



# 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 2023)



KPMG Auditores, S.L.  
Ventura Rodríguez, 2  
33004 Oviedo

## **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 2023, 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 2023 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 2022. 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 2023 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 2023. 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  
27/09/2023

Este informe se  
corresponde con el  
sello distintivo  
nº 09/23/00294  
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 2023**

## 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	47

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Balance consolidado**  
(cifras expresadas en miles de euros)

<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	No auditado	Auditado
		<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Fondo de comercio	5	137.936	137.802
Otros activos intangibles	5	199.242	202.035
Inmovilizado material	5	150.106	140.012
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	6	15.269	13.035
Activos financieros	7	72.339	89.281
Activos por impuestos diferidos	15	11.082	14.607
<b>Total activos no corrientes</b>		<b><u>585.974</u></b>	<b><u>596.772</u></b>
Existencias		10.707	9.946
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7 y 9	297.631	304.370
Activos por impuestos corrientes		4.133	4.086
Activos financieros	7	122.062	129.465
Periodificaciones y otros activos corrientes	9	49.138	66.242
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	208.194	205.929
<b>Total activos corrientes</b>		<b><u>691.865</u></b>	<b><u>720.038</u></b>
<b>Total activo</b>		<b><u>1.277.839</u></b>	<b><u>1.316.810</u></b>
<b><u>Patrimonio Neto y Pasivo</u></b>	<b><u>Nota</u></b>	<b><u>30/06/2023</u></b>	<b><u>31/12/2022</u></b>
Capital		44.029	44.029
Prima de emisión		420.316	420.316
Reservas		(336.477)	(339.066)
Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante		8.377	3.539
Diferencias de conversión		(2.607)	(8.210)
Otro resultado global		10.446	1.821
<b>Patrimonio atribuido a la sociedad dominante</b>		<b><u>144.084</u></b>	<b><u>122.429</u></b>
Participaciones no dominantes		14.215	13.344
<b>Total patrimonio neto</b>	11	<b><u>158.299</u></b>	<b><u>135.773</u></b>
Provisiones	12	1.388	1.340
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negr	13	399.119	458.158
Pasivos financieros con entidades de crédito	13	54.003	66.093
Pasivos por arrendamientos	13	19.232	19.207
Instrumentos financieros derivados	8	33	7.912
Otros pasivos financieros	13	33.601	34.505
Subvenciones	14	4.430	4.241
Otros pasivos no corrientes		34.802	38.630
Pasivo por impuestos diferidos	15	14.139	15.163
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b><u>560.747</u></b>	<b><u>645.249</u></b>
Provisiones	12	13.526	4.745
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negr	13	139.817	81.511
Pasivos financieros con entidades de crédito	13	22.771	35.986
Pasivos por arrendamientos	13	1.669	1.471
Instrumentos financieros derivados	8	3.999	13.392
Otros pasivos financieros	13	4.900	14.859
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		211.671	241.136
Pasivos por impuestos corrientes		7.160	5.048
Otros pasivos corrientes		153.280	137.640
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b><u>558.793</u></b>	<b><u>535.788</u></b>
<b>Total patrimonio neto y pasivo</b>		<b><u>1.277.839</u></b>	<b><u>1.316.810</u></b>

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2023  
El balance consolidado de 31 de diciembre de 2022 se presenta única y exclusivamente a efectos comparativos.

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada**  
(cifras expresadas en miles de euros)

	No auditado	No auditado
	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>
Ingresos ordinarios	1.215.434	1.321.287
Aprovisionamientos	(1.112.755)	(1.257.977)
Otros resultados de explotación	3.804	1.788
Gastos por retribuciones a empleados	(17.817)	(14.800)
Otros gastos de explotación	(39.790)	(25.063)
Amortización del inmovilizado	(10.686)	(10.883)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(705)	(712)
<b>Resultado de explotación</b>	<b>37.485</b>	<b>13.640</b>
Ingresos financieros	2.923	1.477
Gastos financieros	(17.314)	(13.524)
Resultado por enajenaciones y variaciones de valor de instrumentos	(1.214)	794
Diferencias de cambio	(7.278)	(231)
<b>Resultado financiero</b>	<b>(22.883)</b>	<b>(11.484)</b>
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	2.449	2.043
<b>Resultado antes de impuestos de las actividades continuadas</b>	<b>17.051</b>	<b>4.199</b>
Gasto por impuesto sobre las ganancias	(7.250)	(1.412)
<b>Resultado después de impuestos de las actividades continuadas</b>	<b>9.801</b>	<b>2.787</b>
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas	-	-
<b>Resultado consolidado del ejercicio</b>	<b>9.801</b>	<b>2.787</b>
<b>Resultado atribuible a la sociedad dominante</b>	<b>8.377</b>	<b>139</b>
<b>Resultado atribuible a participaciones no dominantes</b>	<b>1.424</b>	<b>2.648</b>
	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>
<b>Beneficio o (pérdida) por acción</b>		
Básico	0,0191	0,0003
Diluido	0,0191	0,0003

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2023

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Estado consolidado de resultado global**  
(cifras expresadas en miles de euros)

	No auditado	No auditado
	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>
<b>Resultado Consolidado del ejercicio</b>	<u>9.801</u>	<u>2.787</u>
<b>Otro resultado global</b>		
<b>Partidas que van a ser reclasificadas a resultados</b>		
Por coberturas de flujos de efectivo	8.116	(4.492)
Ganancias/ (pérdidas) por valoración	6.069	(12.594)
Transferencia a la cuenta de pérdidas y ganancias	2.047	8.102
Diferencias de conversión de estados financieros de negocios en el extranjero	5.603	(2.419)
<b>Otro resultado global del ejercicio, neto de impuestos</b>	<u><u>13.719</u></u>	<u><u>(6.911)</u></u>
<b>Resultado Global Total del ejercicio</b>	<u><u>23.520</u></u>	<u><u>(4.124)</u></u>
Resultado global total atribuible a la sociedad dominante	22.605	(6.322)
Resultado global total atribuible a participaciones no dominantes	915	2.198

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2023



**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado**  
(cifras expresadas en miles de euros)

<i>En euros</i>	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 2021</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(337.191)</b>		<b>(1.720)</b>	<b>(2.587)</b>	<b>9.557</b>	<b>132.404</b>	<b>11.962</b>	<b>144.366</b>
<b>Ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	-	<b>139</b>	<b>(2.419)</b>	<b>(4.042)</b>	<b>(6.322)</b>	<b>2.198</b>	<b>(4.124)</b>
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(190)	(190)
Variaciones del perímetro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	(156)	-	-	-	-	(156)	-	(156)
Reservas	-	-	(1.720)	-	1.720	-	-	-	-	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2022</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(339.067)</b>	-	<b>139</b>	<b>(5.006)</b>	<b>5.515</b>	<b>125.926</b>	<b>13.970</b>	<b>139.896</b>
<b>Ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	-	<b>3.400</b>	<b>(3.204)</b>	<b>(3.694)</b>	<b>(3.498)</b>	<b>408</b>	<b>(3.090)</b>
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.034)	(1.034)
Variaciones del perímetro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	1	-	-	-	-	1	-	1
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<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>
<b>Ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	-	<b>8.377</b>	<b>5.603</b>	<b>8.625</b>	<b>22.605</b>	<b>915</b>	<b>23.520</b>
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>

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2023

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Estado de Flujos de Efectivo Consolidado**  
(cifras expresadas en miles de euros)

		No auditado	No auditado
		30.06.2023	30.06.2022
<i>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</i>			
<b>Resultado del ejercicio antes de impuestos</b>	<b>Nota</b>	<b>17.051</b>	<b>4.199</b>
<b>Ajustes del resultado</b>		<b>47.706</b>	<b>22.844</b>
Amortización del inmovilizado	5	10.686	10.883
Correcciones valorativas por deterioro	5	7.179	1.100
Variación de provisiones		8.829	835
Imputación de subvenciones		(127)	(127)
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado		705	712
Resultados por bajas y enajenación de instrumentos financieros		1.214	(794)
Ingresos financieros		(2.923)	(1.477)
Gastos financieros		17.314	13.524
Diferencias de cambio		7.278	231
Resultados de entidades valoradas por el método de la participación		(2.449)	(2.043)
<b>Cambios en el capital corriente</b>		<b>(11.829)</b>	<b>(9.059)</b>
Existencias		(761)	(4.272)
Deudores y cuentas a cobrar		882	(40.162)
Otros activos corrientes		16.751	13.727
Acreedores y otras cuentas a pagar		(39.400)	5.134
Otros pasivos corrientes		10.591	21.778
Otros activos y pasivos no corrientes		108	(5.264)
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>(2.776)</b>	<b>(7.463)</b>
Pagos de intereses		(4.959)	(8.504)
Cobros de intereses		2.183	1.041
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>50.152</b>	<b>10.521</b>
<i>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</i>			
<b>Pagos por inversiones</b>		<b>(33.918)</b>	<b>(35.300)</b>
Inmovilizado intangible	5	(5.303)	(8.907)
Inmovilizado material	5	(11.223)	(10.840)
Empresas del grupo y asociadas	17	-	(80)
Otros activos financieros	7	(17.392)	(15.473)
<b>Cobros por desinversiones</b>		<b>38.626</b>	<b>43.350</b>
Empresas del grupo y asociadas		-	13.503
Inmovilizado intangible	5	197	1.120
Inmovilizado material	5	-	1.555
Otros activos financieros	7	38.429	27.172
<b>Unidad de negocio</b>		<b>-</b>	<b>(469)</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>		<b>4.708</b>	<b>7.581</b>
<i>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</i>			
<b>Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero</b>		<b>(52.551)</b>	<b>(65.967)</b>
Emisión			
Obligaciones y otros valores negociables	13	85.881	191.191
Deudas con entidades de crédito	13	14.904	33.269
Deudas con empresas del grupo y asociadas	17	-	116
Devolución			
Obligaciones y otros valores negociables	13	(96.451)	(200.100)
Deudas con entidades de crédito	13	(44.840)	(39.375)
Deudas con empresas del grupo y asociadas	17	(11.048)	(51.068)
Otras deudas		(997)	-
<b>Pagos por dividendos y remuneraciones de otros pasivos financieros</b>		<b>(44)</b>	<b>(190)</b>
Dividendos		(44)	(190)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</b>		<b>(52.595)</b>	<b>(66.157)</b>
<b>Aumento/Disminución neta del efectivo o equivalentes</b>		<b>2.265</b>	<b>(48.055)</b>
Efectivo o equivalentes al comienzo de ejercicio		205.929	244.149
Efectivo o equivalentes al final de ejercicio		208.194	196.094

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2023

## **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.

Durante el ejercicio 2022, la compañía cambió su domicilio social a Calle Electrónica 19 de Badalona, Barcelona, España, siendo el domicilio anterior Calle Temple 25 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., es una sociedad holding que es 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 se integra en el Grupo Excelsior, cuya sociedad dominante es Excelsior Times, S.L.U., con domicilio social Calle Electrónica 19, Badalona, Barcelona, España. Las cuentas anuales consolidadas del Grupo Excelsior del ejercicio 2022, que se han aprobado el 30 de junio de 2023, 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 correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas el 30 de junio de 2023.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Audax Renovables al 30 de junio de 2023 han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el día 27 de septiembre de 2023.

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 2023 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 2022, 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 2022, fecha de las cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2023.

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 2023 y a 31 de diciembre de 2022, las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas para los periodos de seis meses cerrados a 30 de junio de 2023 y 2022, los estados de resultados globales consolidados para los periodos de seis meses cerrados a 30 de junio de 2023 y 2022, los estados de cambios en el patrimonio neto consolidados para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 y a 31 de diciembre de 2022, los estados de flujos de efectivo consolidados para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2023 y 2022, además de las notas explicativas a los estados financieros consolidados del periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2023.

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 2022.

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 2023 se presenta, única y exclusivamente a efectos comparativos, con la información relativa al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 excepto el balance consolidado que compara el de 30 de junio de 2023 con el de 31 de diciembre de 2022.

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**

Con fecha 9 de marzo de 2023, Audax Energía, S.R.L. ha constituido Audax Solution, S.R.L. en el 100% de las participaciones, por un importe de 10 mil euros. Esta sociedad tiene su domicilio y actividad en Italia.

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 2023.

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 2023, 31 de diciembre de 2022 y a 30 de junio de 2022 han sido los siguientes:

	30 de junio de 2023		31 de diciembre de 2022		30 de junio de 2022	
	Tipo de Cierre	Tipo Medio	Tipo de Cierre	Tipo Medio	Tipo de Cierre	Tipo Medio
Dólar estadounidense	1,0866	1,0789	1,0660	1,0563	1,0387	1,0917
Florín Hungaro	371,93	380,7886	400,87	391,27	397,04	376,8314
Zloty Polaco	4,4388	4,6185	4,6808	4,6799	4,6904	4,6388

**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**

A nivel europeo existen las siguientes novedades regulatorias relevantes acaecidas en el primer semestre de 2023:

**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 2023, en concreto, el artículo 14 de dicho Reglamento establece que, a más tardar el 30 de junio de 2023, 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 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 activará de manera automática si el precio del mecanismo de transferencia de títulos (TTF) mensualmente supera los 180 EUR/MWh durante 3 días laborables y si el precio del TTF es 35 EUR superior al precio de referencia del gas natural licuado (GNL) en los mercados mundiales durante los mismos 3 días hábiles. Las correcciones del mercado están supervisadas por la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía y publicadas en su página web. En relación a esta misma regulación, el 31 de marzo de 2023 por medio del Reglamento de Ejecución (UE) 2023/736 de la Comisión, este mecanismo se amplió a otros centros de negociación distintos del TTF aplicable a partir del 1 de mayo de 2023.

Con ánimo de dar prioridad al ahorro de energía, la eficiencia energética y la expansión de las fuentes de energía renovables, la Unión Europea presume dos beneficios: reducir la presión sobre los precios de la energía y acelerar la transición ecológica. En esta línea, el Reglamento 2023/435 del Parlamento Europeo y del Consejo de 27 de febrero de 2023, con efecto a partir del 1 de marzo de 2023, exige que los países de la UE integren un capítulo específico en sus planes de recuperación y resiliencia que englobe las reformas e inversiones relacionadas con la energía.

Asimismo, el 30 de marzo de 2023 en virtud del Reglamento (UE) 2023/706 del Consejo, se decidió ampliar el período de reducción de la demanda del gas previamente incorporado por el Reglamento (UE) 2022/1369, mediante el cual los Estados miembros debían esforzarse al máximo por reducir su consumo de gas en un 15 % en el período comprendido entre el 1 de agosto de 2022 y el 31 de marzo de 2023. De igual modo, en el primer reglamento citado, se incluye la disposición mediante la que los estados miembros que adopten importantes medidas de descarbonización consistentes en sustituir el carbón por gas en la calefacción urbana deben

poder deducir esos volúmenes de gas de su obligación de reducción de la demanda, siempre que dichos volúmenes de gas sean directamente imputables a la sustitución del carbón por gas.

## **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.

De las novedades legislativas aprobadas y aplicadas en 2022, existen algunas que siguen en vigor en 2023 y que han sido de gran impacto en el sector energético español, concretamente las medidas establecidas para seguir haciendo frente al incremento de los precios provocado por la guerra en Ucrania y proteger a los consumidores en situación de vulnerabilidad energética acordadas el 27 de diciembre de 2022 mediante el Real Decreto 20/2022 entre las cuales destacan:

- La rebaja del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) al 5% tendrá una duración hasta el 31 de diciembre de 2023 para la electricidad, el gas, la biomasa para calefacción y la madera para leña. Esta rebaja está destinada a titulares de contratos de suministro de electricidad, cuya potencia contratada (término fijo de potencia) sea inferior o igual a 10 kW, con independencia del nivel de tensión del suministro y la modalidad de contratación, cuando el precio medio aritmético del mercado diario correspondiente al último mes natural anterior al del último día del periodo de facturación haya superado los 45 €/MWh.
- Se mantienen también hasta el 31 de diciembre de 2023 la rebaja del Impuesto especial sobre la electricidad al 0,5% y la suspensión del Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica, que repercuten en la bajada de la factura de la luz.
- Asimismo, hasta el 31 de diciembre de 2023 no se podrán suspender los suministros de energía eléctrica, gas natural y agua a aquellos consumidores que se encuentren en la condición de vulnerable, vulnerable severo o en riesgo de exclusión social. La consideración de consumidores vulnerables acoge aquellas personas físicas titulares de un punto de suministro de electricidad en su vivienda habitual, que se adhieren al precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC), y que cumplen los requisitos establecidos en los artículos 3 y 4 del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, por el que se regula la figura del consumidor vulnerable, el bono social y otras medidas de protección para los consumidores domésticos de energía eléctrica.

