



**INFORME DE RESULTADOS  
PRIMER TRIMESTRE 2024  
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 las 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.

## Comprometidos con el medio ambiente y los ODS del Pacto Mundial



<b>Resumen ejecutivo</b>	<b>4</b>
<b>Hechos destacados</b>	<b>7</b>
<b>Magnitudes operativas</b>	<b>9</b>
<b>Magnitudes financieras</b>	<b>23</b>
<b>Magnitudes ESG</b>	<b>32</b>
<b>Datos bursátiles</b>	<b>34</b>
<b>Anexos</b>	<b>36</b>
<b>Estados financieros</b>	<b>37</b>
<b>Información registrada en CNMV</b>	<b>39</b>
<b>Sociedades del Grupo</b>	<b>40</b>
<b>Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)</b>	<b>41</b>
<b>Sobre Audax Renovables</b>	<b>44</b>

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



## 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.

### Audax obtiene un resultado neto de 17 millones de euros

KPIs del periodo	1T2024	1T2023	Var. (%)
INGRESOS DE LAS OPERACIONES (M€)	482	697	-31
EBITDA (M€)	31	23	37
<b>RESULTADO NETO (M€)</b>	<b>17</b>	<b>2</b>	<b>607</b>
DFN (M€)	249	367	-32
CUPS (k)*	393	363	8
CARTERA (TWh)*	15	13	15
ENERGIA SUMINISTRADA (TWh)	5	4	19
POTENCIA INSTALADA (MW)	267	245	9
PRODUCCIÓN (GWh)	73	76	-3

\* CUPS y CARTERA están comparados con el cierre de 2023

### Más clientes (+8%), más energía suministrada (+19%) y mayor potencia instalada (+9%) para cerrar un primer trimestre histórico para el Grupo.

Durante este periodo, los ingresos operativos de la Sociedad experimentaron una reducción del 31%. Esta disminución se atribuye principalmente a la bajada en el precio promedio en los mercados donde opera el Grupo en comparación con el mismo periodo del año anterior. En concreto, los precios de la electricidad y el gas fueron un 46% y un 49% más bajos respectivamente. Es importante destacar que esta reducción en los precios no afectó el margen bruto, ya que la variación del coste de la energía se traslada directamente al cliente final. A pesar de la tendencia a la baja en los precios, se registró un aumento en la cantidad de energía suministrada por el Grupo y se implementaron estrategias para fijar precios competitivos, lo que resultó en unos **ingresos totales de 482 millones de euros**. Es relevante señalar que en algunos países estas variaciones del precio de la energía impactan en los resultados del próximo ejercicio financiero.

Audax logra un **EBITDA de 31 millones de euros (+37%)**. Este crecimiento se debe principalmente a un aumento del 19% en la energía suministrada y a las políticas comerciales centradas en el cliente industrial alcanzando así su mejor **resultado neto histórico en un primer trimestre (17 millones de euros)**.

La **deuda financiera neta ha disminuido un 32%** en comparación con el año anterior y un 5% desde el cierre del ejercicio, reflejando el enfoque del Grupo en la generación de caja operativa en aras de reducir la deuda. Destaca la operación del 17 de enero de 2024, que implicó la recompra y conversión de 414 bonos convertibles con un inversor institucional, así como la disposición de una parte del préstamo del BEI para desarrollar 141 MW adicionales en cinco plantas fotovoltaicas. Esta estrategia demuestra el compromiso continuo del Grupo con su crecimiento y desarrollo.

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

## Claves del periodo



**Ingresos**  
482 M€ (-31%)

**EBITDA**  
31 M€ (+37%)

**Resultado neto**  
17 M€ (+607%)

**Deuda financiera neta**  
249 M€ (-32%)


**Apalancamiento**  
53% (-26%)



**Puntos de suministro**  
393k (+8%)

**Cartera energía**  
15,2 TWh (+15%)

**Energía suministrada**  
4,6 TWh (+19%)

  
2,7 TWh (+12%)

  
1,9 TWh (+31%)



**Potencia instalada**  
267 MW (+9%)

**Energía generada**  
73 GWh (-3%\*)

**TOP 10** a nivel global con perfil **Low Risk** en **Sustainalytics Rating ESG**

**ESG**

Nota (1): % indicados son comparados con 1T2023, excepto puntos de suministro y cartera, son comparados con el cierre de 2023  
Nota (2): La evolución promedio de precios en los mercados operativos del Grupo es de un -46% en electricidad y un -49% en gas

\*-14% incluyendo Panamá, cuya producción elevaría la energía generada total a 153 GWh

## Hechos destacados



## Hechos destacados

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

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

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

- El 19 de marzo quedó inscrita en el Registro Mercantil de Barcelona la escritura de elevación a público del aumento de capital social por conversión de obligaciones, el cual ha quedado fijado en la cantidad de 45.343.077,90 euros, dividido en 453.430.779 acciones, de valor nominal de 0,10 euros cada una de ellas, de la misma clase o serie, numeradas del 1 al 453.430.779, ambos inclusive, representadas por medio de anotaciones en cuenta, concediendo los mismos derechos y estando totalmente desembolsadas.
- Como hecho posterior al cierre, el 11 de abril de 2024, se publicó el acuerdo del Consejo de Administración sobre la ejecución de un programa temporal de recompra de acciones propias. Dicho programa afectará a un máximo de 2 millones de acciones, representativas del 0,44% del capital social actual, y será llevado a cabo por un importe máximo de 4,4 millones de euros.
- En fecha 19 de abril de 2024 y en relación con el citado programa de recompra de acciones propias, Audax puso en conocimiento del mercado una adquisición en fecha 12 de abril de 2024, de 189 mil acciones, abonándose en total un importe efectivo de 339.430,09 euros.
- Asimismo, como hecho posterior al cierre adicional, en fecha 13 de mayo de 2024, la agencia de calificación Ethifinance Ratings confirma la calificación de Audax Renovables S.A. en "BBB-", cambiando la tendencia de En Observación a Estable.



## Magnitudes operativas



# Cartera y estado de los proyectos

## Cartera de los proyectos

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

Audax sigue operando su cartera eólica y 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.

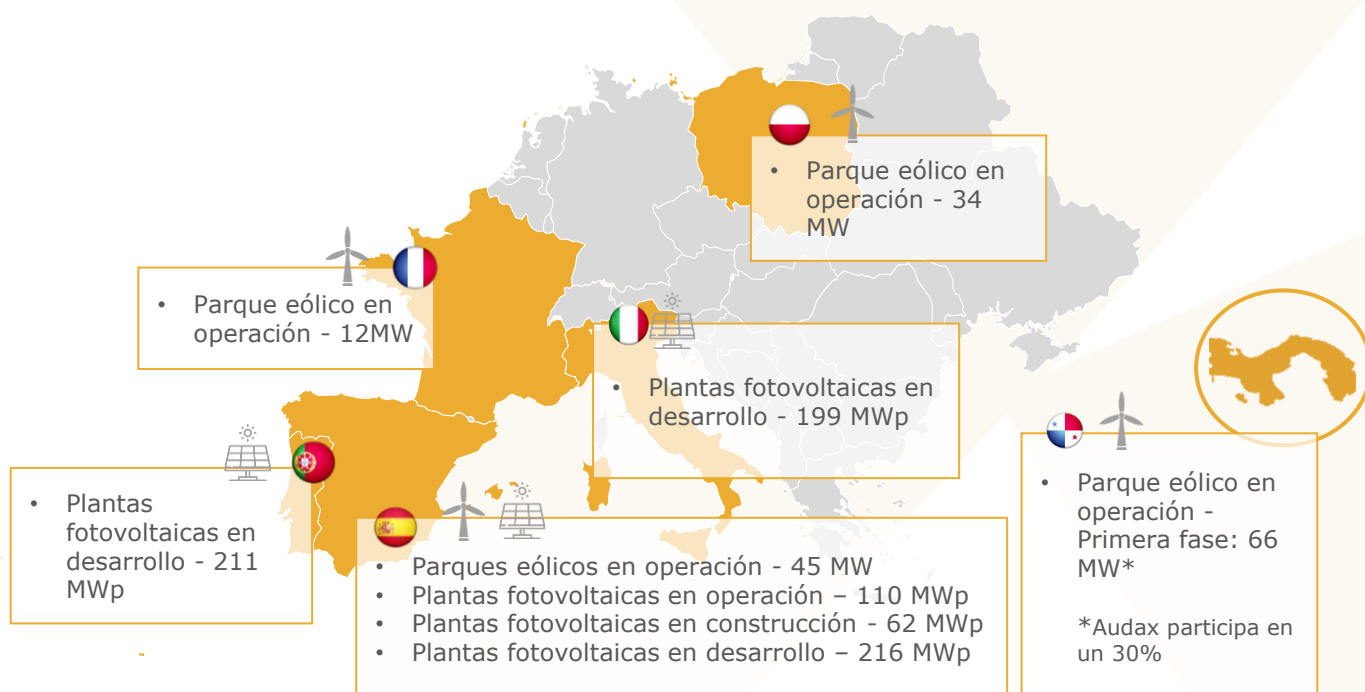
La cartera cuenta con proyectos en estado muy avanzado de tramitación de los cuales 456 MWp se hallan en estado muy cercano al *Ready to Build*, además de los 62 MWp que se encuentran en fase de construcción y otros 267 MW en operación.

