energético se ha visto afectado por diversos hechos macroeconómicos, se han tomado acciones para fortalecer la estrategia del Grupo:

1. Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
2. Aplicación de las políticas comerciales, más exigentes, en las diferentes geografías donde el grupo opera.
3. Mejoras en los procesos, políticas y procedimientos internos.
4. Diversificación de riesgos (riesgo país, riesgo cliente y riesgo *commodity*).

## 2. Evolución y resultado de los negocios

### 2.1. Hechos significativos del periodo

El presente informe de gestión muestra la evolución del Grupo Audax en el primer semestre de 2024 en el que ha logrado su mejor resultado histórico elevando su EBITDA hasta los 61,5 millones de

euros, un 27,7% más respecto al mismo periodo del año anterior. Además, Audax ha aprobado una política de retribución al accionista por 15 millones de euros anuales.

### **Audax incrementa sus perspectivas de cierre para 2024 con un EBITDA superior a 110 millones de euros.**

Durante este período, **los ingresos operativos** han sido superiores a los estimados a pesar de la reducción del 27,5% respecto al mismo periodo del año anterior. El comportamiento de los ingresos ha ido en línea con las principales empresas del sector (que también han reportado menores ingresos) debido, principalmente, a la bajada en el precio promedio en los mercados energéticos.

### **Más clientes (+8,2%), más energía suministrada (+11,2%) y mayor potencia instalada (+8,8%) para cerrar un primer semestre histórico para el Grupo.**

Las políticas comerciales y las medidas adoptadas en los últimos ejercicios aseguran la estabilidad de los resultados a largo plazo, al mismo tiempo que permiten al grupo aumentar las expectativas de cierre para 2024, superando los 110 millones de euros.

La **deuda financiera neta ha disminuido un 11,0%** en comparación con el año anterior y un 14,3% desde el cierre del ejercicio, reflejando el enfoque del Grupo en la generación de caja operativa en aras de reducir la deuda. Destaca la operación de enero, que implicó la amortización de 414 bonos convertibles con un inversor institucional, así como la disposición de una parte del préstamo del BEI para desarrollar 141 MWp de doce plantas fotovoltaicas. Esta estrategia demuestra el compromiso continuo del Grupo con su crecimiento y desarrollo.

El **resultado neto de 35,5 millones de euros (+262%)** ha sido impulsado principalmente por la reducción de los costes financieros, resultado del esfuerzo en disminuir la deuda y su efecto directo sobre dichos costes. Además, las diferencias favorables en los tipos de cambio de las monedas en los países donde el grupo opera han contribuido positivamente a este resultado.

Audax Renovables se sitúa en el TOP 10 de productoras y comercializadoras independientes de energía y ha sido calificada como Compañía de **bajo riesgo ESG**, según *Sustainalytics*, mejorando el desempeño en este ámbito.

Entre los hechos más destacados del período, podemos señalar los siguientes:

- El 16 de enero la Sociedad comunicó que, en el marco del programa de recompra de bonos, se llevaron a cabo operaciones entre el 24 de noviembre de 2023 y el 18 de diciembre de 2023, por un total de 60 títulos por importe nominal de 6 millones de euros a un 74,5% del valor.
- El 17 de enero de 2024 Audax suscribió un contrato de recompra y conversión de bonos convertibles con fecha de vencimiento 2025, con un inversor institucional internacional. Esta operación se materializó en las siguientes acciones:
  1. Audax recompró 100 bonos por un precio de 7.550.000 euros
  2. El inversor institucional convirtió 314 bonos en acciones de la Sociedad de nueva emisión a un precio de 2,389 euros por acción.

La conversión de los citados 314 bonos supuso la emisión de un total de 13.139.725 de nuevas acciones, representativas del 2,984% del capital y del 2,898% del capital resultante tras la ampliación de capital. Asimismo, y como contraprestación por el ejercicio del citado derecho de conversión, la Sociedad satisfizo al bonista una prima de conversión de 6.888.152 euros, equivalente a la diferencia entre el valor de paridad de los bonos convertidos según el valor acordado de 1,28 euros por acción de la Sociedad y el 75,5% del valor nominal de los bonos objeto de conversión (23.707.000 euros).

Esta operación permitió a Audax reducir su deuda bruta en un total de 41.400.000 euros y la deuda financiera neta en 26.941.848 euros.

- El 19 de marzo quedó inscrita en el Registro Mercantil de Barcelona la escritura de elevación a público del aumento de capital social por conversión de obligaciones, el cual ha quedado fijado en la cantidad de 45.343.077,90 euros, dividido en 453.430.779 acciones, de valor nominal de 0,10 euros cada una de ellas, de la misma clase o serie, numeradas del 1 al 453.430.779, ambos inclusive, representadas por medio de anotaciones en cuenta, concediendo los mismos derechos y estando totalmente desembolsadas.
- El 11 de abril de 2024, se publicó el acuerdo del Consejo de Administración sobre la ejecución de un programa temporal de recompra de acciones propias. Dicho programa afecta a 2 millones de acciones, representativas del 0,44% del capital social actual, y será llevado a cabo por un importe máximo de 4,4 millones de euros. Asimismo y con fecha posterior al cierre de este informe de resultados, el 23 de agosto de 2024 se ha completado la ejecución de dicho programa al adquirir el 100% del número máximo de acciones previstas en el mencionado programa (2 millones de acciones propias), habiéndose abonado un importe efectivo total de 3.741.788,29 euros.
- En fecha 13 de mayo de 2024, la agencia de calificación Ethifinance Ratings confirmó la calificación de Audax Renovables S.A. en “BBB-”, cambiando la tendencia de En Observación a Estable.
- El 26 de junio de 2024 se publicó la aprobación por parte del consejo de administración de la Sociedad de una política de retribución a los accionistas ascendente a 15 millones de euros al año en concepto de dividendo, o cualquier otra forma prevista por la legislación aplicable, para los ejercicios 2024, 2025 y 2026. Dicha política fue aprobada por los accionistas en la Junta General Extraordinaria celebrada el pasado 30 de julio.
- Asimismo, como hecho posterior al cierre, el 27 de septiembre de 2024, en virtud de lo acordado por la Junta General Extraordinaria de accionistas, se acordó una distribución al accionista con cargo a prima de emisión de 0,03328667 euros brutos por acción, a todas las acciones de la Sociedad existentes y en circulación con derecho a percibir dicha prima de emisión con fecha de pago el 7 de octubre de 2024.

## 2.2. Análisis de los resultados

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre de 2024 en comparación con primer semestre de 2023 son las siguientes:

<b>Pérdidas y Ganancias Consolidada</b>	<b>1S2024</b>	<b>1S2023</b>	<b>Var. (%)</b>
Ingresos de las operaciones <sup>(1)</sup>	883.466	1.219.238	-27,5
Margen bruto <sup>(2)</sup>	121.164	106.483	13,8
<b>EBITDA <sup>(3)</sup></b>	<b>61.524</b>	<b>48.171</b>	<b>27,7</b>
EBIT <sup>(4)</sup>	50.622	37.485	35,0
<b>Resultado neto</b>	<b>35.453</b>	<b>9.801</b>	<b>262</b>
Resultado atribuible a la sociedad dominante	33.746	8.377	303
Resultado atribuible a socios externos	1.707	1.424	19,9

(miles de euros)

<sup>(1)</sup> Ingresos de las operaciones = Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación

<sup>(2)</sup> Margen bruto = Ingresos de las operaciones + aprovisionamientos

<sup>(3)</sup> EBITDA (Resultado bruto de explotación) = Margen bruto + gastos por retribuciones a empleados + otros gastos de explotación + deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado + diferencias negativas en combinaciones de negocios

<sup>(4)</sup> EBIT (Resultado de explotación) = Resultado bruto de explotación (EBITDA) + amortización del inmovilizado

Los **ingresos** de las operaciones han disminuido un 27,5% en este período, aún teniendo en cuenta la disminución del precio promedio en los mercados donde el Grupo opera respecto al mismo período

del año anterior (siendo de un 40,7% inferiores en electricidad y 34,7% inferiores en gas). Debido al incremento de la energía suministrada por el Grupo y a la estrategia en la fijación de los precios (que en algunos países afectan al ejercicio siguiente), dichos ingresos se han situado en 883,5 millones de euros.

El **margen bruto** y el **EBITDA** se sitúan en 121,2 millones de euros y 61,5 millones de euros, con unos incrementos del 13,8% y del 27,7% respectivamente, confirmando el impacto positivo de las decisiones estratégicas llevadas a cabo en los ejercicios anteriores.

El **resultado neto** del ejercicio consolidado se sitúa en los 35,5 millones de euros frente a los 9,8 millones de euros del mismo período del año anterior. Esta mejora se debe principalmente al esfuerzo por reducir la deuda, que ha llevado a una disminución directa en los gastos financieros, debido entre otros, a la operación corporativa acordada con el inversor institucional, y a los mejores resultados derivados de las fluctuaciones en los tipos de cambio.

### El Grupo logra su mejor resultado histórico de un primer semestre.

La reducción generalizada de los precios promedio de la energía en los mercados donde el Grupo tiene presencia, ya mencionado anteriormente, ha conducido a una disminución en sus ingresos de las operaciones. Esta tendencia, aunque generalizada, tiene implicaciones divergentes en los diferentes segmentos de negocio.

En el segmento de comercialización, el **margen bruto se mide en términos unitarios de €/MWh**, lo que significa que el precio de la energía no impacta directamente en este margen. Por lo tanto, la fluctuación de precios en el mercado mayorista no afecta al margen bruto en este segmento.

Por otro lado, en el segmento de generación, existe una relación directa entre el margen bruto y el precio del mercado mayorista. En este caso, la reducción de los precios de la energía conlleva una disminución proporcional en el margen bruto. Sin embargo, es importante destacar que esta relación se ve mitigada gracias a la integración vertical del Grupo en el proceso de generación y suministro de energía.

