



**INFORME DE RESULTADOS
SEGUNDO SEMESTRE 2023
ENERO - DICIEMBRE**

**audax**
renovables

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) 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.

Audax eleva su EBITDA hasta los 96 millones de euros

KPIs del periodo	2023	2022	Var. (%)
EBITDA (M€)	96	54	78
RESULTADO NETO (M€)	31	8	304
DFN (M€)	262	368	-29
RATIO DFN/EBITDA	2,7x	6,8x	-60
CUPS (k)	363	387	-6
ENERGIA SUMINISTRADA (TWh)	14	13	5
POTENCIA INSTALADA (MW)	263	245	7
PRODUCCIÓN (GWh)	279	258	8

- El presente informe de resultados muestra la evolución del Grupo Audax en el ejercicio 2023 en el que ha logrado su mejor resultado histórico **elevando su EBITDA hasta los 96 millones de euros**, un **78%** más respecto al mismo periodo del año anterior. Los resultados son fruto de las acciones tomadas por la compañía en los dos últimos ejercicios y que se resumen en los siguientes puntos:
 - Integración vertical entre generación y comercialización.
 - Foco en el segmento estratégico de Audax (Empresarial - PYME)
 - Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
 - Aplicación de las políticas comerciales, más exigentes, en las diferentes geografías donde el grupo opera.
 - Mejoras en los procesos, políticas y procedimientos internos.
 - Diversificación de riesgos (riesgo país, riesgo cliente y riesgo *commodity*).
- Todo esto unido a un mayor volumen de energía suministrada y de energía generada han permitido consolidar un volumen de EBITDA que se prevé **sostenible a largo plazo**.
- Asimismo, se ha **reducido la deuda financiera neta un 29%** respecto al cierre del ejercicio anterior mostrando el foco del Grupo de este ejercicio en la generación de caja operativa, foco que continuará en los ejercicios siguientes, para reducir la deuda financiera.
- El **resultado neto del ejercicio consolidado** se sitúa en los **31 millones de euros** frente a los 8 millones de euros del mismo periodo del año anterior, mostrando así los frutos de las estrategias implementadas en el pasado y mejorando sustancialmente respecto al mismo periodo del año anterior.
- Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo, la construcción y puesta en marcha de su portfolio de generación, pese a los retrasos en la realización de los trámites administrativos por parte de algunos organismos. Durante este periodo se **ha continuado con el plan de inversión** previsto en los distintos proyectos fotovoltaicos de la cartera.
- Audax Renovables se sitúa en el TOP 10 de productoras y comercializadoras independientes de energía y ha sido calificada como Compañía de **bajo riesgo ESG**, según *Sustainalytics*, mejorando el desempeño en este ámbito.

CLAVES DEL PERÍODO



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

 -53%
 -65%



Ingresos **2.293 M€** (-13%) **por caída de precios**
EBITDA **96 M€** (+78%)
Resultado neto **31 M€** (+304%)
Deuda financiera neta **262 M€** (-29%)



Energía generada **279 GWh** (+8%*)



263 MW de potencia instalada (+7%)



Puntos de suministro activos **363k** (-6%)
Cartera de energía **13,2 TWh** (+3%)



Energía suministrada **13,8 TWh** (+5%)



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



HECHOS DESTACADOS

- El 1 de febrero de 2023, el Grupo Audax firmó un acuerdo global de *market access* con Shell Energy Europe Limited en virtud del cual, este último se convierte, con determinadas excepciones, en proveedor externo exclusivo de electricidad y gas del Grupo Audax en España durante un plazo inicial de 5 años. Este acuerdo ha asegurado un mejor acceso a posiciones de futuro que acudiendo directamente al mercado mayorista, y mejora la posición de caja de Audax, a la vez que impulsa su competitividad en el mercado para ofrecer productos diferenciales a sus clientes. De esta forma, se mejora de forma directa la competitividad de Audax en el mercado español, también suponiendo un nuevo impulso para la consecución de los objetivos basados en la integración vertical de sus actividades de generación y comercialización y en una sólida posición financiera.