## Estado de los proyectos <sup>(1)</sup>

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental Approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline	%
España	-	-	6	210	62	155	<b>433</b>	<b>45%</b>
Portugal	-	-	-	211	-	-	<b>211</b>	<b>22%</b>
Italia	-	170	-	29	-	-	<b>199</b>	<b>21%</b>
Francia	-	-	-	-	-	12	<b>12</b>	<b>1%</b>
Polonia	-	-	-	-	-	34	<b>34</b>	<b>4%</b>
Panamá *	-	-	-	-	-	66	<b>66</b>	<b>7%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>170</b>	<b>6</b>	<b>450</b>	<b>62</b>	<b>267</b>	<b>955</b>	<b>100%</b>

\* Audax participa en un 30%

▼ -4 ▲ +4



<sup>(1)</sup> Ver definiciones de los estados de los proyectos en [Anexo Medidas Alternativas de Rendimiento](#)



# Evolución de la cartera de proyectos

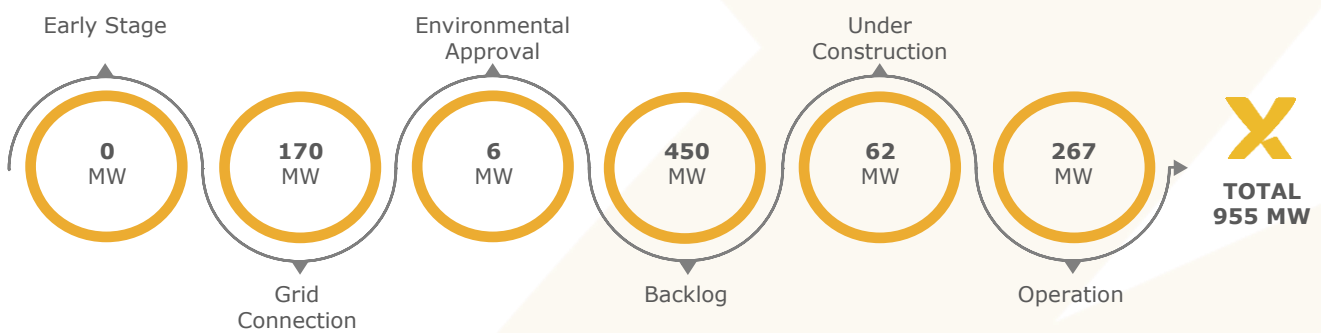
En diciembre de 2023, culminaron los trabajos de construcción de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, y 3 en el municipio de Cabanillas del Campo (Guadalajara), sumando un total de 18 MWp y actualmente están inmersas en el proceso de puesta en marcha al igual que la planta fotovoltaica Cuatro Caminos 4, con una capacidad de 4 MWp, que completó su construcción en Febrero de 2024.

Los trabajos de construcción del proyecto de El Rebollo en el municipio de Yunquera de Henares (Guadalajara), con una potencia de 4 MWp, comenzaron en diciembre de 2022. A pesar de las adversidades climáticas y tras el paro ambiental, el avance de las obras sigue ejecutándose de acuerdo con el cronograma previsto, y se espera finalizarlas en el segundo trimestre de 2024.

En diciembre de 2023, se inició la construcción del proyecto de Lucero, una vez obtenida la licencia de obras, con una capacidad total de 57,46 MWp. Este proyecto avanza, tras la adquisición de todos los materiales críticos necesarios para asegurar su ejecución sin contratiempos, conforme al calendario previsto. El proyecto de Lucero consta de una línea de evacuación privativa de 30 kV que se conecta a la subestación SET Dulcero 30/220 así como su línea de 220 kV compartida con otro promotor. Estas infraestructuras de evacuación ya están plenamente operativas, así como la subestación colectora de Promotores SET Carmona 400 KV que conecta toda la infraestructura a REE y garantizarán la operación en tiempo y forma una vez finalizada la construcción de la planta.

En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde el año 2020 un total de **227 millones de euros**, continuando así con su apuesta por la generación con sus propias plantas.

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



# Potencia instalada y producción

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

Potencia instalada (MW)	1T2024	%	1T2023	%	Var. (%)
España	155	58%	133	54%	16
Francia	12	4%	12	5%	0
Polonia	34	13%	34	14%	0
Panamá *	66	25%	66	27%	0
<b>Total</b>	<b>267</b>	<b>100%</b>	<b>245</b>	<b>100%</b>	<b>9</b>

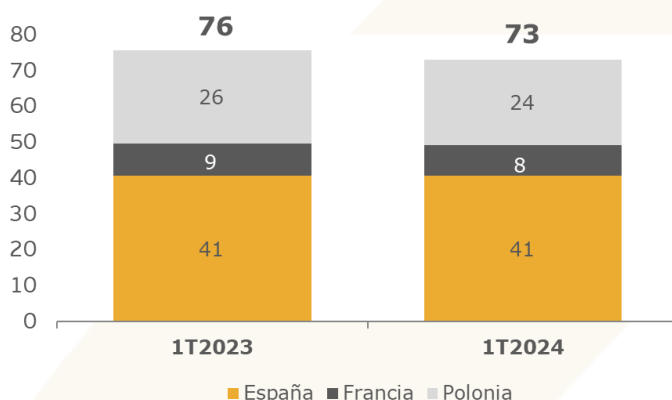
\* Audax participa en un 30%

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	1T2024	%	1T2023	%	Var. (%)
España	41	23%	41	23%	0
Francia	8	5%	9	5%	-11
Polonia	24	14%	26	15%	-8
Panamá *	80	52%	102	57%	-22
<b>Total</b>	<b>153</b>	<b>100%</b>	<b>178</b>	<b>100%</b>	<b>-14</b>

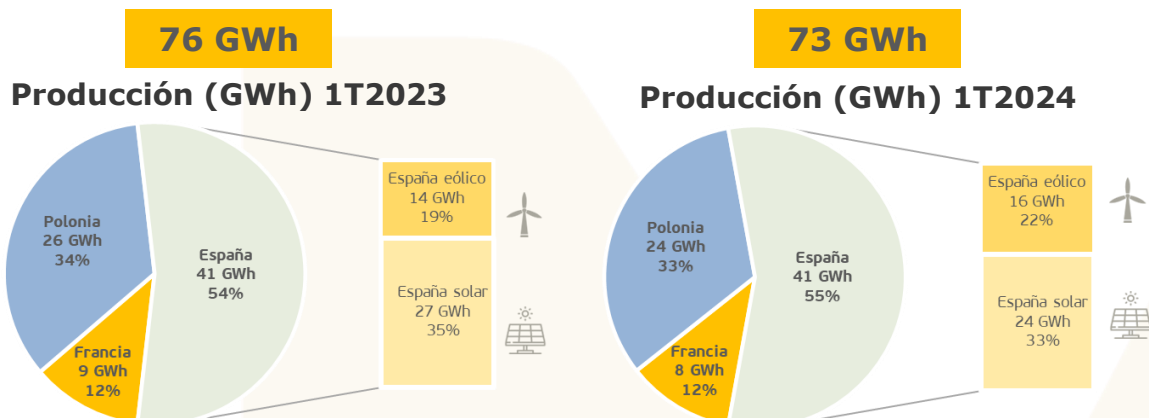
\* Audax participa en un 30%

## Producción GWh - (sin Panamá)



**A nivel global, la producción en este primer trimestre de 2024 se ha situado en los 73 GWh, prácticamente la misma que durante el mismo período del 2023 (-14% teniendo en cuenta la producción de Panamá).** Durante este trimestre ha habido menor recurso eólico tanto en Panamá como en España y una menor radiación en las plantas fotovoltaicas.

# Generación por tecnología



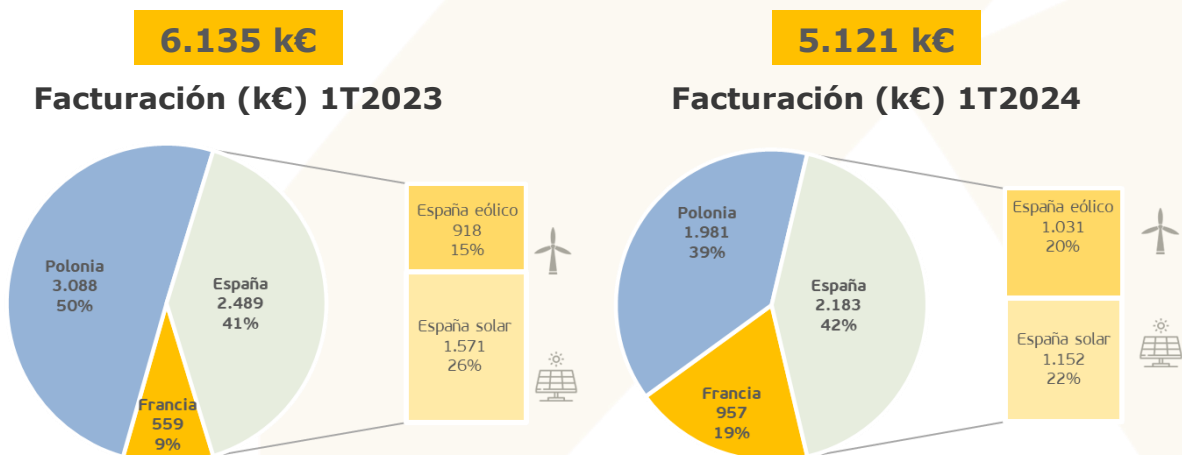
Durante el primer trimestre de 2024, observamos una disminución del 3% en la **producción** en comparación con el mismo período del año anterior. Esta caída se debe principalmente a una producción por debajo del promedio histórico en las plantas eólicas en Francia, Polonia y España.

En cuanto a la tecnología fotovoltaica, en España se generaron un total de 24,4 GWh, impulsados por una mayor capacidad instalada. Sin embargo, el rendimiento de estas plantas en los primeros meses fue inferior al histórico debido a una radiación solar más baja en comparación con el mismo período del año anterior.

La **facturación** se ha situado en los 5,1 millones de euros, lo que representa una disminución del 17% respecto al mismo período del año anterior. Esto se debe principalmente a la disminución del precio del pool español, que ha bajado un 46% en comparación con el año anterior.

Es importante destacar que las plantas fotovoltaicas venden su energía en un mix de PPA y precio pool, por lo que el menor precio afecta a estas plantas en su proporción.

Además, es relevante mencionar que no se ha recibido la retribución específica de los parques eólicos de Pedregoso y Pino en España, que se otorgaba según el RD413/2014. Por el contrario, en Polonia y Francia, la facturación ha sido superior a la del mismo periodo del año anterior, gracias a los PPAs firmados a precios más altos que el mercado mayorista de electricidad, por tanto, la diversificación geográfica nos aporta una mayor estabilidad en ingresos por generación de energía.



## Generación por tecnología

### Plantas eólicas †

Los parques de **Pedregoso A, B y D** (España) de 45 MW de potencia, han tenido un buen desempeño en este inicio de 2024 sin incidencias destacables. Sin embargo, el recurso eólico ha continuado siendo notablemente inferior al de años anteriores acentuado por el fenómeno de "El Niño", lo que ha comportado una reducción de la producción del 9% respecto al promedio histórico.

El parque de **Beausemblant** (Francia) de 12 MW de potencia, ha tenido un buen recurso eólico, con una producción semejante al promedio histórico e inferior al mismo período del año anterior. Por otro lado, no ha habido ninguna incidencia que haya afectado a la disponibilidad del parque. Los ingresos en la planta se han incrementado en un 71% gracias a la retribución del PPA, notablemente superior a la del año anterior.