Dadas estas dinámicas de los mercados energéticos, el informe de resultados no profundizará en la variación de los ingresos en cada país debido a la reducción generalizada de precios de la energía explicada anteriormente.

## 2.3. Resultados por segmentos

El resumen del resultado hasta EBITDA de las principales zonas geográficas es el siguiente:

1S2024	Iberia	Resto de Europa (1)	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	286.507	596.959	883.466
Aprovisionamientos y otros	-236.688	-525.614	-762.302
<b>Margen bruto</b>	<b>49.819</b>	<b>71.345</b>	<b>121.164</b>
Gastos operativos	-29.156	-30.488	-59.644
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	0	4	4
<b>EBITDA</b>	<b>20.663</b>	<b>40.861</b>	<b>61.524</b>

(miles de euros)

1S2023	Iberia	Resto de Europa <sup>(1)</sup>	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	386.612	832.626	1.219.238
Aprovisionamientos y otros	-339.703	-773.052	-1.112.755
<b>Margen bruto</b>	<b>46.909</b>	<b>59.574</b>	<b>106.483</b>
Gastos operativos	-29.535	-28.072	-57.607
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	0	-705	-705
<b>EBITDA</b>	<b>17.374</b>	<b>30.797</b>	<b>48.171</b>

(miles de euros)

Resto de Europa <sup>(1)</sup> incluye Italia, Polonia, Alemania, Francia, Países Bajos y Hungría.

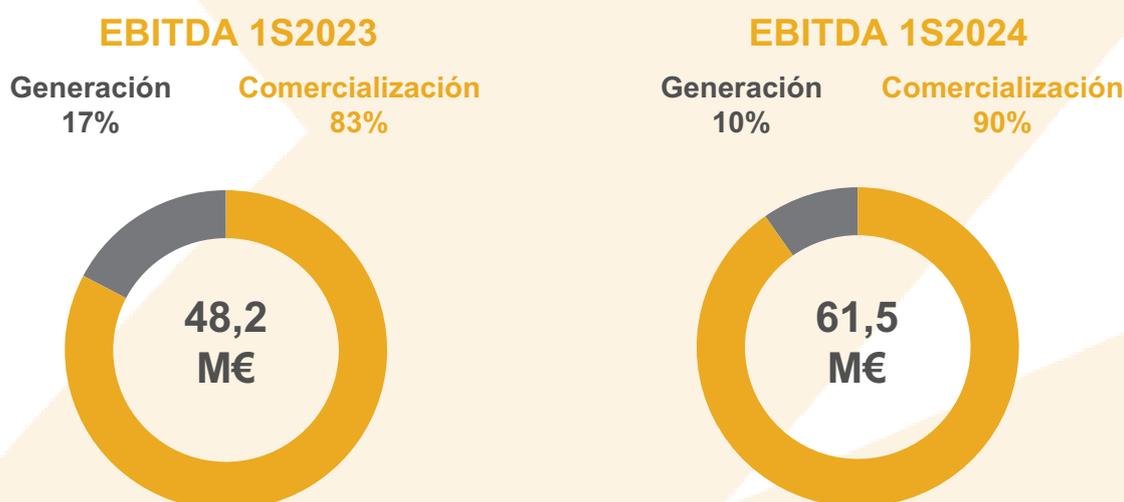
En términos consolidados, el **EBITDA** se sitúa en los 61,5 millones de euros, **suponiendo un incremento del 27,7%** respecto al mismo período del año anterior.

El citado incremento, se divide por zonas geográficas en un 18,9% de incremento del EBITDA en Iberia (teniendo un incremento del 6,2% en el margen bruto), y en un 32,7% en el Resto de Europa (siendo el relativo al margen bruto en esta zona de un 19,8%).

En términos generales, las 3 principales geografías del Grupo (Iberia, Países Bajos y Hungría) han mejorado su desempeño con respecto al mismo período del año anterior, siendo los motores de la mejora del margen bruto, EBITDA y resultado neto.

**Audax incrementa su EBITDA en un 27,7% situándolo en 61,5 millones de euros.**

El Análisis EBITDA por negocio muestra la siguiente distribución:



En el primer semestre de 2024 el **EBITDA** se ha situado en **61,5 millones de euros** con un incremento del **27,7%** respecto al mismo período del año 2023.

Habiendo suministrado un **volumen de energía de 7,8 TWh** en este período, siendo un 11,2% superior al mismo período del año anterior, el EBITDA por energía suministrada se sitúa en 7,9 €/

MWh, en comparación a los 6,9 €/MWh del primer semestre de 2023, demostrando así una mejora en la rentabilidad global de la compañía.

Audax, comprometido con la generación de energía 100% renovable y su modelo de **negocio verticalmente integrado**, se enfrentó a desafíos en su división de generación debido a la notable disminución de los precios del mercado eléctrico español, que cayeron en promedio un 40,7% respecto al año anterior.

Esta estrategia de integración permitió equilibrar la contribución del EBITDA de generación, reduciendo su peso relativo en el EBITDA total de la empresa del 17,0% al 10,0%. Esta integración, respaldada por acuerdos de compraventa de energía a largo plazo (PPAs), ha proporcionado estabilidad y protección a los ingresos en un entorno volátil, demostrando la adaptabilidad y capacidad de prosperar de Audax ante condiciones adversas del mercado.

## 2.4. Principales magnitudes operativas

Las principales magnitudes gestionadas son:

### Cartera de proyectos:

A fecha de este informe, el Grupo cuenta con proyectos de generación situados en España, Francia, Polonia, Italia, Portugal y Panamá.

Audax sigue operando su cartera eólica y gestionando el desarrollo de sus proyectos fotovoltaicos situados en España, Italia y Portugal, mercados estratégicos del Grupo en los que ya se encuentra la actividad de comercialización.

La cartera cuenta con proyectos por una potencia de 626 MWp que se hallan en estado muy avanzado de tramitación, además de 62 MWp que se encuentran en fase de construcción y otros 267 MW en operación.

### Estados de los proyectos:

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental Approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline	%
España	-	-	6	210	62	155	433	45,3%
Portugal	-	-	-	211	-	-	211	22,1%
Italia	-	170	-	29	-	-	199	20,8%
Francia	-	-	-	-	-	12	12	1,3%
Polonia	-	-	-	-	-	34	34	3,6%
Panamá *	-	-	-	-	-	66	66	6,9%
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>170</b>	<b>6</b>	<b>450</b>	<b>62</b>	<b>267</b>	<b>955</b>	<b>100%</b>

\* Audax participa en un 30%

### Evolución de la cartera de proyectos:

Durante el primer semestre del 2024, se ha continuado con los trabajos de puesta en marcha e inicio de producción de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 en el municipio de Cabanillas del Campo (Guadalajara), sumando un total de 22 MWp.

Los trabajos de construcción del proyecto de El Rebollo, en el municipio de Yunquera de Henares (Guadalajara) con una potencia de 4 MWp, se encuentran en un 85% de avance y se espera su puesta en marcha en este segundo semestre del 2024.

El proyecto de Lucero, de 58 MWp, consta de una línea de evacuación privativa de 30 kV que se conecta a la subestación SET Dulcero 30/220 y una línea de 220 kV compartida con otro promotor. Estas infraestructuras de evacuación ya están plenamente operativas, así como la subestación colectora de Promotores SET Carmona 400 kV que conecta toda la infraestructura a REE y garantizarán la evacuación en tiempo y forma una vez finalizada la construcción de la planta. La construcción de la planta avanza de acuerdo con el cronograma previsto, habiendo finalizado ya los trabajos de movimientos de tierras y realizándose los trabajos de aperturas de zanjas y tendido de cable. Así mismo están llegando a la planta el conjunto de los materiales necesarios para la ejecución de la misma.

En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde el año 2020 un total de **236 millones de euros**, continuando así su apuesta por la generación con plantas propias.

En Panamá, en relación con el proyecto Parque Eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), se ha obtenido la entrada en Operación Comercial del proyecto.



La definición de los diferentes estados es:

**Early Stage:** Son proyectos en los que se ha depositado aval (si aplica), para solicitud de punto de acceso y conexión, se ha procedido con la solicitud de conexión (con la compañía distribuidora o de transmisión) y se cuenta con al menos un 50% de los contratos de alquiler de los terrenos necesarios donde está previsto ubicar la planta.

**Grid Connection:** Son proyectos a los que se les ha otorgado permiso de acceso y conexión por parte de la compañía distribuidora o de transmisión.

**Environmental approval:** Son proyectos a los que se les ha otorgado una Declaración de Impacto Ambiental favorable (DIA) por el órgano competente, esta subclasificación se considera sólo para proyectos ubicados en España para certificar el cumplimiento del hito de acuerdo con el RDL 23/2020.

**Backlog:** Son proyectos que han obtenido por parte del órgano competente la Autorización Administrativa Previa (o permiso equivalente en función del país) y han solicitado la Licencia de Construcción y Permisos Sectoriales.

**Under Construction:** Son proyectos que han obtenido todos los permisos necesarios para poder proceder con la construcción de los mismos, han alcanzado el status de Ready to Build.

**Operation:** Son proyectos construidos en su totalidad y en operación, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. La duración de esta fase es la vida útil de la planta.

