



**INFORME DE RESULTADOS  
PRIMER TRIMESTRE 2023  
ENERO - MARZO**



## Advertencia legal

Esta presentación se ha elaborado por AUDAX RENOVABLES, S.A. (“AUDAX RENOVABLES” o la “Sociedad”) con motivo de elaborar este Informe de Resultados. Este documento no es un folleto ni constituye una oferta para comprar, vender o suscribir ni una solicitud de oferta para la compra, venta o suscripción de acciones de AUDAX RENOVABLES. Esta presentación no puede ser objeto de publicación, anuncio, comunicación pública o distribución, de forma directa o indirecta, en los Estados Unidos de América, Canadá, Japón o Australia, o cualquier otra jurisdicción donde la distribución de esta información esté limitada por ley.

Cualquier afirmación incluida en esta presentación que no refleje información histórica, o incluyendo, entre otras, afirmaciones sobre la situación financiera, estrategia comercial, planes de gestión o negocio, objetivos u operaciones futuras y clientes son estimaciones de futuro. Estas estimaciones de futuro presuponen e implican riesgos, incertidumbres y otros factores conocidos y desconocidos, que pueden hacer que los resultados, el desarrollo de la actividad o los resultados de la Sociedad o del sector sean sustancialmente distintos a los indicados o a los que se derivan de dichas estimaciones a futuro. Estas estimaciones a futuro se basan en numerosas asunciones acerca de la estrategia comercial presente y futura de la Sociedad y el entorno en el que la Sociedad espera operar en el futuro. Las estimaciones de futuro se realizan únicamente a la fecha de esta presentación y la Sociedad hace constar de forma expresa que no asume ninguna obligación o compromiso de actualizar o de mantener al día la información que se contiene en este documento, así como de cualquier cambio en las expectativas o en los acontecimientos, condiciones o circunstancias en los que se basan las estimaciones a futuro. Las informaciones de mercado utilizadas en esta presentación que no se atribuyan de forma específica a una fuente son estimaciones de la Sociedad y no han sido verificadas de forma independiente.

Determinada información financiera y estadística contenida en este documento ha sido objeto de ajustes por redondeo. Por tanto, cualquier discrepancia entre los importes totales y la suma de las cantidades a que hacen referencia dichos importes o valor total se debe al redondeo. Algunas de las magnitudes financieras de gestión incluidas en este documento no han sido auditadas.



# Índice

- ▶ **Resumen ejecutivo**

---

- ▶ **Hechos destacados**

---

- ▶ **Magnitudes operativas**

---

- ▶ **Magnitudes financieras**

---

- ▶ **Magnitudes ESG**

---

- ▶ **Datos bursátiles**

---

- ▶ **Anexos**

- ▶ **Estados financieros**

- ▶ **Información registrada en CNMV**

- ▶ **Sociedades del Grupo**

- ▶ **Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)**

---

- ▶ **Sobre Audax Renovables**

De acuerdo a las Directrices sobre Medidas Alternativas de Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es), en la página web corporativa ([www.audaxrenovables.com](http://www.audaxrenovables.com)) se publica la conciliación con las partidas presentadas en los Estados Financieros de ciertas medidas financieras alternativas utilizadas en el presente documento.



---

## RESUMEN EJECUTIVO

- Audax Renovables, S.A. (en adelante "Audax", el "Grupo" o la "Sociedad"), es un grupo energético verticalmente integrado. El Grupo centra sus actividades en la generación de energía 100% renovable, así como en el suministro de electricidad y gas.
- El presente informe de resultados muestra cómo las medidas tomadas por el Grupo en ejercicios anteriores marcados por la volatilidad de los mercados, están dando sus resultados. De este modo, teniendo en cuenta las consecuencias derivadas de la pandemia COVID-19 y del conflicto entre Rusia y Ucrania, que provocaron una gran inestabilidad y variabilidad en los mercados energéticos, Audax ha logrado unos resultados consolidados muy positivos en el primer trimestre del ejercicio 2023.

Pérdidas y Ganancias Consolidada	1T2023	1T2022	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	696.902	736.174	-5
Margen bruto	50.944	36.060	41
EBITDA	23.050	15.661	47
EBIT	17.612	9.981	76
<b>Resultado neto</b>	<b>2.390</b>	<b>2.019</b>	<b>18</b>
Resultado atribuible a la sociedad dominante	2.025	943	115
Resultado atribuible a socios externos	365	1.076	-66

Miles de euros

**Audax incrementa el EBITDA un 47% en este primer trimestre de 2023 respecto al mismo periodo del año anterior**

- 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, pero con un claro crecimiento en el margen bruto reportado como resultado de la implantación de estrategias dirigidas a la creación de margen en detrimento del volumen, focalizándonos en el segmento PYME y en la generación renovable.
- El **margen bruto** del grupo ha incrementado un **41%** comparado con el primer trimestre del año 2022 debido principalmente, a la rápida recuperación en los mercados del resto de Europa, recogiendo así los frutos de las medidas implementadas en el 2022, como la salida del mercado del gas en Polonia y el incremento de la rentabilidad en Hungría y Países Bajos.
- El **EBITDA** del Grupo se ha incrementado un **47%**, principalmente, debido a la mejora de los resultados del resto de Europa y a la política de aseguramiento de margen bruto en Iberia, incluso en escenarios de caídas de precios.
- La evolución de las divisas en los mercados del resto de Europa, principalmente Hungría, ha sido desfavorable para el resultado financiero comparativo. Concretamente, la filial húngara registra unas pérdidas por diferencia de cambio de 5,9 millones de euros para este período, situando el resultado del primer trimestre del Grupo en **2.390 miles de euros** en comparación con los 2.019 miles de euros a cierre del mismo periodo del año 2022.
- 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.
- El primer trimestre del 2023, los estados financieros del Grupo, tanto por el acuerdo en España con Shell como por las estrategias implantadas en el resto de países europeos donde el Grupo opera, han reflejado una mejora sustancial respecto al mismo periodo del año anterior.

## CLAVES DEL PERÍODO



Evolución promedio de precios en los mercados en los que el Grupo opera

 **-38%**  
 **-44%**



Ingresos **-5% por caída de precios**  
 Aumento del margen bruto del **41%**  
 El EBITDA incrementa un **47%**



Incremento de la energía generada un **13% global\***



**245 MW** de potencia instalada (+9%)



Puntos de suministro **376k** (-3%)  
 Cartera **13,9 TWh** (+8%)



Energía suministrada **3,9 TWh** (0%)



---

## HECHOS DESTACADOS

- 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 tiene un impacto inmediato en el "working capital" (fondo de maniobra) de la Sociedad, otorgándole una mayor facilidad de acceso al mercado e impulsando a su vez los objetivos comprometidos en su plan estratégico.

Este acuerdo asegura 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.

El acuerdo, que mejora de forma directa la competitividad de Audax en el mercado español, supone también un nuevo impulso para la consecución de los objetivos de su plan estratégico basado 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.

Dicho programa se comunicó a CNMV mediante información privilegiada el 28/12/2022 con número de registro 1709, 05/01/2023 con número de registro 1713, y mediante otra información relevante sobre sus operaciones el 13/02/2023 con número de registro 20401, el 13/03/2023 con número de registro 21316 y el 20/03/2023 con número de registro 21437.

El Programa de Recompra ha afectado a un máximo de 800.000 acciones, representativas aproximadamente del 0,18 % del capital social actual de la Sociedad. De este modo, Audax ha completado dicho programa entre los meses de febrero y marzo del presente ejercicio, resultado 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.
- Como hecho posterior al cierre, la Sociedad comunicó el 9 de mayo de 2023 que la agencia de calificación Ethifinance Ratings ratifica el rating de Grupo Audax en "BBB-".



---

## MAGNITUDES OPERATIVAS

## Cartera de proyectos

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

A raíz del cumplimiento de los hitos del RDL 23/2020 en España, la cartera del Grupo Audax se sitúa a fecha de este informe en 1,4 GW, teniendo en cuenta la tecnología eólica y fotovoltaica.

El Grupo 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 **91 MWp con Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable y 372 MWp en estado muy cercano al Ready to Build**, sumando entre ambos conceptos 464 MWp, además de los 26 MWp en construcción y 245 MW en operación actuales.

## Estado de los proyectos \*

Grado de desarrollo portfolio 

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline
España	50	35	91	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>225</b>	<b>91</b>	<b>373</b>	<b>26</b>	<b>245</b>	<b>1.415</b>

\* Audax participa en un 30%



## Evolución de la cartera de proyectos

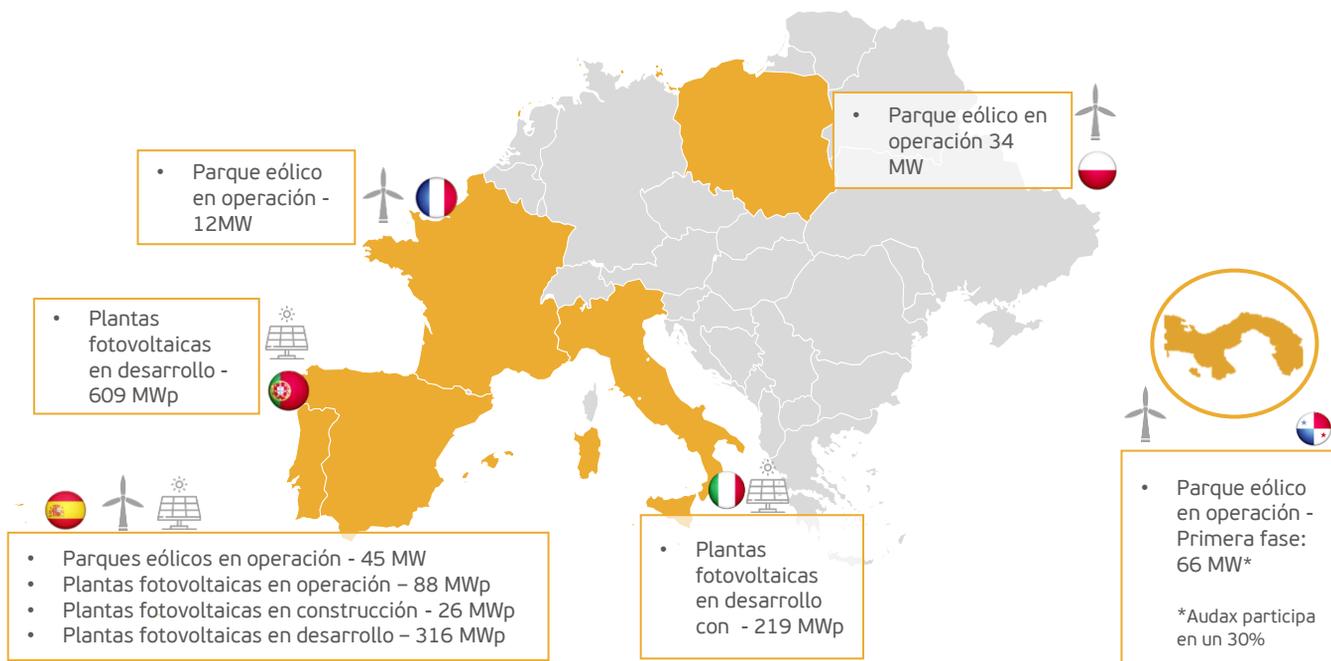
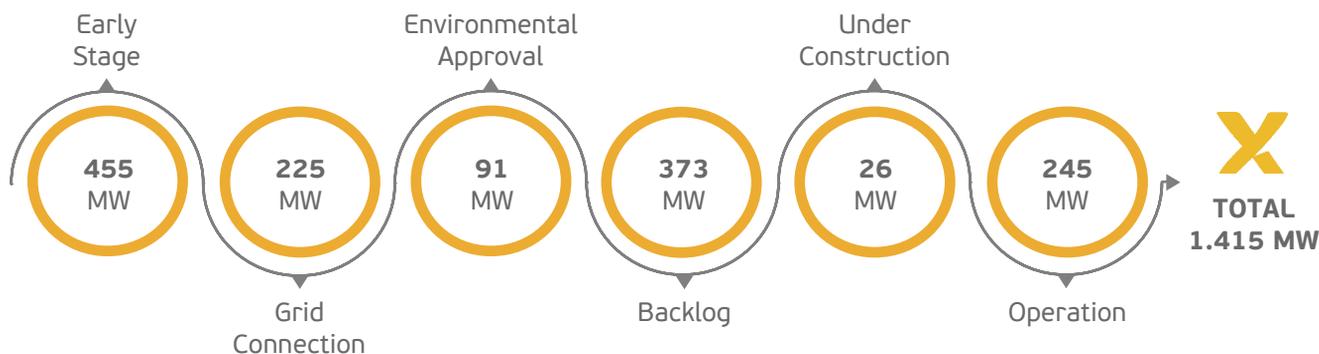
Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo y construcción de su cartera de proyectos. En la fase de desarrollo, el Grupo sigue sufriendo la lentitud por parte de algunos organismos autonómicos a pesar de la aceleración detectada a finales de 2022 en España con motivo del cumplimiento de hitos por el RDL 23/2020.