El parque eólico de **Postolin** (Polonia) de 34 MW de potencia, ha producido este año en valores similares al promedio histórico, un 2% inferior. Los ingresos han disminuido respecto al mismo período del año anterior debido básicamente a la disminución de producción para el mismo período, una disminución del precio del PPA para este año y una disminución de los precios de los Green Certificates hasta situarse alrededor de los 40 PLN/MWh.

El parque eólico **Toabré** (Panamá) de 66 MW de potencia, participado en un 30% por Audax, está plenamente operativo y ya ha obtenido la entrada en operación comercial por parte del Centro Nacional de Despacho (CND) a fecha de emisión del presente informe.



# Generación por tecnología

## Plantas fotovoltaicas

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 24 GWh, lo que supone un 10% menos que el mismo periodo del año anterior. La facturación total de las mismas en este periodo ha sido de 1,2 millones de euros, frente a los 1,6 millones de euro del mismo periodo del año anterior. Todo ello viene determinado por la bajada del precio pool del mercado español (-46%) para la parte de la producción no sujeta a PPAs con la matriz y una irradiancia inferior en este primer trimestre respecto al mismo período del año anterior.

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, durante el primer trimestre de 2024 han obtenido una producción inferior a la del mismo período del año anterior. Las plantas han generado un total de 11,5 GWh. Conforme a los protocolos del Grupo, durante este primer trimestre, se ha procedido con labores de mantenimiento preventivo para preparar las plantas de cara al período de mayor irradiación solar.
- **Provincia de Toledo:** las plantas de Zarzuela I, II, III y IV, Los Arenales y El Toconal, con una potencia total instalada de 30 MWp, están obteniendo un *performance ratio*, o ratio de cumplimiento, de acuerdo con lo previsto, y en lo que va de año se ha obtenido una producción total de 8,6 GWh. Durante este período se han estado realizando los trabajos preventivos pertinentes de acuerdo con los protocolos del Grupo.
- **Provincia de Huelva:** la planta de Calañas con una potencia de 4 MWp ha continuado produciendo de acuerdo con nuestras previsiones durante el primer trimestre de 2024, siendo la producción inferior a la del año anterior. En esta zona, la irradiación solar ha sido inferior a la del mismo período del año anterior.
- **Provincia de Valladolid:** la planta de Zaratán 1 y 2 con una potencia de 12 MWp ha estado plenamente operativa en este primer trimestre con un total de 2,8 GWh. Al igual que la zona central de la Península (Toledo y Guadalajara) la irradiancia ha sido inferior que el año pasado.



# Generación por tecnología

## Avances construcción

### Cuatro Caminos 1, 2 ,3 y 4: 22 MWp (Guadalajara)

Una vez terminado los trabajos de las plantas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 se han continuado con los test del proceso de *comissioning* y elaboración de la documentación para la tramitación de la Acta de Puesta en Marcha y energización de las plantas con la compañía distribuidora, REE y la Junta de Castilla la Mancha.



### El Rebollo 4 MWp (Guadalajara)

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

Las obras se están ejecutando de acuerdo con el cronograma previsto.



### Lucero 57,46 MWp (Sevilla)

Se ha ejecutado el desbroce y caminos internos. Adicionalmente se han iniciado los movimientos de tierras y ejecución de zanjas. Se está haciendo el seguimiento ambiental pertinente de la planta y se están recepcionando los materiales para la ejecución de la planta.

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



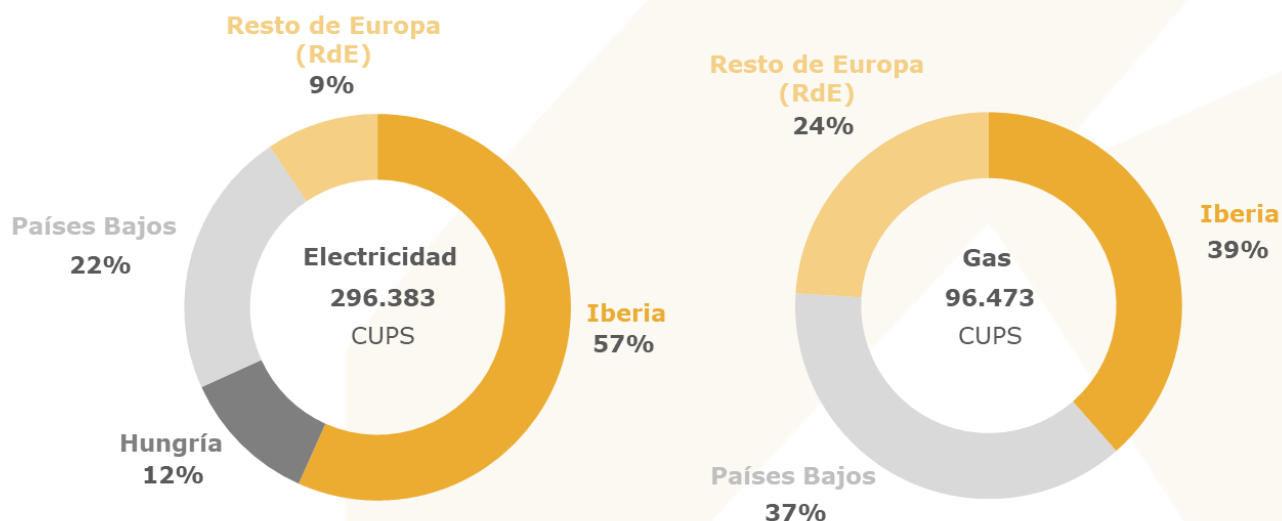
# Cartera de clientes

## Puntos de suministro y cartera

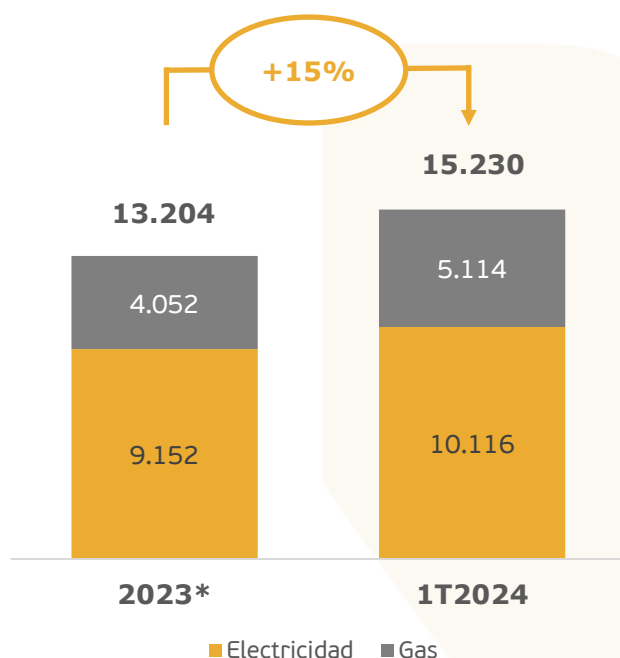
País / Magnitud	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
	1T2024	2023*	% Var.	1T2024	2023*	% Var.
<b>España y Portugal</b>	<b>205.133</b>	<b>198.846</b>	<b>3%</b>	<b>3.870</b>	<b>3.873</b>	<b>0%</b>
Electricidad	168.031	161.842	4%	2.881	2.714	6%
Gas	37.102	37.004	0%	989	1.159	-15%
<b>Países Bajos</b>	<b>102.420</b>	<b>82.046</b>	<b>25%</b>	<b>5.779</b>	<b>3.861</b>	<b>50%</b>
Electricidad	66.338	54.377	22%	2.791	1.904	47%
Gas	36.082	27.669	30%	2.988	1.957	53%
<b>Hungría</b>	<b>34.362</b>	<b>39.973</b>	<b>-14%</b>	<b>4.688</b>	<b>4.582</b>	<b>2%</b>
Electricidad	34.161	39.777	-14%	4.124	4.096	1%
Gas	201	196	3%	564	487	16%
<b>Resto de Europa</b>	<b>50.941</b>	<b>41.852</b>	<b>22%</b>	<b>893</b>	<b>889</b>	<b>1%</b>
Electricidad	27.853	23.163	20%	321	439	-27%
Gas	23.088	18.689	24%	573	449	27%
<b>TOTAL</b>	<b>392.856</b>	<b>362.717</b>	<b>8%</b>	<b>15.230</b>	<b>13.204</b>	<b>15%</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>296.383</b>	<b>279.159</b>	<b>6%</b>	<b>10.116</b>	<b>9.152</b>	<b>11%</b>
<b>Total Gas</b>	<b>96.473</b>	<b>83.558</b>	<b>15%</b>	<b>5.114</b>	<b>4.052</b>	<b>26%</b>

\* 2023 hace referencia a cifras a cierre del año

## Puntos de suministro por país



## Evolución de la cartera



Tras unos ejercicios en los que se ha orientado la estrategia comercial en maximizar la rentabilidad de la cartera frente al crecimiento de esta, en el primer trimestre del año, el Grupo ha consolidado de nuevo la senda del crecimiento, sin olvidar la rentabilidad de la cartera y la minimización del riesgo en todos los países donde el Grupo opera.

De esta forma, el incremento del número de puntos de suministro (+8% respecto al cierre del año anterior), junto con una mayor cartera de energía (+15%) han sido los factores determinantes en el aumento del 19% de la energía suministrada respecto el primer trimestre del año anterior, y ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+19%) y del EBITDA (+37%).

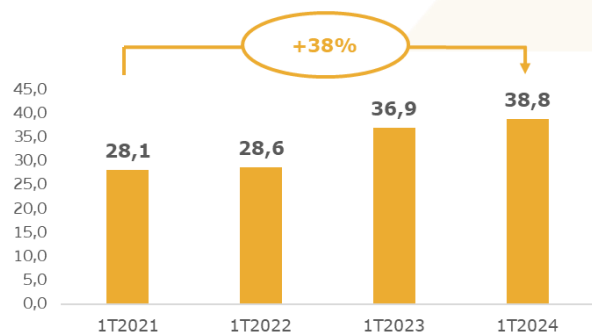
El crecimiento de la cartera de energía, ahora en 15,2 TWh, se debe al excelente rendimiento de la filial holandesa y al incremento global del 26% en la cartera de gas. Además, la cantidad de electricidad en la cartera ha aumentado un 11%.