- El Consejo de Administración de la Sociedad acordó llevar a cabo un programa de recompra de acciones propias (el “Programa de Recompra”) de conformidad con la autorización conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el pasado 16 de junio de 2022. El Programa de Recompra se realizó entre el 6 y el 8 de febrero, afectando a un máximo de 800.000 acciones, representativas del 0,18% del capital social actual de la Sociedad resultando la compra del citado número de acciones, con un precio promedio de 1,2464 €/acción y abonando un total en efectivo de 997.123 €.
- El pasado 28 de febrero de 2023, Audax Renovables (ADX.MC) fue incluida en el MSCI World Small Cap, un índice de referencia global que recoge la representación de los valores de pequeña capitalización en 23 países de economías desarrolladas. Formado por más de 4.000 empresas cotizadas, el índice cubre aproximadamente el 14% de la capitalización bursátil ajustada al *free float* de cada país.
- El 9 de mayo de 2023, la Sociedad comunicó que la agencia de calificación Ethifinance Ratings ratificó el rating de Grupo Audax en “BBB-”.
- En fecha 17 de mayo de 2023, la Sociedad incorporó un programa de pagarés bajo la denominación “Audax 2023 Commercial Paper Note Programme” (Programa de Pagarés Audax 2023) en el Mercado Alternativo de Renta Fija (“MARF”), con un saldo vivo máximo de 200.000.000 euros y fin de vigencia el 17 de mayo de 2024.
- A 30 de junio de 2023, Eduard Romeu Barceló renunció, por motivos profesionales, a su cargo de consejero ejecutivo de Audax Renovables, S.A. y se desvinculó de todos sus cargos en el Grupo.
- Con fecha 26 de septiembre de 2023, Audax publicó que el proyecto Parque Eólico Toabré (en Panamá), participado en un 30% por Audax Renovables, S.A., certificó la emisión de un programa de Bonos Verdes Corporativos, por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá.
- Asimismo, el 27 de septiembre de 2023, se anunció que la compañía fue calificada por Morningstar Sustainalytics ESG Rating, como “ESG Low Risk Company” o compañía de bajo riesgo ESG. El rating confirma la posición de liderazgo en desempeño ESG y reconoce que el riesgo de que el Grupo sufra impactos negativos derivados de factores ESG es bajo.
- El 7 de diciembre Audax firmó un contrato de financiación (*Senior facilities agreement*) por un importe de 66.000.000€ para la construcción de un porfolio de 12 proyectos de energía fotovoltaica en España. Dicha financiación, liderada a través del Banco Europeo de Inversiones (BEI), permitirá impulsar la puesta en marcha de un porfolio solar con una potencia total de 141MWp.

- Asimismo, el 21 de diciembre la Sociedad anunció el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico de Lucero, localizado en el municipio de Carmona en la provincia de Sevilla, que sumará una potencia total de 57,48 MWp al porfolio de generación del Grupo.
- Con posterioridad al cierre, el 17 de enero de 2024 la Compañía suscribió un contrato vinculante de recompra y conversión de bonos convertibles, denominado *AUDAX RENOVABLES, S.A.'S GREEN SENIOR UNSECURED CONVERTIBLE BONDS DUE 2025 REPURCHASE AND CONVERSION AGREEMENT* con un inversor institucional internacional en relación con la emisión de 125 millones de euros en bonos verdes convertibles en acciones ordinarias de la Sociedad con fecha de vencimiento en 2025.
En virtud del contrato de recompra y conversión, se realizarán 2 operaciones, la primera donde Audax recomprará 100 bonos por un precio de 7.550.000 €, y la segunda por la que el bonista convertirá 314 bonos en acciones de la Sociedad de nueva emisión, a un precio de 2,389 € por acción.
La conversión de los citados 314 bonos supondrá la emisión de un total de 13.139.725 acciones de Audax de nueva emisión, representativas del 2,984% del capital en circulación de Audax 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 satisfará al bonista un importe de 6.888.152€, equivalente a la diferencia entre el valor de paridad de los bonos convertidos según el valor acordado de 1,28€ por acción de la Sociedad y el 75,5% del valor nominal de los bonos objeto de conversión (23.707.000 €).
La operación descrita permite a Audax **reducir su deuda bruta en un total de 41.400.000 € y la deuda financiera neta en 26.941.848 €**, lo que supone un nuevo impulso para la consecución de los objetivos de reducción de deuda.*



* En el apartado de magnitudes financieras se ha hecho el ejercicio de calcular la deuda financiera PROFORMA del Grupo si esta operación se hubiera cerrado antes del cierre del ejercicio, dando como resultado una reducción de la ratio DFN/EBITDA hasta situarlo en 2,4x.



MAGNITUDES OPERATIVAS

Cartera de proyectos

A fecha de este informe, el Grupo cuenta con proyectos de generación situados en 5 países, teniendo en cuenta la tecnología eólica y fotovoltaica.

El Grupo sigue operando su cartera en explotación en ambas tecnologías en España, Francia, Polonia y Panamá y gestionando el desarrollo de su cartera fotovoltaica situada en España, Portugal e Italia, 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 **626 MWp se hallan en estado muy cercano al Ready to Build**. Además, contamos con los **66 MWp fotovoltaicos que se encuentran en fase de construcción** y otros **263 MW en operación**.