La construcción de las plantas de Zaratán de 12,3 MWp en Cigüeñuela (Valladolid) y de la Miranda, de 6,9 MWp en el municipio de Fontanar (Guadalajara) finalizó en 2022.

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.

En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde el año 2020 un total de **191 millones de euros**, continuando así con su apuesta por la generación con sus propias plantas. Las inversiones en CAPEX para los proyectos de Zaratán y la Miranda fueron acometidas en su totalidad con recursos propios de Audax, de la misma forma que se ha iniciado la construcción de los proyectos de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 y El Rebollo.

En Panamá, el proyecto del parque eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), se encuentra en fase de pruebas con la obra al 100% ejecutada y se espera que entre en operación comercial en 2023.



## Potencia instalada y producción

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

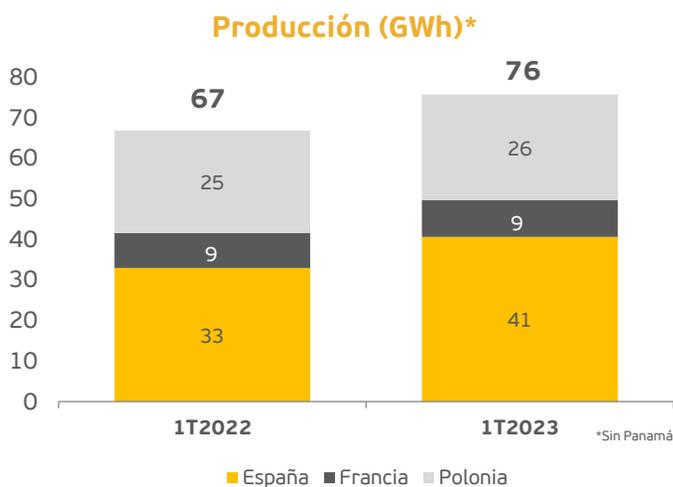
Potencia instalada (MW)	1T2023	%	1T2022	%	Var. (%)
España	133	54%	114	51%	17
Francia	12	5%	12	5%	0
Polonia	34	14%	34	15%	0
Panamá *	66	27%	66	29%	0
<b>Total</b>	<b>245</b>	<b>100%</b>	<b>226</b>	<b>100%</b>	<b>9</b>

\* Audax participa en un 30%

La distribución de la producción por países es la siguiente:

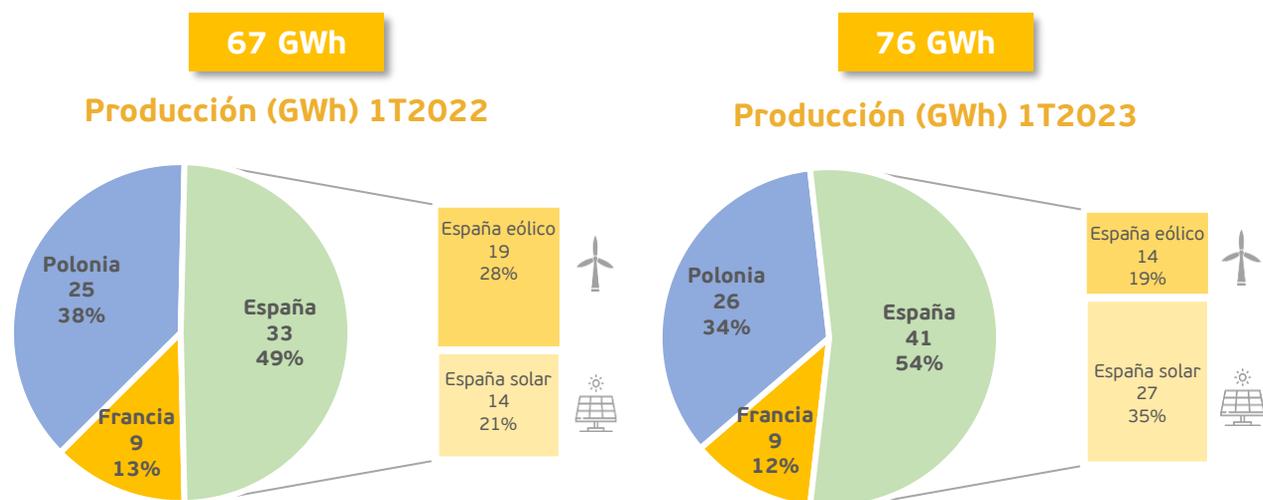
Producción (GWh)	1T2023	%	1T2022	%	Var. (%)
España	41	23%	33	33%	23
Francia	9	5%	9	8%	5
Polonia	26	15%	25	24%	4
Panamá *	102	57%	37	35%	179
<b>Total</b>	<b>178</b>	<b>100%</b>	<b>103</b>	<b>100%</b>	<b>72</b>

\* Audax participa en un 30%



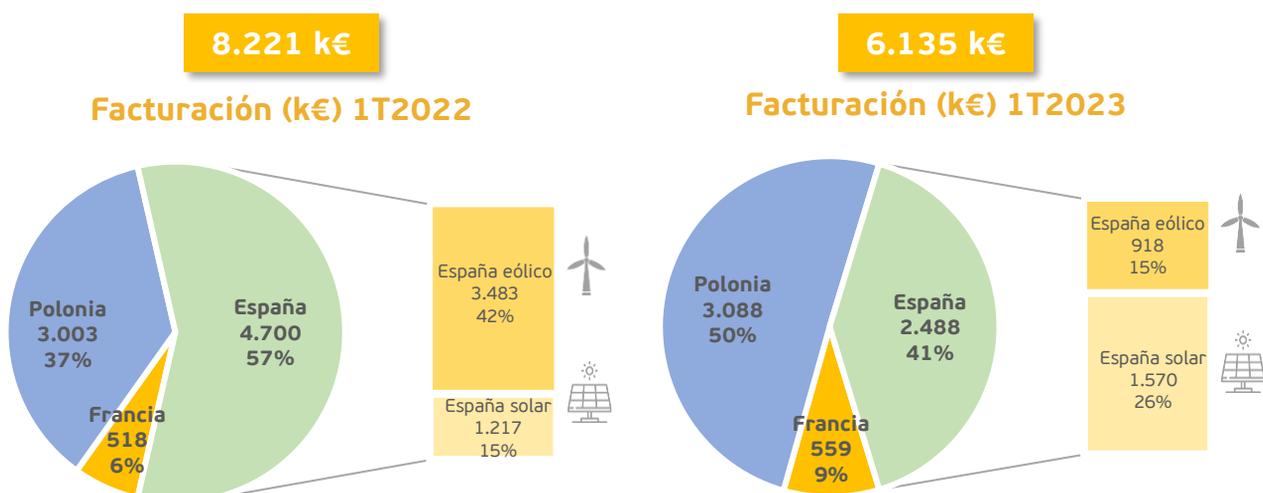
A nivel global, la producción de este primer trimestre de 2023 se ha situado en los 76 GWh (sin tener en cuenta Panamá), superior al mismo período del año anterior en un **13% (+72% teniendo en cuenta la producción de Panamá)**. El incremento de la producción ha sido gracias a la aportación de energía de las nuevas plantas fotovoltaicas puestas en marcha en España.

## Generación por tecnología



La **producción** en este primer trimestre comparada con la del mismo periodo del año anterior ha sido un 13% superior. En las plantas eólicas de Francia y Polonia se ha producido en línea con el año anterior. En cambio, en España se ha producido 8 GWh más que el año anterior (+23%), principalmente, por la mayor producción solar de 13 GWh (al tener mayor potencia instalada), incluso teniendo en cuenta el menor recurso en los parques eólicos de España.

La **facturación** ha sido de 2.086 miles de euros inferior, debido principalmente, a la caída del precio del pool español que ha disminuido un 57% respecto al promedio del primer trimestre del año anterior. A esta disminución de precio que afecta a la plantas solares puestas en marcha, se suma la no recepción de la retribución específica de los parques eólicos de Pedregoso y Pino. Sin embargo, en Polonia y Francia la facturación ha sido ligeramente superior a la del mismo periodo del año anterior debido a los PPAs firmados.



## Generación por tecnología

### Plantas eólicas †

Si bien los parques de **Pedregoso A, B y D** de 45 MW de potencia (España) han tenido un buen comportamiento en este primer trimestre, la producción ha sido inferior debido al menor recurso eólico respecto a años anteriores sumado a haber sufrido algunos temporales de gran virulencia que no han permitido aprovechar el recurso de una forma óptima.

El parque de **Beausemblant** de 12 MW de potencia (Francia) no ha tenido incidencias destacables, y ha aumentado su producción respecto al primer trimestre del año pasado en casi un 5% gracias a la mayor presencia del viento del norte en estos primeros meses del año. Los ingresos de la planta se obtienen a través de un PPA, habiendo obtenido unos ingresos de un 8% superiores comparados con el mismo periodo del ejercicio anterior.

El parque eólico de **Postolin** de 34 MW de potencia (Polonia) ha producido conforme al promedio histórico, con un 3% más de producción que el año pasado y no ha sufrido ninguna incidencia destacable. De esta forma, los ingresos de la planta han sido superiores en un 3% respecto al primer trimestre de 2022, por contar con un PPA a mayor precio y teniendo en cuenta que los precios de Green Certificates (cuyo promedio en este primer trimestre se ha situado en 216,79 PLN/MWh) han sido un 15% inferiores al mismo periodo del año anterior.

El parque eólico **Toabré** (Panamá) de 66 MW de potencia (participado en un 30% por Audax), está finalizando las pruebas para la entrada en operación comercial y en el primer trimestre de 2023 ha producido un total de 102 GWh, vendiendo su energía al mercado spot.