El aumento de la cartera de gas sitúa el mix entre las dos *commodities* en un 66% de luz y un 34% de gas, frente a un 69% y 31% respectivamente a cierre del ejercicio anterior. Este aumento del peso en la cartera de gas reafirma el compromiso de Audax en diversificar los clientes entre ambas *commodities* para reducir así el riesgo asociado.

En cuanto a la distribución de puntos de suministro, la electricidad supone un 75% del total, siendo el 25% restante los correspondientes al gas.

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

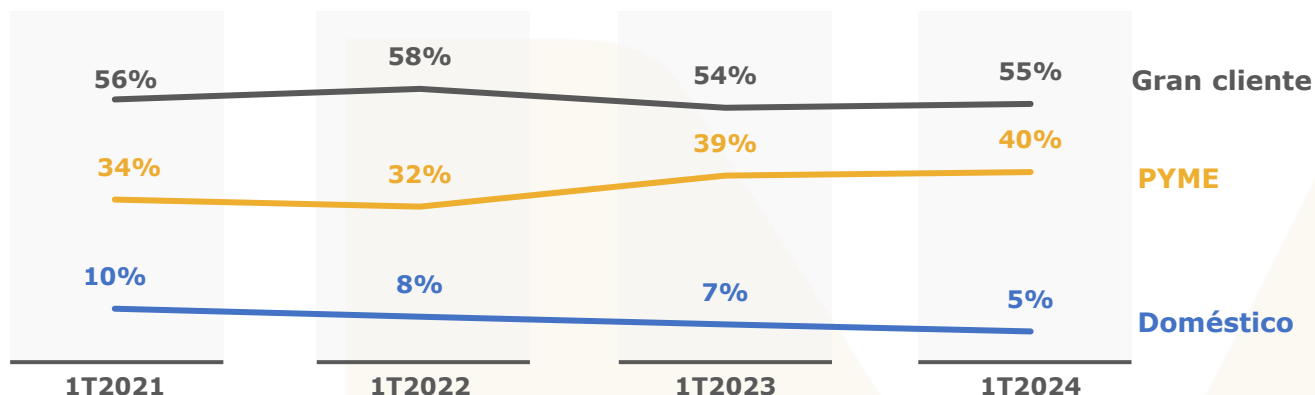
### Evolución promedio MWh / CUPS



Fruto de estas estrategias del Grupo, el volumen de energía de cartera por cada punto de suministro ha aumentado un 38% respecto del 1T2021, pasando de un promedio de 29,5 MWh / año / CUPS a los actuales 38,8 MWh / año / CUPS, demostrando la clara orientación de Audax en el segmento industrial (principalmente PYME), con mayor volumen unitario de energía por cada punto de suministro.


\* 2023 hace referencia a cifras a cierre del año

## Evolución de la cartera por tipología de cliente



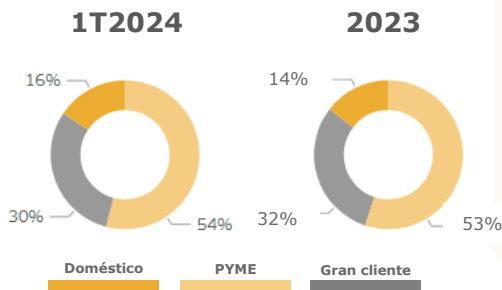
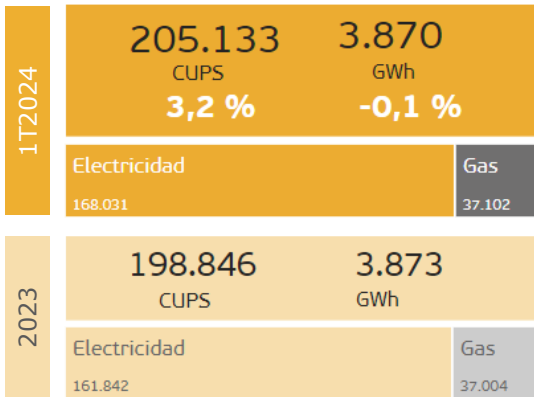
El mix de cartera por segmento de cliente revela una distribución estratégica que refleja las prioridades y enfoques de la empresa. Con el sector industrial acaparando un sólido 95%, se evidencia un compromiso con industrias clave y una base diversificada de clientes. Sin embargo, se observa una reducción en la participación del segmento doméstico, que ha disminuido al 5% desde el 10% del año anterior al no ser el foco estratégico de la compañía.

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

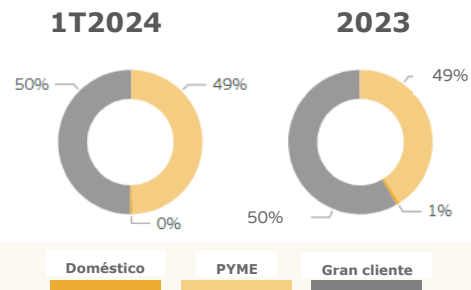
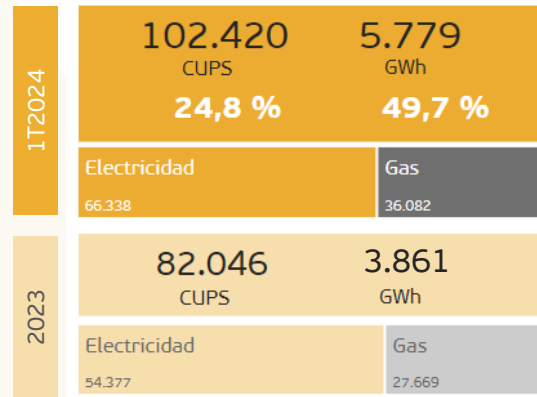


# Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

## España y Portugal



## Países Bajos



El conjunto de Iberia ha cerrado el primer trimestre con más de 205 mil clientes activos y un volumen de cartera activa de 3,9 TWh.

La distribución de la cartera en el mercado ibérico está muestra un predominio del sector industrial 84%, mostrando la clara voluntad del Grupo en mantener el foco en el mismo. En lo que respecta la distribución de la cartera entre *commodities*, la electricidad aumenta un 6% hasta situarse en 2,9 TWh. Así, se mantiene una elevada diversificación en cuanto a las tres principales tipologías de cliente y en cuanto a tipo de energía.

En cuanto a tipo de suministro, la tarifa fija supone un 22,3% del total, siendo el 77,7% restante a precio indexado, reduciendo así el riesgo de fluctuación del mercado mayorista.

Países Bajos focaliza su esfuerzo en el segmento target de la compañía, que es el sector empresarial, abandonando por completo el segmento doméstico.

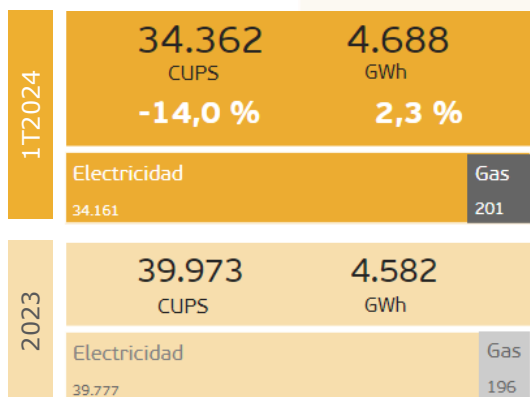
La cartera del país aumenta un 50%, siendo el aumento en electricidad del 47% y de gas del 53%.

Este primer trimestre de 2024 cierra con más de 102 mil clientes activos, un 25% más que en el cierre del año anterior, y con un volumen de cartera de energía de 5,8 TWh.

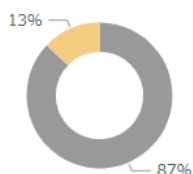
En cuanto a la distribución de clientes según el tipo de suministro, debido a idiosincrasia del país, el 85,4% de la cartera es suministrada a precio fijo y el 14,6% restante es a precio indexado.

# Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

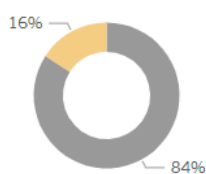
## Hungría



### 1T2024



### 2023



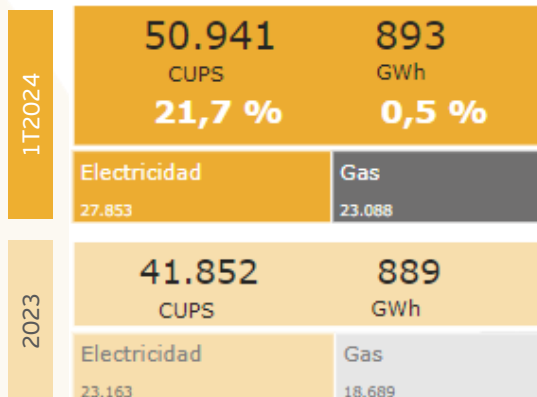
Doméstico PYME Gran cliente

El Grupo sigue focalizando su estrategia en el mercado en el sector empresarial, donde el segmento industrial representa el 87% del total y el sector PYME el 13%, habiéndose reducido un 3% respecto cierre del año anterior.

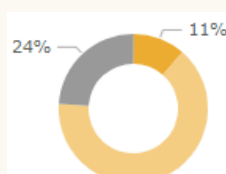
La cartera de energía se sitúa en 4,7 TWh y el portfolio de clientes en 34 mil puntos de suministro activos, teniendo en cuenta tanto electricidad como gas. Hungría entró en el mercado de gas a partir de octubre del 2022, con unas perspectivas de crecimiento muy importantes. Este año, el gas ya supone un 12% del volumen total de cartera activa.

La cartera está suministrada en un 85,4% a precio indexado, siguiendo la estrategia de reducción de riesgos del Grupo.

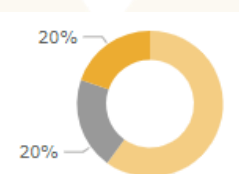
## Resto de Europa



### 1T2024



### 2023



Doméstico PYME Gran cliente

Los países que componen el resto de Europa aúnan 50.941 puntos de suministro y 893 GWh de cartera.