Potencia instalada y producción:

La distribución de la potencia instalada por países es la siguiente:

Potencia instalada (MW)	1S2024	%	1S2023	%	Var. (%)
España	155	58%	133	54%	16,3
Francia	12	4%	12	5%	0,0
Polonia	34	13%	34	14%	0,0
Panamá *	66	25%	66	27%	0,0
<b>Total</b>	<b>267</b>	<b>100%</b>	<b>245</b>	<b>100%</b>	<b>8,8</b>

\* Audax participa en un 30%

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	1S2024	%	1S2023	%	Var. (%)
España	89,8	35%	92,5	30%	-3,0
Francia	15,9	6%	15,2	5%	4,7
Polonia	39,0	15%	39,8	13%	-2,0
<b>Subtotal</b>	<b>144,7</b>	<b>—</b>	<b>147,5</b>	<b>—</b>	<b>-1,9</b>
Panamá *	113,9	44%	161,7	52%	-29,6
<b>Total</b>	<b>258,6</b>	<b>100%</b>	<b>309,2</b>	<b>100%</b>	<b>-16,4</b>

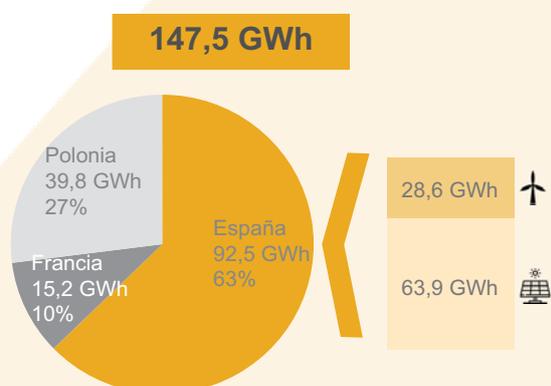
\* Audax participa en un 30%

A nivel global, la producción en este primer semestre de 2024 se ha situado en **144,7 GWh (-1,9%)**, ligeramente inferior a la del primer semestre de 2023, siendo de un -16,4% teniendo en cuenta la producción de Panamá.

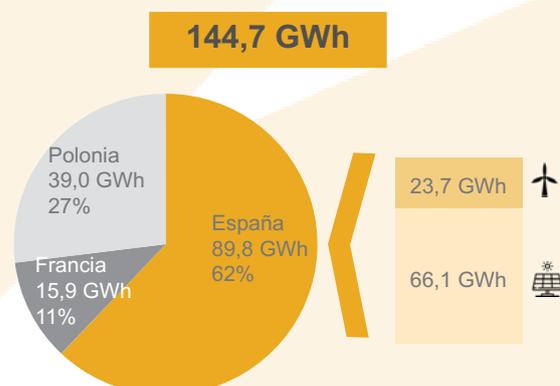
Durante este semestre ha habido un menor recurso eólico tanto en Panamá como en España y una menor radiación en las plantas fotovoltaicas, con muchos días nublados y de fuertes precipitaciones.

Durante el primer semestre de 2024, observamos una disminución del 1,9% en la **producción** en comparación con el mismo período del año anterior (sin tener en cuenta Panamá). Esta caída se debe principalmente a menor recurso eólico e irradiancia solar en Polonia y España respectivamente. En cuanto a la tecnología fotovoltaica, en España se han generado un total de 66,1 GWh, impulsados por una mayor capacidad instalada.

### Producción (GWh) 1S2023



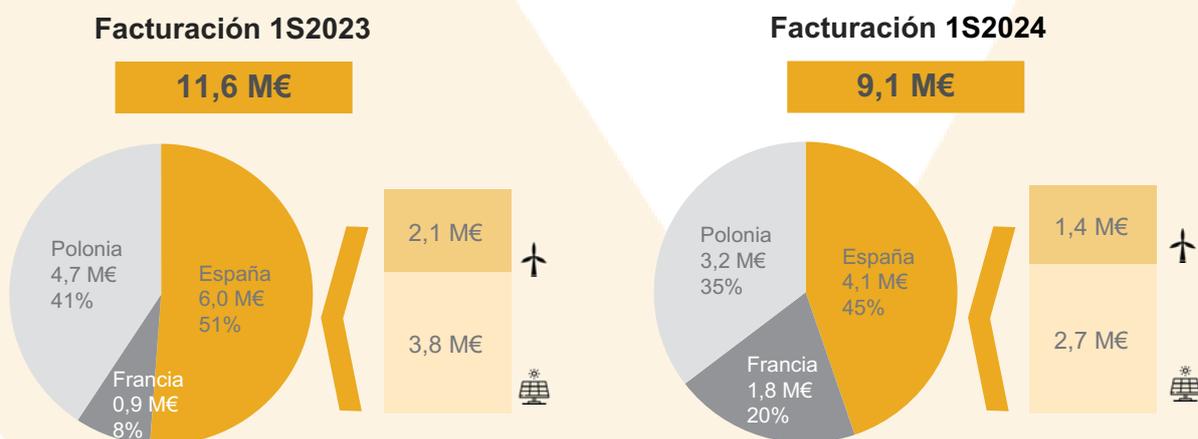
### Producción (GWh) 1S2024



La **facturación** se ha situado en los 9,1 millones de euros, lo que representa una disminución del 21,9% respecto al mismo período del año anterior. Esto se debe principalmente a la reducción del precio del pool español, que ha bajado un 56,0% en comparación con el mismo período del año

anterior. Es importante destacar que la mayoría de las plantas fotovoltaicas venden su energía en un mix de PPA y precio pool. Esto ha permitido que el impacto de los precios en los ingresos sobre el portfolio fotovoltaico sea menor.

En Polonia, la facturación ha sido inferior a la del mismo período del año anterior, debido principalmente al menor recurso eólico comentado y a la disminución del precio en el mercado de los greens certificates. En cambio, en Francia, la facturación ha sido de un 92,0% superior gracias al PPA firmado y a una mayor producción. De este modo, **la diversificación geográfica y los PPAs aportan una mayor estabilidad** en ingresos por generación de energía.



Generación por tecnología:

**Plantas Eólicas**

Los parques de **Pedregoso A, B y D** (España) de 45 MW de potencia, han tenido un buen desempeño en este primer semestre de 2024 sin incidencias destacables. Sin embargo, además de que el recurso eólico ha continuado siendo inferior al de años anteriores, se han realizado por paradas programadas en períodos de precio muy bajo para disminuir los gastos de operación y mantenimiento, lo que ha comportado una reducción de la producción del 34% respecto al promedio histórico.

El parque de **Beausemblant** (Francia) de 12 MW de potencia, ha tenido un recurso superior al promedio histórico para este período y superior al mismo período del año anterior. Por otro lado, no ha habido ninguna incidencia que haya afectado a la disponibilidad del parque. Los ingresos en la planta se han incrementado en un 92% gracias a la retribución del PPA, notablemente superior a la del año anterior.

El parque eólico de **Postolin** (Polonia) de 34 MW de potencia, ha producido este año en valores similares al promedio histórico, únicamente un 4,7% inferior. Los ingresos han disminuido respecto al mismo período del año anterior debido, principalmente, a la citada menor producción, a una ligera disminución del precio del PPA para este año y una caída de los precios de los Green Certificates situándose alrededor de los 40 PLN/MWh.

El parque eólico **Toabré** (Panamá) de 66 MW de potencia, participado en un 30% por Audax, ha reducido su producción por una incidencia en la línea y un cambio en el recurso eólico debido a cambios de tipo meteorológicos en la región. La planta ha entrado en Operación Comercial en el actual período del presente informe.

**Plantas Fotovoltaicas**

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 66,1 GWh, lo que supone un 3,8% más que el mismo período del año anterior.

La facturación total de las mismas en este período ha sido de 2,7 millones de euros, frente a los 3,8 millones de euros del mismo período del año anterior. Todo ello viene determinado por la bajada del precio pool del mercado español (-56%) para la parte de la producción no sujeta a PPAs suscritos con la matriz y una irradiancia inferior en este primer semestre respecto al mismo período del año anterior.

El detalle es el siguiente:

- **Provincia de Guadalajara:** las plantas de Cañamares, Alberizas I, II, III y IV, Carolinas I y II, Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 y La Miranda, con una potencia instalada de 64 MWp en conjunto, durante el primer semestre de 2024 están obteniendo un performance ratio, o ratio de cumplimiento, de acuerdo con lo previsto a pesar de haber obtenido una producción inferior a la del mismo período del año anterior. Las plantas han generado un total de 32,4 GWh. Conforme a los protocolos del Grupo, durante este primer semestre, se ha procedido con labores de mantenimiento preventivo para preparar las plantas de cara al período de mayor irradiación solar, viendo sus frutos en los últimos meses del semestre y el período estival.
- **Provincia de Toledo:** las plantas de Zarzuela I, II, III y IV, Los Arenales y El Toconal, con una potencia total instalada de 30 MWp, están obteniendo un performance ratio, o ratio de cumplimiento, de acuerdo con lo previsto, y en lo que va de año se ha obtenido una producción total de 21,4 GWh, inferior a la del mismo período del año anterior. Durante este período se han estado realizando los trabajos preventivos pertinentes de acuerdo con los protocolos del Grupo para preparar las plantas para el período de máxima producción.
- **Provincia de Huelva:** la planta de Calañas con una potencia de 4 MWp ha continuado produciendo de acuerdo con nuestras previsiones durante el primer semestre de 2024, siendo la producción inferior a la del año anterior (3,5 GWh). En esta zona, la irradiación solar ha sido inferior a la del mismo período del año anterior.
- **Provincia de Valladolid:** la planta de Zaratán 1 y 2 con una potencia de 12 MWp ha estado plenamente operativa en este primer semestre con un total de 8,8 GWh. Al igual que la zona central de la Península (Toledo y Guadalajara) la irradiancia ha sido inferior que el año pasado.

Avances en la construcción:

#### **El Rebollo 4 MWp (Guadalajara)**

Se ha avanzado en la construcción de la planta con el montaje de estructura del seguidor a un eje y panelado. Actualmente se está procediendo a la finalización del montaje de los paneles y ya se ha ejecutado toda la infraestructura de evacuación hasta la conexión con la compañía distribuidora.

#### **Lucero 58 MWp (Sevilla)**

Se han ejecutado los trabajos de movimientos de tierras en su totalidad. Se ha efectuado la apertura de zanjas de un 70% de la planta y ya se ha procedido al tendido del cable del 40%. En breve se iniciarán los trabajos de hincado y de ejecución de la posición en la subestación SET Dulcero. Se está haciendo el seguimiento ambiental pertinente de la planta y se están recepcionando los materiales para la ejecución de la planta.