En cuanto a las principales novedades regulatorias del sector energético español publicadas en el BOE a lo largo del primer semestre del ejercicio 2023 han sido las siguientes:

- Resolución de 11 de mayo de 2023, publicada el 1 de junio de 2023 de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se modifican las normas de gestión de garantías del sistema gasista. Por medio de esta resolución se presentan los nuevos modelos de contrato de aval bancario y certificado de seguro de caución, aplicables en el momento en que las garantías se acrediten de manera electrónica, y sustituyen los establecidos mediante la Resolución de 2 de agosto de 2016, de la Secretaría de Estado de Energía.
- El 13 de junio de 2023 mediante el Real Decreto 446/2023 se modifica el anterior Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, para la indexación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica a señales a plazo y reducción de su volatilidad. En la redacción original del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, la determinación del coste de la energía se configuraba exclusivamente como una media ponderada de los precios del mercado diario y de los precios de las sesiones intradiarias, lo que causaba la exposición a dichos mercados antes mencionada.

Por medio de este real decreto se introduce una señal de precios a los productos a plazo, configurando dicha señal como una cesta de productos a plazo con referencia al mercado a plazo gestionado por OMIP, en el que se incluye un reparto de pesos entre el producto mensual, trimestral y anual. Este reparto entre productos a plazo permite, por un lado, indexar (al menos parcialmente) el PVPC a señales de precio con un claro componente de largo plazo, y al mismo tiempo se introducen productos de más corto plazo que permiten igualmente a las comercializadoras de referencia ajustar con mayor precisión su portfolio de energía a las verdaderas necesidades de suministro. En particular, se propone que el reparto entre los productos a plazo anteriores se haga de tal forma que el producto mensual suponga un 10 % del total, el producto trimestral se sitúe en un 36 %, y el producto anual suponga un 54 %.



Adicionalmente y en virtud de los compromisos en materia de planificación establecidos en el Reglamento (UE) 2018/1999 del Parlamento Europeo y del Consejo de 11 de diciembre de 2018, mencionado en el apartado anterior, el 30 de Junio de 2023 se presentó el borrador de actualización del PNIEC 2023-2030 de Planes Nacionales Integrados de Energía y Clima -siendo el plan temporal de presentación de los planes definitivos en 2024-. Dicho borrador incluye unos objetivos coherentes con la reducción de emisiones adoptada a nivel europeo y que se concretarán en los siguientes resultados en 2030:

- 32% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero respecto a 1990
- 48% de renovables sobre el uso final de la energía
- 44% de mejora de la eficiencia energética en términos de energía final
- 81% de energía renovable en la generación eléctrica
- Reducción de la dependencia energética hasta un 51%

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

Las principales novedades regulatorias del sector energético en el resto de países donde opera el Grupo a lo largo del primer semestre de 2023 han sido las siguientes:

- En Alemania se aplica desde el 1 de octubre de 2022 una reducción temporal en el tipo de IVA del gas, 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 2023 ha empezado 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 se encuentran 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, estando en vigor hasta el 30 de abril de 2024.
- En Hungría, el gravamen aplicable a las comercializadoras de electricidad y 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, la publicación y aplicación del Decreto nº 197/2022 (4.VI.) en la que el gobierno húngaro publicó y adoptó en el Boletín Oficial del Estado nº 2022/93 mediante el cual el aumento de la tasa de electricidad pasó de 310,5 HUF/MWh a 358,5 HUF/MWh para los obligados tributarios de la tasa anteriormente mencionada “Robin Hood”, se mantiene en este último valor en el primer semestre de 2023.

De igual modo, la tasa de distribución aplicada desde 1 de julio de 2022 por el Anexo 1 de la decisión del gobierno 2430/2022 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.

Adicionalmente se ha promulgado el 1 de junio de 2023 por Decreto Gubernamental 238/2023 (VI. 19.), en el caso de contratos de energía a precio fijo, que el Gobierno maximizará la tarifa a un precio neto de 200 €/MWh con el fin de reducir la presión inflacionaria del período del 1 de julio al 31 de diciembre, aplicable a ciertos sectores clave subsidiados y los costos de electricidad de las empresas como son los procesadores, los proveedores de alojamiento y las empresas que realizan almacenamiento y transporte.

- En Países Bajos se encuentra en vigor la regulación “Prijsplafondregeling” en virtud de la cual se establece un tope del precio de la energía. Esta fija un precio máximo por

kilovatio hora para la electricidad, hasta un consumo máximo de 2,9 kWh, y un precio máximo por 1,2 m3 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 reside en el hecho de realizar un *margin test* en el momento de finalización del período aplicable a esta regulación dado que las comercializadoras no podrán 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 en que este margen sea superior a lo mencionado, los subsidios no serán de aplicación y se deberán devolver.

- En Italia, entró en vigor con carácter general a partir del 1 de enero de 2023 la Ley de Presupuestos para 2023 aprobada por el Parlamento italiano el pasado 29 de diciembre de 2022 y prevé varias medidas fiscales, entre ellas un gravamen extraordinario previsto como "recargo de solidaridad", solo para el año 2023 aplicable a las entidades que hayan obtenido al menos el 75% de los ingresos del ejercicio fiscal 2022 de alguna de las siguientes actividades: producción, importación, venta de electricidad, gas natural, entre otras. El gravamen se aplica a un tipo del 50% sobre la parte de la renta empresarial computada para el ejercicio fiscal 2022 que exceda en al menos un 10% de la renta media de los cuatro años anteriores a 2022 (si dicha media es negativa, se presume que la base es cero). La contribución especial no puede exceder en ningún caso del 25% del valor de los fondos propios a 31 de diciembre de 2021 (en el caso de entidades de año natural) y cuyo pago se tuvo que satisfacer antes de finalizar el primer semestre de 2023.
- En Polonia siguen vigentes aquellas medidas aprobadas en 2022 y aplicables en 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, incluyendo medidas de aplicación en 2022 y 2023, el mantenimiento del precio de 2022 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".

Como hecho posterior al cierre y en relación a los Certificados verdes, el Ministerio de Clima y Medio Ambiente de Polonia anunció en agosto 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 también está 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 en 2023 (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.

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

Como consecuencia de su aprobación, publicación y entrada en vigor el 1 de enero de 2023 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>
NIIF 17 “Contratos de seguros”	Nueva norma que sustituye la NIIF 4.	1 de enero de 2023
NIC 8 (modificación) “Definición de estimaciones contables”	Nueva definición de estimaciones contables.	1 de enero de 2023
NIC 1 (modificación) “Desgloses de políticas contables”	Desarrolla los criterios para desglosar las políticas contables que son materiales.	1 de enero de 2023
NIC 12 “Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que surgen de una transacción”	Limita la exención del reconocimiento inicial de activos y pasivos por impuesto diferido en ciertas transacciones únicas.	1 de enero de 2023
NIIF 17 (modificación) “Aplicación inicial NIIF 17 y NIIF 9, comparación de la información”	Opción de transición relativa a la información comparativa sobre los activos financieros presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.	1 de enero de 2023
<b>Normas emitidas por el IASB pendientes de adopción por la Unión Europea</b>		<b>Entrada en vigor para los ejercicios</b>
NIC 12 (modificación) “Impuestos de sociedades: Reforma fiscal internacional de las normas GloBE (Pilar 2)”	Respuesta a los problemas contables que podrían surgir de las normas del Pilar 2	1 de enero de 2023

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.

Los impactos derivados de la modificación de la NIC 12 “Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que surgen de una transacción única”, en la que se reduce el alcance de la exención del reconocimiento inicial para que no se aplique a transacciones que den lugar a diferencias temporales deducibles y gravables, por lo que se deberán reconocer los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos asociados con:

- activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento, y
- pasivos por desmantelamiento, restauración y similares, y los montos correspondientes reconocidos como parte del costo de los activos relacionados.

El reconocimiento de estos impuestos anticipados y diferidos aplica también al periodo comparativo 2022 presentado, teniendo un impacto en patrimonio neto no significativo a efectos de los estados financieros intermedios resumidos consolidados en su conjunto. El Grupo complementará la aplicación de esta modificación durante el segundo semestre del ejercicio, siendo el efecto de la aplicación poco significativo.

## Normas que entrarán en vigor el 1 de enero de 2024 y siguientes:

Normas emitidas por el IASB pendientes de adopción por la Unión Europea		Entrada en vigor para los ejercicios iniciados
NIIF 16 (modificación) "Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior"	Determinación de la contabilización de la transacción por un arrendatario-vendedor.	1 de enero de 2024
NIC 1 Presentación de Estados Financieros (modificación)	Clasificación de pasivos en corrientes o no corrientes.	1 de enero de 2024
NIC 1 (modificación) "Pasivos no corrientes con condiciones pactadas"	Contabilización de un pasivo sujeto al cumplimiento de condiciones específicas	1 de enero de 2024
NIC 7 y NIIF 7 (modificación) "Acuerdos de financiación de	Información a revelar sobre estos acuerdos.	1 de enero de 2024

Ninguna de estas normas y modificaciones ha sido aplicada anticipadamente. De la aplicación de estas modificaciones no se espera ningún impacto significativo.

### 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 2022, 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 2023 y de 2022:

<b>30 de junio 2023</b>	<b>España y Portugal</b>	<b>Resto del Mundo <sup>(1)</sup></b>	<b>Total</b>
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>
Diferencias negativas de consolidación	-	-	<b>-</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 (1) incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Panamá y Hungría

<b>30 de junio 2022</b>	<b>España y Portugal</b>	<b>Resto del Mundo <sup>(1)</sup></b>	<b>Total</b>
Ingresos ordinarios	702.808	618.479	<b>1.321.287</b>
Aprovisionamientos	(656.121)	(601.856)	<b>(1.257.977)</b>
Otros ingresos de explotación	969	819	<b>1.788</b>
Gastos de explotación y retribuciones	(20.524)	(19.339)	<b>(39.863)</b>
Amortización del inmovilizado	(5.338)	(5.545)	<b>(10.883)</b>
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(616)	(96)	<b>(712)</b>
Diferencias negativas de consolidación	0	0	<b>-</b>
<b>Resultado de explotación</b>	<b>21.178</b>	<b>(7.538)</b>	<b>13.640</b>
Ingresos financieros	1.271	206	<b>1.477</b>
Gastos financieros	(12.381)	(1.143)	<b>(13.524)</b>
Resultado por enajenaciones y variaciones de valor de instrumentos financieros	(224)	1.018	<b>794</b>
Diferencias de cambio	-	(231)	<b>(231)</b>
<b>Resultado financiero</b>	<b>(11.334)</b>	<b>(150)</b>	<b>(11.484)</b>
Participación en el resultado en empresas asociadas	-	2.043	<b>2.043</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>9.844</b>	<b>(5.645)</b>	<b>4.199</b>
Impuesto de sociedades	(498)	(914)	<b>(1.412)</b>
<b>Resultado consolidado del ejercicio</b>	<b>9.346</b>	<b>(6.559)</b>	<b>2.787</b>
a) Resultado atribuible a la sociedad dominante			<b>139</b>
b) Resultado atribuible a participaciones no dominantes			<b>2.648</b>

Resto del Mundo (1) incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Panamá y Hungría

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

	<b>30.06.2023</b>	<b>30.06.2022</b>
<b>España y Portugal</b>	<b>384.643</b>	<b>702.808</b>
España	338.369	614.120
Portugal	46.274	88.688
<b>Resto del Mundo</b>	<b>830.791</b>	<b>618.479</b>
Países Bajos	319.935	154.168
Italia	69.449	72.473
Polonia	24.330	20.996
Alemania	5.450	5.441
Francia	940	958
Hungría	410.687	364.443
<b>Total Ingresos ordinarios</b>	<b>1.215.434</b>	<b>1.321.287</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>30.06.23</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>España y Portugal</b>		
España	296.983	288.038
Portugal	24.099	24.039
<b>Resto del mundo</b>		
Francia	7.934	8.320
Italia	11.358	10.585
Alemania	190	239
Polonia	37.091	36.060
Paises Bajos	105.031	108.317
Hungría	7.799	7.443
Panama	12.068	9.843
<b>TOTAL</b>	<b>502.553</b>	<b>492.884</b>

## NOTA 5 - INMOVILIZADO INTANGIBLE E INMOVILIZADO MATERIAL

El movimiento del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 y para el ejercicio 2022 en el inmovilizado intangible y en el inmovilizado material es el siguiente:

	Fondo de comercio	Otros activos intangibles	Total inmovilizado intangible	Total inmovilizado material
<b>Valor neto contable 31.12.21</b>	<b>137.942</b>	<b>200.048</b>	<b>337.990</b>	<b>117.200</b>
Inversión	-	16.053	16.053	26.342
Altas al perímetro (Nota 2)	-	2.684	2.684	3.071
Dotación a la amortización	-	(16.039)	(16.039)	(5.810)
Bajas	-	(1.519)	(1.519)	(2.159)
reversión del deterioro	-	-	-	3.172
Traspasos	-	1.249	1.249	(1.249)
Otros movimientos	-	-	-	-
Diferencias de conversión	(140)	(441)	(581)	(555)
<b>Valor neto contable 31.12.22</b>	<b>137.802</b>	<b>202.035</b>	<b>339.837</b>	<b>140.012</b>
Coste	137.802	284.493	422.295	169.822
Amortización acumulada	-	(82.458)	(82.458)	(29.810)
<b>Valor neto contable 31.12.22</b>	<b>137.802</b>	<b>202.035</b>	<b>339.837</b>	<b>140.012</b>
Inversión	-	5.303	5.303	11.223
Altas al perímetro (Nota 2)	-	-	-	-
Dotación a la amortización	-	(7.736)	(7.736)	(2.950)
Bajas	-	(197)	(197)	-
Deterioro de valor	-	(705)	(705)	-
Traspasos	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	-	-
Diferencias de conversión	134	542	676	1.821
<b>Valor neto contable 30.06.23</b>	<b>137.936</b>	<b>199.242</b>	<b>337.178</b>	<b>150.106</b>
Coste	137.936	289.436	427.372	182.720
Amortización acumulada	-	(90.194)	(90.194)	(32.614)
<b>Valor neto contable 30.06.23</b>	<b>137.936</b>	<b>199.242</b>	<b>337.178</b>	<b>150.106</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, a derechos sobre arrendamiento en relación a la aplicación de la NIIF 16 y a determinados costes para la obtención de clientes.

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 2023, el impacto positivo se debió, principalmente, a la apreciación del Zloty polaco.

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

	30.06.2023	31.12.2022
Francia	860	860
España	40.088	40.088
Holanda	94.391	94.391
Polonia	2.593	2.459
Italia	4	4
<b>TOTAL</b>	<b>137.936</b>	<b>137.802</b>

El desglose de inmovilizado intangible por país es el siguiente:

	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
España	149.192	149.187
Francia	2.068	2.179
Italia	7.577	7.449
Alemania	184	233
Polonia	1.882	1.863
Holanda	9.555	12.714
Hungría	7.446	7.072
Portugal	21.338	21.338
<b>TOTAL</b>	<b>199.242</b>	<b>202.035</b>

El desglose de inmovilizado material por país es el siguiente:

	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
España	104.401	95.470
Francia	5.006	5.281
Italia	3.777	3.132
Alemania	6	6
Polonia	32.616	31.738
Holanda	1.085	1.212
Hungría	353	371
Portugal	2.761	2.701
Panamá	101	101
<b>TOTAL</b>	<b>150.106</b>	<b>140.012</b>

El flujo neto de efectivo generado por las diferentes inversiones y desinversiones en inmovilizado asciende a 16.329 miles de euros negativos.

#### Dotaciones y reversiones por deterioro de activos

Tal y como se indica en las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2022, 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 2023, en consecuencia, no se han realizado pruebas de deterioro de activos adicionales.

Como consecuencia de la modificación de la marca comercial en la filial holandesa, denominada Audax Renewables Nederlands B.V., se ha procedido a deteriorar el valor neto contable de la anterior marca comercial por un importe de 705 mil euros.

#### 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 2023, 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, Holanda, 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 2022.