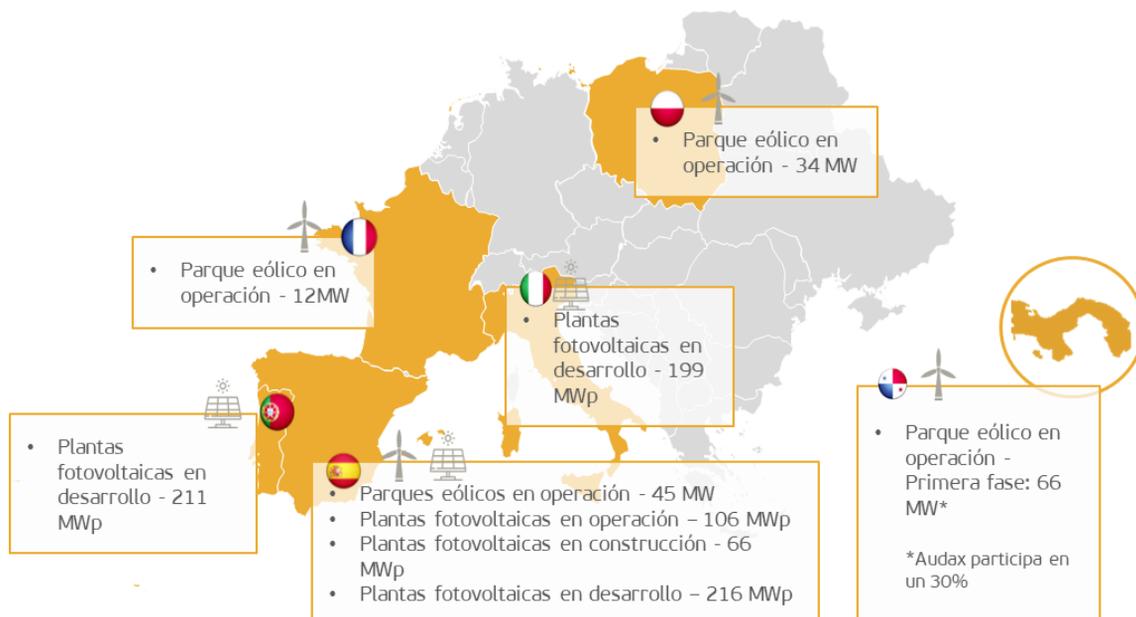
Estado de los proyectos⁽¹⁾

Grado de desarrollo del portfolio

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental Approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline
España	-	-	6	210	66	151	433
Portugal	-	-	-	211	-	-	211
Italia	-	170	-	29	-	-	199
Francia	-	-	-	-	-	12	12
Polonia	-	-	-	-	-	34	34
Panamá *	-	-	-	-	-	66	66
TOTAL	0	170	6	450	66	263	955

▼ -455 ▼ -20 ▼ -120 ▲ +77 ▲ +40 ▲ +18 ▼ -460

* Audax participa en un 30%



⁽¹⁾ Ver definiciones de los estados de los proyectos en Anexo Medidas Alternativas de Rendimiento

Evolución de la cartera de proyectos

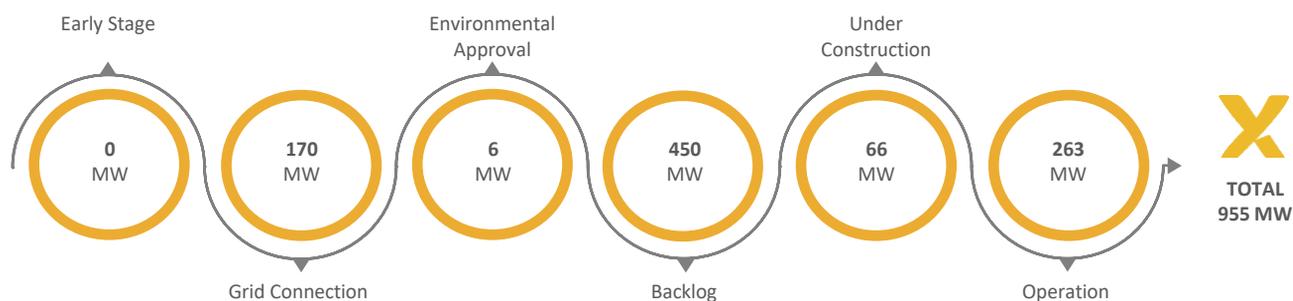
En diciembre de 2022, se iniciaron los trabajos de construcción de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 en el municipio de Cabanillas del Campo (Guadalajara), que suman un total de 22 MWp. Incluso teniendo en cuenta la parada de los trabajos de acuerdo con la DIA, se ha finalizado a diciembre de 2023 la construcción de las plantas de Cuatro Caminos 1, 2 y 3 que actualmente están en proceso de puesta en marcha. Asimismo, se ha continuado con la construcción de la planta de Cuatro Caminos 4, que se prevé que finalice 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 iniciados en diciembre de 2022, han continuado tras la parada ambiental. Aun teniendo en cuenta la climatología adversa en la zona en la segunda mitad del año, el avance de las obras sigue el cronograma previsto, y se espera finalizar en el segundo trimestre de 2024.

En diciembre de 2023 se han iniciado los trabajos del proyecto de Lucero una vez obtenida la Licencia de Obras. Este proyecto con un total de 57,46 MWp, es el mayor proyecto fotovoltaico que Audax construye hasta el momento y 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.

En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde el año 2020 un total de **210 millones de euros**, continuando así con su apuesta por la generación con sus propias plantas. Cabe destacar que las inversiones en CAPEX realizadas hasta el momento para los proyectos de Cuatro Caminos y El Rebollo, así como las de La Miranda y Zaratán se realizaron con recursos propios. Estos proyectos, son parte de la cartera de 141 MWp para los que el Grupo cerró la financiación por 66.000.000 € a finales del ejercicio liderada a través del Banco Europeo de Inversiones (BEI) que permitirá impulsar la puesta en marcha de parte del portfolio solar del Grupo.