Las obras continúan ejecutándose de acuerdo con el cronograma previsto para el cumplimiento de los hitos administrativos.

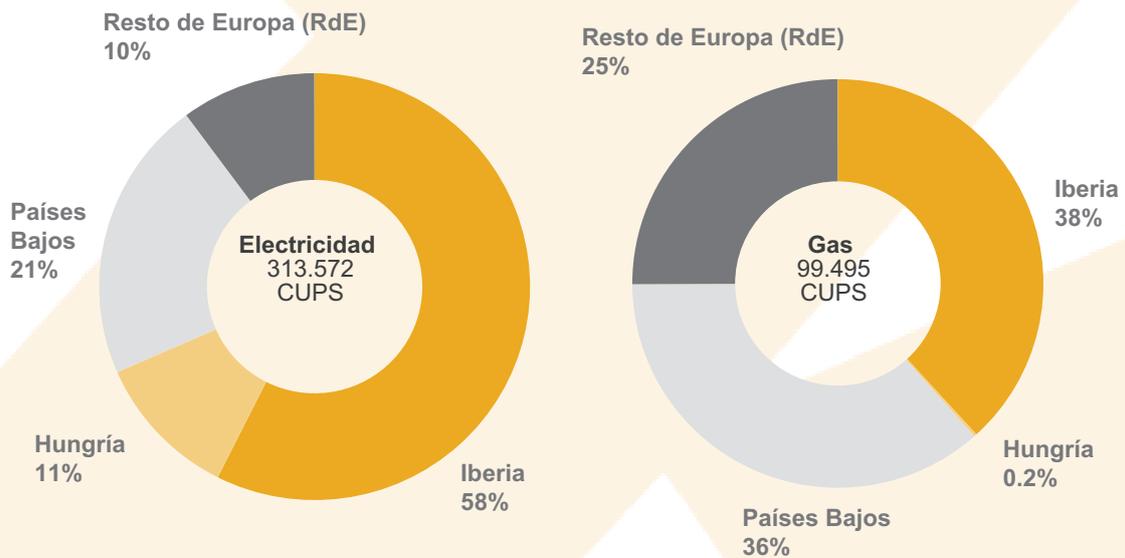
Cartera de clientes de comercialización:

**Puntos de suministro y cartera**

País / Magnitud	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
	1S2024	1S2023	% Var.	1S2024	1S2023	% Var.
<b>Iberia</b>	<b>218.151</b>	<b>202.113</b>	<b>7,9%</b>	<b>3.955</b>	<b>4.101</b>	<b>-3,6%</b>
Electricidad	180.100	164.820	9,3%	3.032	2.907	4,3%
Gas	38.051	37.293	2,0%	923	1.194	-22,7%
<b>Países Bajos</b>	<b>103.375</b>	<b>78.657</b>	<b>31,4%</b>	<b>5.793</b>	<b>3.914</b>	<b>48,0%</b>
Electricidad	67.060	52.134	28,6%	2.791	1.892	47,5%
Gas	36.315	26.523	36,9%	3.002	2.023	48,4%
<b>Hungría</b>	<b>34.736</b>	<b>40.182</b>	<b>-13,6%</b>	<b>4.737</b>	<b>4.703</b>	<b>0,7%</b>
Electricidad	34.530	40.104	-13,9%	4.172	4.246	-1,7%
Gas	206	78	164,1%	565	457	23,6%
<b>Resto de Europa</b>	<b>56.805</b>	<b>60.846</b>	<b>-6,6%</b>	<b>932</b>	<b>1.176</b>	<b>-20,7%</b>
Electricidad	31.882	35.735	-10,8%	367	567	-35,3%
Gas	24.923	25.111	-0,7%	566	610	-7,3%
<b>TOTAL</b>	<b>413.067</b>	<b>381.798</b>	<b>8,2%</b>	<b>15.418</b>	<b>13.896</b>	<b>11,0%</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>313.572</b>	<b>292.793</b>	<b>7,1%</b>	<b>10.362</b>	<b>9.612</b>	<b>7,8%</b>
<b>Total Gas</b>	<b>99.495</b>	<b>89.005</b>	<b>11,8%</b>	<b>5.056</b>	<b>4.284</b>	<b>18,0%</b>

Nota: Resto de Europa (RdE) hace referencia a Italia, Polonia y Alemania

La distribución de los puntos de suministro por zonas geográficas y tipo de energía a 30 de junio de 2024 es la siguiente:



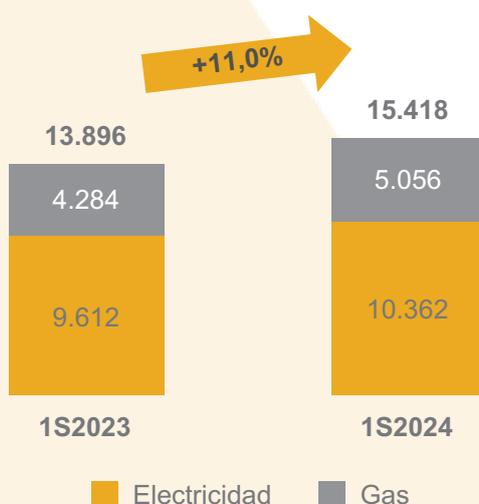
El incremento del número de puntos de suministro (+8,2% respecto al cierre del año anterior) y el crecimiento de la cartera de energía (+11,0%) muestran la clara orientación del Grupo hacia su segmento de cliente industrial (PYME y gran cliente).

Este crecimiento, tanto en puntos de suministro como en cartera de energía, se ha dado en ambas *commodities*, electricidad y gas, creciendo un 7,8% y 18,0% respectivamente.

De este modo, en el primer semestre del año el Grupo ha consolidado de nuevo la senda del crecimiento, sin olvidar la rentabilidad de la cartera y la minimización del riesgo en todos los países donde el Grupo opera.

### Evolución de la cartera de energía de los clientes

Evolución de la cartera de energía (GWh)



La cartera de energía (consumo anual estimado de los clientes de comercialización), se sitúa ahora en 15,4 TWh. Este incremento se debe, entre otros motivos, al excelente rendimiento de la filial holandesa (incrementando su cartera en un 48,0% en luz y gas), así como en la mejora de todos los procesos comerciales del Grupo.

El significativo aumento de la cartera de gas sitúa el mix entre las dos *commodities* en un 67% de luz y un 33% de gas, frente a un 69% y 31% respectivamente a cierre del ejercicio anterior. Este aumento del peso en la cartera de gas reafirma el compromiso de Audax en diversificar los clientes entre ambas *commodities* para reducir así el riesgo asociado. A nivel comparativo, en cuanto a la distribución de puntos de suministro, la electricidad supone un 76% del total, siendo el 24% restante los correspondientes al gas.

Bajo la política de **mitigación de riesgo**, Audax continúa con la estrategia de **diversificación geográfica**, siendo los mercados más importantes por volumen de cartera donde el Grupo opera: Hungría, Iberia y Países Bajos en cuanto al suministro eléctrico, y Países Bajos, Iberia e Italia en cuanto al suministro de gas.

Evolución promedio MWh / CUPS

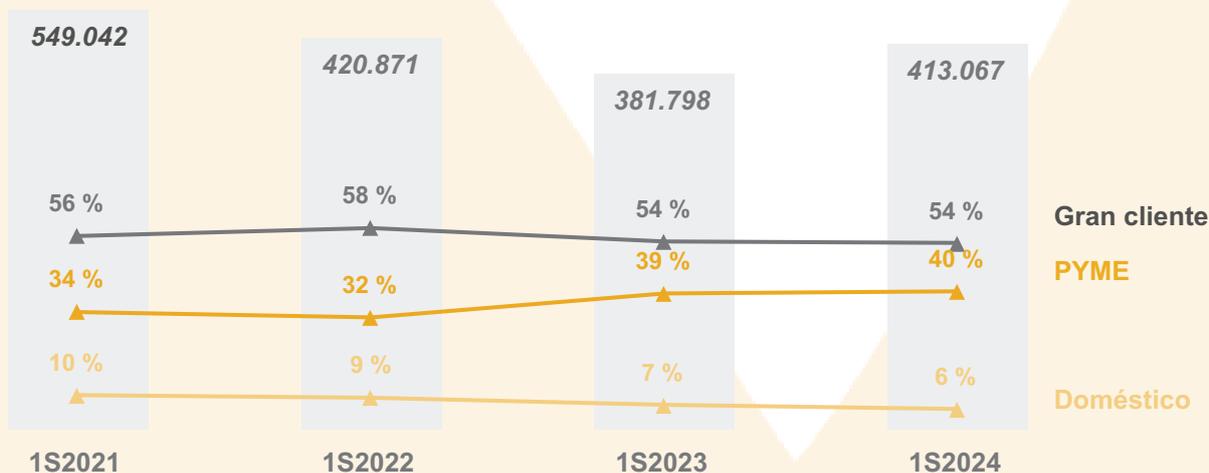


Fruto de estas estrategias del Grupo, el volumen de energía de cartera por cada punto de suministro ha aumentado un 33,8% respecto del 1S2021, pasando de un promedio de 27,9 MWh / año / CUPS a los actuales 37,3 MWh / año / CUPS, demostrando la clara orientación de Audax en el segmento industrial (principalmente PYME), con mayor volumen unitario de energía por cada punto de suministro.