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

El movimiento de este epígrafe durante los seis primeros meses del ejercicio 2023 ha sido el siguiente:

	Saldo 31.12.22	Alta	Participación en el resultado	Diferencias de conversión	Saldo 30.06.23
<u>Sociedad</u>					
Parque Eólico Toabré S.A.	9.743	-	2.451	(215)	11.979
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	661	-	2	-	663
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	661	-	(1)	-	660
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	661	-	(1)	-	660
Audax Solar SPV XXX, S.L.	661	-	(1)	-	660
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	648	-	(1)	-	647
<b>Total</b>	<b>13.035</b>	<b>-</b>	<b>2.449</b>	<b>(215)</b>	<b>15.269</b>

El movimiento en el ejercicio 2022 fue el siguiente:

	Saldo 31.12.21	Alta	Participación en el resultado	Diferencias de conversión	Saldo 31.12.22
<u>Sociedad</u>					
Parque Eólico Toabré S.A.	6.751	-	2.958	34	9.743
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	662	-	(1)	-	661
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	662	-	(1)	-	661
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	662	-	(1)	-	661
Audax Solar SPV XXX, S.L.	662	-	(1)	-	661
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	648	-	-	-	648
<b>Total</b>	<b>10.047</b>	<b>-</b>	<b>2.954</b>	<b>34</b>	<b>13.035</b>

Durante el ejercicio 2022, la sociedad Parque Eólico Toabré, S.A. comenzó a generar energía y por tanto ha generado ingresos y beneficios procedentes de la producción del parque eólico Toabré 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:

	30.06.23			31.12.22		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
<b>Activos designados a valor razonable con cambios en resultados</b>						
Instrumentos de patrimonio						
No cotizados	-	1.915	1.915	-	342	342
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>1.915</b>	<b>1.915</b>	<b>-</b>	<b>342</b>	<b>342</b>
<b>Activos financieros a coste amortizado</b>						
Créditos no garantizados						
Tipo variable	-	45	45	-	45	45
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>-</b>	<b>45</b>	<b>45</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar						
Clientes por ventas y prestación de servicios	318.628	-	318.628	323.583	-	323.583
Otras cuentas a cobrar	22.121	-	22.121	17.948	-	17.948
Menos deterioros de valor	(43.118)	-	(43.118)	(37.161)	-	(37.161)
<b>Total (Nota 9)</b>	<b>297.631</b>	<b>-</b>	<b>297.631</b>	<b>304.370</b>	<b>-</b>	<b>304.370</b>
Créditos a empresas del grupo (Nota 17)						
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>47.680</b>	<b>47.680</b>	<b>-</b>	<b>46.954</b>	<b>46.954</b>
Depósitos y fianzas entregados	32.872	10.732	43.604	39.889	20.359	60.248
Imposiciones a plazo	71.406	5.150	76.556	73.328	5.902	79.230
Otros activos financieros	2.553	-	2.553	2.370	1.650	4.020
<b>Total</b>	<b>106.831</b>	<b>15.882</b>	<b>122.713</b>	<b>115.587</b>	<b>27.911</b>	<b>143.498</b>
<b>Total</b>	<b>404.462</b>	<b>63.607</b>	<b>468.069</b>	<b>419.957</b>	<b>74.910</b>	<b>494.867</b>
<b>Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en otro resultado global</b>						
Cotizados	1.953	-	1.953	976	-	976
Derivados de cobertura						
Contratados en mercado organizados (Nota 8)	13.278	6.817	20.095	12.902	14.029	26.931
<b>Total</b>	<b>15.231</b>	<b>6.817</b>	<b>22.048</b>	<b>13.878</b>	<b>14.029</b>	<b>27.907</b>
<b>Total activos financieros</b>	<b>419.693</b>	<b>72.339</b>	<b>492.032</b>	<b>433.835</b>	<b>89.281</b>	<b>523.116</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 2.366 miles de euros (2.341 miles de euros a 31 de diciembre de 2022) 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 del precio de compra de la energía. Por ese motivo, 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

Asimismo, 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.

Al 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el detalle de los activos y pasivos por instrumentos financieros derivados es como sigue:

<i>Miles de euros</i>	30.06.23		31.12.22	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
<b>Activos por instrumentos financieros de derivados</b>				
Coberturas del precio de la energía	6.327	13.278	13.230	12.902
Permutas de tipos de interés	490	-	799	-
<b>Total activos</b>	<b>6.817</b>	<b>13.278</b>	<b>14.029</b>	<b>12.902</b>
<b>Pasivo por instrumentos financieros de derivados</b>				
Coberturas del precio de la energía	33	3.999	7.912	13.392
Permutas de tipos de interés	-	-	-	-
<b>Total pasivos</b>	<b>33</b>	<b>3.999</b>	<b>7.912</b>	<b>13.392</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 2023, el Grupo tiene contratadas coberturas sobre la variación del precio de la electricidad, en su mayoría son contratos con cámara de compensación. A 30 de junio de 2023 el valor razonable neto de estos instrumentos financieros derivados es de activo por 15.573 miles de euros (activo de 4.828 mil euros en total a 31 de diciembre de 2022).

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 2023 y 30 de junio de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	<b>30.06.23</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>

	<b>30.06.22</b>
Cambios en el Valor Razonable en el Estado de Otro Resultado Global	(12.594)
Importe Reclasificado del Estado de Otro Resultado Global al Estado del Resultado	8.102
<b>Total Derivados de Cobertura de Flujos de Caja</b>	<b>(4.492)</b>

Los saldos registrados en patrimonio en cada una de las fechas; 8.116 miles de euros positivos a 30 de junio de 2023, 4.492 miles de euros negativos a 30 de junio de 2022 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 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

	Estratificación Flujos de caja (no descontados)				
	A 30.06.23 (en miles de euros)				
	2023	2024	2025	siguientes	Total
<b>Instrumentos financieros derivados de cobertura</b>					
<b>Derivados de electricidad</b>	9.298	3.837	1.315	1.217	15.667

	Estratificación Flujos de caja (no descontados)				
	A 31.12.22 (en miles de euros)				
	2023	2024	2025	siguientes	Total
<b>Instrumentos financieros derivados de cobertura</b>					
<b>Derivados de electricidad</b>	(468)	2.405	(52)	3.798	5.683

El desglose de los valores nominales por vencimientos de los derivados de electricidad a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

	Estratificación de los nominales				
	A 30.06.23 (en miles de MWh)				
	2023	2024	2025	siguientes	Total
<b>Instrumentos financieros derivados de cobertura</b>					
<b>Derivados de electricidad</b>	(46)	(141)	(35)	88	(134)

	Estratificación de los nominales				
	A 31.12.22 (en miles de MWh)				
	2023	2024	2025	siguientes	Total
<b>Instrumentos financieros derivados de cobertura</b>					
<b>Derivados de electricidad</b>	(8)	(26)	(18)	281	229

### **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.

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

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

	A 30.06.23	A 31.12.22
Clientes	314.596	323.181
Clientes, empresas del grupo	4.032	402
Otros deudores	22.121	17.948
Correcciones valorativas por incobrabilidad	(43.118)	(37.161)
<b>Total deudores comerciales y otras cuentas a cobrar</b>	<b>297.631</b>	<b>304.370</b>

Dentro del epígrafe "Clientes" el Grupo recoge, principalmente, la facturación pendiente de cobro realizada durante los meses de mayo y junio de 2023.

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 2023, las estimaciones de las sociedades comercializadoras ascienden a 109.830 miles euros (186.294 miles euros a 31 de diciembre de 2022).

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

<b>Saldo a 31 de diciembre de 2022</b>	<b>(37.161)</b>
Dotaciones	(12.410)
Reversiones	5.231
Aplicaciones	1.222
<b>Saldo a 30 de junio de 2023</b>	<b>(43.118)</b>

Durante el primer semestre del ejercicio 2023, el Grupo ha procedido a la dotación de 12.410 miles de euros por morosidad (6.111 miles de euros durante el primer semestre de 2022).

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

	A 30.06.23	A 31.12.22
Gastos anticipados seguros	1.895	260
Gastos anticipados por comisiones	23.730	18.416
Gastos anticipados alquileres	200	132
Otros gastos anticipados	11.966	30.608
Anticipos al personal	51	33
Administraciones Públicas deudoras	11.296	16.793
<b>Total</b>	<b>49.138</b>	<b>66.242</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.

El 7 de marzo de 2022, la sala contencioso-administrativa del Tribunal Supremo emitió la sentencia 285/2022 por el que se estimó en parte un recurso contencioso administrativo interpuesto por el Grupo contra el Real Decreto 897/2017 que regula la figura del consumidor vulnerable y el bono social. La citada sentencia otorga a el Grupo el derecho a ser indemnizado y resarcido por las cantidades abonadas en concepto de bono social y sus costes asociados. Como consecuencia de esta sentencia el Grupo reconoció en el ejercicio 2022 un activo a cobrar de Administraciones Públicas por importe de 3.222 miles de euros.

## NOTA 10 – EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS EQUIVALENTES

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

	<b>A 30.06.23</b>	<b>A 31.12.22</b>
Bancos y caja	207.468	204.630
Inversiones a corto plazo de gran liquidez	726	1.299
<b>Total</b>	<b>208.194</b>	<b>205.929</b>

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

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existen restricciones significativas a la disposición en el efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

## NOTA 11 - PATRIMONIO NETO

### Capital social

El capital social de la Sociedad Dominante a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 está representado por 440.291.054 acciones con un valor unitario de 0,1 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 2023 de las acciones de la Sociedad Dominante se situó en 1,27 euros por acción (0,75 euros por acción a 31 de diciembre de 2022).

El detalle de los accionistas de la Sociedad Dominante que ostentan una participación superior al 10% al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

	<b>A 30.06.2023</b>	<b>A 31.12.2022</b>
<b>Accionistas</b>	<b>%</b>	<b>%</b>
Electrica Nuriel, S.L.U.(*)	64,39%	64,32%
Resto de accionistas	35,61%	35,68%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

(\*) Adicionalmente, Eléctrica Nuriel, S.L.U. tiene diferentes derechos de compra de 40.000.000 de acciones de Audax Renovables, S.A. que representan el 9,08% de la Sociedad Dominante. (\*\*) Excelsior Times, S.L.U. tiene un 1,47% de participación directa en la Sociedad Dominante Audax Renovables, S.A.

### 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.

#### 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 2023, la Reserva legal de la Sociedad Dominante se encuentra totalmente dotada por importe de 8.806 miles de euros (8.806 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

#### c) Acciones propias

Durante el primer semestre de 2023, Audax Renovables, S.A. ha adquirido 800.000 acciones propias por un importe de 997 mil euros, que han minorado el patrimonio neto consolidado del Grupo., todo ello de acuerdo al Programa de Recompra de acciones autorizado por la Junta General de Accionistas de 16 de junio de 2022, que tiene establecido un importe máximo asignado de 1.000 miles de euros.

A 31 de diciembre de 2022 la Sociedad Dominante no disponía de acciones propias.

#### 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 2023 como a 31 de diciembre de 2022, recogen, principalmente, el impacto de la evolución de la valoración histórica del zloty polaco y el florín húngaro frente al euro.

#### e) Distribución de resultados y dividendos

La Junta General de Accionistas celebrada el 30 de junio de 2023 acordó la siguiente aplicación del resultado negativo del ejercicio 2022 de la Sociedad Dominante:

<b>Base de reparto</b>	<b>Euros</b>
(Pérdidas) y ganancias	(1.706.583)
<b>Total</b>	<b>(1.706.583)</b>

<b>Base de reparto</b>	<b>Euros</b>
A resultados negativos de ejercicio anteriores	(1.706.583)
<b>Total</b>	<b>(1.706.583)</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 30.06.2023</b>	<b>A 30.06.2022</b>
Número de acciones	440.291.054	440.291.054
Número de acciones promedio (sin acciones propias)	439.691.054	440.291.054
Resultado atribuible a la Sociedad Dominante *	8.377	139
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante diluido*	8.377	139
Beneficio / (pérdida) por acción (euros por acción)		
<b>- Básico</b>	<b>0,0191</b>	<b>0,0003</b>
<b>- Diluido</b>	<b>0,0191</b>	<b>0,0003</b>

\*miles de euros

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 2021</b>	<b>11.962</b>
Resultado del ejercicio	4.229
Ajustes por cambio de valor	(1.623)
Distribución dividendos	(1.224)
<b>Saldo a 31 de diciembre de 2022</b>	<b>13.344</b>
Resultado del ejercicio	1.424
Ajustes por cambio de valor	(509)
Distribución dividendos	(44)
<b>Saldo a 30 de junio de 2023</b>	<b>14.215</b>

El detalle de las participaciones no dominantes por entidad a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

	<b>30.06.23</b>	<b>31.12.2022</b>
Sociedades dependientes de Uniléctrica Energía S.A.	10.230	9.386
Eoliennes de Beausemblant, SAS	448	455
Audax Solar SPV XV, S.L.U.	2.189	2.190
Masqluz 2020, S.L.	883	856
Otros	465	457
<b>Total</b>	<b>14.215</b>	<b>13.344</b>

## NOTA 12 - PROVISIONES

El detalle de las provisiones a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

	Saldo	Saldo
	30.06.23	31.12.22
<b>Provisiones no corrientes</b>		
Provisión por responsabilidades	9	9
Provisión por desmantelamiento	1.379	1.331
<b>Provisiones corrientes</b>		
Provisión por responsabilidades	13.526	4.745
<b>Total</b>	<b>14.914</b>	<b>6.085</b>

### Provisión por desmantelamiento

A 30 de junio de 2023, el Grupo tiene constituida una provisión de 1379 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 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 incoadas presentan un recurso contencioso-administrativo en la sección sexta de la sala de lo contencioso-administrativo de la Audiencia Nacional, contra esta resolución en tiempo y forma el 13 de diciembre de 2022, que es admitida a trámite mediante diligencia de ordenación de 9 de enero de 2023. El 19 de enero de 2023 se notificó a las sociedades incoadas el emplazamiento para formalizar la demanda.

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.

Durante el ejercicio 2023, la filial holandesa del grupo, denominada Audax Renewables Nederlands B.V. ha procedido a dotar una provisión por potenciales pérdidas en determinados contratos comerciales por un importe de 9.200 miles de euros, que se han incorporado como una mayor provisión por responsabilidades en el pasivo corriente.

### 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 2023, es el siguiente:

	<b>30.06.23</b>	<b>31.12.22</b>
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	399.119	458.158
Deudas con entidades de crédito	54.003	66.093
Deudas por arrendamientos	19.232	19.207
Pasivos por derivados financieros (Nota 8)	33	7.912
Otros pasivos financieros no corrientes	33.601	34.505
<b>Total pasivos financieros no corrientes</b>	<b>505.988</b>	<b>585.875</b>
	<b>30.06.23</b>	<b>31.12.22</b>
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	139.817	81.511
Deudas con entidades de crédito	22.771	35.986
Deudas por arrendamientos	1.669	1.471
Pasivos por derivados financieros (Nota 8)	3.999	13.392
Otros pasivos financieros corrientes	4.900	14.859
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>173.156</b>	<b>147.219</b>

Durante el primer semestre de 2023 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 2023 es el siguiente:

	<b>30.06.23</b>	<b>31.12.22</b>
Bonos	423.297	420.934
Pagarés	115.639	118.735
<b>Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables</b>	<b>538.936</b>	<b>539.669</b>

Audax Renovables, S.A. suscribió inicialmente en enero de 2017, un programa de pagarés por un importe máximo de 50.000 miles de euros, que posteriormente ha sido renovado en varias ocasiones para ampliar el saldo máximo dispuesto y el vencimiento. En abril de 2022 se registró una renovación para ampliar el vencimiento hasta el 25 abril de 2023 con un saldo vivo máximo de 300.000 miles de euros.

En fecha 17 de mayo de 2023, Audax Renovables, S.A. ha renovado de nuevo este programa de pagarés de empresa en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) bajo la denominación "Programa de Pagarés Audax 2023" con un saldo vivo máximo de 200.000 miles de euros y fin de vigencia el 17 de mayo de 2024.

A 30 de junio de 2023, el saldo total dispuesto asciende a 116.166 miles de euros (119.510 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

En 2020, Audax Renovables, S.A. realizó una operación de canje amortizando anticipadamente programas de bonos de ejercicios anteriores, por una nueva emisión de bonos verdes bajo su programa "EUR 400,000,000 Senior Unsecured Notes Programme Audax Renovables, S.A. 2020". Tras las emisiones y ampliaciones realizadas de este programa, a 30 de junio de 2023, la Sociedad Dominante, tiene suscrito un programa de bonos verdes bajo la denominación "EUR 400,000,000 Senior Unsecured Notes Programme Audax Renovables, S.A. 2022" en el Mercado Alternativo de Renta Fija ("MARF") por un importe 300.000 miles de euros a un interés del 4,2% y vencimiento el 18 de diciembre de 2027.