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



Potencia instalada y producción

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

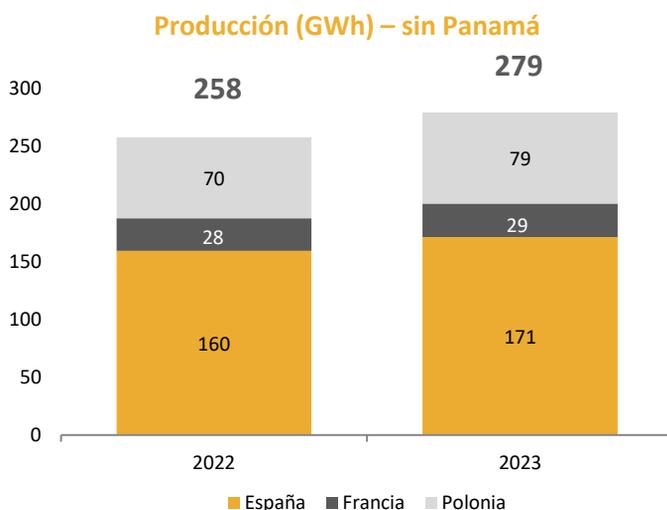
Potencia instalada (MW)	2023	%	2022	%	Var. (%)
España	151	57%	133	54%	13
Francia	12	5%	12	5%	0
Polonia	34	13%	34	14%	0
Panamá *	66	25%	66	27%	0
Total	263	100%	245	100%	7

* Audax participa en un 30%

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	2023	%	2022	%	Var. (%)
España	171	33%	160	43%	7
Francia	29	6%	28	7%	4
Polonia	79	15%	70	19%	13
Panamá *	242	46%	117	31%	107
Total	521	100%	375	100%	39

* Audax participa en un 30%

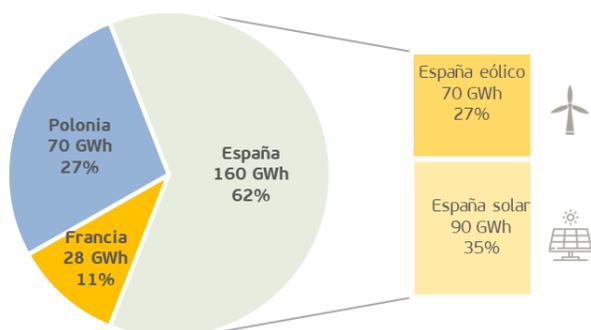


A nivel global, la producción en este ejercicio 2023 se ha situado en los 279 GWh (sin tener en cuenta Panamá), superior al mismo período del año anterior en un 8% (+39% teniendo en cuenta la producción de Panamá). El incremento de la producción a lo largo del presente ejercicio ha sido gracias a la aportación de energía de las nuevas plantas fotovoltaicas puestas en marcha en España.

Generación por tecnología

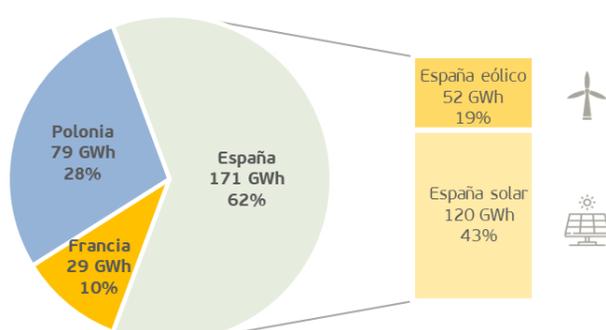
258 GWh

Producción (GWh) 2022



279 GWh

Producción (GWh) 2023

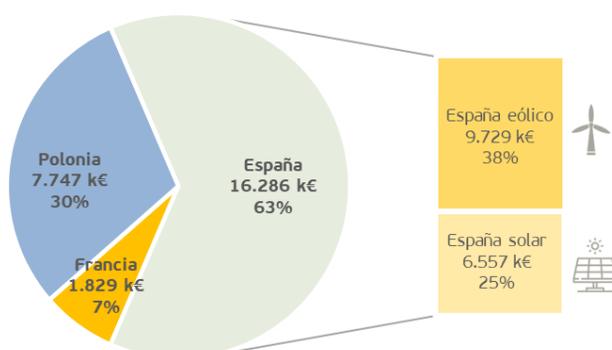


La **producción** en este 2023 comparada con la del mismo periodo del año anterior ha sido un 8% superior. Las plantas eólicas de Francia y Polonia han producido por encima del ejercicio anterior y han compensado la disminución de producción eólica de las plantas de Pedregoso y Pino en España. En cuanto a la tecnología fotovoltaica, en España se han producido 16 GWh más (+21%), principalmente, por la mayor producción solar, al disponer de mayor potencia instalada, que ha alcanzado los 120 GWh.

La **facturación** se ha situado en los 20,6 millones de euros, inferior en un 20% debido, principalmente, a la caída del precio del pool español que ha disminuido un 53% respecto al promedio del año anterior. Cabe destacar que las plantas fotovoltaicas venden su energía en un mix de PPA y precio pool y por tanto el menor precio afecta a dichas plantas solares puestas en marcha. Adicionalmente debe destacarse la no recepción de la retribución específica de los parques eólicos de Pedregoso y Pino, en España, que le otorgaba el RD413/2014. En Polonia y Francia la facturación ha sido superior a la del mismo periodo del año anterior favorecida por los PPAs firmados a precios más altos.