## Evolución de la cartera por tipología de cliente

La distribución de la cartera de MWh correspondientes a los puntos de suministro que posee el Grupo Audax por tipología de clientes es la siguiente:

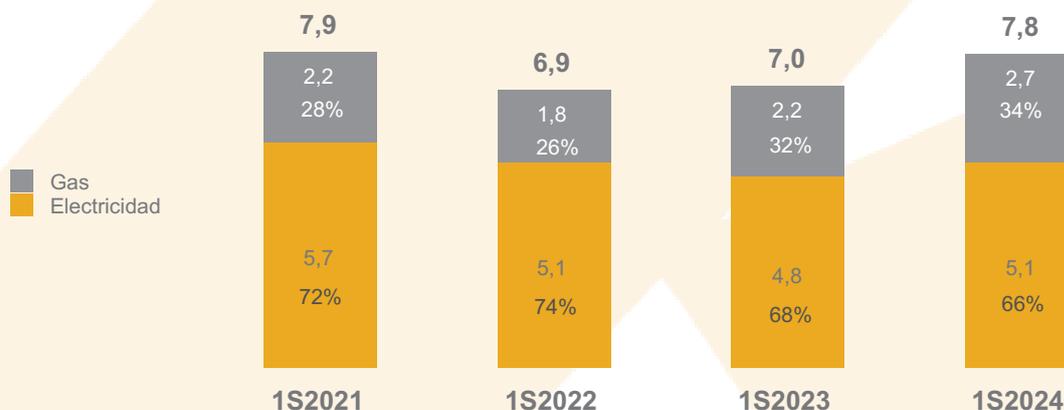
Evolución de tipología de cliente y CUPS totales



El mix de cartera por segmento de cliente revela una distribución estratégica que refleja las prioridades y enfoques de la empresa. Con el **sector industrial** (PYME + Gran cliente) acaparando un sólido 94%, se evidencia un compromiso con industrias clave y una base diversificada de clientes. Además, se observa una reducción en la participación del segmento doméstico, que ha disminuido al 6,0% desde el 10,0% de hace 4 periodos al no ser en estos momentos el foco estratégico de la compañía.

En este contexto, la predominancia del sector industrial subraya la estrategia enfocada del Grupo en maximizar la rentabilidad y mitigar riesgos. Esta distribución refuerza la búsqueda de una óptima relación entre el volumen de energía, la estabilidad financiera y los riesgos asociados, evidenciando un claro compromiso con el crecimiento sostenible y la excelencia operativa en mercados estratégicos.

## Energía suministrada (TWh)

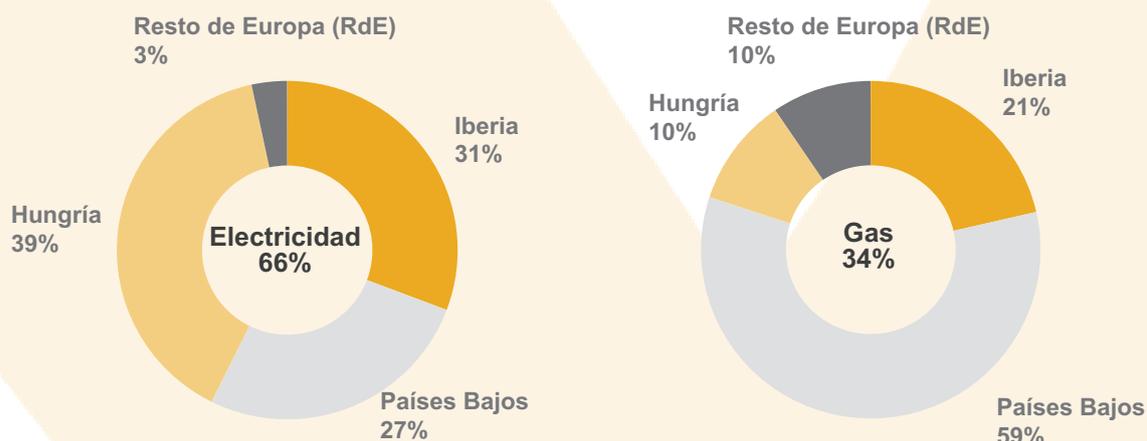


El total de energía suministrada por Audax en este primer semestre de 2024 ha sido de **7,8 TWh** frente a los 7,0 TWh del mismo período del año anterior (+11,2%).

Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, no sólo aumentar el volumen de energía suministrada, sino también **aumentar el margen bruto (+13,8%) y el EBITDA (+27,7%) del Grupo**. La electricidad suministrada supone el 66% (5,1 TWh), mientras que el gas supone el 34% (2,7 TWh) del total en este período, en comparación con el 68% (4,8 TWh) y el 32% (2,2 TWh) del mismo período del año anterior respectivamente.

La focalización de Audax en el segmento industrial, creciendo en el segmento PYME, ha permitido aumentar el volumen de energía suministrada a nivel global en este período respecto al mismo período del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la compañía.

### Energía suministrada 1S2024



Hungría es el mercado del Grupo en el que suministra un mayor volumen de electricidad, mientras que Países Bajos es el principal mercado para el suministro de gas. El mercado ibérico representa un 31% y un 21% en términos de electricidad y gas respectivamente. En cuanto al resto de Europa, integrado por Italia, Alemania y Polonia en el mercado de electricidad y los dos primeros para el mercado del gas, representan un 3% y un 10% del mercado de la electricidad y del gas respectivamente.

## 3. Liquidez y Recursos de Capital

### 3.1. Apalancamiento

Deuda Financiera	jun-2024	dic-2023	jun-2023	% jun-24 vs. dic-23	% jun-24 vs. jun-23
Deuda Financiera Bruta <sup>(1)</sup>	573.864	582.774	615.710	-1,5	-6,8
Otros pasivos financieros	21.668	22.845	22.777	-5,2	-4,9
Derivados de activo y pasivo	-9.392	-11.696	-16.064	-19,7	-41,5
Efectivo y otros activos equivalentes	-286.461	-331.671	-285.676	-13,6	0,3
<b>Deuda Financiera Neta <sup>(2)</sup></b>	<b>299.679</b>	<b>262.252</b>	<b>336.747</b>	<b>14,3</b>	<b>-11,0</b>
<b>Patrimonio Neto <sup>(3)</sup></b>	<b>219.931</b>	<b>173.252</b>	<b>158.299</b>	<b>26,9</b>	<b>38,9</b>
<b>Apalancamiento <sup>(4)</sup></b>	<b>57,7 %</b>	<b>60,2 %</b>	<b>68,0 %</b>	<b>-4,2</b>	<b>-15,1</b>

(miles de euros)

<sup>(1)</sup> Deuda Financiera Bruta = Deuda de obligaciones y otros valores negociables + Deuda con entidades de crédito

<sup>(2)</sup> Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera + Otros pasivos + Derivados + Efectivo y otros activos equivalentes

<sup>(3)</sup> Patrimonio Neto = Patrimonio neto de la Sociedad dominante + de intereses minoritarios

<sup>(4)</sup> Apalancamiento = Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)

### Audax reduce su deuda financiera neta un 11,0% en los últimos 12 meses.

La **deuda financiera bruta** se sitúa en 573,9 millones de euros, un 6,8% inferior al mismo período del año anterior y un 1,5% inferior al cierre del año 2023, principalmente por la reducción de la deuda sin recurso (bonos y pagarés en su mayoría).

El importe de 286,5 millones de euros de **efectivo y otros activos equivalentes**, se mantiene en línea con aproximadamente el mismo valor que en junio de 2023, debido a la estacionalidad de esta cifra en los negocios del Grupo. Además, la inversión en CAPEX de generación y la reducción de deuda, hacen que no se refleje el aumento de la caja generada en este periodo.

En relación con la **deuda financiera neta**, ésta se sitúa en los 299,7 millones de euros frente a los 336,7 millones de euros a junio de 2023, suponiendo **una reducción de 37,1 millones de euros (un 11,0%)**.

La aplicación de los resultados del ejercicio junto con el registro de la ampliación de capital y la amortización de los 314 bonos convertibles con vencimiento 2025, hacen que el patrimonio neto de la Sociedad se sitúe en los 219,9 millones de euros frente a los 158,3 millones de euros a junio de 2023 y los 173,3 millones de euros a diciembre de 2023, fortaleciendo la situación patrimonial de Audax.

De esta forma, el **apalancamiento de Audax disminuye hasta situarse en un 57,7%**, comparado con un 60,2% del cierre del año anterior y el 68,0% del cierre a junio de 2023.

### 3.2. Estructura de la deuda financiera

En relación con la deuda financiera, su estructura por tipologías de deuda es la siguiente:

Estructura Deuda Financiera	jun-24	dic-23	jun-23	% jun-24 vs. dic-23	% jun-24 vs. jun-23
Bonos	361.290	395.172	423.298	-8,6	-14,6
Pagarés	107.419	112.132	115.639	-4,2	-7,1
Préstamos	40.995	49.653	57.322	-17,4	-28,5
Project Finance	64.155	25.429	16.536	152	288
Pólizas de crédito y otros	6	388	2.915	-98,4	-99,8
<b>Total Deuda Financiera</b>	<b>573.864</b>	<b>582.774</b>	<b>615.710</b>	<b>-1,5</b>	<b>-6,8</b>

(miles de euros)

La estructura de la deuda financiera bruta en los últimos 12 meses ha evolucionado siguiendo el objetivo estratégico de Audax de reducirla de manera global, así como **reducir la deuda con recurso a la matriz**. De este modo, la financiación en bonos, pagarés y préstamos se ha reducido en 86,6 millones de euros y la deuda denominada Project Finance (relacionada directamente con la financiación de activos de generación de energía renovable), se ha incrementado en 47,6 millones de euros, entre el cierre de junio de 2023 y el cierre de junio 2024.

Asimismo, entre las medidas del Grupo llevadas a cabo en aras de la citada reducción de la deuda financiera, se encuentra la recompra de bonos anunciada el 16 de noviembre de 2023 de la emisión con vencimiento noviembre de 2027. Se han asignado un máximo de 50 millones de euros de los cuales se ha llevado a cabo la recompra de 6 millones entre noviembre y diciembre de 2023.