A 30 de junio de 2023, el saldo vivo de este bono asciende a 284.300 miles de euros (289.600 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

Durante el primer semestre de 2023, Audax Renovables ha adquirido bonos emitidos en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) con cargo a este programa, por un importe de 3.205 miles de euros, importe inferior al valor nominal de 5.300 miles de euros al que se emitieron, lo que ha supuesto un ingreso financiero positivo neto de 2.095 miles de euros. En diciembre de 2022, la Sociedad adquirió también bonos con cargo a este programa por un importe de 6.184 miles de euros, importe inferior a su valor nominal de 10.400 miles de euros.

A 30 de junio de 2023, el Grupo ha procedido a amortizar de forma anticipada la totalidad de los bonos adquiridos por un importe nominal de 9.800 miles de euros (5.900 miles de euros de valor nominal amortizados a 31 de diciembre de 2022).

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 10.570 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>30.06.23</b>	<b>31.12.22</b>
Project Finance	13.865	14.581
Préstamos	40.138	51.512
<b>Total no corriente</b>	<b>54.003</b>	<b>66.093</b>
	<b>30.06.23</b>	<b>31.12.22</b>
Project Finance	2.671	3.657
Préstamos	17.184	17.211
Pólizas de créditos	10	105
Confirmings y similares	2.906	15.013
<b>Total corriente</b>	<b>22.771</b>	<b>35.986</b>

### **Project Finance**

Las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación Eólica del Pino S.L., Eólica el Pedregoso S.L. y Eólica Postolin Sp, z.o.o. tienen contratados con entidades de crédito, préstamos en la modalidad de Project Finance por los cuales pignoran la totalidad de sus propias

acciones o participaciones. Estos préstamos incluyen condiciones que limitan la distribución de dividendos y exigen el cumplimiento de determinadas ratios mínimas, como la Ratio de Cobertura del Servicio de la Deuda o la Ratio de Apalancamiento.

En relación con los préstamos para la financiación de los parques con existencia de obligaciones, "Project Finance", a 30 de junio de 2023 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 el sindicato bancario. A 30 de junio de 2023 los siguientes fondos de reserva se han incluido en el epígrafe "Otros activos financieros corrientes":

<b>Sociedad</b>	<b>30.06.23</b>	<b>31.12.22</b>
Eólica el Pedregoso, S.L.	693	715
Eólica del Pino, S.L.	362	362
Eólica Postolin S.p. zoo	1.311	1.264
<b>Total</b>	<b>2.366</b>	<b>2.341</b>

### Préstamos y pólizas de crédito

Durante el primer semestre de 2023, el Grupo ha realizado amortizaciones de préstamos por importe de 11.573 miles de euros, principalmente Audax Renovables por importe de 4.644 miles de euros y Unieléctrica Energía, S.A. por importe de 6.462 miles de euros.

### Confirmings

Los confirmings que el Grupo dispone corresponden, mayoritariamente, a créditos que el Grupo ha obtenido ante distintas entidades financieras para financiar el pago de facturas a proveedores y acreedores una vez estas facturas han llegado a vencimiento. Habitualmente estos créditos tienen un vencimiento entre 60 y 120 días. En este sentido, no incluye transacciones realizadas entre empresas del Grupo.

Dado lo anterior, consideramos la naturaleza de la operación como financiera, incluyendo el pasivo resultante en deudas con entidades de crédito a corto plazo.

No existen depósitos o garantías asociadas a estas operaciones.

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, 29.936 miles de euros negativos.

### **Otros pasivos financieros**

El detalle de otros pasivos financieros es como sigue:

	<b>30.06.23</b>	<b>31.12.22</b>
Deudas con Sociedades del Grupo (Nota 17)	32.747	33.651
Otras deudas	854	854
<b>Total no corriente</b>	<b>33.601</b>	<b>34.505</b>
	<b>30.06.23</b>	<b>31.12.22</b>
Deudas con Sociedades del Grupo (Nota 17)	3.878	14.066
Otras deudas	1.022	793
<b>Total corriente</b>	<b>4.900</b>	<b>14.859</b>

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

	Hasta un año	de dos a tres años	de cuatro a cinco años	más de cinco años	Total pasivos financieros
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	139.817	117.253	281.866	-	538.936
Deudas con entidades de crédito	22.771	31.137	15.866	7.000	76.774
	<b>162.588</b>	<b>148.390</b>	<b>297.732</b>	<b>7.000</b>	<b>615.710</b>

La ratio de apalancamiento es la siguiente:

	A 30.06.2023	A 31.12.22
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>		
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	399.119	458.158
Pasivos financieros con entidades de crédito	54.003	66.093
Pasivos por arrendamientos	19.232	19.207
Otros pasivos financieros	854	854
<b>Pasivos financieros corrientes</b>		
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	139.817	81.511
Pasivos financieros con entidades de crédito	22.771	35.986
Pasivos por arrendamientos	1.669	1.471
Otros pasivos financieros	1.022	793
<b>Derivados</b>	(16.064)	(5.627)
<b>Efectivo y otros activos financieros equivalentes</b>		
Otros activos financieros	(77.482)	(84.573)
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(208.194)	(205.929)
<b>Deuda financiera neta:</b>	<b>336.747</b>	<b>367.944</b>
De la Sociedad Dominante (Nota 10)	144.084	122.429
De intereses minoritarios (Nota 10)	14.215	13.344
<b>Patrimonio neto:</b>	<b>158.299</b>	<b>135.773</b>
<b>Apalancamiento (Deuda financiera neta / (Deuda financiera neta + Patrimonio neto))</b>	<b>68,0%</b>	<b>73,0%</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 2023 se han reconocido como “Otros resultados de explotación” un importe de 127 miles de euros (127 mil euros durante los seis primeros meses del ejercicio 2022).

## 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 Energía 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.	Energía Ecológica Económica, S.L.	Juno Power, S.L
Audax Solar SPV IX, S.L.	Pasión Energía, S.L.	Diana Power, S.L
Audax Solar SPV X, S.L.	Fox Energía, SA	Ulises Power, S.L
Unieléctrica Energía, S.A.	Tohora Solar Inversión, S.L	Atlas Power, S.L
Audax Solar SPV XXVI, S.L.	Tarakona Solar Inversión, S.L	
Aznácollar Solar, S.A.U.,	Audax Solar SPV XXIV, S.L.U	

Además de España, el Grupo opera y tributa en Italia, Holanda, 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 2023 y 2022 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 2023 y durante el ejercicio 2022 correspondiente a los activos y pasivos por impuesto diferido es el siguiente:

	Saldo 31.12.22	Altas	Bajas	Variación del perímetro	Trasposos	Diferencias de conversión	Saldo 30.06.23
Activos por impuesto diferido	14.607	7	(3.547)	-	-	15	11.082
Pasivos por impuesto diferido	(15.163)	(1.117)	2.168	-	-	(27)	(14.139)
<b>Total</b>	<b>(556)</b>	<b>(1.110)</b>	<b>(1.379)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(12)</b>	<b>(3.057)</b>

	Saldo 31.12.21	Altas	Bajas	Variación del perímetro	Trasposos	Diferencias de conversión	Saldo 31.12.22
Activos por impuesto diferido	14.878	4.140	(4.412)	8	-	(7)	14.607
Pasivos por impuesto diferido	(21.455)	(38)	6.325	-	-	5	(15.163)
<b>Total</b>	<b>(6.577)</b>	<b>4.102</b>	<b>1.913</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>(556)</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 2023, el Grupo Audax Renovables dispone de bases imponibles negativas (BIN's) pendientes de compensar no contabilizadas por importe de 255.052 miles de euros, así como un saldo de impuesto diferido activo no contabilizado por importe de

3.943 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.

Con fecha 20 de mayo de 2022 la administración tributaria española ha realizado una comunicación a Audax Renovables S.A. de inicio de actuaciones de comprobación e investigación del impuesto sobre sociedades, impuesto del valor añadido y sobre el impuesto sobre el impuesto sobre la renta de las personas físicas presentados durante los periodos 2017 a 2020. En el momento de formulación de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados, el Grupo está atendiendo a los requerimientos de información de la administración tributaria.

## NOTA 16 - INGRESOS Y GASTOS

### Ingresos ordinarios y aprovisionamientos

El detalle de ingresos ordinarios es como sigue:

	30.06.2023			30.06.2022		
	España y Portugal	Resto del Mundo <sup>(1)</sup>	Total	España y Portugal	Resto del Mundo <sup>(1)</sup>	Total
<b>Total Ingresos de explotación</b>	<b>384.643</b>	<b>830.791</b>	<b>1.215.434</b>	<b>702.808</b>	<b>618.479</b>	<b>1.321.287</b>

Resto del Mundo (1) incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia y Hungría

El detalle de aprovisionamientos es como sigue:

	30.06.2023			30.06.2022		
	España y Portugal	Resto del Mundo <sup>(1)</sup>	Total	España y Portugal	Resto del Mundo <sup>(1)</sup>	Total
<b>Total Aprovisionamientos</b>	<b>339.703</b>	<b>773.052</b>	<b>1.112.755</b>	<b>656.121</b>	<b>601.856</b>	<b>1.257.977</b>

Resto del Mundo (1) incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia 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 2023 y 2022 es el siguiente:

	30.06.2023	30.06.2022
Sueldos y salarios	13.610	11.473
Seguridad social a cargo de la empresa	2.773	2.564
Otros costes sociales	1.434	763
<b>Total</b>	<b>17.817</b>	<b>14.800</b>



El detalle de la plantilla media ha sido el siguiente durante los seis primeros meses de los ejercicios 2023 y 2022:

	Número medio	
	30.06.23	30.06.22
Alta Dirección*	4	3
Dirección	34	33
Jefaturas	40	38
Mandos Medios	86	207
Otros	608	503
<b>Total</b>	<b>772</b>	<b>784</b>

\* incluyendo 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 2023 y 2022 distribuido por categorías y géneros es el siguiente:

	30.06.23		30.06.22	
	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres
Alta Dirección*	2	2	-	2
Dirección	9	24	12	23
Jefaturas	21	18	16	22
Mandos Medios	47	39	164	59
Otros	400	236	290	218
<b>Total</b>	<b>479</b>	<b>319</b>	<b>482</b>	<b>324</b>

\* incluyendo al auditor interno.

#### Otros gastos de explotación

El detalle de Otros gastos de explotación a 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

	30.06.2023	30.06.2022
Arrendamientos	320	611
Reparaciones y conservación	2.182	1.556
Servicios de asesoramiento	5.793	5.855
Primas de seguros y comisiones	2.435	1.680
Suministros y otros servicios	1.571	2.235
Otros gastos de explotación	6.814	5.032
Tributos	12.038	7.370
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones	8.637	724
<b>Total</b>	<b>39.790</b>	<b>25.063</b>

#### Resultado Financiero neto

El detalle de este epígrafe en la cuenta de resultados consolidada a 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

	<b>30.06.2023</b>	<b>30.06.2022</b>
Ingresos financieros de participaciones en terceros	22	-
Ingresos financieros de créditos con empresas del grupo	718	673
Ingresos financieros de créditos con terceros	2.183	804
Gastos financieros derivados de la emisión de bonos	(9.882)	(9.882)
Gastos financieros de deudas y otros gastos financieros	(7.432)	(3.642)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	(1.214)	794
Diferencias de cambio	(7.278)	(231)
<b>Resultado financiero</b>	<b>(22.883)</b>	<b>(11.484)</b>

## NOTA 17 - INFORMACIÓN DE LAS OPERACIONES CON PARTES

A continuación, se especifican las operaciones realizadas en el primer semestre del ejercicio 2023 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>30.06.23</b>	<b>Sociedades del grupo</b>	<b>Otras partes vinculadas</b>	<b>Total</b>
<b><i>Ingresos y similares</i></b>			
Ventas netas	2.847	246	3.093
Servicios prestados	101	5	106
Instrumentos financieros			
Ingresos financieros	718	-	718
<b>Total Ingresos</b>	<b>3.666</b>	<b>251</b>	<b>3.917</b>
<b><i>Gastos y similares</i></b>			
Compras	381	-	381
Otros servicios recibidos	1.587	111	1.698
Instrumentos financieros			
Gastos financieros	9	-	9
<b>Total Gastos</b>	<b>1.977</b>	<b>111</b>	<b>2.088</b>

Ingresos

Durante el primer semestre de 2023, Audax Renovables, S.A. 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 2.713 miles de euros.

Asimismo, Audax Renovables, S.A. ha suministrado energía a la sociedad vinculada Aspy Prevención, S.L.U. por un importe de 239 miles de euros.

Gastos

Durante el primer semestre de 2023, Audax Renovables, S.A. ha comprado energía a Svendborg PV VII, S.L.U. (sociedad del Grupo Excelsior) por un importe de 381 miles de euros.

Durante el primer semestre de 2023, 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 2023, Audax Renovables, S.A. ha soportado unos costes de 336 miles de euros de Orus Renovables, S.L.U. (sociedad del Grupo Excelsior), en concepto de alquiler de oficinas.

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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 son las siguientes:

30.06.23	Sociedades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos	35.939	11.741	47.680
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>35.939</b>	<b>11.741</b>	<b>47.680</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar			
Clientes, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	3.903	129	4.032
<b>Total activos corrientes</b>	<b>3.903</b>	<b>129</b>	<b>4032</b>
<b>Total activo</b>	<b>39.842</b>	<b>11.870</b>	<b>51.712</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo	-	32.747	32.747
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>-</b>	<b>32.747</b>	<b>32.747</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	1.952	1.926	3.878
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			
Proveedores, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	1.742	4.364	6.106
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>3.694</b>	<b>6.290</b>	<b>9.984</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>3.694</b>	<b>39.037</b>	<b>42.731</b>

31.12.22	Sociedades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos	35.227	11.727	46.954
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>35.227</b>	<b>11.727</b>	<b>46.954</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar			
Clientes, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	216	186	402
<b>Total activos corrientes</b>	<b>216</b>	<b>186</b>	<b>402</b>
<b>Total activo</b>	<b>35.443</b>	<b>11.913</b>	<b>47.356</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo	-	33.651	33.651
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>-</b>	<b>33.651</b>	<b>33.651</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	12.017	2.049	14.066
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			
Proveedores, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	3.315	37	3.352
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>15.332</b>	<b>2.086</b>	<b>17.418</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>15.332</b>	<b>35.737</b>	<b>51.069</b>

El saldo de préstamos y partidas a cobrar no corrientes con sociedades del grupo en el primer semestre de 2023 corresponde principalmente a un préstamo concedido a Eléctrica Nuriel, S.L.U. por importe de 35.939 miles de euros (35.227 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

En préstamos y partidas a cobrar no corrientes con otras partes vinculadas en el primer semestre de 2023 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 11.741 miles de euros (11.727 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

El saldo de Deudas con empresas del grupo no corrientes del primer semestre del ejercicio 2023, 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 32.762 miles de euros (33.562 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

El saldo de Deudas con empresas del grupo corrientes en el primer semestre de 2023 corresponde principalmente a un saldo a pagar por parte de Audax Renovables, S.A. a Excelsior Times, S.L.U por importe de 1.986 miles de euros correspondiente a aportaciones realizadas (10.000 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

## **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 2023, el importe devengado por todos los miembros del Consejo de Administración de Audax Renovables, S.A. ha ascendido a 785 miles de euros (296 miles de euros durante el primer semestre de 2022) 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, incluyendo además una cantidad por la dimisión y desvinculación del vicepresidente ejecutivo a 30 de junio de 2023.

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 2023 el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante está compuesto por 3 hombres y 2 mujeres (4 hombres y 2 mujeres a 30 de junio de 2022).

### Retribuciones a la Alta Dirección

La remuneración devengada por todos los conceptos en el primer semestre del ejercicio 2023 por la Alta Dirección del Grupo ha ascendido a 274 miles de euros (171 miles de euros de retribución para el mismo periodo del ejercicio 2022).

A 30 de junio de 2023 la Alta Dirección del Grupo está formada por dos mujeres y dos hombres incluyendo al auditor interno (dos hombres a 30 de junio de 2022).

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

### Garantías comprometidas con terceros

A 30 de junio de 2023 el grupo ha sido avalado por entidades financieras ante terceros por importe de 171.266 miles de euros (189.445 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

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 2023, no se han producido aspectos significativos que afecten a la Sociedad Dominante, Audax Renovables, S.A..

## **NOTA 21 - HECHOS POSTERIORES**

Con fecha 26 de septiembre de 2023, Audax publicó que, en Panamá, el proyecto Parque Eólico Toabré (PET), participado en un 30% por Audax Renovables, S.A. ha certificado la emisión de un programa de Bonos Verdes Corporativos, por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá.