## Generación por tecnología

### Plantas fotovoltaicas

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 27 GWh, suponiendo un 85% más que el mismo periodo del año anterior. La facturación total de las mismas en este periodo ha sido de 1,6 millones de euros, frente a los 1,2 millones del mismo periodo del año anterior, por la bajada del precio pool del mercado español (-49%) para la parte de la producción no sujeta a PPAs con Audax Renovables, S.A. El detalle sería el siguiente:

- Provincia de Guadalajara: Las plantas de Cañamares, Alberizas, Carolinas y La Miranda, con una potencia instalada de 42 MWp en conjunto, han producido de acuerdo con lo previsto en este segundo año de operación, después de un último trimestre de 2022 muy lluvioso. En el primer trimestre de 2023 se ha procedido con labores de mantenimiento preventivo para preparar las plantas de cara al período de mayor producción previsto en los próximos meses. A pesar de ello, la producción ha sido un 85% mayor que en el mismo periodo del año anterior. La planta de La Miranda, la primera con seguidores a 1 eje de Audax, ha iniciado la producción.
- Provincia de Toledo: Las plantas de Zarzuela, Los Arenales y El Toconal, con una potencia instalada de 30 MWp en total, están obteniendo un *performance ratio*, o ratio de cumplimiento, de acuerdo con lo previsto, y al igual que en Guadalajara, se han estado realizando labores de mantenimiento preventivo. La producción ha sido un 64% 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 trimestre de 2023. En este período se han realizado trabajos e inspecciones del mantenimiento preventivo, produciendo 1,8 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 preventivos.



## Avances construcción

### Cuatro Caminos 22 MWp (Guadalajara)



Durante los meses de enero y febrero se ha ejecutado la mayor parte de la obra civil de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4. Se ha procedido a retirar toda la tierra vegetal de la superficie donde está prevista la construcción de las plantas. Simultáneamente, se ha procedido con movimiento de tierras para el nivelado de la planta y poder fijar correctamente los seguidores a 1 eje. En total se han movido más de 35.000 m<sup>3</sup> de tierra. Finalmente, se ha vuelto a esparcir toda la primera capa de tierra vegetal que se había acopiado por toda la superficie, para evitar la erosión del terreno y permitir la revegetación de este. Así mismo, se ha ejecutado todo el vallado de las plantas y la implementación del sistema de videovigilancia.

Antes



Después



Desde el 1 de marzo y hasta el 30 de junio de 2023 las obras se encuentran paradas debido a la parada biológica decretada en la declaración de impacto ambiental de la misma.



Área de implantación de las plantas fotovoltaicas Cuatro Caminos 1,2,3 y 4

## Avances construcción

### El Rebollo 4 MWp (Guadalajara)

Durante el primer trimestre de 2023 se ha ejecutado parte de la obra civil de la planta, habiendo movido en total más de 6.000 m<sup>3</sup> de tierra. Se ha procedido inicialmente al acopio de toda la tierra vegetal de la capa superficial para volver a esparcirla de nuevo en toda la superficie una vez el terreno esté nivelado.



Área de implantación de la planta fotovoltaica El Rebollo

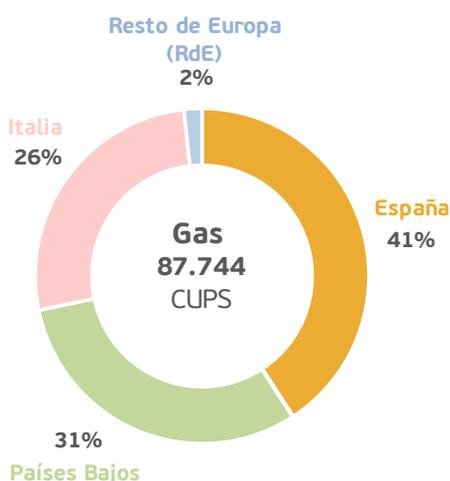
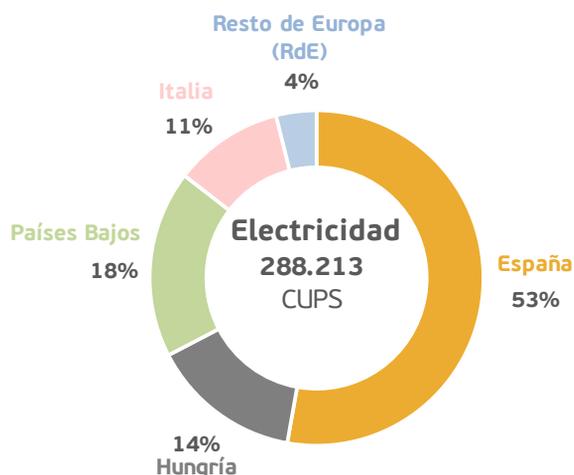
Las obras pararon a mediados de marzo para el seguimiento de una pareja de águila imperial presente en la zona, retomándose a los pocos días siguiendo con todas las autorizaciones medioambientales.



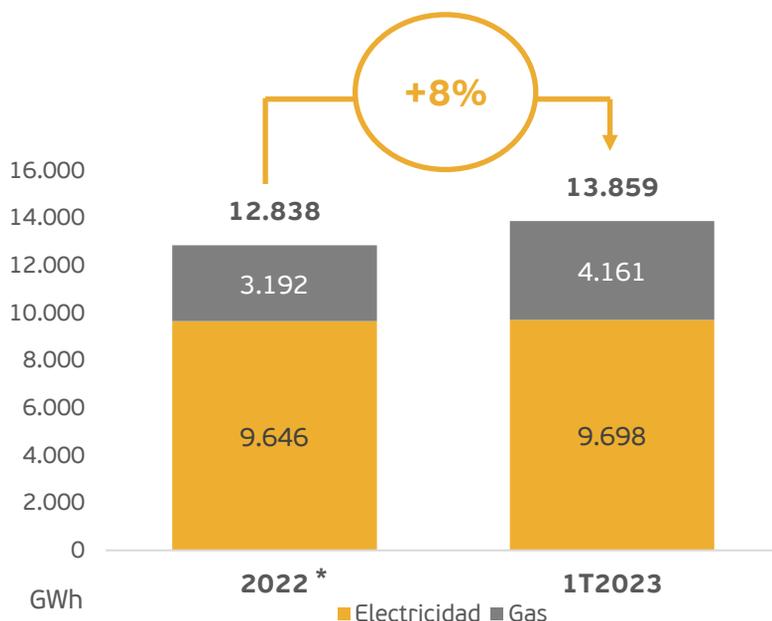
## Puntos de suministro y cartera (GWh anuales) por país y por tipo de energía

País / Magnitud	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
	1T2023	2022*	% Var.	1T2023	2022*	% Var.
<b>España</b>	<b>188.028</b>	<b>193.204</b>	<b>-3%</b>	<b>2.837</b>	<b>3.147</b>	<b>-10%</b>
Electricidad	152.224	157.082	-3%	2.110	2.410	-12%
Gas	35.804	36.122	-1%	727	738	-1%
<b>Portugal</b>	<b>8.367</b>	<b>6.588</b>	<b>27%</b>	<b>1.097</b>	<b>919</b>	<b>19%</b>
Electricidad	7.610	6.129	24%	778	781	0%
Gas	757	459	65%	319	138	131%
<b>Italia</b>	<b>53.897</b>	<b>45.578</b>	<b>18%</b>	<b>925</b>	<b>721</b>	<b>28%</b>
Electricidad	30.628	32.486	-6%	360	358	1%
Gas	23.269	13.092	78%	565	363	56%
<b>Alemania</b>	<b>1.692</b>	<b>1.829</b>	<b>-7%</b>	<b>46</b>	<b>122</b>	<b>-62%</b>
Electricidad	918	1.016	-10%	13	51	-74%
Gas	774	813	-5%	33	71	-54%
<b>Polonia</b>	<b>2.732</b>	<b>3.773</b>	<b>-28%</b>	<b>195</b>	<b>170</b>	<b>14%</b>
Electricidad	2.732	3.773	-28%	195	170	14%
Gas	0	0	n.a.	0	0	n.a.
<b>Países Bajos</b>	<b>79.175</b>	<b>77.275</b>	<b>2%</b>	<b>3.978</b>	<b>3.427</b>	<b>16%</b>
Electricidad	52.105	52.038	0%	1.917	1.617	19%
Gas	27.070	25.237	7%	2.061	1.811	14%
<b>Hungría</b>	<b>42.066</b>	<b>58.898</b>	<b>-29%</b>	<b>4.782</b>	<b>4.331</b>	<b>10%</b>
Electricidad	41.996	58.831	-29%	4.326	4.260	2%
Gas	70	67	4%	456	71	543%
<b>TOTAL</b>	<b>375.957</b>	<b>387.145</b>	<b>-3%</b>	<b>13.859</b>	<b>12.838</b>	<b>8%</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>288.213</b>	<b>311.355</b>	<b>-7%</b>	<b>9.698</b>	<b>9.646</b>	<b>1%</b>
<b>Total Gas</b>	<b>87.744</b>	<b>75.790</b>	<b>16%</b>	<b>4.161</b>	<b>3.192</b>	<b>30%</b>

## Puntos de suministro por país



## Evolución de la cartera



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.

En el primer trimestre 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 (-3% respecto al cierre del año anterior) ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+41%) y del EBITDA (+47%).

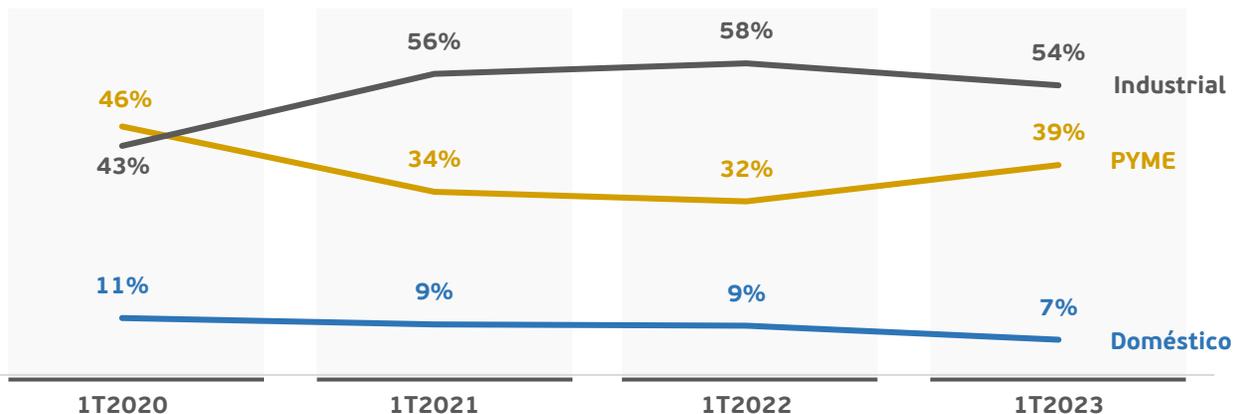
Pese a esta reducción de puntos de suministro, la cartera de energía ha subido un 8% respecto el cierre del año anterior, situándose en 13,9 TWh. Esta subida viene marcada principalmente por el suministro de gas natural, que sube un 30% respecto al cierre del año anterior. Por su parte, la cartera de luz en volumen de energía ha crecido un 1% también respecto al cierre del año anterior.

En cuanto a cartera activa, la electricidad supone un 70% del total y el gas supone el 30% 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, España y Países Bajos, en cuanto al suministro eléctrico, y Países Bajos, España y Hungría en cuanto al suministro de gas. El resto de Europa corresponde a Portugal, Polonia y Alemania.