Por otro lado, en diciembre de 2023 se firmó un contrato de financiación (*Senior facilities agreement*) liderada a través del **Banco Europeo de Inversiones (BEI)**, por un importe de **66 millones de euros** sin recurso a la matriz, que permitirá impulsar la puesta en marcha de un portfolio solar con una potencia total de 141MWp. A cierre del primer semestre de 2024 se han dispuesto 48,4 millones de

euros, lo que permite al Grupo recuperar la tesorería destinada en el ejercicio 2022 y 2023 a la construcción de las plantas fotovoltaicas.

A destacar que el 85% de la deuda del Grupo está negociada a tipos de interés fijos, con lo que la volatilidad en los tipos de interés europeos de referencia no suponen impactos significativos en los resultados financieros de Audax.

Gracias al inmejorable desempeño del Grupo en términos de consolidación de resultados, la tendencia bajista de los precios en los diferentes mercados europeos y al acuerdo con Shell, el Grupo mantiene una **sólida posición financiera** que le permite seguir con su hoja de ruta en cuanto al desarrollo y construcción de su cartera de proyectos fotovoltaicos, así como **reducir su endeudamiento de forma continuada y progresiva**.

### Evolución principales ratios

Audax sigue reduciendo su ratio DFN / EBITDA en este semestre, **considerando el EBITDA de los últimos 12 meses como denominador (EBITDA LTM)**. El foco en la reducción de esta ratio sigue siendo prioritario para el Grupo.

Asimismo, la ratio EBITDA / Intereses (qué importe de los gastos financieros consolidados viene cubierto por el EBITDA), también es una ratio que muestra el foco en la reducción de los costes financieros soportados por Audax.



El ratio DFN / EBITDA LTM de 2,7x se ha visto disminuido desde el año 2021 gracias a la generación de EBITDA en estos últimos años y la reducción de la deuda financiera. Así, el Grupo espera conseguir cerrar el ejercicio 2024 con un ratio inferior al cierre del ejercicio anterior.



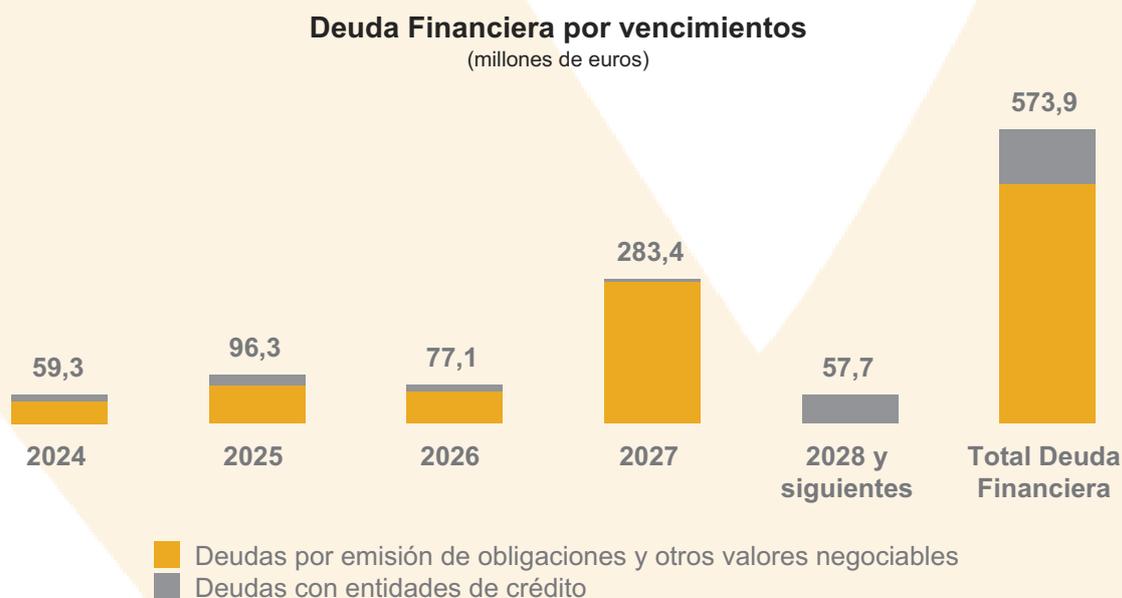
La generación de EBITDA de los últimos periodos y, por ende, la generación de caja, han supuesto que, junto con la reducción de la carga financiera soportada, este ratio muestre una clara evolución positiva.



En cuanto a la **deuda financiera con y sin recurso** (considerando únicamente sin recurso aquella ligada a financiación de proyectos de generación renovable) ha ido variando paulatinamente desde 2021, incrementando la deuda sin recurso (64,2M€) sobre la deuda con recurso (509,7M€).

## Deuda financiera por vencimientos

La Deuda financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 10,3% del total tiene vencimiento en 2024 (59,3 millones de euros) y es inferior a los 286,5 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes, es decir, el efectivo cubre 4,8x la deuda financiera de 2024. Dicha situación de caja, permite acometer con garantía el total de vencimientos de los próximos años 2024-2026 por valor de 232,7 millones de euros, con lo que el Grupo sigue afrontando cómodamente los vencimientos de la deuda.



Nota: los años de vencimiento indicados se corresponden a años naturales

Audax está trabajando activamente en los mercados de deuda para afrontar los vencimientos de los años 2027 y siguientes encontrando gran respuesta de los inversores a reducir y "fletear" la misma para conseguir los objetivos marcados.

Ver Nota 14 de las memorias de las cuentas anuales sobre Pasivos Financieros para mayor detalle de los mismos.

### 3.3. Gestión de calificación crediticia (rating)

La agencia de calificación ETHIFINANCE RATINGS, antigua AXESOR, ha ratificado el rating de Audax Renovables, S.A. en "BBB-", cambiando la tendencia de En Observación a Estable el 13 de mayo de 2024.



## 4. Principales riesgos e incertidumbres

### Sistema de Control y Gestión de Riesgos de la Sociedad

El Grupo Audax Renovables, en términos generales, considera riesgo cualquier eventualidad o contingencia que pueda impedir a la Sociedad cumplir con éxito sus objetivos de negocio.

En este sentido, el Grupo se encuentra sometido a diversos riesgos inherentes a los distintos países y mercados en los que opera, y que pueden impedirle ejecutar sus estrategias y lograr sus objetivos con éxito. Es por ello que el Consejo de Administración, consciente de su importancia, establece el umbral de riesgo-oportunidad mediante su *Declaración de Apetito de Riesgo* e impulsa la puesta en marcha de los mecanismos necesarios para que los riesgos relevantes se encuentren adecuadamente identificados, gestionados y controlados mediante su *Política General de Control y Gestión de Riesgos*.

En base a lo anterior, la *Política General de Control y Gestión de Riesgos* y, en general, toda actuación dirigida a controlar y mitigar los riesgos cumplirá con los siguientes principios básicos de actuación:

- a) Integración de la visión del riesgo-oportunidad establecida en la *Declaración de Apetito de Riesgo* en la gestión y estrategia de la Sociedad.
- b) Asegurar una correcta segregación de funciones, garantizando un adecuado nivel de independencia.
- c) Evaluación continua de los mecanismos de cobertura, transferencia y mitigación para garantizar su idoneidad y la adopción de las mejores prácticas de mercado.
- d) Garantizar la correcta utilización de los instrumentos para la cobertura de los riesgos.
- e) Informar de los riesgos del Grupo y los sistemas implementados que mitigan los mismos.
- f) Alineación de la política de riesgos del Grupo a todas las políticas específicas que sean necesarias desarrollar en materia de riesgos.
- g) Asegurar un cumplimiento adecuado de las normas de Gobierno Corporativo.
- h) Actuar en todo momento al amparo de la ley y del Código Ético Corporativo y de Conducta.

La Política General de Control y Gestión de Riesgos y sus principios básicos se materializan, conforme al modelo de las tres líneas de defensa.

1. La Primera Línea de Defensa, representada en las funciones de Negocio, opera el Grupo en el marco de la *Política General de Control y Gestión de Riesgos* y de las Delegaciones de Autoridad que la Segunda Línea de Defensa establezca, bajo aprobación del Comité de Riesgos. La Primera Línea de Defensa cumplirá con las siguientes responsabilidades:
  - Identificación, medición y comunicación de oportunidades, así como de potenciales riesgos identificados.
2. La Segunda Línea de Defensa, representada en las funciones de Control de Riesgos, identifica, mide y controla los riesgos incurridos por Negocio. El Comité de Riesgos es dependiente directamente del Consejo de Administración y es jerárquicamente independiente de Negocio. La Segunda Línea de Defensa cumplirá con las siguientes responsabilidades:
  - El establecimiento de una estructura de políticas, directrices y límites e indicadores de riesgo, así como de los correspondientes mecanismos para su aprobación y despliegue, que revisan y establecen el apetito al riesgo anualmente asumido de manera cualitativa y cuantitativa, conforme a los objetivos establecidos y los correspondientes presupuestos anuales, tanto a nivel de Grupo como de sus principales filiales.
  - La identificación de forma continuada de los riesgos y amenazas relevantes, atendiendo a su posible incidencia sobre los objetivos clave de gestión y los estados financieros (incluyendo pasivos contingentes y otros riesgos fuera de balance).

- El análisis de dichos riesgos, tanto en cada uno de los negocios o funciones corporativas, como atendiendo a su efecto integrado sobre el conjunto del Grupo.
  - La medición y control de los riesgos siguiendo procedimientos y estándares homogéneos y comunes a todo el Grupo.
  - El análisis de los riesgos asociados a las nuevas inversiones, como elemento esencial en la toma de decisiones en clave de rentabilidad-riesgo.
  - El mantenimiento de un sistema de seguimiento y control del cumplimiento de las políticas, directrices y límites, a través de procedimientos y sistemas adecuados, incluyendo los planes de contingencia necesarios para mitigar el impacto de la materialización de los riesgos.
3. La Tercera Línea de Defensa, representada en las funciones de Auditoría Interna, verifica la correcta y estricta aplicación de las políticas establecidas. Auditoría Interna es dependiente directamente del Consejo de Administración y es jerárquicamente independiente de las demás Líneas de Defensa. La Tercera Línea de Defensa cumplirá con las siguientes responsabilidades:
- La evaluación continua de la idoneidad y eficiencia de la aplicación del sistema y de las mejores prácticas y recomendaciones en materia de riesgos para su eventual incorporación al modelo.
  - La auditoría del sistema integral de control y gestión de riesgos por la Dirección de Auditoría Interna.