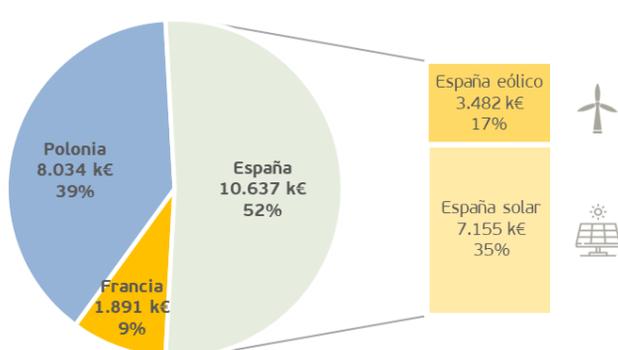
25.862 k€

Facturación (GWh) 2022



20.562 k€

Facturación (GWh) 2023



Generación por tecnología

Plantas eólicas

Los parques de **Pedregoso A, B y D** (España) de 45 MW de potencia, han tenido un buen desempeño este año sin incidencias destacables. Sin embargo, el recurso eólico ha sido notablemente inferior al de años anteriores acentuado por el fenómeno de “El Niño”, lo que ha comportado una reducción de la producción del 28% respecto al promedio histórico y un 25% respecto al año anterior. Cabe destacar en estos proyectos, que en el ejercicio 2023, se amortizó anticipadamente la financiación en modalidad project finance asociada a los mismos.

El parque de **Beausemblant** (Francia) de 12 MW de potencia, ha tenido un buen recurso eólico, con una producción un 9% superior al promedio histórico y un 3,5% superior a la del año pasado. Por otro lado, no ha habido ninguna incidencia técnica destacable que haya afectado a la disponibilidad del parque. Los ingresos en la planta han sido superiores al tener una retribución del PPA superior a la del año anterior (+3%).

El parque eólico de **Postolin** (Polonia) de 34 MW de potencia, ha producido este año en valores similares al promedio histórico, si bien ha sido un 2% inferior, se ha situado un 12% por encima respecto al mismo período del año anterior. Esta circunstancia, junto con un precio del PPA superior al del año anterior ha permitido aumentar sustancialmente los ingresos por Black Energy respecto del 2022. En cuanto a los ingresos por Green Certificates, éstos han caído por la disminución de precios que se ha estabilizado en el segundo semestre alrededor de los 70 PLN/MWh.

El parque eólico **Toabré** (Panamá) de 66 MW de potencia, participado en un 30% por Audax, está plenamente operativo y se espera que consiga la licencia de operación comercial durante el segundo trimestre de 2024 con la aceptación de las últimas pruebas realizadas por parte del Centro Nacional de Despacho (CND). Favorecido por el fenómeno de “El Niño”, el parque ha superado en este 2023 los 242 GWh, lo que supone un factor de carga de la planta del 42%. En el ejercicio 2023, se ha activado el PPA a 15 años que se tiene con las distribuidoras (EDEMET, EDECHI, ENSA).



Generación por tecnología

Plantas fotovoltaicas



Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 120 GWh, lo que supone un 34 % más que el mismo periodo del año anterior. La facturación total de las mismas en este periodo ha sido de 7,2 millones de euros, frente a los 6,6 millones del mismo periodo del año anterior. Todo ello viene determinado por la bajada del precio pool del mercado español (-48%) para la parte de la producción no sujeta a PPAs con la matriz y una irradiancia inferior en el último trimestre del año respecto al mismo periodo 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. En 2023 han obtenido una producción superior a la del mismo periodo del año anterior. Las plantas han generado un total de 66 GWh siendo el factor de carga de La Miranda superior al ser una planta construida con seguidor a un eje. Conforme a los protocolos del Grupo, durante el año, se ha procedido con labores de mantenimiento preventivo para preparar las plantas de cara al periodo 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 al igual que en Guadalajara este año se ha obtenido, a pesar de tener una irradiancia inferior en el último trimestre respecto al año anterior, una producción superior llegando hasta los 46 GWh. Durante todo el año se han estado realizando los trabajos preventivos y correctivos 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 2023, siendo la producción superior a la del año anterior en este segundo año. En este periodo se han realizado trabajos e inspecciones del mantenimiento preventivo sin ningún tipo de incidencia destacable. En esta zona, al contrario que en Toledo, en el último trimestre la irradiación solar ha sido superior a la del mismo periodo del año anterior.
- 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, ha iniciado con normalidad su producción y se han realizado las labores de mantenimiento preventivo pertinentes. 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 22 MWp (Guadalajara)

Tras la parada por motivos medioambientales durante los meses de marzo a junio de acuerdo con las DIA's, se han reanudado los trabajos de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 y se han terminado los trabajos de las plantas de Cuatro Caminos 1, 2 y 3, las cuales han iniciado los primeros test del proceso de *comissioning* y elaboración de la documentación para la tramitación de la Acta de Puesta en Marcha y energización de la plantas con la compañía distribuidora, REE y la Junta de Castilla la Mancha.

A la fecha de este informe se ha terminado también la construcción de la planta de Cuatro Caminos 4 y su infraestructura de evacuación y se han iniciado los trámites administrativos ya iniciados con las tres plantas mencionadas anteriormente.