## Evolución de la cartera por tipología de cliente



Actualmente 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 9% a un 7% del peso total de la cartera.

Así, 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 32% al 39% refuerza la estrategia del grupo en el segmento de mayor rentabilidad y menor riesgo.



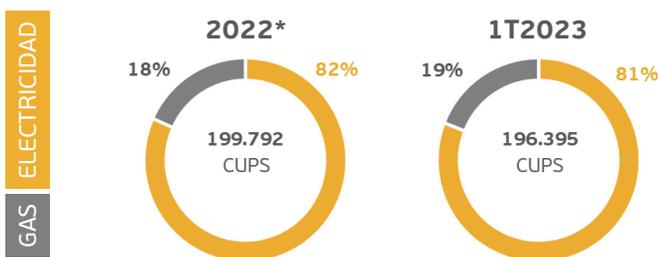
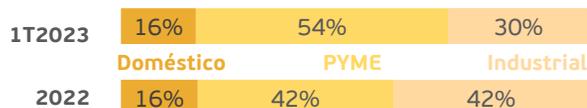
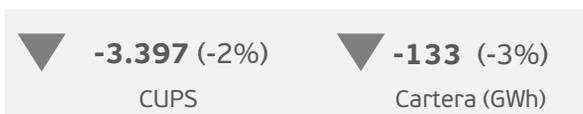
## Distribución de la cartera por país y tipología de cliente



### España y Portugal

El conjunto de Iberia ha cerrado el trimestre con cerca de 200 mil clientes activos y un volumen de cartera activa de 3,9 TWh.

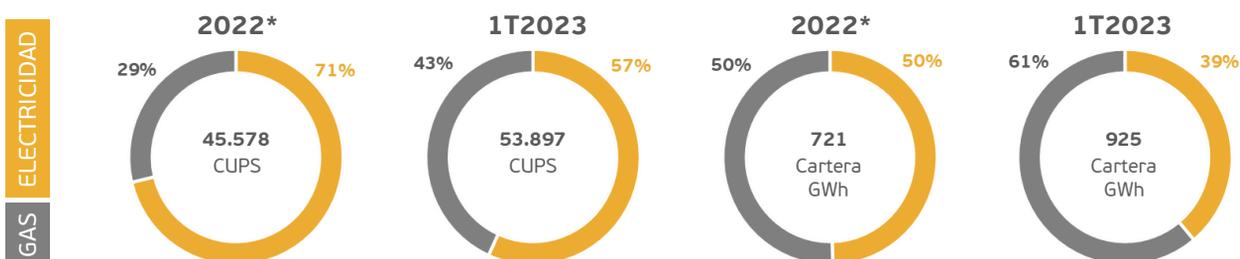
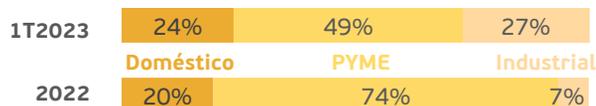
La distribución de la cartera en el mercado ibérico está compuesta en un 84% por el sector empresarial, mostrando la clara voluntad del Grupo en mantener el foco en el mismo. El sector industrial representa un 30% de la cartera y el PYME incrementa de un 42% a un 54%. Así, se mantiene una elevada diversificación en cuanto a las tres principales tipologías de cliente.



### Italia

El mercado italiano, dispone de una cartera activa de 925 GWh de energía y un total de 53.897 clientes. El número de clientes ha aumentado un 18% y la cartera ha crecido un 28% debido a la focalización de los esfuerzos comerciales en el sector empresarial, que representa el 76% del total de su cartera en MWh.

El cliente con perfil doméstico en este periodo supone un 24% del total de la cartera italiana.



## Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

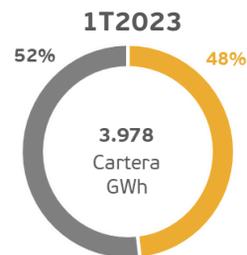
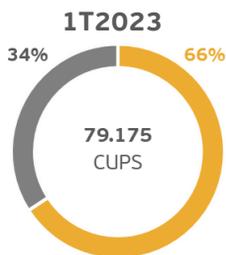
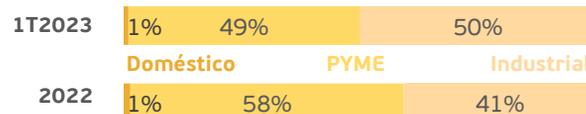


### Países Bajos

Países Bajos focaliza su esfuerzo en el segmento target de la compañía, que es el sector empresarial, manteniendo el peso del doméstico en el 1%.

De esta forma la cartera del país aumenta un 16%, siendo el aumento en electricidad del 19% y de gas del 14%.

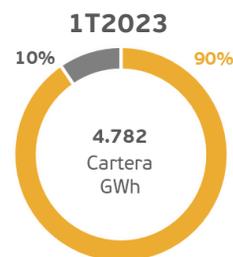
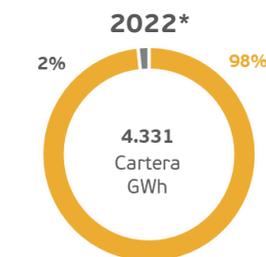
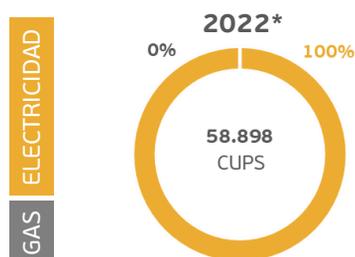
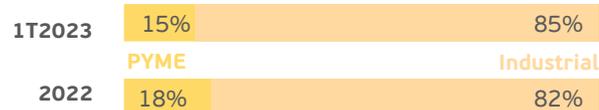
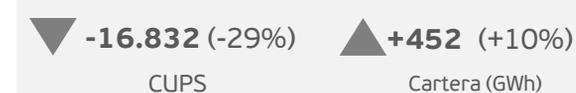
Este primer trimestre cierra con más de 79 mil clientes activos, un 2% más que en el cierre del año anterior, y con un volumen de cartera de energía de 4 TWh.



### Hungría

El Grupo sigue focalizando su estrategia en el mercado húngaro en el crecimiento del sector PYME (de mayor rentabilidad), que ya representa un 15% del total, después de reducirse un 3% respecto al cierre del año anterior.

La cartera de energía se sitúa en 4,8 TWh y un portfolio de clientes de 42 mil activos tanto de electricidad como de gas. Hungría entró en el mercado de gas a partir de octubre del 2022, con unas perspectivas de crecimiento en dicho sector muy importantes.



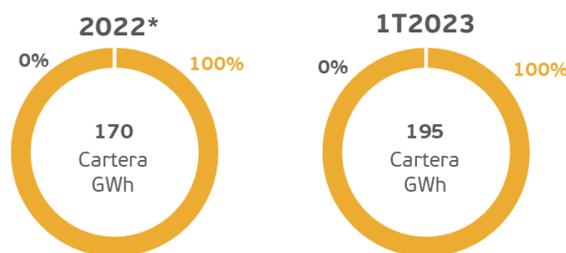
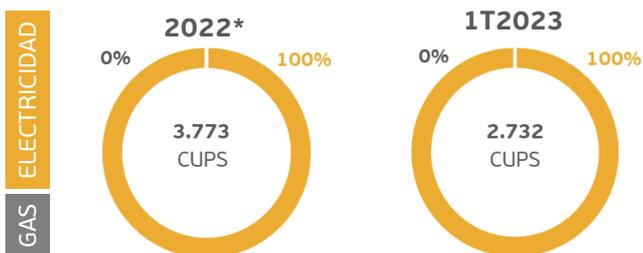
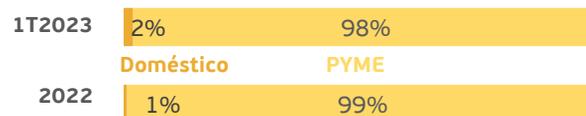
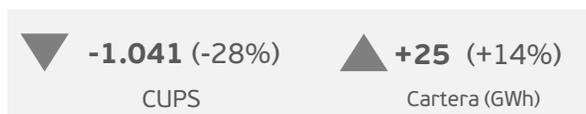
## Distribución de la cartera por país y tipología de cliente



### Polonia

En Polonia no se comercializa gas debido a los cambios regulatorios desde el año anterior. La cartera activa de electricidad aumenta un 14%, mientras que el número de clientes activos se reduce un 28% desde el cierre del año anterior.

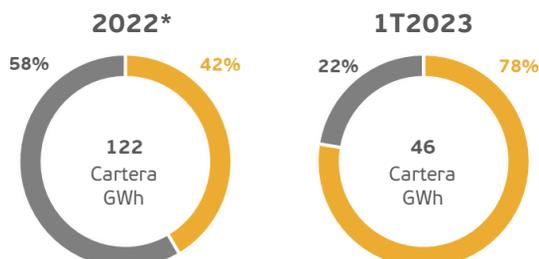
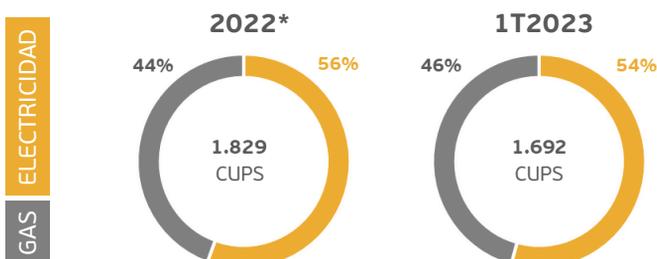
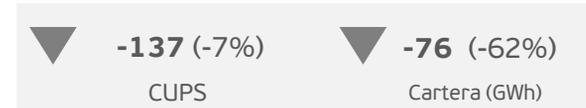
Referente a la distribución de los distintos segmentos de cliente, un 98% de la cartera se concentra en el segmento PYME. Estos datos reafirman el enfoque del Grupo en el mercado polaco, centrado en la pequeña y mediana empresa, siendo además el principal foco de cliente en todos los mercados en los que el Grupo opera.



### Alemania

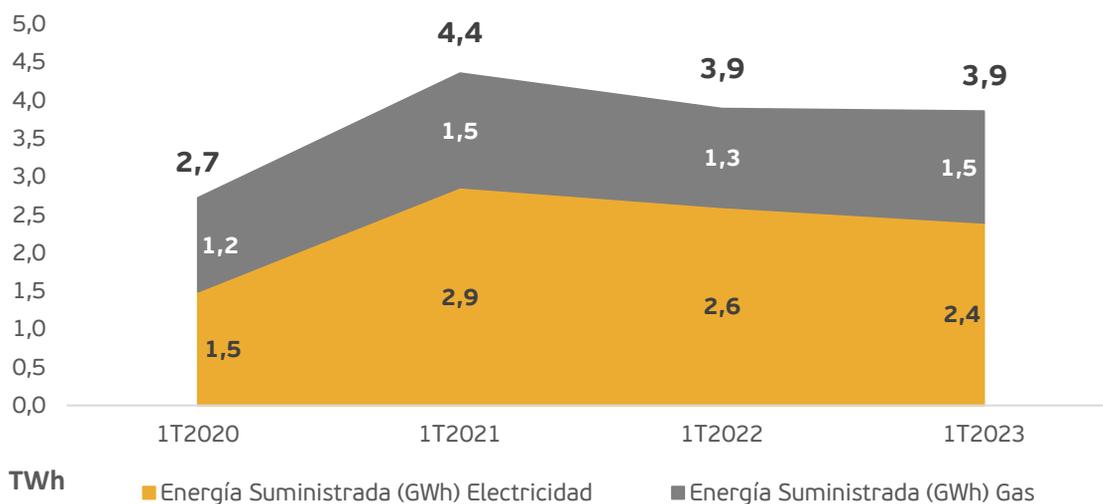
La distribución por tipología de cliente en el mercado alemán concentra mayor número de suministros en PYME e industrial, que representan un 60% sobre el total, reduciéndose en un 8% respecto al cierre del año anterior.