Asimismo, el 27 de septiembre de 2023, se anunció que la compañía ha sido calificada por Morningstar Sustainalytics ESG Rating, como “ESG Low Risk Company” o compañía de bajo riesgo ESG. El rating confirma la posición de liderazgo en desempeño ESG y reconoce que el riesgo de que el Grupo sufra impactos negativos derivados de factores ESG es bajo.

**ANEXO I:**

**DETALLE DE SOCIEDADES DEL GRUPO AUDAX RENOVABLES AL 30 DE JUNIO 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	100,00%	-
Audax Energía, S.R.L.	Via Candiolo, 2, 10048 Vinovo (Torino) Italia	Italia	Comercialización	100,00%	-
Audax Solution, S.R.L.	Via Candiolo, 2, 10048 Vinovo (Torino) Italia	Italia	Comercialización	-	100,00%
Audax Energie, GmbH	Otto Franke Strabe, 97, 12489 Berlin, Alemania	Alemania	Comercialización	100,00%	-
Audax Renew ables Polska Sp Z.o.o	Ul. Żurawia 6/12, 00-503 Warsaw	Polonia	Comercialización	100,00%	-
Audax Renew ables Nederlands B.V. (Anteriormente Main Energie, B.V.)	Oplagestraat 1, 1321 NK Almeren (The Netherlands)	Holanda	Comercialización	100,00%	-
Audax Renew ables Kft.	Vaci ut 17, H1134 Budapest (Hungria)	Hungria	Comercialización	100,00%	-
Audax Gas Trading Kft	4024 (postal code) Debrecen (city), Kossuth utca (street) 42.(street number)	Hungria	Comercialización	100,00%	-
Eólica El Pedregoso, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	80,00%	-
Eólica Del Pno, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	80,00%	-
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	1 Côte Lavigne 64800 Mrepeix (Francia)	Francia	Generación	80,00%	-
Eólica Postolin Sp Z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, POLONIA	Polonia	Generación	100,00%	-
Eólica Warblew o Sp Z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, POLONIA	Polonia	Generación	64,50%	-
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV X, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Coral Perkins, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV XV, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	60,00%	-
Merfonda Solar, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	60,00%
Sarda Solar, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	60,00%
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Ulises Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
ADX Sonne, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Holdng	100,00%	-
Arianna Solar, S.L.	C/ Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Holding	51,00%	-
Botey Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Corot Energía, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Las Piedras Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Da Vinci Energía, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Biogia Calañas, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Corinto Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Centaurus Energía Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Zeus Power, S.L.	Calle Santa Bárbara, número 12 -31471 Monreal (Navarra)	España	Generación	100,00%	-
Hera Power, S.L.	Calle Santa Bárbara, número 12 -31471 Monreal (Navarra)	España	Generación	100,00%	-
Juno Power, S.L.	Calle Santa Bárbara, número 12 -31471 Monreal (Navarra)	España	Generación	100,00%	-
Diana Power, S.L.	Calle Santa Bárbara, número 12 -31471 Monreal (Navarra)	España	Generación	100,00%	-
Atlas Power, S.L.	Paseo de la Castellana, 140, 7º C - 28046 Madrid	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV XXVI S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Green Show, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	95,00%	5,00%
ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	-	100,00%
ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	-	100,00%
Clever Poad, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
ADS Energy 8.0., S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100,00%	-
Masqluz 2020, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75,00%	-
Comercializadora ADI España, S.L. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	75,00%	-
By Energyc Energía Eficiente, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75,00%	-
Love Energy, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75,00%	-
Energía Ecológica Económica, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75,00%	-
Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	75,00%	-
Eryx Investments 2017, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100,00%	-
Unieléctrica Energía, S.A.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	-	100,00%

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital	
				Directa	Indirecta
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	100,00%
Fox Energía, S.A.	Avda. Alcalde Lorenzo Carbonell 18, local, Alicante	España	Comercialización	20,46%	68,75%
Nabalia Energía 2.000, S.A.	Plaça Urquinaona 7, Barcelona (Barcelona)	España	Comercialización	-	57,50%
AcsoI Energía Global, S.A.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	-	63,34%
Vivo Energía Futura, S.A.	Avda. San Salvador 18, local, Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	-	63,33%
Iris Energía Eficiente, S.A.	Calle Castellón 4 Bajo, Local 1, Orihuela (Alicante)	España	Comercialización	-	67,00%
Cima Energía Comercializadora, S.L.	Avenida Portugal, 27 4º - oficina 8. 26001, Logroño, La Rioja	España	Comercialización	-	68,69%
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	Plaza Urquinaona número 7 Barcelona	España	Comercialización	-	57,50%
Propensalternativa Unipessoal, LDA	Avenida Engenheiro Arantes e Oliveira 3 rc, 1900-221 Lisboa	Portugal	Comercialización	-	57,50%
ADX Renovables, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	-	100,00%

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	50,00%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50,00%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50,00%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXX, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50,00%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	50,00%	-	Influencia significativa
Parque Eólico Toabré, S.A.	Cincuenta, edificio 2000, 5a planta Ciudad de Panamá (Panamá)	Panamá	Generación	30,00%	-	Influencia significativa



## DETALLE DE SOCIEDADES DEL GRUPO AUDAX RENOVABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

### 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	100,00%	-
Audax Energía, S.R.L.	Via Candiolo, 2, 10048 Vinovo (Torino) Italia	Italia	Comercialización	100,00%	-
Audax Energie, GmbH	Otto Franke Strabe, 97, 12489 Berlin, Alemania	Alemania	Comercialización	100,00%	-
Audax Renewables Polska Sp Z.o.o	Ul. Żurawia 6/12, 00-503 Warsaw	Polonia	Comercialización	100,00%	-
Main Energie, B.V.	Stammerkamp 1 . 1112 Ve Diemen (The Netherlands)	Holanda	Comercialización	100,00%	-
Audax Renewables Kft.	Vaci ut 17, H1134 Budapest (Hungria)	Hungria	Comercialización	100,00%	-
Audax Gas Trading Kft	4024 (postal code) Debrecen (city), Kossuth utca (street) 42.(street number)	Hungria	Comercialización	100,00%	-
Eólica El Pedregoso, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	80,00%	-
Eólica Del Pno, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	80,00%	-
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	1 Côte Lavigne 64800 Mirepeix (Francia)	Francia	Generación	80,00%	-
Eólica Postolin Sp Z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, POLONIA	Polonia	Generación	100,00%	-
Eólica Warblew o Sp Z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, POLONIA	Polonia	Generación	64,50%	-
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV X, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Coral Perkins, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV XV, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	60,00%	-
Merfonda Solar, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	60,00%
Sarda Solar, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	60,00%
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Ulises Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
ADX Sonne, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Holding	100,00%	-
Arianna Solar, S.L.	C/ Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Holding	51,00%	-
Botey Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Corot Energía, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Las Pedras Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Da Vinci Energía, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Blogia Calañas, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Corinto Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Centaurus Energía Solar, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	51,00%
Zeus Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Hera Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Juno Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Diana Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Atlas Power, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV XXVI S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	100,00%	-
Green Show, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	95,00%	5,00%
ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	-	100,00%
ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	-	100,00%
Clever Road, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100,00%	-
ADS Energy 8.0., S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100,00%	-
Masquiz 2020, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75,00%	-
Comercializadora ADI España, S.L.U. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	75,00%	-
By Energyc Energía Eficiente, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75,00%	-
Love Energy, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75,00%	-
Energía Ecológica Económica, S.L.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75,00%	-
Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	75,00%	-
Eryx Investments 2017, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100,00%	-
Unieléctrica Energía, S.A.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	-	100,00%

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital	
				Directa	Indirecta
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	Calle de la Electrónica, 19, planta 7C - Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	100,00%
Fox Energía, S.A.	Avda. Alcalde Lorenzo Carbonell 18, local, Alicante	España	Comercialización	20,46%	68,75%
Nabalia Energía 2.000, S.A.	Plaça Urquinaona 7, Barcelona (Barcelona)	España	Comercialización	-	57,50%
Acsol Energía Global, S.A.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	-	63,34%
Vivo Energía Futura, S.A.	Avda. San Salvador 18, local, Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	-	63,33%
Iris Energía Eficiente, S.A.	Calle Castellón 4 Bajo, Local 1, Orihuela (Alicante)	España	Comercialización	-	67,00%
Cima Energía Comercializadora, S.L.	Avenida Portugal, 27 4º - oficina 8. 26001, Logroño, La Rioja	España	Comercialización	-	68,69%
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	Plaza Urquinaona número 7 Barcelona	España	Comercialización	-	57,50%
Propensalternativa Unipessoal, LDA	Avenida Engenheiro Arantes e Oliveira 3 rc, 1900-221 Lisboa	Portugal	Comercialización	-	57,50%
ADX Renovables, S.L.U.	Avenida de la Arruzafilla, 14 Córdoba	España	Comercialización	-	100,00%

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 CONSOLIDADO A 30 DE JUNIO DE 2023**

## 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 número 19, 08915 Badalona (Barcelona).

Audax y sus Sociedades Dependientes (en adelante el Grupo), se sitúan en los mercados de 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, S.A., se convierte en accionista mayoritario de esta última. La operación se enmarcó dentro de 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.

El capital social de Audax se distribuye como sigue:

Accionista	Porcentaje de participación	
	30/06/2023	31/12/2022
Eléctrica Nuriel, S.L.U. (*)	64,39%	64,32%
Free float	35,43%	35,68%
Autocartera	0,18%	-
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

(\*) Adicionalmente, Eléctrica Nuriel S.L.U., tiene diferentes derechos de compra de 40 millones de acciones de Audax Renovables, S.A. que representan el 9,08% de la Sociedad Dominante.

(\*\*) Excelsior Times, S.L.U. tiene un 1,47% de participación directa de la Sociedad Dominante Audax Renovables, S.A.

## 1.1. Estructura organizativa

El Grupo gestiona de manera conjunta los negocios de generación de energía renovable y comercialización de electricidad 100% renovable 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/informes/>

## 1.2. Estructura societaria

El accionista mayoritario de Audax es Eléctrica Nuriel, S.L. con el 64,39% de las acciones (adicionalmente, tiene derechos de compra del 9,08% de dichas acciones), representando el resto de los accionistas el 35,43% y con un autocartera del 0,18%.

A su vez, Eléctrica Nuriel, S.L. pertenece al 100% a Excelsior Times, S.L.U. con domicilio social en Calle de la Electrónica número 19, planta 10, letra D, Polígono Industrial Les Guixeres, 08915 Badalona (Barcelona).

Los accionistas más significativos de Grupo Audax se detallan a continuación:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	283.491.007	64,39%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	40.000.000	9,08%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.330.656	7,12%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,47%
Free Float	78.192.990	17,76%
Autocartera	800.000	0,18%
<b>Total</b>	<b>440.291.054</b>	<b>100,00%</b>

El detalle de las sociedades del Grupo Audax a 30 de junio de 2023 se muestra en el Anexo I de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

## Perfil y estrategia

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

- (i). Un fuerte proceso de internacionalización referido a la actividad de comercialización, mediante la implantación del Grupo en distintos países dentro del ámbito europeo: Portugal (2013), Italia (2014), Alemania (2015), Polonia (2016), Países Bajos (2017) y Hungría (2020).
- (ii). Un mayor posicionamiento en el mercado español, vía crecimiento tanto orgánico como inorgánico.

- (iii). El mantenimiento, la optimización y desarrollo de instalaciones de generación de energía a través de fuentes 100% renovables, permitiendo asimismo la integración vertical con la actividad de comercialización, y con ello suministrando a los clientes energía de origen 100% renovable.

Siendo las principales líneas de actuación en los últimos ejercicios:

- Integración vertical entre generación y comercialización.
- Foco en el segmento estratégico de Audax (Empresarial - Pyme)
- Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
- Mayor control y exigencia en la aplicación de los márgenes comerciales.
- 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 resultados muestra que el Grupo Audax ha logrado duplicar su EBITDA en este primer semestre del ejercicio 2023, con respecto al mismo periodo del año anterior. Los resultados del primer semestre son fruto de las acciones tomadas por la compañía en los dos últimos ejercicios y que se resumen en los siguientes puntos:

- Integración vertical entre generación y comercialización.
- Foco en el segmento estratégico de Audax (Empresarial - Pyme)
- Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
- Mayor control y exigencia en la aplicación de los márgenes comerciales.
- Diversificación de riesgos (riesgo país, riesgo cliente y riesgo commodity).

Todo esto unido a un mayor volumen de energía suministrada y de energía generada han permitido consolidar un volumen de EBITDA que se prevé sostenible a largo plazo.

Destacamos en este período, respecto al anterior, una caída en los precios de los mercados donde el Grupo opera, afectando al global de ingresos de las operaciones (principalmente al mercado ibérico de generación y comercialización), pero con un claro crecimiento en los resultados reportados como consecuencia de la implantación de estrategias dirigidas a la mejora de margen en detrimento del volumen, focalizándonos en el segmento PYME y en la generación renovable.

La evolución de las divisas, principalmente en Hungría, ha sido desfavorable para el resultado financiero de este periodo, registrándose una pérdida de 7,3 millones de euros.

Teniendo en cuenta el resultado reportado en el impuesto de sociedades consolidado el resultado del ejercicio consolidado se sitúa de esta forma en los 9,8 millones de euros frente a los 2,8 millones de euros del mismo periodo del año anterior, mostrando así los resultados de las estrategias aplicadas y una mejora sustancial respecto al mismo periodo del año anterior.

Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo, la construcción y puesta en marcha de su portfolio de generación, pese a los retrasos en la realización de los trámites administrativos por parte de algunos organismos. Durante este periodo se ha continuado con el plan de inversión previsto en los distintos proyectos fotovoltaicos de la cartera.

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 ESG.

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

El 1 de febrero de 2023, el Grupo Audax firmó un acuerdo global de market access con Shell Energy Europe Limited en virtud del cual, este último se convierte, con determinadas excepciones, en proveedor externo exclusivo de electricidad y gas del Grupo Audax en España durante un plazo inicial de 5 años.

Este acuerdo ha asegurado un mejor acceso a posiciones de futuro que acudiendo directamente al mercado mayorista, y mejora la posición de caja de Audax, a la vez que impulsa su competitividad en el mercado para ofrecer productos diferenciales a sus clientes.

De esta forma, se mejora de forma directa la competitividad de Audax en el mercado español, también suponiendo un nuevo impulso para la consecución de los objetivos basados en la integración vertical de sus actividades de generación y comercialización y en una sólida posición financiera.

- El Consejo de Administración de la Sociedad acordó llevar a cabo un programa de recompra de acciones propias (el “Programa de Recompra”) de conformidad con la autorización conferida por la junta general de accionistas celebrada el pasado 16 de junio de 2022.

El Programa de Recompra afectó a un máximo de 800.000 acciones, representativas aproximadamente del 0,18% del capital social actual de la Sociedad. De este modo, Audax completó dicho programa entre los meses de febrero y marzo del presente ejercicio, resultando en la compra de 800.000 acciones, con un precio promedio de 1,2464 €/acción y abonando un total en efectivo de 997.123€.

- El pasado 28 de febrero de 2023, Audax Renovables (ADX.MC) 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. Formado por más de 4.000 empresas cotizadas, el índice cubre aproximadamente el 14% de la capitalización bursátil ajustada al *free float* de cada país.
- El 9 de mayo de 2023 la Sociedad comunicó que la agencia de calificación Ethifinance Ratings ratifica el rating de Grupo Audax en “BBB-”.
- En fecha 17 de mayo de 2023, la Sociedad incorporó un programa de pagarés bajo la denominación “Audax 2023 Commercial Paper Note Programme” (Programa de Pagarés Audax 2023) 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 2024.
- A 30 de junio de 2023, Eduard Romeu Barceló renunció, por motivos profesionales, a su cargo de consejero ejecutivo de Audax Renovables, S.A. y, en consecuencia, como vicepresidente del Consejo de Administración de la Sociedad, desvinculándose así de todos sus cargos en el Grupo.
- Como hecho posterior al cierre, con fecha 26 de septiembre de 2023, Audax publicó que, en Panamá, el proyecto Parque Eólico Toabré (PET), participado en un 30% por Audax Renovables, S.A. ha certificado la emisión de un programa de Bonos Verdes Corporativos, por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá.
- Asimismo, el 27 de septiembre de 2023, se anunció que la compañía ha sido calificada por Morningstar Sustainalytics ESG Rating, como “ESG Low Risk Company” o compañía de bajo riesgo ESG. El rating confirma la posición de liderazgo en

desempeño ESG y reconoce que el riesgo de que el Grupo sufra impactos negativos derivados de factores ESG es bajo.