El Rebollo 4 MWp (Guadalajara)

Tras la paralización de las obras a mediados de marzo para el seguimiento de una pareja de águila imperial presente en la zona, se han reiniciado los trabajos en el área finalizando las tareas de movimiento de tierras y nivelado del terreno. Asimismo, ya se dispone de todos los materiales en la planta para su ejecución y se está en el proceso de hincado para el montaje de los seguidores a un eje. En relación con toda la infraestructura de evacuación, que podía tener limitaciones por cercanía de águila imperial, ya ha sido ejecutada en su totalidad.

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

Lucero 57,46 MWp (Sevilla)

Se obtuvo la licencia de obras en el mes de diciembre de 2023 e inmediatamente se iniciaron los trabajos de levantamiento topográfico final, marcación topográfica de las actuaciones de obra civil, *pull out test* y desbroce en las parcelas donde se ubicará la planta. Asimismo, se está haciendo el seguimiento ambiental pertinente de la planta y se ha procedido a la compra de los principales materiales.

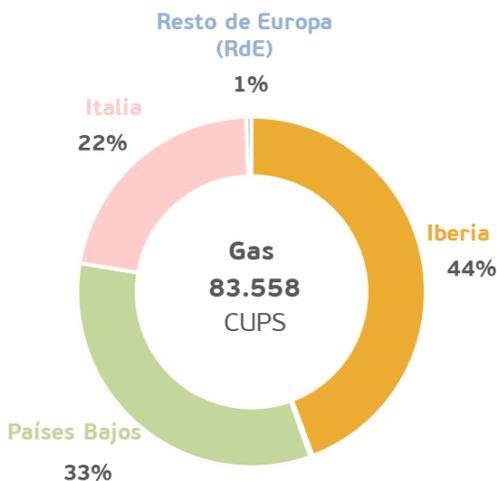
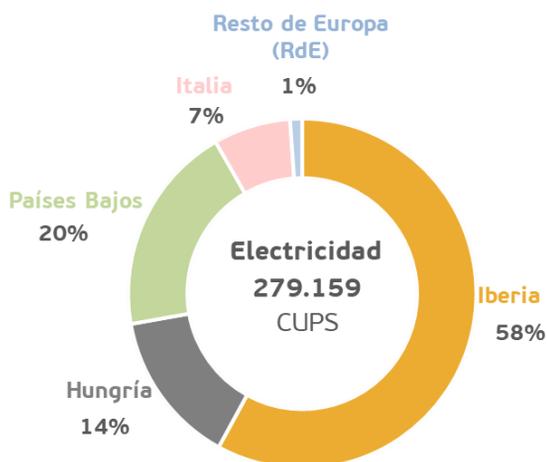
Las obras se están ejecutando de acuerdo con el cronograma previsto para el cumplimiento de los hitos administrativos.



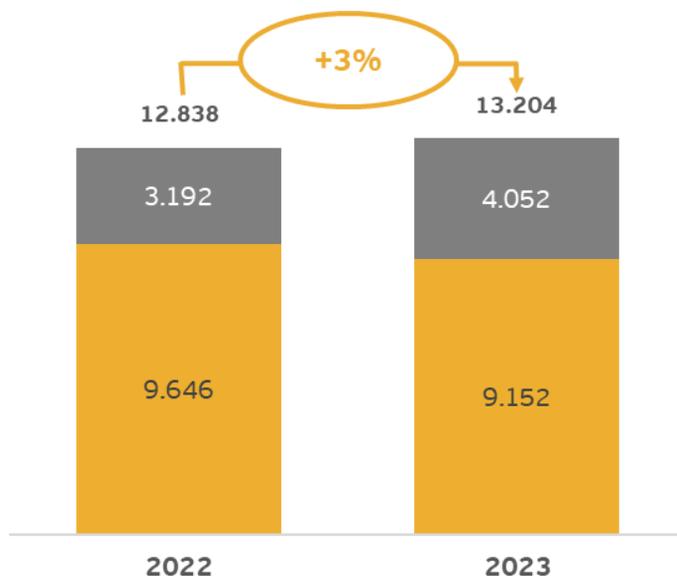
Puntos de suministro y cartera (GWh anuales) por país y por tipo de energía

País / Magnitud	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
	2023	2022	% Var.	2023	2022	% Var.
España y Portugal	198.846	199.792	0%	3.873	4.067	-5%
Electricidad	161.842	163.211	-1%	2.714	3.191	-15%
Gas	37.004	36.581	1%	1.159	876	32%
Italia	38.325	45.578	-16%	748	721	4%
Electricidad	20.037	32.486	-38%	314	358	-12%
Gas	18.288	13.092	40%	434	363	19%
Alemania	907	1.829	-50%	22	122	-82%
Electricidad	506	1.016	-50%	7	51	-86%
Gas	401	813	-51%	15	71	-78%
Polonia	2.620	3.773	-31%	118	170	-31%
Electricidad	2.620	3.773	-31%	118	170	-31%
Países Bajos	82.046	77.275	6%	3.861	3.427	13%
Electricidad	54.377	52.038	4%	1.904	1.617	18%
Gas	27.669	25.237	10%	1.957	1.811	8%
Hungría	39.973	58.898	-32%	4.582	4.331	6%
Electricidad	39.777	58.831	-32%	4.096	4.260	-4%
Gas	196	67	193%	487	71	587%
TOTAL	362.717	387.145	-6%	13.204	12.838	3%
Total Electricidad	279.159	311.355	-10%	9.152	9.646	-5%
Total Gas	83.558	75.790	10%	4.052	3.192	27%

Puntos de suministro por país



Evolución de la cartera



Con el cambio que sufrió el mercado energético en los ejercicios 2021 y 2022, 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.