Asimismo, la *Política General de Control y Gestión de Riesgos* se desarrolla y complementa a través de políticas de gestión de riesgos específicos que aprueba el Comité de Riesgos, sancionadas por Auditoría Interna, y que se encuentran en consonancia con la *Declaración de Apetito de Riesgo* y la propia *Política General de Control y Gestión de Riesgos*, tales como la política de gestión de riesgo de mercado o *Política de Coberturas*, o el *programa de gestión del riesgo global* que se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre su rentabilidad financiera.

En la Política general de Control y Gestión de Riesgos de la Sociedad, los factores de riesgo son, con carácter general, los que se relacionan a continuación:

- (i. Riesgos de gobierno corporativo.
- (ii. Riesgos financieros.
  - Riesgo de crédito
    - a) Actividad de generación de energía
    - a) Actividad de comercialización de energía
  - Riesgo de mercado
  - Riesgo de volatilidad del precio de mercado de la electricidad
  - Riesgo de liquidez
  - Riesgo de tipo de interés
  - Riesgo de las condiciones de avales
  - Disponibilidad de financiación
    - a) Riesgo de tipo de cambio
    - b) Riesgo de gestión del capital
    - c) Riesgo de restricción financiera
- (iii. Riesgos del sector de actividad
  - Riesgos macroeconómicos
  - Riesgos de concentración de mercado
- (iv. Riesgo regulatorio

- Actividad comercializadora
- Actividad de generación
- (v. Riesgo de competencia
- (vi. Riesgos operacionales
  - Coste de desvío en la demanda de energía
  - Riesgo por averías
- (vii. Riesgo de exposición al mercado español
- (viii. Riesgo de litigios y reclamaciones
- (ix. Dependencia y concentración de proveedores cualificados
- (x. Riesgo relacionado con las condiciones meteorológicas
- (xi. Riesgos relacionados con los seguros
- (xii. Desmantelamiento de instalaciones
- (xiii. Dependencia de factores no controlables por la Sociedad
- (xiv. Riesgos específicos de la Sociedad
  - Concentración en la propiedad de Audax
  - Concentración de clientes
  - Riesgo de sistemas de información
  - Riesgo derivado del endeudamiento
  - Riesgo de dependencia del personal clave
  - Riesgo de fraude
  - Otros riesgos vinculados a la actividad de comercialización
    - a) Riesgo de producto o de precio de la actividad de comercialización
    - b) Riesgo por baja capacidad de negociación de precios

## 5. Actividades I+D+i

A 30 de junio de 2024 el Grupo no ha considerado ningún coste significativo en actividades de I+D+i y a 30 de junio de 2023 se destinaron 543 miles de euros.

## 6. Personal

A 30 de junio de 2024 la plantilla del Grupo alcanza los 760 trabajadores y a 30 de junio de 2023 la plantilla alcanzó los 772 trabajadores.

## 7. Medio Ambiente

Los aspectos medioambientales se tienen en cuenta a lo largo de todo el proceso de tramitación y construcción de las instalaciones de generación, realizando los estudios demandados en función de la legislación de cada país.

Durante el ejercicio 2024 y en relación con las instalaciones que se encuentran en explotación el Grupo ha incurrido en gastos medioambientales por importe de 38 miles de euros, básicamente, en concepto de preservación de la fauna (34 miles de euros durante el 2023).

## 8. Adquisición y enajenación de acciones propias

A 30 de junio de 2024 Audax Renovables, S.A. dispone de 2.016.626 acciones propias que ha adquirido durante el ejercicio 2023 y 2024 por un importe de 3.293 miles de euros, que han minorado el patrimonio neto consolidado del Grupo.

## 9. Otra información relevante

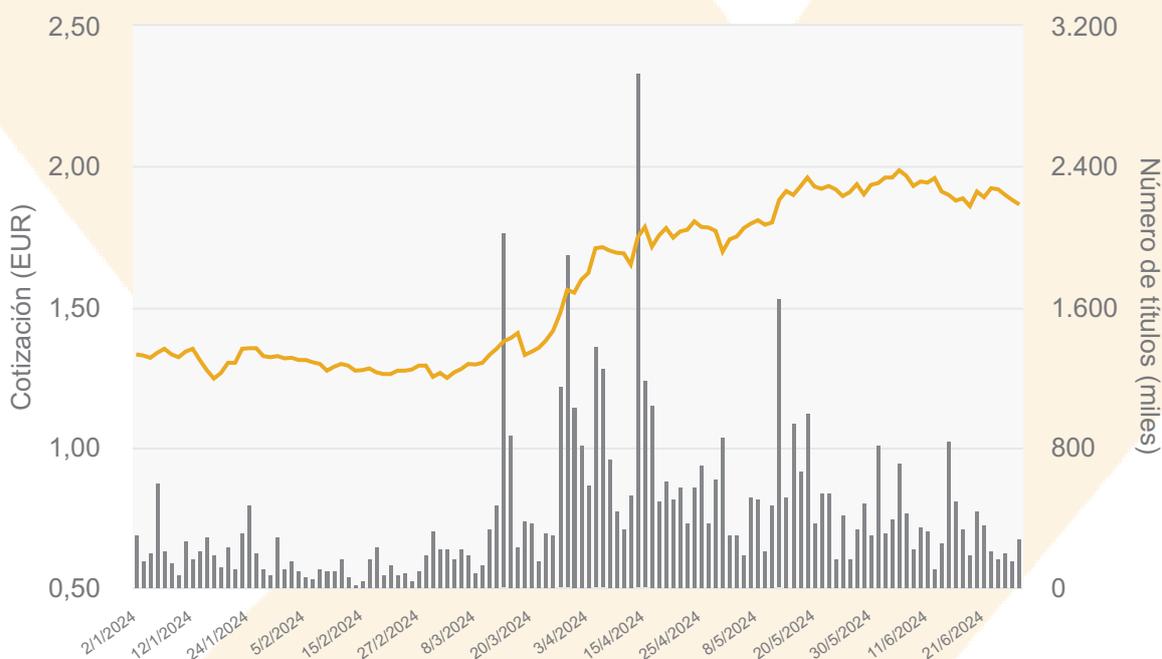
### 9.1. Información Bursátil

El accionista mayoritario de Audax Renovables es Eléctrica Nuriel, S.L. con el 63,4% de las acciones, representando el resto de los accionistas el 36,1% y teniendo en autocartera el 0,4%. El detalle de los accionistas más significativos del Grupo es el siguiente:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	287.666.665	63,4%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	34.983.470	7,7%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.622.974	7,0%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,4%
Free Float	90.664.643	20,0%
Autocartera	2.016.626	0,4%
<b>Total</b>	<b>453.430.779</b>	<b>100,0%</b>

El 23 de marzo de 2020 Audax Renovables, S.A. se incorpora al IBEX SMALL CAP ®. Asimismo el 28 de febrero de 2023 fue incluida en el MSCI World Small Cap, un índice de referencia global que recoge la representación de los valores de pequeña capitalización en 23 países de economías desarrolladas.

La evolución bursátil de Audax durante el primer semestre de 2024 ha sido la siguiente:



Los principales datos sobre la cotización se muestran en la tabla siguiente:

<b>Audax Renovables - ADX.MC</b>	<b>1S2024</b>	<b>Unidades</b>
Número de acciones admitidas a cotización	453.430.779	Núm.
Cotización inicio del periodo	1,330	€ / acción
Cotización cierre del periodo	1,864	€ / acción
Cotización máxima	1,986	€ / acción
Cotización mínima	1,244	€ / acción
Variación cotización en el período	40,2	%
Capitalización a cierre del periodo	845.194.972	€
Número de acciones negociadas	53.726.757	Núm.
Volumen efectivo	89.586.076	€
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	426.403	Núm.
Volumen diario efectivo (promedio)	711.001	€

## 9.2. Política de dividendos

El Consejo de Administración de Audax tiene como objetivo la maximización de la remuneración de sus accionistas.

El 26 de junio de 2024 se publicó la aprobación por parte del consejo de administración de la Sociedad de una política de retribución a los accionistas ascendente a 15 millones de euros al año en concepto de dividendo, o cualquier otra forma prevista por la legislación aplicable, para los ejercicios 2024, 2025 y 2026. Dicha política fue aprobada por los accionistas en la Junta General Extraordinaria celebrada el pasado 30 de junio.

En tanto no ocurran circunstancias económicas, financieras, de negocio, regulatorias o recomendaciones de organismos reguladores, o de cualquier otro tipo que justifiquen la modificación de esta política, la retribución al accionista consistirá en una retribución anual de 15 millones de euros al año en concepto de dividendo, o cualquier otra forma prevista por la legislación aplicable, para los ejercicios 2024, 2025 y 2026.

La retribución al accionista estará sujeta al cumplimiento de los requisitos legales y al mantenimiento de una caja mínima operativa que no ponga en riesgo la viabilidad de la Sociedad, así como al cumplimiento de hitos al objeto de asegurar el riesgo-retorno de grupos de interés como bonistas y socios financieros.

Para más detalles ver información privilegiada enviada a CNMV el 26 de junio de 2024.