## 2.2. Análisis de los resultados

En el primer semestre del 2023, comparado con el mismo periodo del año anterior, el promedio de precios en los mercados donde el Grupo opera ha disminuido un -44% en electricidad y un -54% en gas.

Esta reducción del precio de los mercados no ha afectado significativamente a los ingresos de las operaciones de Audax, que se han reducido únicamente un 8% respecto al mismo periodo del año anterior, debido al incremento de la energía suministrada por el Grupo y a la operativa en la construcción de los precios fijos en algunos de los países donde Audax opera, debido a que la evolución del precio tiene afectación en el ejercicio siguiente.

En la comercialización de Iberia, Audax tiene una cartera de clientes mayoritariamente a tarifa indexada lo que ha provocado reducir su cifra de ingresos. En cambio, en el resto de Europa se ha incrementado el volumen de energía suministrada y mayoritariamente a precio fijo, con lo que su cifra de ingresos no se ha visto afectada por la citada reducción del precio en el mercado mayorista.

En su dimensión dentro del Grupo, los ingresos de las operaciones de las plantas de generación para aquella producción no cubierta por PPA son inferiores al mismo periodo del año anterior, pero como consecuencia de la política de integración vertical y fijación de PPAs, esta cifra de ingresos no se ha visto tan afectada como la disminución de precios de los mercados.

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre de 2023 en comparación con el primer semestre de 2022 son las siguientes:

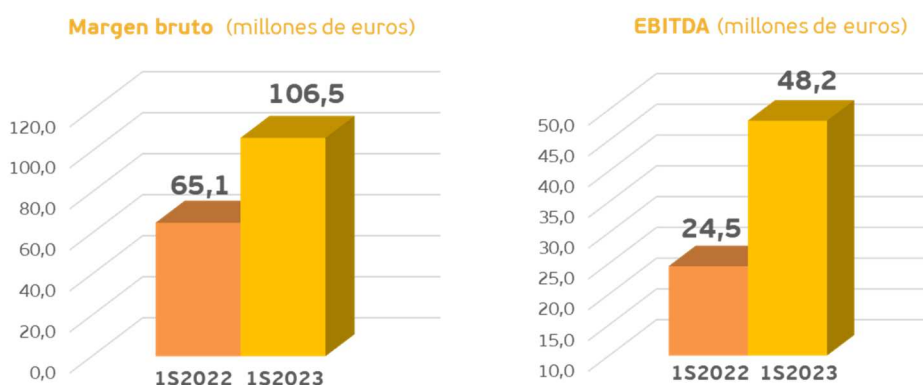
<b>Pérdidas y Ganancias Consolidada</b>	<b>1S2023</b>	<b>1S2022</b>	<b>Var. (%)</b>
Ingresos de las operaciones	1.219.238	1.323.075	-8
Margen bruto	106.483	65.098	64
EBITDA	48.171	24.523	96
EBIT	37.485	13.640	n.a.
<b>Resultado neto</b>	<b>9.801</b>	<b>2.787</b>	<b>n.a.</b>
Resultado atribuible a la sociedad dominante	8.377	139	n.a.
Resultado atribuible a socios externos	1.424	2.648	-46

Miles de euros

Los ingresos de las operaciones han disminuido únicamente un 8% en este periodo, aun teniendo en cuenta la disminución del precio en los mercados donde el Grupo opera respecto al mismo periodo del año anterior, situándose en 1.219 millones de euros.

El margen bruto y el EBITDA se sitúan, con unos incrementos del 64% y del 96%, en 106,5 millones de euros y 48,2 millones de euros respectivamente confirmando la buena repercusión de las decisiones estratégicas llevadas a cabo en el ejercicio anterior.





Este incremento respecto al mismo periodo del año anterior en el margen bruto y en el EBITDA proceden de las acciones realizadas por la compañía los últimos ejercicios y que se resumen en:

- Integración vertical entre generación y comercialización.
- Foco en el segmento estratégico de Audax (Empresarial - Pyme)
- Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
- Mayor control y exigencia en la aplicación de los márgenes comerciales.
- Diversificación de riesgos (riesgo país, riesgo cliente y riesgo commodity).

Las mejoras realizadas, así como la mejora en la posición de caja, gracias al acuerdo con Shell, han permitido a Audax continuar con el desarrollo de su portfolio de generación y a la reducción del endeudamiento.

### 2.3. Resultados por segmentos

El resumen de la cuenta de pérdidas y ganancias hasta EBITDA divididos por las principales zonas geográficas es el siguiente:

1S2023	España y Portugal	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

1S2022	España y Portugal	Resto de Europa <sup>(1)</sup>	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	703.777	619.298	1.323.075
Aprovisionamientos y otros	-656.121	-601.856	-1.257.977
<b>Margen bruto</b>	<b>47.656</b>	<b>17.442</b>	<b>65.098</b>
Gastos operativos	-20.524	-19.339	-39.863
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	-616	-96	-712
<b>EBITDA</b>	<b>26.516</b>	<b>-1.993</b>	<b>24.523</b>

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

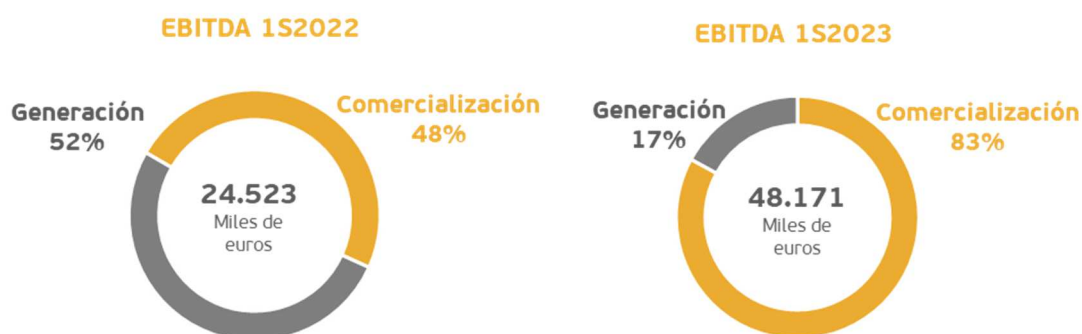
Miles de Euros

En términos consolidados, el ratio de EBITDA sobre ingresos ha pasado de un 2% a un 4%, situándose esta magnitud en los 48,2 millones de euros en este primer semestre, suponiendo un incremento del 96% respecto al mismo periodo del año anterior.

A destacar, el incremento del EBITDA en Resto de Europa, pasando de 2 millones de euros negativos en el primer semestre de 2022 a 30,8 millones de euros positivos en el primer semestre de 2023. Esto es debido, principalmente, a los buenos resultados obtenidos en Países Bajos, donde la focalización en el segmento PYMES y la correcta política de fijación de precios han permitido revertir la situación del ejercicio anterior. Por otro lado, Hungría también ha contribuido a los resultados obtenidos gracias a la consolidación del negocio y a la entrada en el mercado gasista. Por lo que refiere a Polonia, se han podido revertir las pérdidas registradas en el periodo anterior debido a los cambios regulatorios con la salida del mercado gasista que el Grupo se vio obligado a acometer.

En Iberia, pese a la disminución de los precios, se ha mantenido el margen bruto agregado gracias a las acciones llevadas a cabo para incrementar la rentabilidad de la cartera de clientes. Sólo el aumento de los gastos operativos principalmente derivados del incremento de tributos (como la Aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética pasando de 0,25€/MWh a 0,49€/MWh) ha hecho que el EBITDA se vea reducido respecto al mismo periodo del año anterior.

Así, Audax incrementa su EBITDA en un 96% principalmente debido al retorno y aumento significativo del mismo en el Resto de Europa.



En el primer semestre de 2023 el EBITDA se ha situado en 48,2 millones de euros con un incremento del 96% respecto al mismo periodo del año 2022.

Habiendo suministrado un volumen de energía de 7,0 TWh en este periodo, siendo un 2% superior que en el mismo periodo del año anterior, el EBITDA por energía suministrada se sitúa en 6,9 €/MWh, en comparación a los 3,5 €/MWh del mismo periodo de 2022, demostrando así una mejora en la rentabilidad global de la compañía.

Esta mejora se ha debido, principalmente, a los siguientes motivos:

- Integración vertical entre generación y comercialización.
- Foco en el segmento estratégico de Audax (Empresarial - Pyme)
- Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
- Mayor control y exigencia en la aplicación de los márgenes comerciales.
- Diversificación de riesgos (riesgo país, riesgo cliente y riesgo commodity).

Audax, con su apuesta por un negocio verticalmente integrado, sigue apostando por la generación de energía 100% renovable. El EBITDA en generación se ha visto afectado tanto por la disminución de los precios de la electricidad en España, un -57% en promedio respecto al mismo periodo del año anterior, como por la no percepción de la retribución específica de su parque eólico en España. De este modo y considerando el crecimiento del EBITDA de comercialización gracias a los puntos anteriormente indicados en un 233%, el peso de la contribución del EBITDA de generación sobre el total se ha visto reducido del 52% al 17%.

Así, ante escenarios volátiles en los mercados se comprueba que la integración vertical entre generación y comercialización da robustez a los resultados conseguidos por el Grupo.

En contraposición a lo ocurrido en el mismo periodo de 2022, donde los efectos debidos al cambio regulatorio de Polonia (entre otros) hizo que el EBITDA de comercialización se viera impactado negativamente, en el primer semestre de 2023 se ha logrado acumular resultados muy positivos en estos países. Esto se debe a la aplicación de las políticas de optimización de la cartera de clientes y a la contención de los gastos operativos.

#### 2.4. Principales magnitudes operativas

Las principales magnitudes gestionadas son:

##### Potencia instalada y producción

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

El Grupo sigue operando su cartera eólica y sigue gestionando el desarrollo de su cartera fotovoltaica situada en España, Italia y Portugal, mercados estratégicos del Grupo en los que ya se encuentra la actividad de comercialización.

La cartera cuenta con proyectos en estado muy avanzado de tramitación por 126 MWp con Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable y 373 MWp en estado muy cercano al Ready to Build, sumando entre ambos conceptos 499 MWp, además de los 26 MWp en construcción y 245 MW en operación actuales.

A fecha de 30 de junio de 2023, Audax cuenta con proyectos en los siguientes estados:

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline
España	50	-	126	140	26	133	475
Portugal	405	-	-	204	-	-	609
Italia	-	190	-	29	-	-	219
Francia	-	-	-	-	-	12	12
Polonia	-	-	-	-	-	34	34
Panamá *	-	-	-	-	-	66	66
<b>TOTAL</b>	<b>455</b>	<b>190</b>	<b>126</b>	<b>373</b>	<b>26</b>	<b>245</b>	<b>1.415</b>
* Audax participa en un 30%	=	▼ -35	▲ +35	=	=	=	=

Variaciones indicadas de cada estado con respecto al estado a cierre de 2022.

**Early Stage:** Son proyectos en los que se ha depositado aval para solicitud de punto de acceso y conexión, se ha procedido con la solicitud de conexión con la compañía distribuidora o en su caso REE y se cuenta con al menos un 50% de los contratos de alquiler de terrenos necesarios para donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 meses.

**Grid Connection:** Son proyectos a los que se les ha otorgado permiso de acceso y conexión por parte de la compañía distribuidora o REE y se han firmado mínimo de un 50% de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 a 6 meses.

**Backlog:** Son proyectos que disponen ya de permisos de acceso y conexión, se han firmado la mayoría de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta, se ha solicitado la Autorización Administrativa Previa, esta ha sido admitida a trámite, y la Autorización Administrativa de Construcción. En función del grado de avance del proyecto, es probable que se haya solicitado la Licencia de Construcción. En esta fase se habrá solicitado también, en su caso, la Declaración de Utilidad Pública. Esta fase es la más larga del proyecto, puede ser de 12 a 36 meses en función del proyecto.

**Under Construction:** Son proyectos que han obtenido todos los permisos necesarios para poder proceder con la construcción de los mismos, entre otros, declaración de impacto ambiental, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, licencia urbanística y licencia de construcción o licencia de obras.

**Operation:** Son proyectos en operación, contruidos en su totalidad, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. En esta fase, es en la que se pueden haber firmado contratos PPA que aseguren un precio de venta de energía. La duración de esta fase es la vida útil de la planta.

#### Evolución de la cartera de proyectos

Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo y construcción de su cartera de proyectos.

Como el Grupo ya informó en diciembre de 2022, se iniciaron los trabajos de construcción de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 en el municipio de Cabanillas del Campo (Guadalajara), que suman un total de 22 MWp y los trabajos de construcción del proyecto de El Rebollo en el Municipio de Yunquera de Henares (Guadalajara) con una potencia de 4 MWp.

Estos trabajos se han reanudado tras la parada ambiental establecida por las DIA's (Declaración de Impacto Ambiental) entre los meses de marzo a junio. El avance de las obras a fecha de este informe sigue conforme al cronograma previsto.

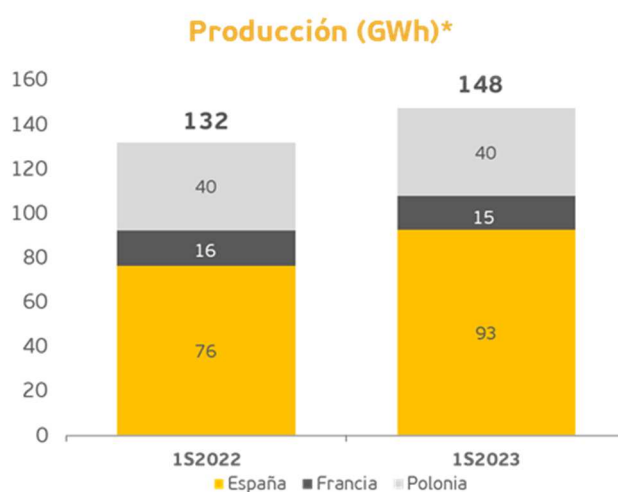
En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde el año 2020 un total de 198 millones de euros, continuando así con su apuesta por la generación con sus propias plantas. Cabe destacar que las inversiones en CAPEX para los proyectos de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 y El Rebollo se están realizando con recursos propios.

En Panamá, el proyecto Parque Eólico Toabré (participado en un 30% por Audax) se espera que entre en operación comercial durante el segundo semestre de 2023. Asimismo, el pasado 29 de agosto se cerró una operación con la emisión de Bonos Verdes Corporativos por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá, con la finalidad de disminuir el coste financiero de la deuda asociada a este proyecto.

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	1S2023	%	1S2022	%	Var. (%)
España	93	30%	76	40%	22
Francia	15	5%	16	8%	-5
Polonia	40	13%	40	21%	-1
Panamá *	162	52%	62	32%	161
<b>Total</b>	<b>310</b>	<b>100%</b>	<b>194</b>	<b>100%</b>	<b>60</b>

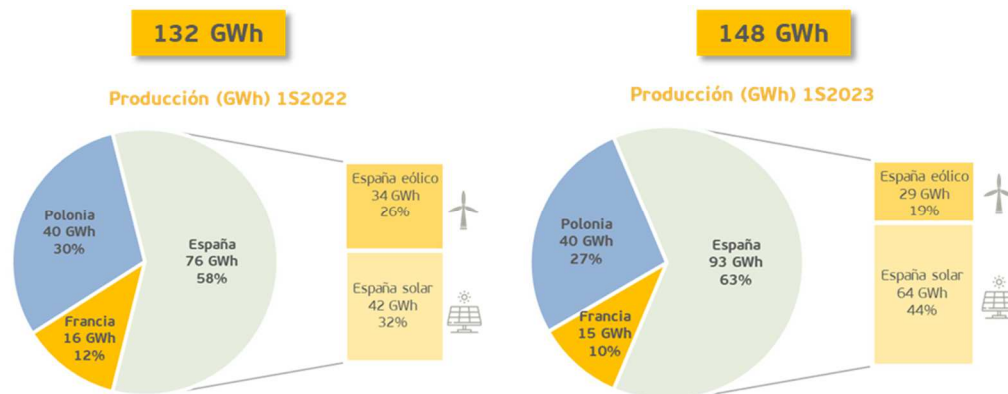
\* Audax participa en un 30%



\*Sin Panamá

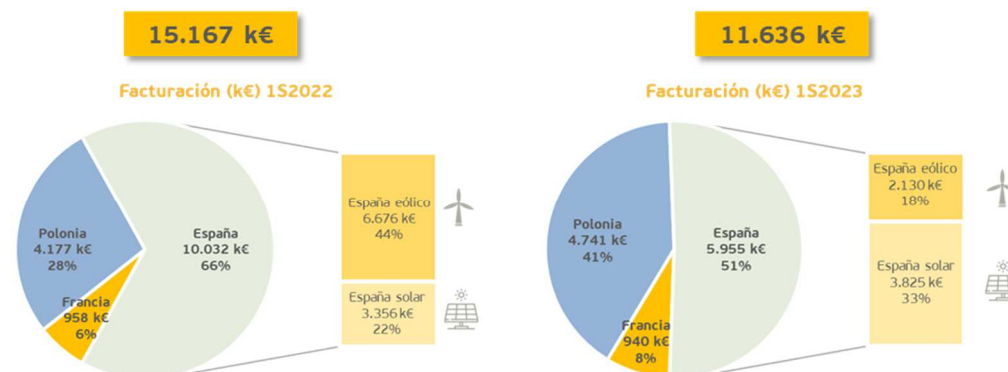
A nivel global, la producción de este primer semestre de 2023 se ha situado en los 148 GWh (sin tener en cuenta Panamá), superior al mismo período del año anterior en un 12% (+60% teniendo en cuenta la producción de Panamá). El incremento de la producción a lo largo del presente ejercicio ha sido gracias a la aportación de energía de las nuevas plantas fotovoltaicas puestas en marcha en España.