La cartera de energía se sitúa en 46 GWh y 1.692 CUPS.



## Energía suministrada

### Evolución energía suministrada

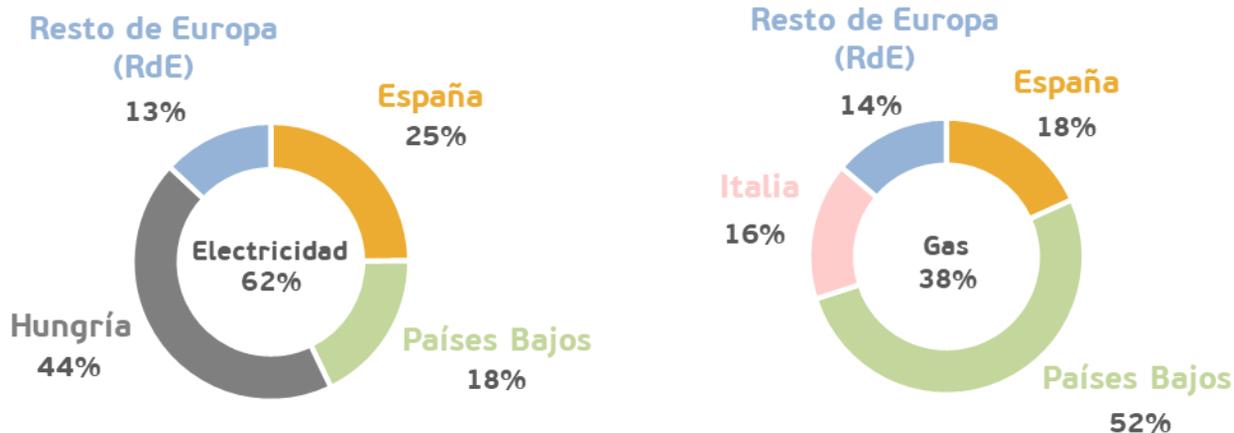


El total de energía suministrada por Audax en este primer trimestre de 2023 ha sido de **3,9 TWh**.

Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, aun manteniendo el volumen de energía suministrada, **aumentar el margen bruto y el EBITDA del Grupo**. La electricidad suministrada supone un 62%, siendo el mercado de gas un 38% del total de energía suministrada en este período, en comparación con el 67% y 33% 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 (-3%) en este período respecto al cierre del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la compañía.

### Energía suministrada 1T2023

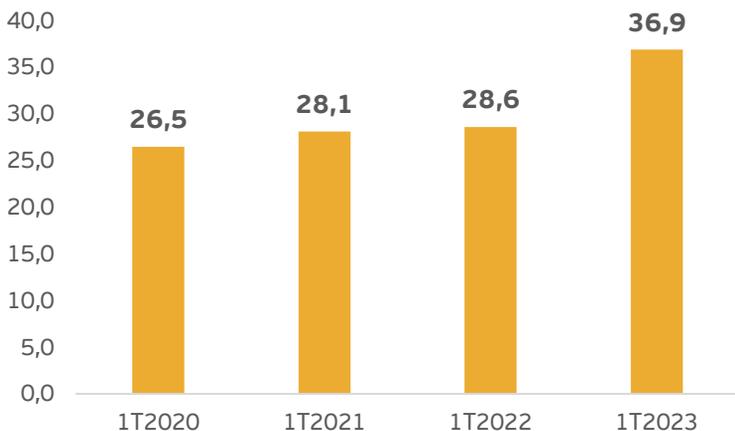


Hungría es el mercado en el que el Grupo suministra un mayor volumen de electricidad, mientras que Países Bajos es el principal mercado para el suministro de gas.

El mercado español supone un 25% y un 18% en términos de electricidad y gas respectivamente.

## Energía suministrada

### Evolución promedio MWh / CUPS



Fruto de esta estrategia de reorientación hacia el segmento empresa, el volumen de energía promedio por cada punto de suministro ha aumentado un 29% respecto el mismo periodo del ejercicio anterior, pasando de un promedio de 28,6 MWh/CUPS a los actuales 36,9 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.

## Estrategia de aprovisionamiento de la energía suministrada

### % Energía eléctrica suministrada cubierta por generación + PPA's



El Grupo sigue apostando por la integración vertical y por fuentes de aprovisionamiento alternativas al mercado mayorista, que son 100% renovables y cuentan con menor dependencia del mismo, evitando las fluctuaciones del precio y permitiendo soportar mejor los momentos de elevado estrés de mercado.

Así pues, durante el primer trimestre de 2023 se ha cubierto a través de generación propia y PPA's un 10,5% de la energía eléctrica suministrada frente el 7,2% del mismo periodo del año anterior.



---

## MAGNITUDES FINANCIERAS

## Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Pérdidas y Ganancias Consolidada	1T2023	1T2022	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	696.902	736.174	-5
Margen bruto	50.944	36.060	41
EBITDA	23.050	15.661	47
EBIT	17.612	9.981	76
<b>Resultado neto</b>	<b>2.390</b>	<b>2.019</b>	<b>18</b>
Resultado atribuible a la sociedad dominante	2.025	943	115
Resultado atribuible a socios externos	365	1.076	-66

Miles de euros

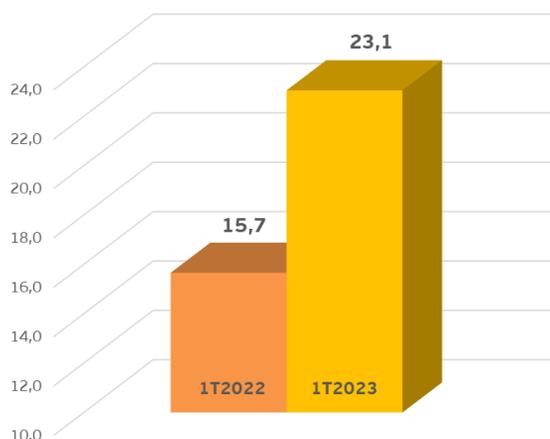
Los ingresos de las operaciones han disminuido únicamente un **5%** en este periodo, aun teniendo en cuenta la disminución del precio en los mercados donde el Grupo opera respecto al mismo periodo del año anterior, situándose en 697 millones de euros.

El margen bruto y el EBITDA se sitúan en este periodo, con unos incrementos del 41% y del 47%, en 50,9 millones de euros y 23,1 millones de euros respectivamente confirmando la buena repercusión de las decisiones estratégicas llevadas a cabo en el ejercicio anterior.

**Margen bruto** (millones de euros)



**EBITDA** (millones de euros)



Este incremento respecto al mismo periodo del año anterior en el margen bruto y del EBITDA proceden, principalmente, de:

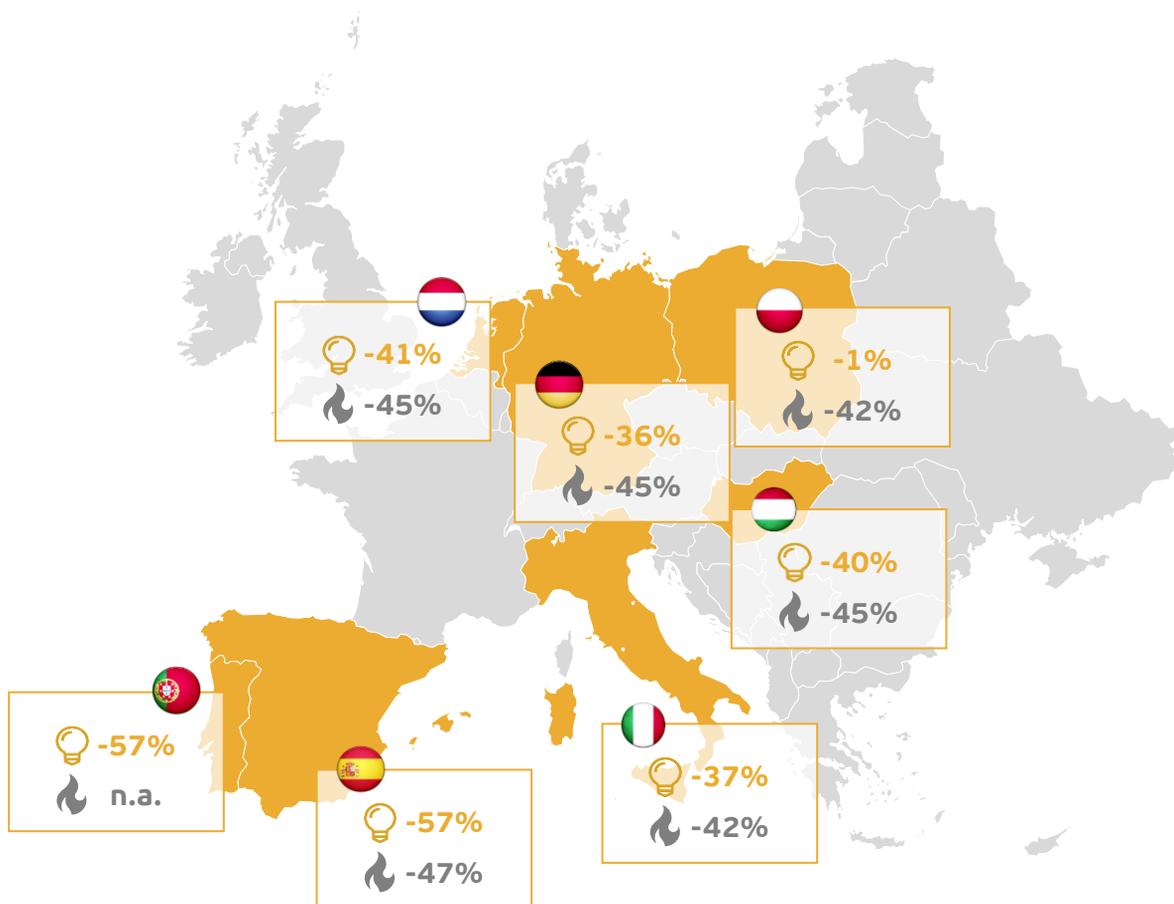
- La mejora de los resultados del resto de Europa respecto al año anterior, principalmente en Polonia donde la rentabilidad ha aumentado significativamente debido a la decisión estratégica de la compañía de abandonar el negocio de comercialización del gas en el primer trimestre de 2022.
- Tanto en Iberia como en el resto de Europa, las políticas de maximización de rentabilidad han producido una mejora en márgenes respecto al año anterior. Asimismo, la mayor generación de energía 100% renovable, contribuye, en su medida, a la consecución de los objetivos de integración vertical.