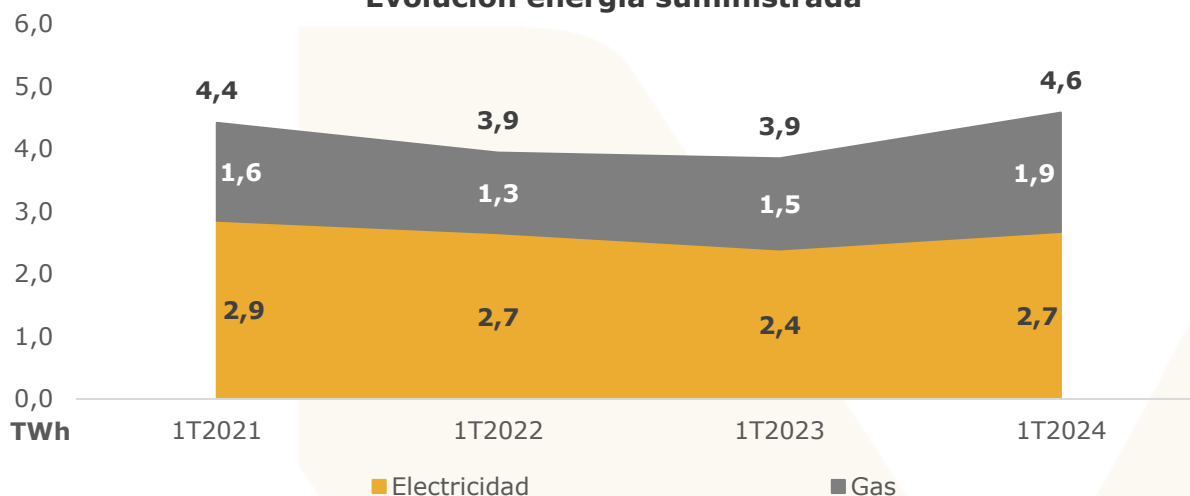
El mercado italiano experimentó un crecimiento del 10% impulsado por el sector empresarial y más del 98% de la cartera tiene precio indexado, eliminando el riesgo de fluctuación del mercado.

En Polonia, sin embargo, no se comercializa gas debido a cambios regulatorios, con una reducción del 53% en la cartera.

En Alemania, la mayoría de los suministros se concentran en PYME e industrial, representando el 58% del total, con una cartera de 12 GWh completamente a precio fijo.

# Energía suministrada

## Evolución energía suministrada

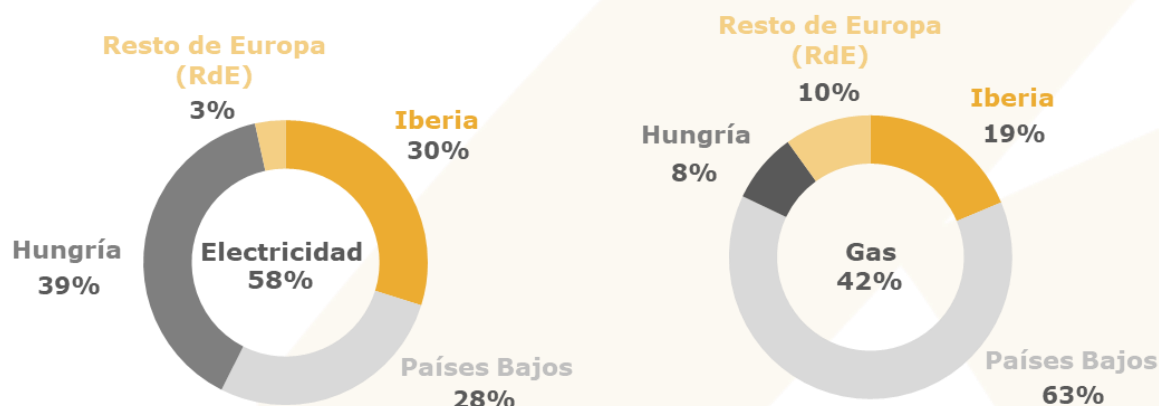


El total de energía suministrada por Audax en este primer trimestre de 2024 ha sido de **4,6 TWh** frente a los 3,9 TWh del mismo periodo del año anterior (+19%).

Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, no sólo aumentar el volumen de energía suministrada, sino también **aumentar el margen bruto (+19%) y el EBITDA (+37%) del Grupo**. La electricidad suministrada supone el 58% (2,7 TWh), mientras que el gas supone el 42% (1,9 TWh) del total en este período, en comparación con el 62% (2,4 TWh) y 38% (1,5 TWh) del mismo período del año anterior respectivamente.

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

## Energía suministrada 1T2024



Hungría es el mercado del Grupo en el que suministra un mayor volumen de electricidad, mientras que Países Bajos es el principal mercado para el suministro de gas. El mercado ibérico representa un 30% y un 19% en términos de electricidad y gas respectivamente. En cuanto al resto de Europa, integrado por Italia, Alemania y Polonia en el mercado de electricidad y los dos primeros para el mercado del gas, representan un 3% y un 10% del mercado de la electricidad y del gas respectivamente.

# Magnitudes financieras



# Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

## Audax obtiene un resultado neto de 17 millones de euros

Pérdidas y Ganancias Consolidada	1T2024	1T2023	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	482.064	696.902	-31
Margen bruto	60.642	50.944	19
EBITDA	31.471	23.050	37
EBIT	26.099	17.612	48
<b>Resultado neto</b>	<b>16.895</b>	<b>2.390</b>	<b>607</b>
Resultado atribuible a la sociedad dominante	15.924	2.025	686
Resultado atribuible a socios externos	971	365	166

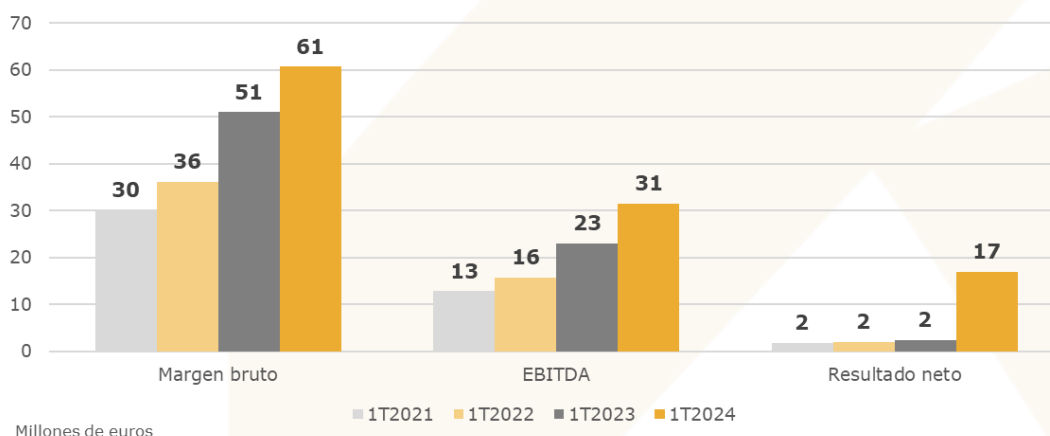
Miles de euros

Los **ingresos** de las operaciones han disminuido un 31% en este periodo, aun teniendo en cuenta la disminución del precio promedio en los mercados donde el Grupo opera respecto al mismo periodo del año anterior (siendo de un 46% inferiores en electricidad y 49% inferiores en gas). Debido al incremento de la energía suministrada por el Grupo y a la operativa en la fijación de los precios (que en algunos países afectan al ejercicio siguiente), dichos ingresos se han situado en 482 millones de euros.

El **margen bruto** y el **EBITDA** se sitúan en 61 millones de euros y 31 millones de euros, con unos incrementos del 19% y del 37% respectivamente; confirmando el impacto positivo de las decisiones estratégicas llevadas a cabo en los ejercicios anteriores.

El **resultado neto** del ejercicio consolidado se sitúa en los 17 millones de euros frente a los 2 millones de euros del mismo periodo del año anterior. Esta mejora se debe principalmente al esfuerzo por reducir la deuda, que ha llevado a una disminución directa en los gastos financieros, así como a la operación corporativa acordada con el inversor institucional y a los mejores resultados derivados de las fluctuaciones en los tipos de cambio.

## Evolución histórica de los resultados de primer trimestre



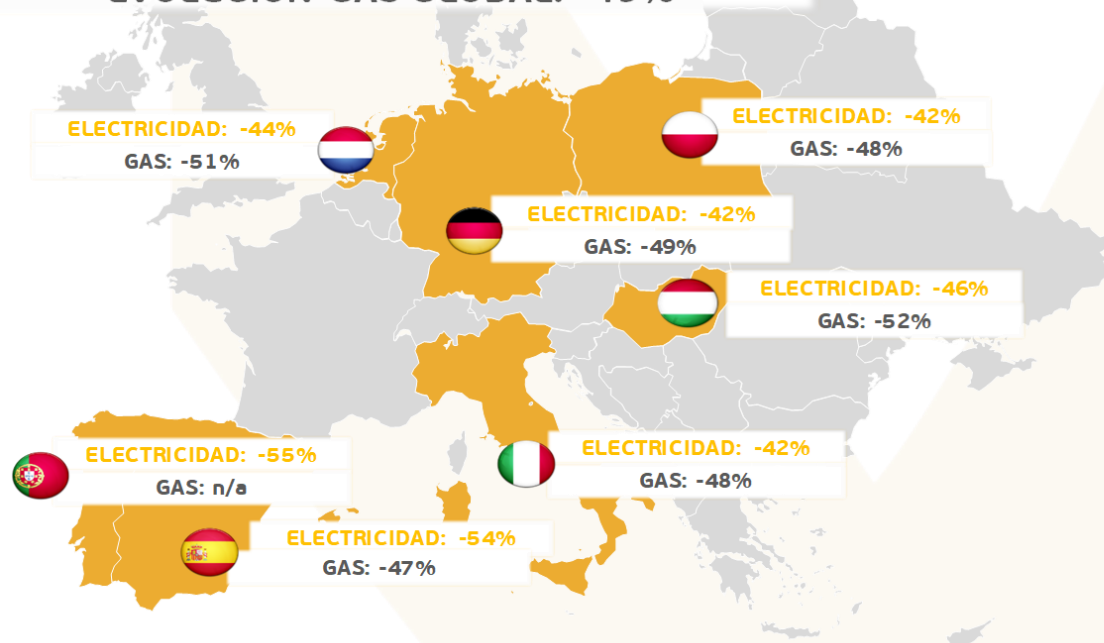
## El Grupo logra su mejor resultado histórico de un primer trimestre



## Evolución del precio de los mercados mayoristas

**EVOLUCIÓN ELECTRICIDAD GLOBAL: -46%**

**EVOLUCIÓN GAS GLOBAL: -49%**



La reducción generalizada de los precios de la energía en los mercados donde el Grupo tiene presencia (-46% en electricidad y -49% en gas), ha conducido a una disminución en sus ingresos totales. Esta tendencia, aunque generalizada, tiene implicaciones divergentes en los diferentes segmentos de negocio.