### Generación por tecnología



La producción en este primer semestre comparada con la del mismo periodo del año anterior ha sido un 12% superior. Las plantas eólicas de Francia y Polonia han producido en línea con el ejercicio anterior. En cambio, en España se han producido 16 GWh más (+21%), principalmente, por la mayor producción solar de 64 GWh, al disponer de mayor potencia instalada, a pesar de tener un menor recurso en los parques eólicos.

La facturación ha sido de 3.531 miles de euros inferior, debido principalmente, a la caída del precio del pool español que ha disminuido un 57% respecto al promedio del primer semestre del año anterior. A esta disminución de precio que también afecta a las plantas solares puestas en marcha, se suma la no recepción de la retribución específica de los parques eólicos de Pedregoso y Pino que le otorgaba el RD413/2014. Sin embargo, en Polonia la facturación ha sido ligeramente superior a la del mismo periodo del año anterior favorecido por el PPA firmado un precio más alto.



### Plantas eólicas

Los parques de Pedregoso A, B y D de 45 MW de potencia (España) han tenido un buen comportamiento en este primer semestre. No obstante, la producción ha sido inferior (-16%) debido al menor recurso eólico respecto a años anteriores.

El parque de Beausemblant de 12 MW de potencia (Francia) ha disminuido únicamente su producción respecto al primer semestre del año pasado en un 5% debido a un menor recurso eólico en los primeros meses del año.

El parque eólico de Postolin (Polonia) de 34 MW de potencia ha producido en este primer semestre en valores similares al promedio histórico. Los ingresos de la planta han sido superiores en un 14% respecto al primer semestre de 2022, por contar con un PPA a mayor precio teniendo en cuenta que los precios de Green Certificates han sido en promedio un 5% inferiores al año anterior en este primer semestre del año.

El parque eólico Toabré (Panamá) de 66 MW de potencia (participado en un 30% por Audax) está plenamente operativo a la espera de la entrada en operación comercial en el segundo semestre de 2023. En los primeros seis meses del año, el parque ha producido un total de 162 GWh, con el primer período completo de vientos alisios y con disponibilidad del 100% del parque, favorecido además por el fenómeno de “El Niño”.

### **Plantas fotovoltaicas**

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 64 GWh, lo que supone un 51% más que el mismo periodo del año anterior. La facturación total de las mismas en este periodo ha sido de 3,8 millones de euros, frente a los 3,4 millones del mismo periodo del año anterior. Cabe destacar la bajada del precio pool del mercado español (-57%) para la parte de la producción no sujeta a PPAs con la matriz.

El detalle sería el siguiente:

- Provincia de Guadalajara: las plantas de Cañamares, Alberizas I, II, III y IV, Carolinas I y II y La Miranda, con una potencia instalada de 42 MWp en conjunto, han producido en línea con las previsiones en este segundo año de operación. En el primer semestre de 2023 se ha procedido con labores de mantenimiento preventivo para preparar las plantas de cara al período de mayor radiación. La producción ha sido similar que en el mismo periodo del año anterior con la primera planta (La Miranda) con tecnología a 1 eje del Grupo en operación.
- 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 al igual que en Guadalajara, se han estado realizando las correspondientes labores de mantenimiento preventivo. La producción ha sido un 1% mayor que en el mismo periodo del año anterior.
- Provincia de Huelva: la planta de Calañas con una potencia de 4 MWp ha continuado produciendo de acuerdo con nuestras previsiones durante este primer semestre de 2023. En este período se han realizado trabajos e inspecciones del mantenimiento preventivo sin ningún tipo de incidencia destacable y se han producido un total de 3,9 GWh.
- Provincia de Valladolid. La planta de Zaratán 1 y 2 con una potencia de 12 MWp ha terminado los últimos test a realizar tras la construcción y se han realizado labores de trabajos de mantenimiento preventivos.

### Avances en construcción

#### **Cuatro Caminos 22 MWp (Guadalajara)**

Tras la parada ambiental durante los meses de marzo a junio de acuerdo con las DIA's, se han reanudado los trabajos de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4. Se han terminado las labores de obra civil pendientes y se ha iniciado el hincado de las plantas, así como el montaje mecánico.

Asimismo, han ido llegando a la planta todos los materiales para la ejecución de la misma de acuerdo con el cronograma previsto.

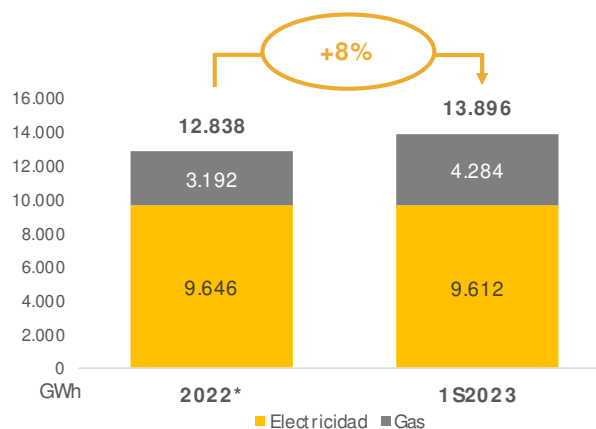
#### **El Rebollo 4 MWp (Guadalajara)**

Tras el paro de las obras a mediados de marzo para el seguimiento de una pareja de águila imperial presente en la zona, se han reiniciado los trabajos en el área con el nivelado de la superficie y la recepción de componentes a planta. El proyecto continúa su ejecución de acuerdo con el cronograma previsto.

### Puntos de suministro y cartera de comercialización

Con el cambio que sufrió el mercado energético en el ejercicio 2021, el Grupo tomó las medidas necesarias para adaptarse al mismo, focalizando los esfuerzos en el fortalecimiento de la rentabilidad por encima del crecimiento de puntos de suministro.

### Evolución de la cartera



\* 2022 hace referencia a cifras a cierre del año

En el primer semestre de 2023, Audax ha continuado con las medidas orientadas hacia la maximización de rentabilidad y minimización del riesgo en todos los países, de forma que la reducción del número de puntos de suministro (-1% respecto al cierre del año anterior) ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+64%) y del EBITDA (+96%).

Pese a esta reducción de puntos de suministro, la cartera de energía ha subido un 8% respecto al cierre del año anterior, situándose en 13,9 TWh. Esta subida viene marcada principalmente por el suministro de gas natural, que sube un 34% respecto al cierre del año anterior. Por su parte, la cartera de luz en volumen de energía se mantiene en niveles similares al cierre del año 2022.

La composición de la energía de la cartera activa, la electricidad supone un 69% del total y el gas supone el 31% restante. Los puntos de suministro de electricidad suponen un 77% del total, siendo el 23% 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.

Fruto de esta estrategia del Grupo de reorientación hacia el segmento empresa, el volumen de energía de cartera por cada punto de suministro ha aumentado un 15% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, pasando de un promedio de 31,8 MWh/CUPS a los actuales 36,4 MWh/CUPS, demostrando la clara focalización del Grupo en el segmento PYME e industria, con mayor volumen unitario de energía por cada punto de suministro.

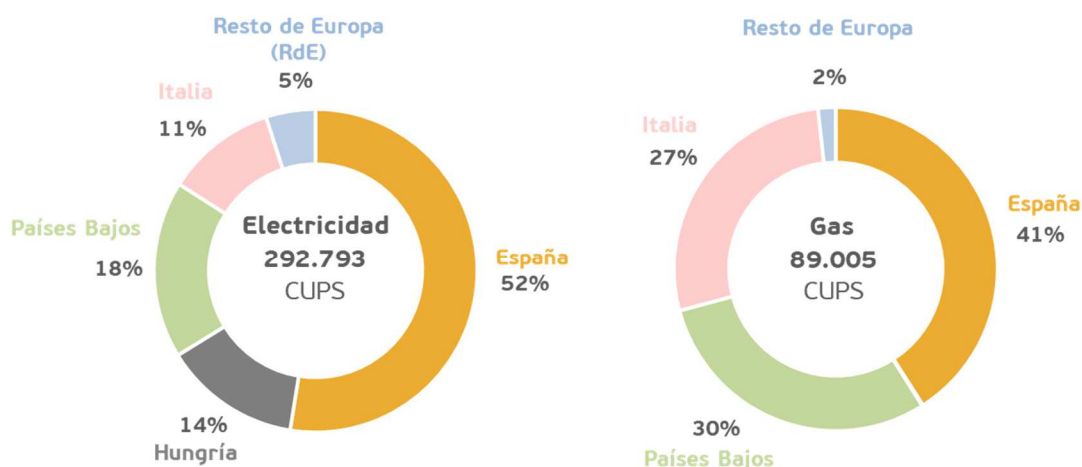
La evolución de la cartera por tipología de clientes a fecha de estas memorias muestra que el sector industrial supone un 54% del total de cartera de energía y las PYMES representan un 39% del total. Por lo que respecta al segmento de cliente doméstico, que no es el segmento objetivo del Grupo, pasa de un 8% a un 7% del peso total de la cartera.

Así, viendo esta evolución, Audax continúa manteniendo el foco en el sector empresa, que en el total representa el 93% de la cartera del Grupo por tipología de cliente en detrimento del segmento doméstico.

El aumento del segmento PYME del 31% al 39% refuerza la estrategia del grupo en el segmento de mayor rentabilidad y menor riesgo.



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

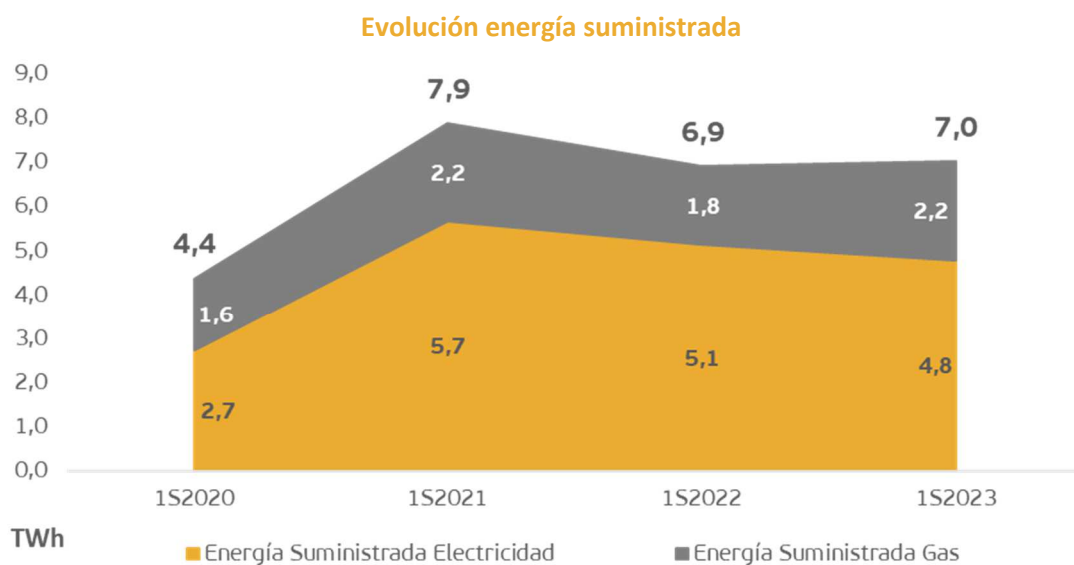


### Energía suministrada

El total de energía suministrada por Audax en este primer semestre de 2023 ha sido de 7,0 TWh.

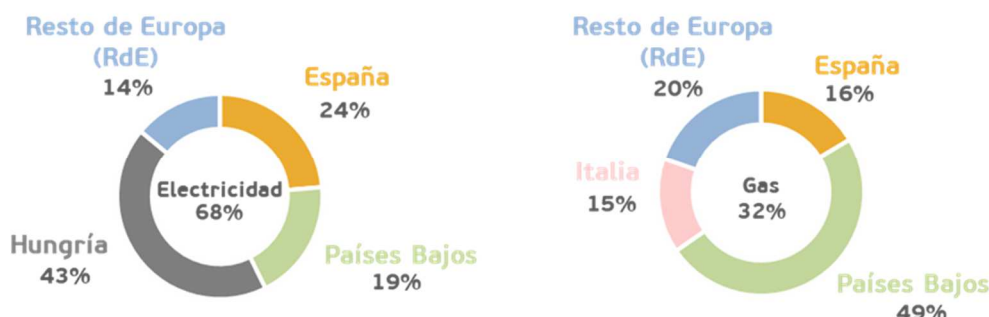
Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, no sólo aumentar el volumen de energía suministrada, sino también aumentar el margen bruto y el EBITDA del Grupo. La electricidad suministrada supone un 68%, siendo el mercado de gas un 32% del total de energía suministrada en este período, en comparación con el 74% y 26% del mismo período del año anterior respectivamente.

La focalización de Audax en el segmento empresarial, creciendo en el segmento PYME, ha permitido mantener el volumen de energía suministrada pese a la reducción en puntos de suministro a nivel global (-1%) en este período respecto al cierre del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la compañía.



La distribución de la energía suministrada por zonas geográficas y tipo de energía es la siguiente:

### Energía suministrada 1S2023



Hungría es el mercado en el que el Grupo suministra un mayor volumen de electricidad, mientras que Países Bajos es el principal mercado para el suministro de gas.

El mercado español supone un 24% y un 16% en términos de electricidad y gas respectivamente.

## 3. Liquidez y Recursos de Capital

### 3.1. Apalancamiento

Deuda Financiera Neta	jun-23	dic-22	jun-22	% jun-23 vs. jun-22
Deuda Financiera <sup>(1)</sup>	615.710	641.748	761.368	-19,1
Otros pasivos financieros	22.777	22.325	18.298	24,5
Derivados de activo y pasivo	-16.064	-5.627	-12.570	27,8
Efectivo y otros activos equivalentes	-285.676	-290.502	-280.325	1,9
<b>Deuda Financiera Neta <sup>(2)</sup></b>	<b>336.747</b>	<b>367.944</b>	<b>486.771</b>	<b>-30,8</b>
<b>Patrimonio Neto <sup>(3)</sup></b>	<b>158.299</b>	<b>135.773</b>	<b>144.454</b>	<b>9,6</b>
<b>Apalancamiento <sup>(4)</sup></b>	<b>68,0%</b>	<b>73,0%</b>	<b>77,1%</b>	<b>-11,9</b>

(miles de euros)

(1) Deuda Financiera = Deuda por emisión de obligaciones y otros valores negociables + Deuda con entidades de crédito

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

(3) Patrimonio Neto = Patrimonio neto de la Sociedad dominante + de intereses minoritarios

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

Siguiendo la política de reducción de deuda llevada a cabo por el Grupo, la deuda financiera bruta se sitúa en 616 millones de euros, un 19,1% inferior al mismo periodo del año anterior. En relación a la deuda financiera neta, esta se sitúa en los 337 millones de euros frente a los 487 millones de euros a junio de 2022, suponiendo una reducción de la misma en 150 millones de euros (un 30,8%).

El saldo de efectivo y otros medios equivalentes se ha situado en 286 millones de euros, en comparación con los 280 millones de euros en el cierre de junio 2022, manteniendo así la sólida posición de liquidez del Grupo.

El apalancamiento de Audax disminuye hasta situarse en un 68,0%, comparado con un 73,0% del cierre del año anterior y al 77,1% en junio 2022.

La firma del acuerdo de *Market Access* con Shell en España en febrero de 2023 ha tenido una afectación muy positiva en la posición de caja del grupo Audax.