## Precios en los mercados mayoristas

En el primer trimestre del 2023, comparado con el mismo periodo del año anterior, los precios en promedio global en los mercados donde el Grupo opera **han disminuido un -38% en electricidad y un -44% en gas.**

**Evolución precio electricidad global -38%**

**Evolución precio gas global -44%**



## Análisis EBITDA por área geográfica

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

1T2023	España y Portugal	Resto de Europa <sup>(1)</sup>	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	205.792	491.110	696.902
Aprovisionamientos y otros	-183.591	-462.367	-645.958
<b>Margen bruto</b>	<b>22.201</b>	<b>28.743</b>	<b>50.944</b>
Gastos operativos	-10.677	-17.217	-27.894
<b>EBITDA</b>	<b>11.524</b>	<b>11.526</b>	<b>23.050</b>

Miles de Euros

1T2022	España y Portugal	Resto de Europa <sup>(1)</sup>	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	390,445	345,729	736,174
Aprovisionamientos y otros	-365,256	-334,858	-700,114
<b>Margen bruto</b>	<b>25,189</b>	<b>10,871</b>	<b>36,060</b>
Gastos operativos	-10,339	-9,335	-19,674
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	-616	-109	-725
<b>EBITDA</b>	<b>14,234</b>	<b>1,427</b>	<b>15,661</b>

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

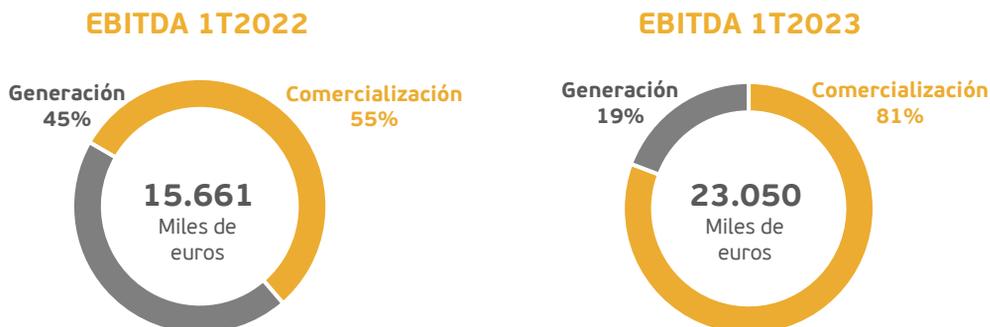
Miles de Euros

En términos consolidados, el margen bruto sobre ingresos ha pasado de un 5% a un 7%, con un incremento del 41% entre periodos. Asimismo, el ratio de EBITDA sobre ingresos ha pasado de un 2% a un 3%, situándose esta magnitud en los 23,1 millones de euros en este primer trimestre, suponiendo un incremento del 47% respecto al mismo periodo del año anterior.

A destacar, el incremento del EBITDA en Resto de Europa, pasando de 1,4 millones de euros en el primer trimestre de 2022 a 11,5 millones de euros en el primer trimestre de 2023, destacando principalmente los resultados obtenidos por Países Bajos donde el segmento PYME y las políticas de fijación de precio han mostrado su translación a sus resultados, junto con la reversión de las pérdidas en EBITDA registradas en Polonia en el periodo anterior debido al citado cambio regulatorio acontecido y la salida de la comercialización del gas a la que el Grupo se vio obligado.

**Audax incrementa su EBITDA en un 47% principalmente debido al retorno de la rentabilidad en el Resto de Europa**

## Análisis EBITDA por negocio



En el primer trimestre de 2023 el **EBITDA** se ha situado en **23,1 millones de euros** con un incremento del **47%** respecto al mismo periodo del año 2022.

Habiendo suministrado un **volumen de energía de 3,9 TWh** en este periodo al igual que en el mismo periodo del año anterior, el EBITDA por energía suministrada se sitúa en 6,0 EUR/MWh, en comparación a los 4,0 EUR/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:

- Una mayor potencia instalada (+9%).
- Un mayor volumen de energía generada (+13%).
- Un mayor margen de comercialización debido a la estrategia de optimización de la cartera de clientes y a la estrategia de integración vertical.
- Una mejora sustancial en las operaciones de resto de Europa, donde el año anterior se vieron muy afectadas por la situación macro económica, principalmente en Polonia y Hungría.

Audax, con su apuesta por un **negocio verticalmente integrado**, sigue apostando por la generación de energía 100% renovable. El EBITDA en generación total 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 115%, el peso de la contribución del EBITDA de generación sobre el total, se ha visto reducido del 45% al 19%.

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 trimestre 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.

## Deuda Financiera

Deuda Financiera Neta	mar-23	dic-22	mar-22	% mar-23 vs. mar-22
Deuda Financiera <sup>(1)</sup>	644.646	641.748	768.016	-16,1
Otros pasivos financieros	22.636	22.325	17.559	28,9
Derivados de activo y pasivo	-15.466	-5.627	-14.264	8,4
Efectivo y otros activos equivalentes	-284.576	-290.502	-244.200	16,5
<b>Deuda Financiera Neta <sup>(2)</sup></b>	<b>367.240</b>	<b>367.944</b>	<b>527.111</b>	<b>-30,3</b>
<b>Patrimonio Neto <sup>(3)</sup></b>	<b>147.698</b>	<b>135.773</b>	<b>148.562</b>	<b>-0,6</b>
<b>Apalancamiento <sup>(4)</sup></b>	<b>71,3%</b>	<b>73,0%</b>	<b>78,0%</b>	<b>-8,7</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)

La deuda financiera bruta se sitúa en 645 millones de euros. La deuda financiera neta se sitúa en los 367 millones de euros frente a los 527 millones de euros a marzo de 2022, suponiendo una disminución de 160 millones de euros, continuando así con la política de la compañía de reducción de deuda.

El saldo de efectivo y otros medios equivalentes se ha situado en 285 millones de euros, en comparación con los 291 millones de euros en el cierre de 2022, y a los 244 millones de euros a marzo de 2022.

El apalancamiento de Audax disminuye hasta situarse en un 71,3%, comparado con un 73,0% del cierre del año anterior y al 78% en marzo 2022.

Cabe destacar que la deuda financiera del Grupo es principalmente a tipo de interés fijo, por lo que la Sociedad no se ve significativamente afectada por cambios en los tipos de interés en el mercado.

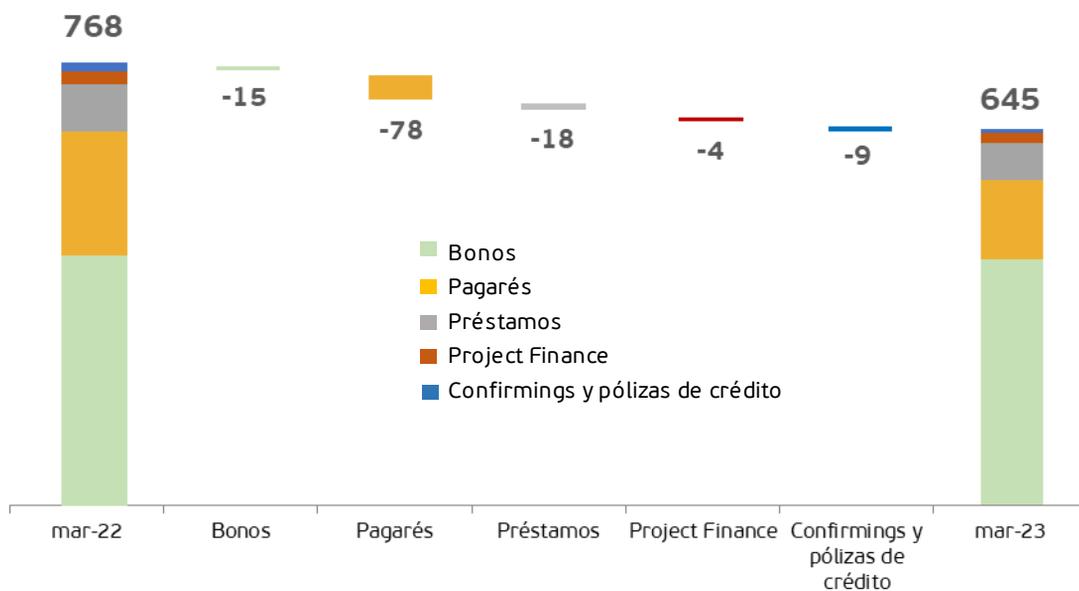
En fecha 1 de febrero de 2023 se firmó el acuerdo de *Market Access* con Shell que ha tenido una afectación positiva en la mejora del fondo de maniobra de la compañía durante el primer trimestre de 2023. Audax cuantifica la mejora en caja operativa por el acuerdo en **26 millones de euros** durante los meses de febrero y marzo.

El Grupo mantiene una **sólida posición financiera** que le permitirá seguir con su hoja de ruta en cuanto al desarrollo y construcción de su cartera de proyectos fotovoltaicos, así como hacer frente a los vencimientos de deuda a corto plazo.

**Audax reduce su apalancamiento financiero entre diciembre 2022 y marzo 2023 en 1,7 puntos básicos**

## Deuda Financiera por tipologías de producto

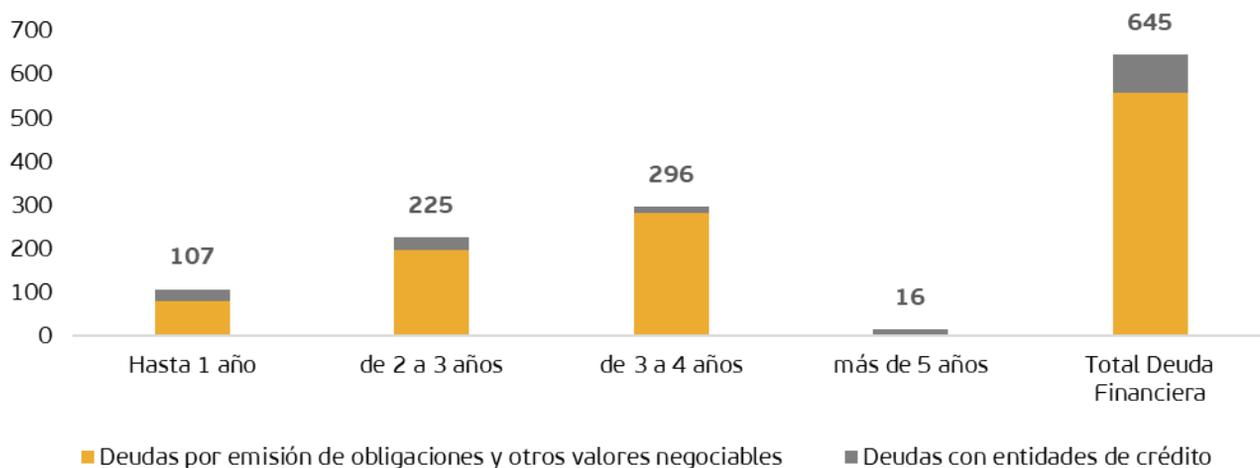
Evolución Deuda Financiera (millones de euros)



## Deuda Financiera por vencimientos

La Deuda Financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 17% de la misma tiene vencimiento hasta 1 año y es inferior a los 285 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes, es decir, el efectivo cubre 2,6x la deuda financiera a corto plazo.