## 9.3. Otras informaciones

### Medidas alternativas del rendimiento (MAR)

Para complementar los estados financieros consolidados presentados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas en la Unión Europea (NIIF-UE), Audax presenta Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR). Estas medidas además de las financieras se utilizan, de acuerdo a NIIF-UE, para establecer presupuestos y objetivos y para administrar negocios, evaluar el desempeño operativo y financiero de los mismos y comparar dicho desempeño con los períodos anteriores y con el rendimiento de los competidores. Se entiende que la presentación de tales medidas es útil porque pueden ser utilizadas para analizar y comparar la rentabilidad entre empresas e industrias, ya que elimina el impacto de la estructura financiera y de efectos contables distintos a los flujos de caja.

Asimismo, se presentan medidas no financieras porque éstas y otras medidas similares son utilizadas de manera generalizada por los inversores, los analistas de valores y otros agentes como medidas complementarias al desempeño.

Las MAR incluidas en este informe de gestión se han calculado y presentado siguiendo la misma metodología para todos los períodos.

A continuación, se presenta el cálculo de aquellas MAR que el Grupo considera más relevantes:

Las principales magnitudes operativas son las siguientes:

Producción (GWh)	1S2024	%	1S2023	%	Var. (%)
España	89,8	35%	92,5	30%	-3,0
Francia	15,9	6%	15,2	5%	4,7
Polonia	39,0	15%	39,8	13%	-2,0
<b>Subtotal</b>	<b>144,7</b>		<b>147,5</b>		<b>-1,9</b>
Panamá *	113,9	44%	161,7	52%	-29,6
<b>Total</b>	<b>258,6</b>	<b>100%</b>	<b>309</b>	<b>100%</b>	<b>-16,4</b>

\* Audax participa en un 30%

País / Magnitud	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
	1S2024	1S2023	% Var.	1S2024	1S2023	% Var.
<b>Iberia</b>	<b>218.151</b>	<b>202.113</b>	<b>7,9</b>	<b>3.955</b>	<b>4.101</b>	<b>-3,6</b>
Electricidad	180.100	164.820	9,3	3.032	2.907	4,3
Gas	38.051	37.293	2,0	923	1.194	-22,7
<b>Países Bajos</b>	<b>103.375</b>	<b>78.657</b>	<b>31,4</b>	<b>5.793</b>	<b>3.914</b>	<b>48,0</b>
Electricidad	67.060	52.134	28,6	2.791	1.892	47,5
Gas	36.315	26.523	36,9	3.002	2.023	48,4
<b>Hungría</b>	<b>34.736</b>	<b>40.182</b>	<b>-13,6</b>	<b>4.737</b>	<b>4.703</b>	<b>0,7</b>
Electricidad	34.530	40.104	-13,9	4.172	4.246	-1,7
Gas	206	78	164	565	457	23,6
<b>Resto de Europa</b>	<b>56.805</b>	<b>60.846</b>	<b>-6,6</b>	<b>932</b>	<b>1.176</b>	<b>-20,7</b>
Electricidad	31.882	35.735	-10,8	367	567	-35,3
Gas	24.923	25.111	-0,7	566	610	-7,3
<b>TOTAL</b>	<b>413.067</b>	<b>381.798</b>	<b>8,2</b>	<b>15.418</b>	<b>13.896</b>	<b>11,0</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>313.572</b>	<b>292.793</b>	<b>7,1</b>	<b>10.362</b>	<b>9.612</b>	<b>7,8</b>
<b>Total Gas</b>	<b>99.495</b>	<b>89.005</b>	<b>11,8</b>	<b>5.056</b>	<b>4.284</b>	<b>18,0</b>

<b>Energía Suministrada (GWh)</b>	<b>1S2024</b>	<b>1S2023</b>	<b>% Var.</b>
<b>Iberia</b>	<b>2.152</b>	<b>2.086</b>	<b>3,2</b>
Electricidad	1.583	1.534	3,2
Gas	569	553	3,0
<b>Países Bajos</b>	<b>2.925</b>	<b>2.007</b>	<b>45,7</b>
Electricidad	1.367	912	50,0
Gas	1.557	1.096	42,1
<b>Hungría</b>	<b>2.301</b>	<b>2.308</b>	<b>-0,3</b>
Electricidad	2.024	2.073	-2,4
Gas	278	235	18,3
<b>Resto de Europa (RdE)</b>	<b>426</b>	<b>620</b>	<b>-31,3</b>
Electricidad	173	267	-35,2
Gas	253	353	-28,3
<b>TOTAL ENERGÍA SUMINISTRADA</b>	<b>7.804</b>	<b>7.021</b>	<b>11,2</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>5.147</b>	<b>4.785</b>	<b>7,6</b>
<b>Total Gas</b>	<b>2.657</b>	<b>2.236</b>	<b>18,9</b>

Las principales magnitudes financieras son las siguientes:

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2024	1S2023	
<b>Datos Económico Financieros</b>					
<b>Ingresos de las operaciones</b>	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	883.466 = 882.700 + 766	1.219.238 = 1.215.434 + 3.804	Medida analítica de los ingresos ordinarios contemplando los otros ingresos relacionados con la operativa de la empresa
<b>Margen bruto</b>	Ingresos de las operaciones - Aprovevisionamientos	k€	121.164 = 883.466 - 762.302	106.483 = 1.219.238 - 1.112.755	Medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona información sobre las ventas netas, restando el coste incurrido para conseguir dichas ventas
<b>EBITDA</b>	Ingresos de las operaciones - Aprovevisionamientos - Gastos de explotación - Deterioro, reversión y resultado por enajenaciones de inmovilizado	k€	61.524 = 883.466 - 762.302 - 59.644 + 4	48.171 = 1.219.238 - 1.112.755 - 57.607 - 705	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
<b>EBIT</b>	EBITDA - Amortizaciones	k€	50.622 = 61.524 - 10.902	37.485 = 48.171 - 10.686	Indicador para determinar la rentabilidad productiva teniendo en cuenta Amortizaciones y Provisiones, los inversores lo emplean en la valoración de empresas (resultado de explotación)
<b>Deuda financiera</b>	Deuda por emisión de obligaciones y otros valores negociables + Deuda con entidades de crédito	k€	573.864 = 420.955 + 47.754 + 83.776 + 21.379	615.710 = 399.119 + 139.817 + 54.003 + 22.771	Indicador mediante el cual se determina el conjunto de pasivos financieros recibidos de terceros
<b>Deuda financiera neta</b>	Deuda Financiera + Otros pasivos + Derivados + Efectivo y otros activos equivalentes	k€	299.679 = 573.864 + 21.668 - 9.392 - 286.461	336.747 = 615.710 + 22.777 - 16.064 - 285.676	Indicador financiero para medir el endeudamiento neto de las compañías a corto y largo plazo, restando el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo y de las garantías financieras de activo
<b>Patrimonio neto</b>	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante y la de los intereses minoritarios.	k€	219.931	158.299	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta

<b>Apalancamiento</b>	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	57,7% = 299.679 / (299.679 + 219.931)	68,0% = 336.747 / (336.747 + 158.299)	Medida del ratio entre la deuda neta y los fondos propios del grupo.
<b>Deuda financiera neta sin efecto NIIF 16</b>	Deuda Financiera Neta - Efecto NIIF 16	k€	279.542 = 299.679 - 20.137	315.846 = 336.747 - 20.901	Indicador financiero que mide el endeudamiento neto de las compañías sin el efecto de los pasivos por arrendamiento financiero
<b>Apalancamiento sin efecto NIIF 16</b>	Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 / (Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 + Patrimonio Neto)	%	56,0% = 279.542 / (279.542 + 219.931)	66,6% = 315.846 / (315.846 + 158.299)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del grupo

Los principales datos bursátiles son los siguientes:

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2024	1S2023	
<b>Indicadores bursátiles</b>					
<b>Número de acciones admitidas a cotización</b>	N/A	nº de acciones	453.430.779	440.291.054	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
<b>Cotización inicio del periodo</b>	N/A	€ / acción	1,330	0,750	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización cierre del periodo</b>	N/A	€ / acción	1,864	1,270	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización máxima</b>	N/A	€ / acción	1,986	1,401	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
<b>Cotización mínima</b>	N/A	€ / acción	1,244	0,703	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
<b>Variación cotización en el periodo</b>	$\left( \frac{\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo}}{\text{Cotización inicio del periodo}} \right) * 100$	%	$40,15\% = \left( \frac{1,864 - 1,330}{1,330} \right) * 100$	$69,45\% = \left( \frac{1,270 - 0,750}{0,750} \right) * 100$	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del periodo reportado
<b>Capitalización a cierre del periodo</b>	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del periodo	€	$845.194.972 \text{ €} = 453.430.779 * 1,864$	$559.169.639 \text{ €} = 440.291.054 * 1,270$	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del periodo
<b>Número de acciones negociadas</b>	∑ títulos en cotización	nº de acciones	53.726.757	228.271.944	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen efectivo</b>	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	89.586.076	269.783.945	Suma del volumen en EUROS de los títulos en negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen diario acciones negociadas (promedio)</b>	Promedio del número de acciones negociadas	nº de acciones	426.403	594.458	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen diario efectivo (promedio)</b>	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	711.001	702.562	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

## 10. Hechos relevantes posteriores al cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
4/7/2024	29533	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
11/7/2024	29660	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
18/7/2024	29734	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
25/7/2024	29896	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
30/7/2024	30018	La Sociedad comunica los acuerdos adoptados en la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada hoy.
2/8/2024	30122	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
5/8/2024	30133	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
8/8/2024	30208	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
16/8/2024	30244	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
22/8/2024	30275	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
26/8/2024	30290	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
27/9/2024	30682	La Sociedad comunica el nuevo texto del Reglamento Interno de Conducta en los Mercados de Valores.
27/9/2024	30683	La Sociedad comunica el calendario e importe de la distribución al accionista con cargo a prima de emisión.

## 11. Periodo medio de pago a proveedores

Como se detalla en la nota 16, el periodo medio de pago de la Sociedad a sus proveedores en el ejercicio ha sido de 35,1 días.