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

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

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

## 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:

1T2024	España y Portugal	Resto de Europa <sup>(1)</sup>	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	152.933	329.131	482.064
Aprovisionamientos y otros	-126.368	-295.054	-421.422
<b>Margen bruto</b>	<b>26.565</b>	<b>34.077</b>	<b>60.642</b>
Gastos operativos	-13.126	-16.052	-29.178
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	0	7	7
<b>EBITDA</b>	<b>13.439</b>	<b>18.032</b>	<b>31.471</b>

Miles de Euros

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
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	0	0	0
<b>EBITDA</b>	<b>11.524</b>	<b>11.526</b>	<b>23.050</b>

Miles de Euros

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

En términos consolidados, el **EBITDA** se sitúa en los 31 millones de euros, **suponiendo un incremento del 37%** respecto al mismo periodo del año anterior.

El citado incremento, se divide por zonas geográficas en un 17% de incremento del EBITDA en España y Portugal (teniendo un incremento del 20% en el margen bruto), y en un 56% en el Resto de Europa (siendo el relativo al margen bruto en esta zona de un 19%).

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

**Audax incrementa su EBITDA en un 37% situándolo en 31 millones de euros**

## Iberia, Países Bajos y Hungría motor de crecimiento del Grupo

### Iberia



El margen bruto ha aumentado un 20% respecto al primer trimestre de 2023, alcanzando los 27 millones de euros, gracias a las medidas para mejorar la rentabilidad de la cartera de clientes. Estas estrategias han optimizado la gestión de recursos, generando un impacto positivo en los resultados financieros. Este incremento refleja el compromiso de la empresa con la eficiencia operativa y la satisfacción del cliente, fortaleciendo su posición en el mercado.

Iberia (M€)	1T2024	1T2023	%
Ingresos	153	206	-26
Margen bruto	27	22	20
EBITDA	13	12	17

### Países Bajos



Con la estrategia comercial llevada a cabo, que ha generado un aumento de la cartera de clientes de un 45%, junto con la política de fijación de precios, las cifras de Países Bajos han incrementado exponencialmente en este primer trimestre de 2024.

El margen bruto ha aumentado un 86% pasando de 9 a 17 millones de euros y generando un EBITDA de 13 millones de euros (+123%).

Países Bajos (M€)	1T2024	1T2023	%
Ingresos	174	207	-16
Margen bruto	17	9	86
EBITDA	13	6	123

**31 M€**  
EBITDA  
1T2024

### Resto de Europa



Resto de Europa (M€)	1T2024	1T2023	%
Ingresos	39	56	-30
Margen bruto	8	10	-20
EBITDA	2	3	-24

En la evolución del Resto de Europa, destaca Italia que continúa mostrando un sólido desempeño. Sin embargo, los desafíos relacionados con los cambios regulatorios en Polonia y Alemania han impactado temporalmente en el rendimiento financiero de estas áreas.

El Grupo está implementando medidas correctivas para abordar estos desafíos y se espera recuperar el crecimiento en los próximos trimestres.

### Hungría



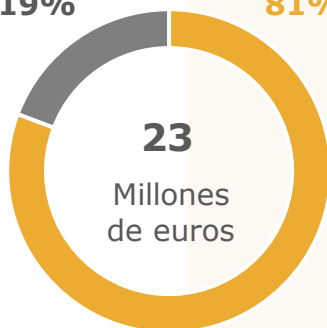
Hungría (M€)	1T2024	1T2023	%
Ingresos	116	228	-49
Margen bruto	9	10	-7
EBITDA	4	3	6

En Hungría, el margen bruto se mantiene bajo control gracias a mejoras en los procesos internos y los márgenes comerciales. La menor carga fiscal local sobre los ingresos contribuye al aumento del EBITDA en un 6%. Estas medidas de eficiencia operativa fortalecen la posición financiera de la empresa en el mercado húngaro, asegurando una gestión más efectiva de los recursos y una mayor rentabilidad.

# Análisis EBITDA por negocio

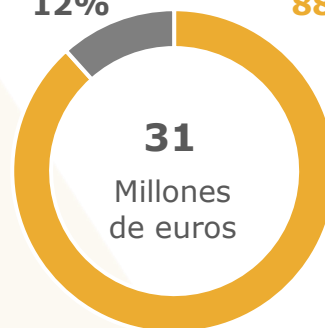
## EBITDA 1T2023

Generación 19% Comercialización 81%



## EBITDA 1T2024

Generación 12% Comercialización 88%



En el primer trimestre de 2024 el **EBITDA** se ha situado en **31 millones de euros** con un incremento del **37%** respecto al mismo periodo del año 2023.

Habiendo suministrado un **volumen de energía de 4,6 TWh** en este periodo, siendo un 19% superior al mismo periodo del año anterior, el EBITDA por energía suministrada se sitúa en 6,9 €/MWh, en comparación a los 6 €/MWh del primer trimestre de 2023, demostrando así una mejora en la rentabilidad global de la compañía.

Audax, comprometido con la generación de energía 100% renovable y su modelo de **negocio verticalmente integrado**, se enfrentó a desafíos en su división de generación debido a la notable disminución de los precios del mercado eléctrico español, que cayeron en promedio un 46% respecto al año anterior. Aunque este impacto fue negativo, el desempeño positivo de su división de comercialización, con un crecimiento del 44% en su EBITDA, ayudó a mitigar sus efectos.

Esta estrategia de integración permitió equilibrar la contribución del EBITDA de generación, reduciendo su peso relativo en el EBITDA total de la empresa del 19% al 12%. Esta integración, respaldada por acuerdos de compraventa de energía a largo plazo (PPAs), proporcionó estabilidad y protección a los ingresos en un entorno volátil, demostrando la adaptabilidad y capacidad de prosperar de Audax ante condiciones adversas del mercado.



## Deuda financiera

**Audax reduce su deuda financiera neta un 32% en los últimos 12 meses**

Deuda Financiera Neta	mar-24	dic-23	mar-23	% mar-24 vs. dic-23	% mar-24 vs. mar-23
Deuda Financiera <sup>(1)</sup>	571.117	582.774	644.646	-2	-11
Otros pasivos financieros	22.220	22.845	22.636	-3	-2
Derivados de activo y pasivo	-22.647	-11.696	-15.466	94	46
Efectivo y otros activos equivalentes	-321.399	-331.671	-284.576	-3	13
<b>Deuda Financiera Neta <sup>(2)</sup></b>	<b>249.291</b>	<b>262.252</b>	<b>367.240</b>	<b>-5</b>	<b>-32</b>
<b>Patrimonio Neto <sup>(3)</sup></b>	<b>220.574</b>	<b>173.252</b>	<b>147.698</b>	<b>27</b>	<b>49</b>
<b>Apalancamiento <sup>(4)</sup></b>	<b>53,1%</b>	<b>60,2%</b>	<b>71,3%</b>	<b>-12</b>	<b>-26</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 571 millones de euros, un 11% inferior al mismo periodo del año anterior y un 2% inferior al cierre del año 2023.

El saldo de efectivo y otros medios equivalentes se ha situado en 321 millones de euros, en comparación con los 285 millones de euros en el cierre de marzo de 2023 y manteniendo el nivel de 332 millones de euros a cierre del ejercicio 2023, **consolidando la posición de liquidez del Grupo.**

En relación con la deuda financiera neta, ésta se sitúa en los 249 millones de euros frente a los 367 millones de euros a marzo de 2023, suponiendo **una reducción de 118 millones de euros (un 32%)** y frente a los 262 millones de euros del cierre del 2023, suponiendo una reducción del 5%.

La aplicación de los resultados del ejercicio junto con el registro de la ampliación de capital y la amortización de los 314 bonos convertibles con vencimiento 2025, hacen que el patrimonio neto de la sociedad se sitúe en los 219 millones de euros frente a los 148 millones de euros a marzo de 2023 y los 173 millones de euros a diciembre de 2023.

De esta forma, el **apalancamiento de Audax disminuye hasta situarse en un 53,2%**, comparado con un 60,2% del cierre del año anterior y el 71,3% del cierre a marzo de 2023.

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

# Deuda financiera

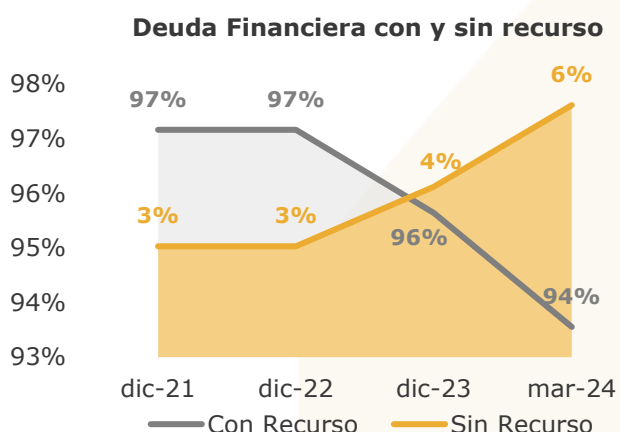
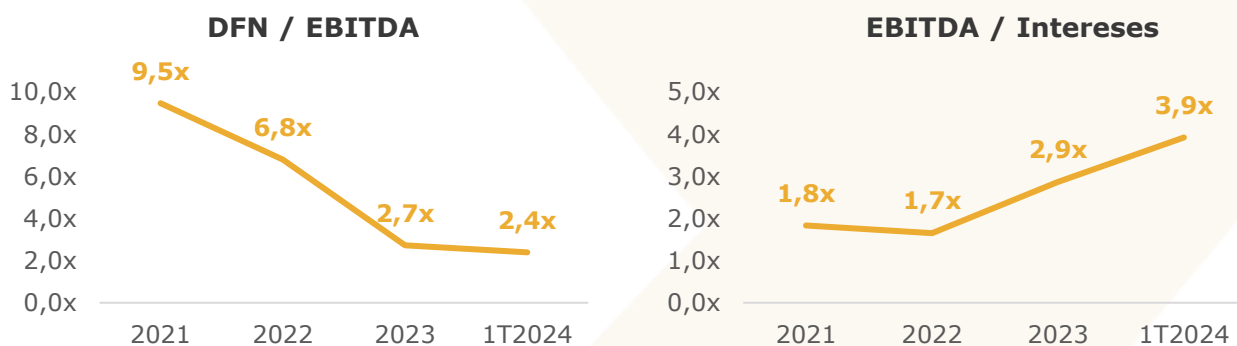
En diciembre de 2023 se firmó un contrato de financiación (*Senior facilities agreement*) liderada a través del **Banco Europeo de Inversiones** (BEI), por un importe de **66.000.000 euros** sin recurso a la matriz, que permitirá impulsar la puesta en marcha de un portfolio solar con una potencia total de 141MWp. A cierre de del primer trimestre de 2024 se han dispuesto 20 millones de euros, lo que permite al Grupo recuperar la tesorería destinada en el ejercicio 2022 y 2023 a la construcción de las plantas fotovoltaicas.