Deuda Financiera (millones de euros)





---

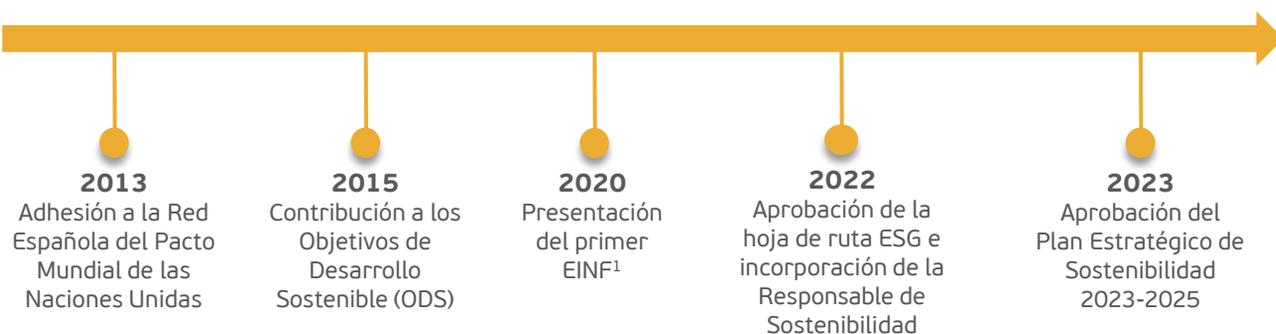
## MAGNITUDES ESG

## Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

La sostenibilidad sigue siendo la mejor solución para abordar los grandes retos económicos, políticos, ambientales y sociales a los que nos enfrentamos. Conscientes de ello, trabajamos para que nuestras actividades se basen en el desarrollo sostenible integrando los aspectos de ESG dentro de nuestra estrategia empresarial.

Por este motivo, el Consejo de Administración ha aprobado el Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025, que define las principales líneas de actuación en materia de ESG para los próximos años.

### Hitos relevantes



### Contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)

La hoja de ruta en materia de ESG y el Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025 están alineados con el cumplimiento de los ODS en su totalidad, pero por su ámbito de actuación y el sector en el que operamos, contribuimos específicamente con los siguientes ODS en las tres dimensiones ESG:

#### Medio Ambiente



#### Social



#### Gobierno



1) EINF: Estado de Información No Financiera

Para más información, consulte el [Estado de Información No Financiera 2022](#) disponible en la web corporativa.

## Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

### Estrategia de Sostenibilidad

#### NUESTRO OBJETIVO ES LIDERAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA PRODUCIENDO LA ENERGÍA DEL FUTURO

Para alcanzar dicho objetivo, el Consejo de Administración de Audax Renovables ha aprobado el **Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025**.

El **Plan** se articula en torno a **4 líneas estratégicas** que definen **más de 40 iniciativas y proyectos con objetivos específicos** que contribuirán a alcanzar la ambición de liderar la transición energética en nuestro sector aportando valor a la sociedad y al planeta.

#### 4 LÍNEAS ESTRATÉGICAS PARA ALCANZAR NUESTRO OBJETIVO



##### LIDERAZGO SOSTENIBLE

Queremos convertirnos en una empresa con una **fuerte cultura de sostenibilidad**.

Aspiramos a que nuestro *Management* se encuentre a la **vanguardia de los aspectos ESG** y que éstos sean integrados en la **toma de decisiones** del Grupo.



##### PROTEGEMOS EL MEDIO AMBIENTE

Contribuimos a la **descarbonización de la economía** y **protegemos el medio ambiente** de los posibles impactos ambientales de nuestras actividades.

Durante este ejercicio, establecemos una doble ambición: **duplicar nuestra cartera de renovables para 2025** y **alcanzar la neutralidad climática en 2050**.



##### JUNTOS SUMAMOS

Las **personas son el activo más importante de la compañía** y ponemos el foco en el desarrollo y bienestar de nuestro equipo. Definimos objetivos para promover la **diversidad, la igualdad, la integración y la conciliación**.

Además, priorizamos el bienestar social y mantenemos un compromiso firme con las **comunidades locales** en las que operamos.



##### CULTURA DE CUMPLIMIENTO

Queremos que el **modelo de compliance** del Grupo sea un **modelo de referencia**. Actuamos de acuerdo con la normativa aplicable y desarrollamos políticas y procedimientos internos que cumplan con la misma.

Trabajamos en la promoción de una **cultura ética y de cumplimiento** en la organización y en los principales grupos de interés.



---

## DATOS BURSÁTILES

## Datos bursátiles

El detalle de los accionistas más representativos del Grupo es el siguiente:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	284.120.505	64,53%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	40.000.000	9,09%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.744.798	7,21%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,47%
Free Float	77.149.350	17,52%
Autocartera	800.000	0,18%
<b>Total</b>	<b>440.291.054</b>	<b>100,00%</b>



**€503M**

Capitalización a cierre período



**+53%**

Variación cotización en el periodo



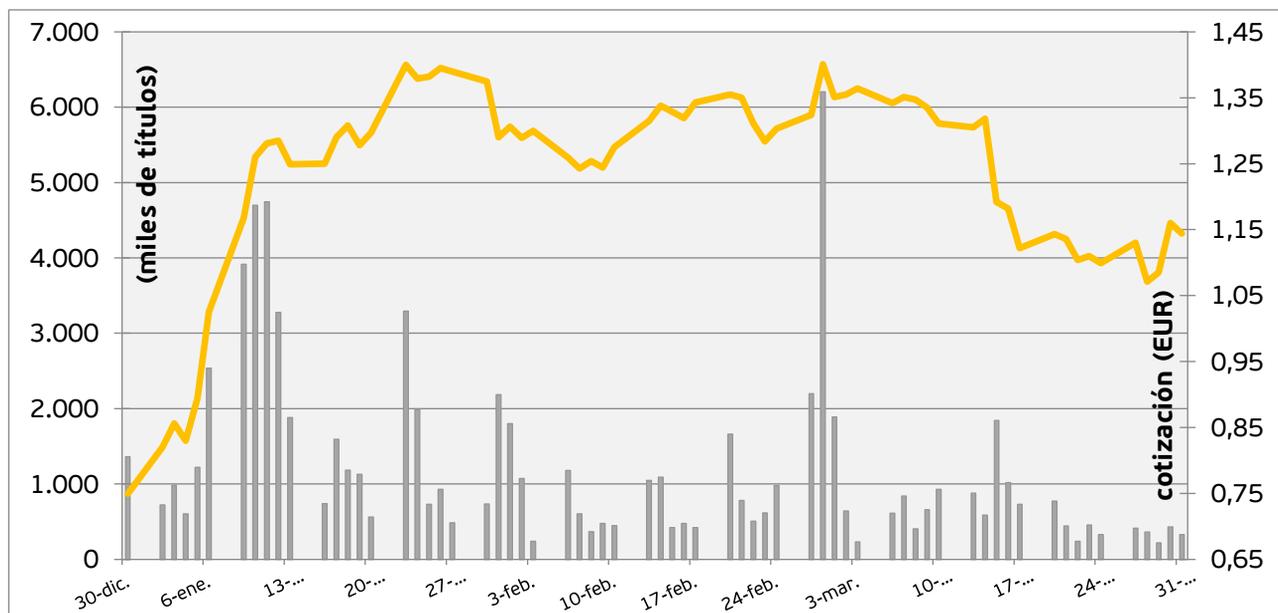
**€155M**

Volumen de efectivo negociado en el periodo



**+€440M**

Acciones en cotización





**ANEXOS**

## Estados financieros consolidados

Pérdidas y Ganancias Consolidada	1T2023	1T2022	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	696.270	734.730	-38.460	-5
Otros ingresos	632	1.444	-812	-56
<b>Ingresos de las operaciones</b>	<b>696.902</b>	<b>736.174</b>	<b>-39.272</b>	<b>-5</b>
Aprovisionamientos	-645.958	-700.114	54.156	-8
<b>Margen bruto</b>	<b>50.944</b>	<b>36.060</b>	<b>14.884</b>	<b>41</b>
Gastos de explotación	-27.894	-19.674	-8.220	42
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	0	-725	725	-100
<b>EBITDA</b>	<b>23.050</b>	<b>15.661</b>	<b>7.389</b>	<b>47</b>
Amortizaciones de inmovilizado	-5.438	-5.680	242	-4
<b>EBIT</b>	<b>17.612</b>	<b>9.981</b>	<b>7.631</b>	<b>76</b>
Ingresos financieros	3.615	377	3.238	n.a.
Gastos financieros	-11.478	-6.575	-4.903	75
Diferencias de cambio	-5.934	-1.378	-4.556	n.a.
Resultado variación de instrumentos financieros	-424	86	-510	n.a.
<b>Resultado financiero</b>	<b>-14.221</b>	<b>-7.490</b>	<b>-6.731</b>	<b>90</b>
Participación resultado empresas asociadas	1.287	-9	1.296	n.a.
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>4.678</b>	<b>2.482</b>	<b>2.196</b>	<b>88</b>
Impuesto sobre sociedades	-2.288	-463	-1.825	n.a.
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>2.390</b>	<b>2.019</b>	<b>371</b>	<b>18</b>
Resultado atribuible a socios externos	365	1.076	-711	-66
Resultado atribuible a la sociedad dominante	2.025	943	1.082	115

Miles de euros

## Estados financieros consolidados

ACTIVO	mar-23	dic.22	Var.	Var. (%)
Inmovilizado material	142.644	140.012	2.632	1,9
Fondo de comercio	137.808	137.802	6	0,0
Otros activos intangibles	200.528	202.035	-1.507	-0,7
Activos financieros no corrientes	73.348	89.281	-15.933	-17,8
Participación en sociedades por puesta en equivalencia	14.096	13.035	1.061	8,1
Activos por impuestos diferidos	12.659	14.607	-1.948	-13,3
<b>Activos no corrientes</b>	<b>581.083</b>	<b>596.772</b>	<b>-15.689</b>	<b>-2,6</b>
Existencias	12.992	9.946	3.046	30,6
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	375.589	304.370	71.219	23,4
Activos por impuestos corrientes	4.280	4.086	194	4,7
Activos financieros corrientes	117.285	129.465	-12.180	-9,4
Otros activos corrientes	47.601	66.242	-18.641	-28,1
Efectivo y otros medios equivalentes	215.533	205.929	9.604	4,7
<b>Activo corriente</b>	<b>773.280</b>	<b>720.038</b>	<b>53.242</b>	<b>7,4</b>
<b>Total Activo</b>	<b>1.354.363</b>	<b>1.316.810</b>	<b>37.553</b>	<b>2,9</b>

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	mar-23	dic.22	Var.	Var. (%)
Capital	44.029	44.029	0	n.a.
Prima de emisión	420.316	420.316	0	n.a.
Otras reservas	-335.440	-339.066	3.626	-1,1
Resultado del ejercicio	2.024	3.539	-1.515	-42,8
Valores propios	-997	0	-997	n.a.
Diferencias de conversión	-5.386	-8.210	2.824	-34,4
Operaciones de cobertura	9.827	1.821	8.006	n.a.
Intereses minoritarios	13.324	13.344	-20	-0,1
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>147.697</b>	<b>135.773</b>	<b>11.924</b>	<b>8,8</b>
Provisiones	1.357	1.340	17	1,3
Deuda Financiera no corriente	537.419	524.251	13.168	2,5
Otros pasivos financieros no corrientes	53.598	61.624	-8.026	-13,0
Subvenciones	4.192	4.241	-49	-1,2
Otros pasivos no corrientes	36.935	38.630	-1.695	-4,4
Pasivos por impuestos diferidos	15.703	15.163	540	3,6
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>649.204</b>	<b>645.249</b>	<b>3.955</b>	<b>0,6</b>
Provisiones corrientes	17.805	4.745	13.060	n.a.
Deuda Financiera corriente	107.227	117.497	-10.270	-8,7
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	239.306	241.136	-1.830	-0,8
Otros pasivos financieros corrientes	14.796	29.722	-14.926	-50,2
Otros pasivos corrientes	178.328	142.688	35.640	25,0
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>557.462</b>	<b>535.788</b>	<b>21.674</b>	<b>4,0</b>
<b>Total Pasivo</b>	<b>1.354.363</b>	<b>1.316.810</b>	<b>37.553</b>	<b>2,9</b>

Miles de Euros

## Información registrada CNMV

### Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
17/01/2023	20032	Inscripción en el Registro Mercantil del acuerdo de aprobación del régimen de las acciones con voto doble por lealtad.
13/02/2023	20401	La Sociedad informa de las operaciones realizadas durante el periodo comprendido entre el 6 y el 10 de febrero de 2023.
27/02/2023	20736	La Sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2022.
27/02/2023	20740	La Sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2022.
27/02/2023	20743	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al ejercicio 2022.
27/02/2023	20752	La Sociedad remite nota de prensa sobre los resultados del ejercicio 2022.
27/02/2023	20755	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2022.
27/02/2023	20756	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del ejercicio 2022.
28/02/2023	20904	La Sociedad informa de su inclusión en el MSCI World Small Cap.
13/03/2023	21316	La Sociedad informa de las operaciones realizadas durante el periodo comprendido entre el 6 y el 10 de marzo de 2023.
13/03/2023	21317	Movimientos en el libro registro especial de acciones por lealtad de la Sociedad.
20/03/2023	21437	La Sociedad informa de las operaciones realizadas durante el periodo comprendido entre el 13 y el 17 de marzo de 2023.