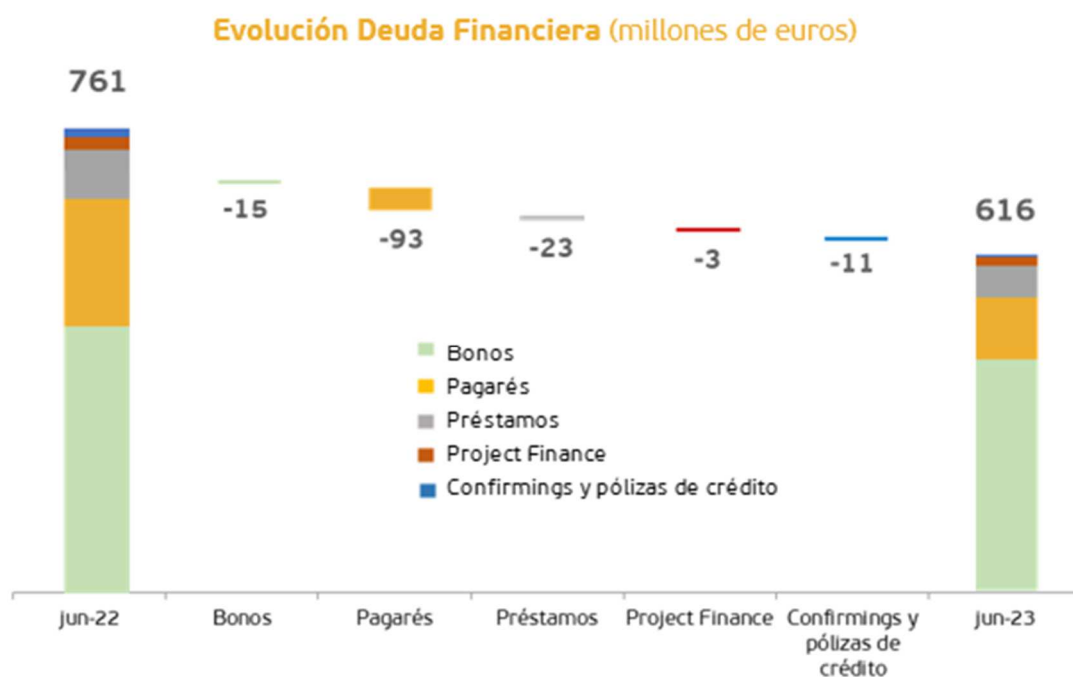
La Sociedad ha generado 50 millones de euros en flujos de efectivo de actividades de explotación, 5 millones de euros en actividades de inversión (que incluyen 21 millones de euros de recuperación de activos financieros) y -53 millones de euros en actividades de financiación relativas a la reducción de deuda.

Gracias a la estabilización de la volatilidad 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.

Audax reduce su deuda financiera neta en 150 millones de euros entre junio de 2022 y junio de 2023.

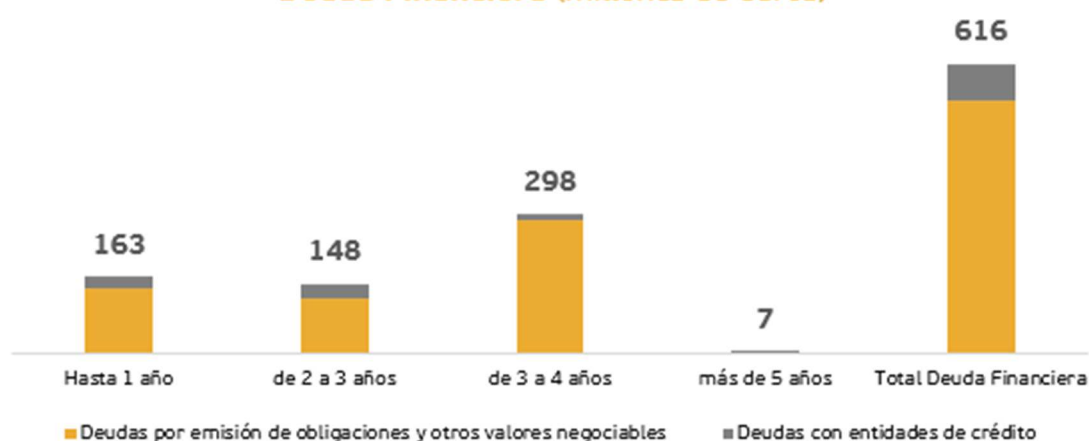
### 3.2. Estructura de la deuda

El detalle de la deuda financiera en millones de euros por sus principales tipologías de productos es la siguiente:



La deuda financiera por vencimientos en millones de euros se detalla a continuación. Únicamente el 26% de la misma tiene vencimiento hasta 1 año y es inferior a los 286 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes, es decir, el efectivo cubre 1,8x la deuda financiera a corto plazo, con lo que el Grupo sigue afrontando cómodamente los vencimientos de la su deuda.

### Deuda Financiera (millones de euros)



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

El 9 de mayo la agencia de calificación ETHIFINANCE RATINGS ha ratificado el rating de Audax Renovables, S.A. en “BBB-”.

### 4. Actividades I+D+i

A 30 de junio de 2023 el Grupo ha destinado 543 miles de euros a actividades de I+D+i, siendo este importe en el mismo periodo del año anterior de 750 miles de euros.

### 5. Personal

A 30 de junio de 2023, la plantilla del Grupo alcanza los 798 trabajadores, siendo de 806 al mismo cierre del ejercicio anterior.

### 6. 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.

A 30 de junio de 2023, el Grupo ha incurrido en gastos medioambientales por importe de 34 miles de euros, principalmente, en concepto de preservación de la fauna, siendo de 32 miles de euros los gastos por este concepto en el mismo periodo del año anterior.

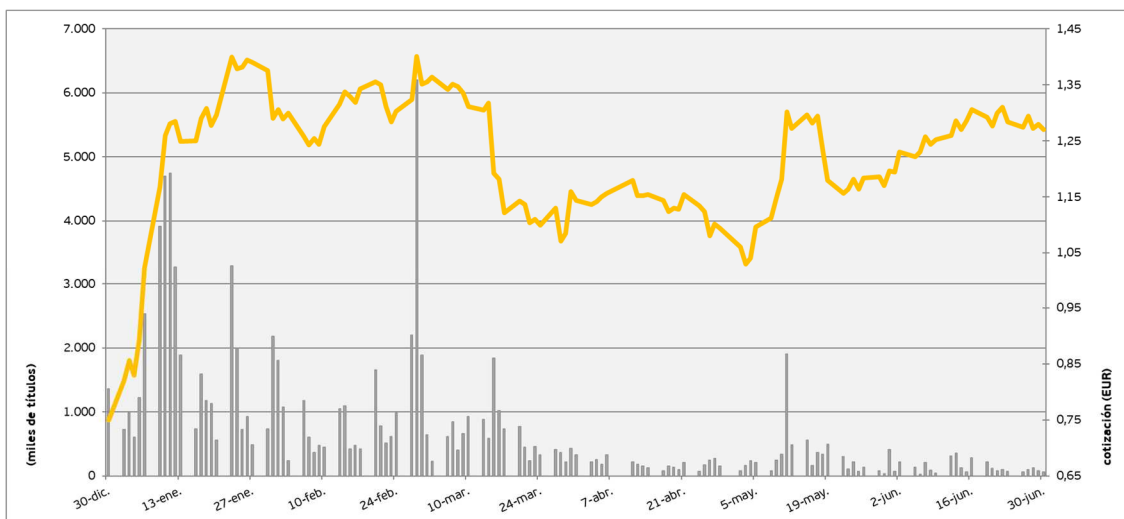
### 7. Adquisición y enajenación de acciones propias

A 30 de junio de 2023 la Sociedad dispone de un 0,18% (800.000 acciones) de acciones propias.

### 8. Otra información relevante

#### 8.1. Información Bursátil

La evolución bursátil de Audax durante el primer semestre de 2023 ha sido la siguiente:



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

Audax Renovables - ADX.MC	1S2023	Unidades
Número de acciones admitidas a cotización	440.291.054	Núm.
Cotización inicio del periodo	0,750	€ / acción
Cotización cierre del periodo	1,270	€ / acción
Cotización máxima	1,401	€ / acción
Cotización mínima	0,703	€ / acción
Variación cotización en el periodo	69,45	%
Capitalización a cierre del periodo	559.169.639	€
Número de acciones negociadas	228.271.944	Núm.
Volumen efectivo	269.783.945	€
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	594.458	Núm.
Volumen diario efectivo (promedio)	702.562	€

## 8.2. Política de dividendos

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

Audax pretende que haya distribución de dividendos, siempre y cuando, se cumplan los factores de generación de caja y disponibilidad de reservas distribuibles que lo permitan. Debido a estos condicionantes, no puede asegurarse el importe de los mismos ni el ejercicio en el que vayan a distribuirse.

## 8.3. 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.

En general, estas MAR son las que se utilizan en el Informe de gestión por lo que la trazabilidad es directa al estado consolidado del resultado y no requieren de conciliación.

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

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2023	1S2022	
<b>Datos Económico Financieros</b>					
<b>Ingresos de las operaciones</b>	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	1.219.238 € = 1.215.434 € + 3.804 €	1.323.075 € = 1.321.287 € + 1.788 €	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 - Aprovisionamientos	k€	106.483 € = 1.219.238 € - 1.112.755 €	65.098 € = 1.323.075 € - 1.257.977 €	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 - Aprovisionamientos - Gastos de explotación - Deterioro, reversión y resultado por enajenaciones de inmovilizado	k€	48.171 € = 1.219.238 € - 1.112.755 € - 57.607 € - 705 €	24.523 € = 1.323.075 € - 1.257.977 € - 39.863 € - 712 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
<b>EBIT</b>	EBITDA - Amortizaciones	k€	37.485 € = 48.171 € - 10.686 €	13.640 € = 24.523 € - 10.883 €	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€	615.710 € = 399.119 € + 139.817 € + 54.003 € + 22.771 €	641.748 € = 458.158 € + 81.511 € + 66.093 € + 35.986 €	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€	336.747 € = 615.710 € + 22.777 € - 16.064 € - 285.676 €	367.944 € = 641.748 € + 22.325 € - 5.627 € - 290.502 €	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€	158.299 €	135.773 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
<b>Apalancamiento</b>	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	68,0% = 336.747 € / (336.747 € + 158.299 €)	73,0% = 367.944 € / (367.944 € + 135.773 €)	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€	315.846 € = 336.747 € - 20.901 €	347.266 € = 367.944 € - 20.678 €	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)	%	66,6% = 315.846 € / (315.846 € + 158.061 €)	71,9% = 347.266 € / (347.266 € + 135.773 €)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del grupo

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2023	1S2022	
<b>Indicadores bursátiles</b>					
Número de acciones admitidas a cotización	N/A	nº de acciones	440.291.054 acciones	440.291.054 acciones	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
Cotización inicio del periodo	N/A	€/ acción	0,750 €/ acción	2,140 €/ acción	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización cierre del periodo	N/A	€/ acción	1,270 €/ acción	1,944 €/ acción	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización máxima	N/A	€/ acción	1,401 €/ acción	2,720 €/ acción	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Cotización mínima	N/A	€/ acción	0,703 €/ acción	1,358 €/ acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Variación cotización en el periodo	$((\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo}) / \text{Cotización inicio del periodo}) * 100$	%	$69,45\% = ((1,27 - 0,7495) / 0,75) * 100$	$-9,16\% = ((1,94 - 2,14) / 2,14) * 100$	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del periodo reportado
Capitalización a cierre del periodo	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del periodo	€	559.169.639 € = 440.291.054 acciones * 1,270 €/ acción	855.925.809 € = 440.291.054 acciones * 1,944 €/ acción	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del periodo
Número de acciones negociadas	∑ títulos en cotización	nº de acciones	228.271.944 nº de acciones	411.665.648 nº de acciones	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen efectivo	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	269.783.945 €	818.130.934 €	Suma del volumen en EUROS de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	Promedio del número de acciones negociadas	nº de acciones	594.458 nº de acciones	1.601.812 nº de acciones	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
Volumen diario efectivo (promedio)	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	702.562 €	3.183.389 €	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

Las principales magnitudes operativas son las siguientes:

Producción (GWh)	1S2023	%	1S2022	%	Var. (%)
España	93	30%	76	40%	22
Francia	15	5%	16	8%	-5
Polonia	40	13%	40	21%	-1
Panamá *	162	52%	62	32%	161
<b>Total</b>	<b>310</b>	<b>100%</b>	<b>194</b>	<b>100%</b>	<b>60</b>

\* Audax participa en un 30%

País / Magnitud	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
	1S2023	2022*	% Var.	1S2023	2022*	% Var.
<b>España y Portugal</b>	<b>202.113</b>	<b>199.792</b>	<b>1%</b>	<b>4.101</b>	<b>4.067</b>	<b>1%</b>
Electricidad	164.820	163.211	1%	2.907	3.191	-9%
Gas	37.293	36.581	2%	1.194	876	36%
<b>Italia</b>	<b>56.626</b>	<b>45.578</b>	<b>24%</b>	<b>941</b>	<b>721</b>	<b>30%</b>
Electricidad	32.244	32.486	-1%	361	358	1%
Gas	24.382	13.092	86%	579	363	59%
<b>Alemania</b>	<b>1.600</b>	<b>1.829</b>	<b>-13%</b>	<b>43</b>	<b>122</b>	<b>-65%</b>
Electricidad	871	1.016	-14%	13	51	-75%
Gas	729	813	-10%	30	71	-57%
<b>Polonia</b>	<b>2.620</b>	<b>3.773</b>	<b>-31%</b>	<b>193</b>	<b>170</b>	<b>13%</b>
Electricidad	2.620	3.773	-31%	193	170	13%
Gas	0	0	n.a.	0	0	n.a.
<b>Países Bajos</b>	<b>78.657</b>	<b>77.275</b>	<b>2%</b>	<b>3.914</b>	<b>3.427</b>	<b>14%</b>
Electricidad	52.134	52.038	0%	1.892	1.617	17%
Gas	26.523	25.237	5%	2.023	1.811	12%
<b>Hungría</b>	<b>40.182</b>	<b>58.898</b>	<b>-32%</b>	<b>4.703</b>	<b>4.331</b>	<b>9%</b>
Electricidad	40.104	58.831	-32%	4.246	4.260	0%
Gas	78	67	16%	457	71	545%
<b>TOTAL</b>	<b>381.798</b>	<b>387.145</b>	<b>-1%</b>	<b>13.896</b>	<b>12.838</b>	<b>8%</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>292.793</b>	<b>311.355</b>	<b>-6%</b>	<b>9.612</b>	<b>9.646</b>	<b>0%</b>
<b>Total Gas</b>	<b>89.005</b>	<b>75.790</b>	<b>17%</b>	<b>4.284</b>	<b>3.192</b>	<b>34%</b>

\* 2022 hace referencia a cifras a cierre del año

Energía Suministrada (GWh)	1S2023	1S2022	% Var.
<b>España</b>	<b>1.497</b>	<b>2.008</b>	<b>-25</b>
Electricidad	1.130	1.451	-22,1
Gas	367	557	-34,1
<b>Países Bajos</b>	<b>2.007</b>	<b>1.653</b>	<b>21</b>
Electricidad	912	749	21,6
Gas	1.096	904	21,2
<b>Hungría</b>	<b>2.308</b>	<b>2.363</b>	<b>-2</b>
Electricidad	2.073	2.363	-12,3
Gas	235	0	n.a.
<b>Resto de Europa (RdE)</b>	<b>1.209</b>	<b>888</b>	<b>36</b>
Electricidad	670	564	18,9
Gas	539	324	66,3
<b>ENERGÍA SUMINISTRADA</b>	<b>7.021</b>	<b>6.911</b>	<b>1,6</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>4.785</b>	<b>5.127</b>	<b>-7</b>
<b>Total Gas</b>	<b>2.236</b>	<b>1.784</b>	<b>25</b>



## **9. Hechos relevantes posteriores al cierre**

Como hecho posterior al cierre, con fecha 26 de septiembre de 2023, Audax publicó que, en Panamá, el proyecto Parque Eólico Toabré (PET), participado en un 30% por Audax Renovables, S.A. ha certificado la emisión de un programa de Bonos Verdes Corporativos, por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá.

Asimismo, el 27 de septiembre de 2023, se anunció que la compañía ha sido calificada por Morningstar Sustainalytics ESG Rating, como “ESG Low Risk Company” o compañía de bajo riesgo ESG. El rating confirma la posición de liderazgo en desempeño ESG y reconoce que el riesgo de que el Grupo sufra impactos negativos derivados de factores ESG es bajo.