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**.

## Evolución principales ratios

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

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



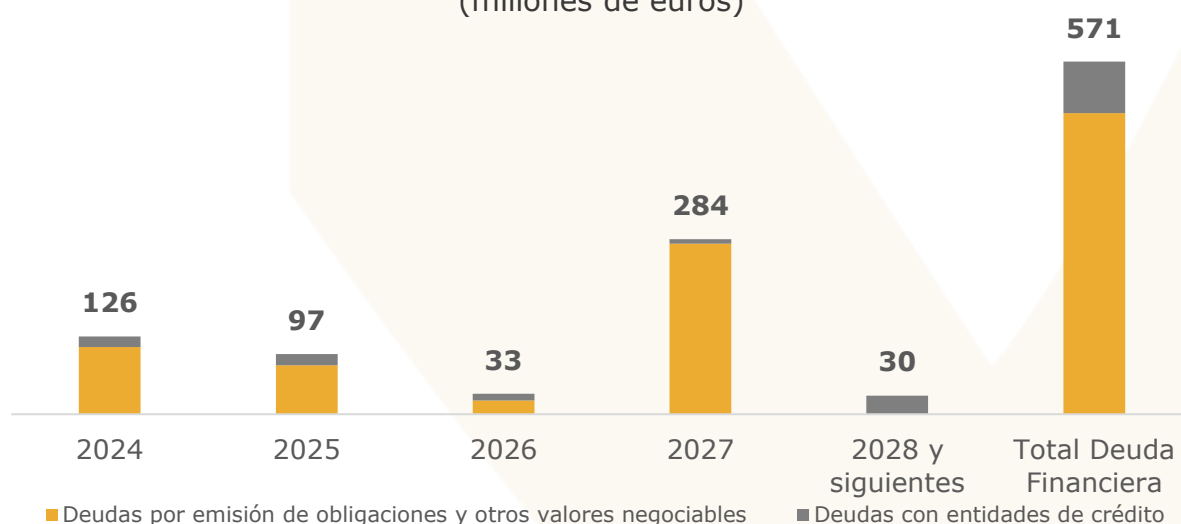
En cuanto a la **deuda financiera con y sin recurso** (considerando únicamente sin recurso aquella ligada a financiación de proyectos de generación renovable) ha ido variando paulatinamente desde 2021, incrementando la deuda sin recurso (37M€) sobre la deuda con recurso (534M€).

# Deuda financiera

## Deuda financiera por vencimientos

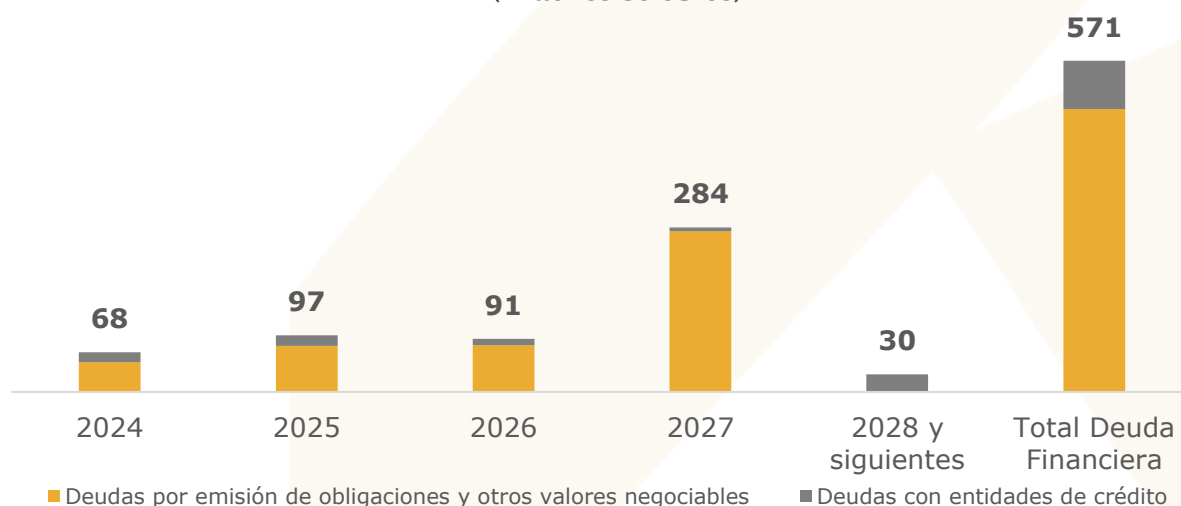
La Deuda financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 22% de la misma tiene vencimiento en 2024 y es inferior a los 321 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes, es decir, el efectivo cubre 2,5x la deuda financiera a corto plazo, con lo que el Grupo sigue afrontando cómodamente los vencimientos de la deuda.

### Deuda Financiera por vencimientos (millones de euros)



En diciembre de 2023 se firmaron sendos compromisos con 2 entidades para el aplazamiento de vencimientos previstos en junio de 2024 por valor de 40 millones de euros para el año 2026. Además, a fecha de este informe se ha procedido a la emisión de pagarés por valor de 38 millones de euros con vencimiento 2026. Así, en el siguiente ejercicio proforma se ha querido mostrar el impacto global de dichos contratos.

### Deuda Financiera por vencimientos PROFORMA (millones de euros)



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

## Magnitudes ESG





# Magnitudes ESG

El Grupo mantiene su compromiso firme con la sostenibilidad y sigue trabajando para que sus actividades se basen en el desarrollo sostenible convencido de que la integración de los aspectos ESG en la estrategia corporativa ayudará al crecimiento del negocio y generará valor para Audax, contribuyendo al bienestar social y protegiendo el medio ambiente.

Como muestra de dicho compromiso, Audax trabaja en la implementación del Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025, que define la hoja de ruta para alcanzar los objetivos de la compañía en materia de ESG y cumplir con las obligaciones de transparencia e información con nuestros principales grupos de interés.

## Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025

El Plan está formado por 4 líneas estratégicas que comprenden más de 40 iniciativas y proyectos con objetivos específicos que contribuyen a alcanzar el objetivo de liderar la transición energética en el sector mejorando el desempeño en ESG.

**Nuestro objetivo**

**“ Liderar la transición energética produciendo la energía del futuro ”**

Líneas estratégicas				
	<b>LIDERAZGO SOSTENIBLE</b>	<b>PROTEGEMOS EL MEDIO AMBIENTE</b>	<b>JUNTOS SUMAMOS</b>	<b>CULTURA DE CUMPLIMIENTO</b>
Campos de actuación	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Cultura de sostenibilidad</li> <li>• Gestión de grupos de interés</li> <li>• Comunicación y transparencia</li> <li>• ESG Ratings</li> <li>• Alianzas</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Conservación de la biodiversidad</li> <li>• Política ambiental</li> <li>• Aumento de la capacidad instalada</li> <li>• Reducción de la huella de carbono</li> <li>• Eficiencia energética</li> <li>• Gestión de residuos</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Formación empleados</li> <li>• Foco en el cliente</li> <li>• Atracción y retención de talento</li> <li>• Plan de igualdad</li> <li>• Comunidades locales</li> <li>• Programa de donaciones</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Políticas internas</li> <li>• Cultura ética</li> <li>• Gestión de riesgos</li> <li>• Sistemas de control interno</li> <li>• Canal de denuncias</li> <li>• Anticorrupción</li> </ul>

## Datos bursátiles

## Datos bursátiles

El detalle de los accionistas más representativos del Grupo a 31/03/2024 es el siguiente:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	285.840.430	63,04%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	37.491.735	8,27%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.622.974	6,97%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,43%
Free Float	91.199.239	20,11%
Autocartera	800.000	0,18%
<b>Total</b>	<b>453.430.779</b>	<b>100,00%</b>



**€703M**  
Capitalización  
a cierre  
período



**17%**  
Variación  
cotización en  
el periodo



**€270M**  
Volumen de  
efectivo  
negociado en  
el período



**+€453M**  
Acciones en  
cotización



## Anexos

# Estados financieros consolidados

<b>Pérdidas y Ganancias Consolidada</b>	<b>1T2024</b>	<b>1T2023</b>	<b>Var.</b>	<b>Var. (%)</b>
Importe neto de la cifra de negocio	480.849	696.270	-215.421	-31
Otros ingresos	1.215	632	583	92
<b>Ingresos de las operaciones</b>	<b>482.064</b>	<b>696.902</b>	<b>-214.838</b>	<b>-31</b>
Aprovisionamientos	-421.422	-645.958	224.536	-35
<b>Margen bruto</b>	<b>60.642</b>	<b>50.944</b>	<b>9.698</b>	<b>19</b>
Gastos de explotación	-29.178	-27.894	-1.284	5
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	7	0	7	n.a.
<b>EBITDA</b>	<b>31.471</b>	<b>23.050</b>	<b>8.421</b>	<b>37</b>
Amortizaciones de inmovilizado	-5.372	-5.438	66	-1
<b>EBIT</b>	<b>26.099</b>	<b>17.612</b>	<b>8.487</b>	<b>48</b>
Ingresos financieros	2.314	3.615	-1.301	-36
Gastos financieros	-7.940	-11.478	3.538	-31
Diferencias de cambio	4.256	-5.934	10.190	n.a.
Resultado variación de instrumentos financieros	2.435	-424	2.859	n.a.
<b>Resultado financiero</b>	<b>1.065</b>	<b>-14.221</b>	<b>15.286</b>	<b>-107</b>
Participación resultado empresas asociadas	323	1.287	-964	-75
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>27.487</b>	<b>4.678</b>	<b>22.809</b>	<b>488</b>
Impuesto sobre sociedades	-10.592	-2.288	-8.304	363
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>16.895</b>	<b>2.390</b>	<b>14.505</b>	<b>607</b>
Resultado atribuible a socios externos	971	365	606	166
Resultado de las actividades continuadas	15.924	2.025	13.899	686