### Información privilegiada

Fecha	Nº Registro	Concepto
05/01/2023	1713	Rectificación de la comunicación de información privilegiada con número de registro 1709.
01/02/2023	1742	Audax firma un acuerdo de Market Access con Shell Energy en España

### Hechos posteriores al cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
09/05/2023	22442	La Sociedad comunica la ratificación de su rating corporativo por Ethifinance Ratings.

## Sociedades del Grupo Audax

Sociedad	Participación directa + indirecta	País	Sociedad	Participación directa + indirecta	País
Generación Iberia, S.L.U.	100%	España	ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	100%	Portugal
Audax Energia, S.R.L.	100%	Italia	ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	100%	Portugal
Audax Energie, GmbH	100%	Alemania	Clever Road, L.D.A.	100%	Portugal
Audax Renewables Polska Sp Z.o.o	100%	Polonia	Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	100%	Italia
Main Energie, B.V.	100%	Países Bajos	Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	100%	Italia
Audax Renewables Kft.	100%	Hungría	Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	100%	Italia
Audax Gas Trading Kft	100%	Hungría	Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	100%	Italia
Eólica El Pedregoso, S.L.	80%	España	Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	100%	Italia
Eólica Del Pino, S.L.	80%	España	Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	100%	Italia
Eoliennes De Beausembiant, S.A.S.	80%	Francia	ADS Energy 8.0., S.L.U.	100%	España
Eólica Postolin Sp Z.o.o	100%	Polonia	Masqluz 2020, S.L.	75%	España
Eolica Warblewo Sp Z.o.o	65%	Polonia	Comercializadora ADI España, S.L.U. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	75%	España
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	100%	España	By Energyc Energía Eficiente, S.L.	75%	España
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	100%	España	Love Energy, S.L.	75%	España
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	100%	España	Energía Ecológica Económica, S.L.	75%	España
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	100%	España	Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	75%	España
Audax Solar SPV X, S.L.U.	100%	España	Eryx Investments 2017, S.L.U.	100%	España
Coral Perkins, S.L.U.	100%	España	Unieléctrica Energía, S.A.	100%	España
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	100%	España	Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	100%	España
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	100%	España	Fox Energía, S.A.	89%	España
Audax Solar SPV XV, S.L.	60%	España	Nabalía Energía 2.000, S.A.	58%	España
Merfonda Solar, S.L.	60%	España	Acsol Energía Global, S.A.	63%	España
Sarda Solar, S.L.	60%	España	Vivo Energía Futura, S.A.	63%	España
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	100%	España	Iris Energía Eficiente, S.A.	67%	España
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	100%	España	Cima Energía Comercializadora, S.L.	69%	España
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	100%	España	Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	58%	España
Ulises Power, S.L.	100%	España	Propensalternativa Unipessoal, LDA	58%	Portugal
ADX Sonne, S.L.	100%	España	Audax Solar SPV XXVII, S.L.	50%	España
Arianna Solar, S.L.	51%	España	Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	50%	España
Botey Solar, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXIX, S.L.	50%	España
Corot Energía, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXX, S.L.	50%	España
Las Piedras Solar, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXXI, S.L.	50%	España
Da Vinci Energía, S.L.U.	51%	España	Parque Eólico Toabré, S.A.	30%	Panamá
Elogia Calañas, S.L.U.	51%	España	ADX Renovables, S.L.U.	100%	España
Corinto Solar, S.L.U.	51%	España	Zeus Power, S.L.	100%	España
Centauro Energía Solar, S.L.U.	51%	España	Hera Power, S.L.	100%	España
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	100%	España	Juno Power, S.L.	100%	España
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	100%	España	Diana Power, S.L.	100%	España
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	100%	España	Atlas Power, S.L.	100%	España
Audax Solution, S.R.L.	100%	Italia	Magallón 400, S.L.	7%	España
Green Show, L.D.A.	100%	Portugal	SET Carmona 400KV Renovables, S.L.	8%	España

## Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1T2023	1T2022	
<b>Datos Económico Financieros</b>					
<b>Ingresos de las operaciones</b>	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	696.902 € = 696.270 € + 632 €	736.174 € = 734.730 € + 1.444 €	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€	50.944 € = 696.902 € - 645.958 €	36.060 € = 736.174 € - 700.114 €	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€	23.050 € = 696.902 € - 645.958 € - 27.894 €	15.661 € = 736.174 € - 700.114 € - 19.674 € - 725 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
<b>EBIT</b>	EBITDA - Amortizaciones	k€	17.612 € = 23.050 € - 5.438 €	9.981 € = 15.661 € - 5.680 €	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€	644.646 € = 477.771 € + 79.730 € + 59.648 € + 27.497 €	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€	367.240 € = 644.646 € + 22.636 € - 15.466 € - 284.576 €	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€	147.698 €	135.773 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
<b>Apalancamiento</b>	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	71,3% = 367.240 € / (367.240 € + 147.698 €)	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€	346.397 € = 367.240 € - 20.843 €	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)	%	70,1% = 346.397 € / (346.397 € + 147.698 €)	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 del Rendimiento (MAR)

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1T2023	1T2022	
<b>Indicadores bursátiles</b>					
<b>Número de acciones admitidas a cotización</b>	N/A	nº de acciones	439.491.054 acciones	440.291.054 acciones	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
<b>Cotización inicio del periodo</b>	N/A	€ / acción	0,750 € / acción	2,140 € / acción	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización cierre del periodo</b>	N/A	€ / acción	1,144 € / acción	1,944 € / acción	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización máxima</b>	N/A	€ / acción	1,400 € / acción	2,720 € / acción	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
<b>Cotización mínima</b>	N/A	€ / acción	0,703 € / acción	1,358 € / acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
<b>Variación cotización en el período</b>	$((\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo}) / \text{Cotización inicio del periodo}) * 100$	%	$52,64\% = ((1,14 - 0,7495) / 0,75) * 100$	$-9,16\% = ((1,94 - 2,14) / 2,14) * 100$	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del periodo reportado
<b>Capitalización a cierre del periodo</b>	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del periodo	€	$502.777.766 € = 439.491.054 \text{ acciones} * 1,144 € / \text{acción}$	$855.925.809 € = 440.291.054 \text{ acciones} * 1,944 € / \text{acción}$	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del periodo
<b>Número de acciones negociadas</b>	Σ títulos en cotización	nº de acciones	137.129.815 nº de acciones	411.665.648 nº de acciones	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen efectivo</b>	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	155.130.333 €	818.130.934 €	Suma del volumen en EUROS de los títulos en negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen diario acciones negociadas (promedio)</b>	Promedio del número de acciones negociadas	nº de acciones	533.579 nº de acciones	1.601.812 nº de acciones	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen diario efectivo (promedio)</b>	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	603.620 €	3.183.389 €	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

## Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

### Cartera de proyectos

A continuación se describen las etapas en las que se encuentran los proyectos del portfolio de generación.

Grado de desarrollo portfolio	Early Stage	Son proyectos en los que se ha depositado aval (si aplica), para solicitud de punto de acceso y conexión, se ha procedido con la solicitud de conexión (con la compañía distribuidora o de transmisión) y se cuenta con al menos un 50% de los contratos de alquiler de los terrenos necesarios donde está previsto ubicar la planta.
	Grid Connection	Son proyectos a los que se les ha otorgado permiso de acceso y conexión por parte de la compañía distribuidora o de transmisión.
	Environmental Approval	Son proyectos a los que se les ha otorgado una Declaración de Impacto Ambiental favorable (DIA) por el órgano competente, esta subclasificación se considera sólo para proyectos ubicados en España para certificar el cumplimiento del hito de acuerdo con el RDL 23/2020.
	Backlog	Son proyectos que han obtenido por parte del órgano competente la Autorización Administrativa Previa (o permiso equivalente en función del país) y han solicitado la Licencia de Construcción y Permisos Sectoriales.
	Under Construction	Son proyectos que han obtenido todos los permisos necesarios para poder proceder con la construcción de los mismos, han alcanzado el status de Ready to Build.
	Operation	Son proyectos construidos en su totalidad y en operación, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. La duración de esta fase es la vida útil de la planta.



---

## **SOBRE AUDAX**

## Sobre Audax Renovables

- Fundado en el año 2000, Audax Renovables es un grupo energético integrado verticalmente que genera 100 % energía de origen renovable y suministra electricidad y gas a clientes de 7 países europeos.
- En el año 2003 Audax Renovables 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 (ticker) ADX.MC, habiéndose incorporado al índice IBEX SMALL CAP® el 23 de marzo de 2020.
- Somos el Grupo energético líder en el segmento PYME en España, garantizando un suministro eficiente de la energía comercializada a través de un proceso de integración vertical con la actividad de generación renovable, con una sólida posición financiera, y preparado para encabezar la transición energética en el mercado europeo.
- El Grupo gestiona una cartera de proyectos de generación en operación de 157 MW en parques eólicos en España, Francia, Polonia y Panamá, y 88 MWp fotovoltaicos en España. Adicionalmente, tiene en construcción 26 MWp en proyectos fotovoltaicos y cuenta con un portfolio fotovoltaico de 1.144 MWp en distintas fases de desarrollo ubicado en España, Portugal e Italia.
- Audax Renovables, en su actividad de comercialización de electricidad y gas, está presente en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría, sumando 376 mil clientes y formado por aproximadamente 800 profesionales.

Para más información visite [www.audaxrenovables.com](http://www.audaxrenovables.com) / [www.audaxrenovables.es](http://www.audaxrenovables.es)

Contacto para inversores: [investor.relations@audaxrenovables.com](mailto:investor.relations@audaxrenovables.com)



SÍGUENOS:



**#AudaxTeam**



---

**AUDAX RENOVABLES**

[www.audaxrenovables.com](http://www.audaxrenovables.com)