Miles de euros

# Estados financieros consolidados

ACTIVO	mar-24	dic.23	Var.	Var. (%)
Inmovilizado material	172.614	156.264	16.350	10
Fondo de comercio	138.012	137.996	16	0
Otros activos intangibles	196.691	197.951	-1.260	-1
Activos financieros no corrientes	70.671	67.987	2.684	4
Participación en sociedades por puesta en equivalencia	14.053	13.415	638	5
Activos por impuestos diferidos	13.797	15.770	-1.973	-13
<b>Activos no corrientes</b>	<b>605.838</b>	<b>589.383</b>	<b>16.455</b>	<b>3</b>
Existencias	12.270	12.512	-242	-2
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	275.065	254.262	20.803	8
Activos por impuestos corrientes	6.358	6.537	-179	-3
Activos financieros corrientes	153.169	139.080	14.089	10
Otros activos corrientes	67.111	63.203	3.908	6
Efectivo y otros medios equivalentes	221.108	230.196	-9.088	-4
<b>Activo corriente</b>	<b>735.081</b>	<b>705.790</b>	<b>29.291</b>	<b>4</b>
<b>Total Activo</b>	<b>1.340.919</b>	<b>1.295.173</b>	<b>45.746</b>	<b>4</b>

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	mar-24	dic.23	Var.	Var. (%)
Capital	45.343	44.029	1.314	3
Prima de emisión	450.402	420.316	30.086	7
Otras reservas	-313.690	-335.518	21.828	-7
Resultado del ejercicio	15.924	29.030	-13.106	-45
Acciones propias en cartera	-997	-997	0	n.a.
Diferencias de conversión	-6.072	-4.061	-2.011	50
Operaciones de cobertura	16.743	8.421	8.322	99
Intereses minoritarios	12.921	12.032	889	7
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>220.574</b>	<b>173.252</b>	<b>47.322</b>	<b>27</b>
Provisiones	1.519	1.498	21	1
Deuda Financiera no corriente	441.821	473.103	-31.282	-7
Otros pasivos financieros no corrientes	51.136	51.443	-307	-1
Subvenciones	4.402	4.432	-30	-1
Otros pasivos no corrientes	28.033	31.160	-3.127	-10
Pasivos por impuestos diferidos	13.739	11.403	2.336	20
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>540.650</b>	<b>573.039</b>	<b>-32.389</b>	<b>-6</b>
Provisiones corrientes	19.622	23.930	-4.308	-18
Deuda Financiera corriente	129.296	109.671	19.625	18
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	227.379	246.711	-19.332	-8
Otros pasivos financieros corrientes	9.069	12.236	-3.167	-26
Otros pasivos corrientes	194.329	156.334	37.995	24
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>579.695</b>	<b>548.882</b>	<b>30.813</b>	<b>6</b>
<b>Total Pasivo</b>	<b>1.340.919</b>	<b>1.295.173</b>	<b>45.746</b>	<b>4</b>

Miles de Euros

# Información registrada CNMV

## Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
16/01/2024	26192	La Sociedad comunica las operaciones de recompra de bonos ejecutadas.
28/02/2024	26876	La Sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2023.
28/02/2024	26878	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al ejercicio 2023.
28/02/2024	26879	La Sociedad remite nota de prensa sobre los resultados del ejercicio 2023.
28/02/2024	26880	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2023.
28/02/2024	26882	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2023.
28/02/2024	26885	La Sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2023.
05/03/2024	27275	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
20/03/2024	27575	Inscripción del aumento de capital por conversión de bonos.

## Información privilegiada

Fecha	Nº Registro	Concepto
17/01/2024	2077	La Sociedad comunica la firma de un contrato de recompra y conversión de bonos convertibles.

## Hechos posteriores al cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
11/04/2024	2193	El Consejo de Administración de la Sociedad ha acordado llevar a cabo un programa temporal de recompra de acciones propias.
19/04/2024	28109	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
13/05/2024	28623	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
Audax Energía Sucursal Portugal Generación Iberia, S.L.U.	100%	Portugal	Corinto Solar, S.L.U.	51%	España
Audax Energía, S.R.L.	100%	España	Centauro Energía Solar, S.L.U.	51%	España
Audax Solution, S.R.L.	100%	Italia	Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	100%	España
Audax Energie, GmbH	100%	Italia	Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	100%	España
Audax Renewables Polska Sp Z.o.o	100%	Alemania	Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	100%	España
Audax Renewables Nederland B.V. (Anteriormente Main Energie, B.V.)	100%	Polonia	Green Show, L.D.A.	100%	Portugal
Audax Renewables Kft.	100%	Holanda	ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	100%	Portugal
Audax Gas Trading Kft	100%	Hungría	ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	100%	Portugal
Audax Green USA Inc	70%	Hungría	Clever Road, L.D.A.	100%	Portugal
Eólica El Pedregoso, S.L.	80%	EEUU	Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	100%	Italia
Eólica Del Pino, S.L.	80%	España	Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	100%	Italia
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	80%	España	Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	100%	Italia
Eólica Postolín Sp Z.o.o	100%	Francia	Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	100%	Polonia	Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	100%	España	Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	100%	España	Eryx Investments 2017, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	100%	España	Unieléctrica Energía, S.A.	100%	España
Audax Solar SPV X, S.L.U.	100%	España	Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	100%	España
Coral Perkins, S.L.U.	100%	España	Fox Energía, S.A.	89%	España
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	100%	España	Nabalia Energía 2.000, S.A.	58%	España
Audax Solar SPV XV, S.L.	60%	España	Acsol Energía Global, S.A.	63%	España
Merfonda Solar, S.L.U.	60%	España	Vivo Energía Futura, S.A.	63%	España
Sarda Solar, S.L.U.	60%	España	Iris Energía Eficiente, S.A.	67%	España
ADX Sonne, S.L.U.	100%	España	Cima Energía Comercializadora, S.L.	69%	España
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	100%	España	Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	58%	España
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	100%	España	Propensalternativa Unipessoal, LDA	58%	Portugal
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	100%	España	ADX Renovables, S.L.U.	100%	España
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.U.	100%	España	ADS Energy 8.0., S.L.U.	100%	España
Ulises Power, S.L.U.	100%	España	ADS Sucursal en Portugal	100%	Portugal
Zeus Power, S.L.U.	100%	España	Homepower Energy, S.L.U.	100%	España
Hera Power, S.L.U.	100%	España	Masqluz 2020, S.L.	75%	España
Juno Power, S.L.U.	100%	España	Comercializadora ADI España, S.L. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	75%	España
Diana Power, S.L.U.	100%	España	Neon Energía Eficiente, S.L (anteriormente denominada By Energyc Energía Eficiente, S.L.)	75%	España
Atlas Power, S.L.U.	100%	España	Love Energy, S.L.	75%	España
Aquiles Power, S.L.U	100%	España	Energía Ecológica Económica, S.L.	75%	España
Arianna Solar, S.L.	51%	España	Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	75%	España
Botey Solar, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXVII, S.L.	50%	España
Corot Energía, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	50%	España
Las Piedras Solar, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXIX, S.L.	50%	España
Da Vinci Energía, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXX, S.L.	50%	España
Elogia Calañas, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXXI, S.L.	50%	España
			Parque Eólico Toabré, S.A.	30%	Panamá



# Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1T2024	1T2023	
<b>Datos Económico Financieros</b>					
<b>Ingresos de las operaciones</b>	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	482.064 € = 480.849 € + 1.215 €	696.902 € = 696.270 € + 632 €	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€	60.642 € = 482.064 € - 421.422 €	50.944 € = 696.902 € - 645.958 €	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€	31.471 € = 482.064 € - 421.422 € - 29.178 € + 7 €	23.050 € = 696.902 € - 645.958 € - 27.894 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
<b>EBIT</b>	EBITDA - Amortizaciones	k€	26.099 € = 31.471 € - 5.372 €	17.612 € = 23.050 € - 5.438 €	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€	571.117 € = 378.608 € + 109.096 € + 63.213 € + 20.200 €	582.774 € = 418.484 € + 88.821 € + 54.619 € + 20.850 €	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€	249.291 € = 571.117 € + 22.220 € - 22.647 € - 321.399 €	262.252 € = 582.774 € + 22.845 € - 11.696 € - 331.671 €	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€	220.574 €	173.252 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
<b>Apalancamiento</b>	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	53,1% = 249.291 € / (249.291 € + 220.574 €)	60,2% = 262.252 € / (262.252 € + 173.252 €)	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€	228.728 € = 249.291 € - 20.563 €	241.264 € = 262.252 € - 20.988 €	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)	%	50,9% = 228.728 € / (228.728 € + 220.574 €)	58,2% = 241.264 € / (241.264 € + 173.252 €)	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
			1T2024	1T2023	
<b>Indicadores bursátiles</b>					
<b>Número de acciones admitidas a cotización</b>	N/A	nº de acciones	453.430.779 acciones	440.291.054 acciones	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
<b>Cotización inicio del periodo</b>	N/A	€/ acción	1,330 € / 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	1,550 € / acción	1,944 € / acción	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización máxima</b>	N/A	€/ acción	1,401 € / 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 periodo</b>	$((\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo}) / \text{Cotización inicio del periodo}) * 100$	%	$16,54\% = ((1,55 - 1,33) / 1,33) * 100$	$-9,16\% = ((1,94 - 2,14) / 2,14) * 100$	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	€	$702.817.707 \text{ €} = 453.430.779 \text{ acciones} * 1,550 \text{ € / acción}$	$855.925.809 \text{ €} = 440.291.054 \text{ acciones} * 1,944 \text{ € / acción}$	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del periodo
<b>Número de acciones negociadas</b>	$\Sigma$ 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
<b>Volumen efectivo</b>	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
<b>Volumen diario acciones negociadas (promedio)</b>	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
<b>Volumen diario efectivo (promedio)</b>	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

# 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 del 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.
Environment al 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

- 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, con presencia en 9 países.
- 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 y al índice MSCI World Small Cap el 28 de febrero de 2023.
- 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, presidido por José Elías Navarro, cuenta con una cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos en operación, en construcción y en distintas fases de desarrollo en España, Portugal, Italia, Francia, Polonia y Panamá, que alcanza los 1,0 GW. En su actividad de comercialización, provee electricidad y gas a 393 mil clientes en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría.
- Su capitalización bursátil supera los 700 millones de euros, y cuenta con un equipo de 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**



*The **creative** energy  
of the **future***