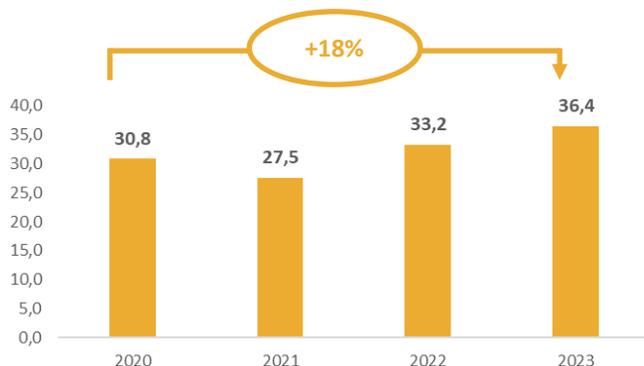
En 2023, Audax ha continuado con las medidas orientadas hacia la maximización de rentabilidad y minimización del riesgo en todos los países, de forma que la reducción del número de puntos de suministro (-6% respecto al cierre del año anterior) ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+64%) y del EBITDA (+78%).

Pese a esta reducción de puntos de suministro, la cartera de energía ha subido un 3% respecto al cierre del año anterior, situándose en 13,2 TWh. Esta subida viene marcada principalmente por la cartera de gas natural, que sube un 27% respecto al cierre del año anterior. Por su parte, la cartera de luz en volumen de energía se mantiene en niveles similares al cierre del año 2022.

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

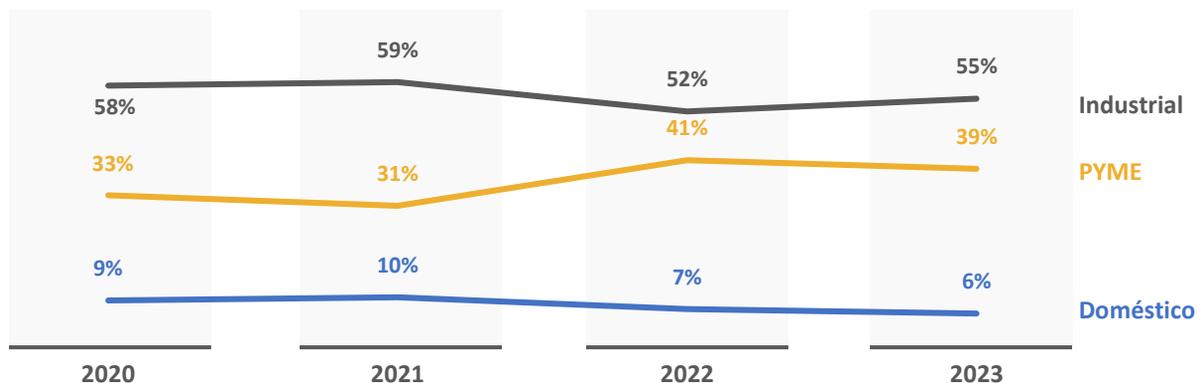
Bajo la política de mitigación de riesgo, Audax continúa con la estrategia de diversificación geográfica, siendo los mercados más importantes por volumen de cartera donde el Grupo opera: Hungría, Iberia y Países Bajos en cuanto al suministro eléctrico, y Países Bajos, Iberia e Italia en cuanto al suministro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

Evolución promedio MWh / CUPS



Fruto de estas estrategias del Grupo, el volumen de energía de cartera por cada punto de suministro ha aumentado un 18% respecto 2020, pasando de un promedio de 30,8 MWh / año / CUPS a los actuales 36,4 MWh / año / CUPS, demostrando la clara orientación del Grupo en el segmento PYME e industria, con mayor volumen unitario de energía por cada punto de suministro.

Evolución de la cartera por tipología de cliente



Actualmente, el sector industrial supone un 55% del total de cartera de energía, mientras que las PYME 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 6% del peso total de la cartera.

Así, viendo esta evolución, Audax continúa manteniendo el foco en el sector empresa, que sobre el total representa el **94%** de la cartera del Grupo por tipología de cliente en detrimento del segmento doméstico.

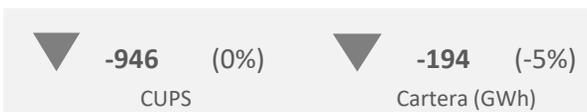
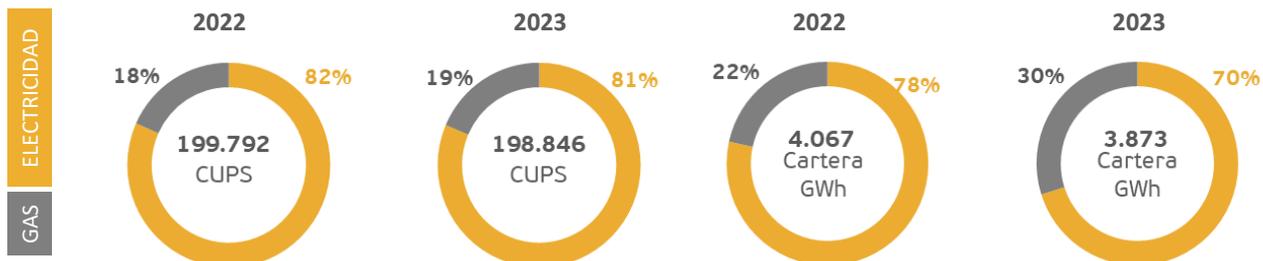
El aumento del segmento PYME del 33% al 39% refuerza la estrategia del Grupo en el segmento de mayor equilibrio entre rentabilidad y riesgo.



Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

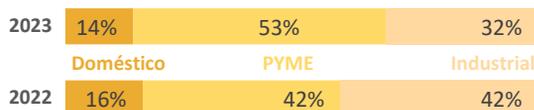


España y Portugal



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

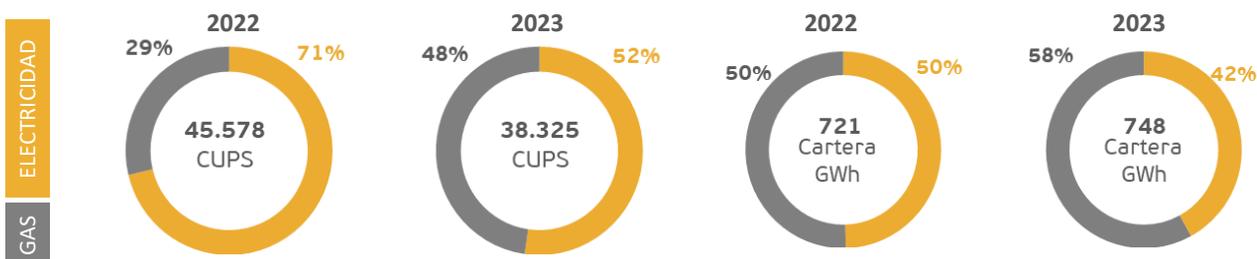
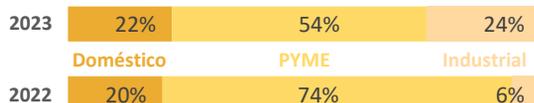
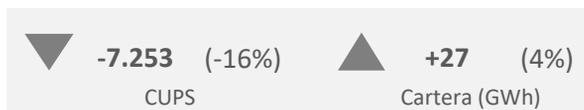
La distribución de la cartera en el mercado ibérico está compuesta en un 85% por el sector empresarial, mostrando la clara voluntad del Grupo en mantener el foco en el mismo. El sector industrial representa un 32% de la cartera y el PYME incrementa de un 42% a un 53%. Por lo que respecta la distribución de la cartera entre *commodities*, el gas aumenta hasta un 30% del total. Así, se mantiene una elevada diversificación en cuanto a las tres principales tipologías de cliente y en cuanto a tipo de energía.



Italia

El mercado italiano, dispone de una cartera activa de 748 GWh de energía y un total de 38.325 puntos de suministro, impulsado principalmente por el crecimiento del gas. En global, la cartera ha crecido un 4% debido a la focalización de los esfuerzos comerciales en el sector empresarial, que representa el 78% del total de su cartera en GWh.

El cliente con perfil doméstico en este periodo supone un 22% del total de la cartera italiana.



Distribución de la cartera por país y tipología de cliente



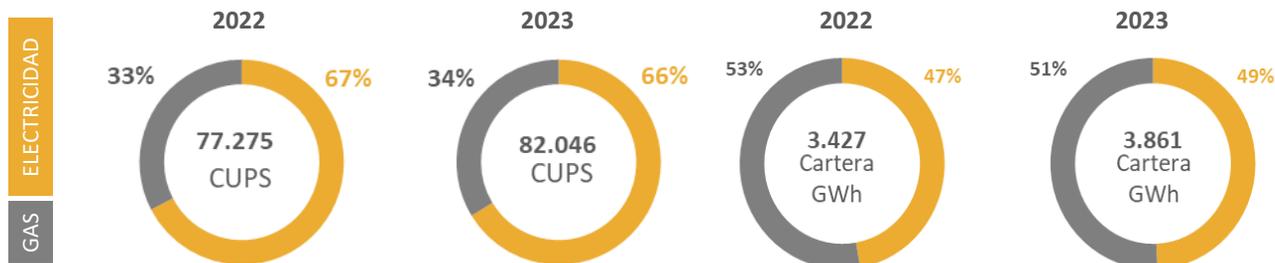
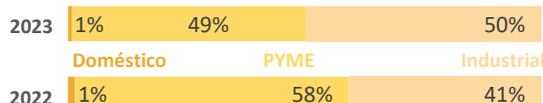
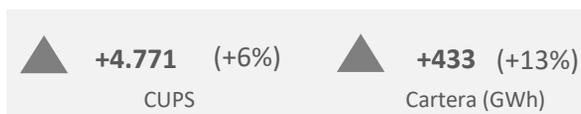
Países Bajos

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%.

La cartera del país aumenta un 13%, siendo el aumento en electricidad del 18% y de gas del 8%.

Este 2023 cierra con más de 82 mil clientes activos, un 6% más que en el cierre del año anterior, y con un volumen de cartera de energía de 3,9 TWh.

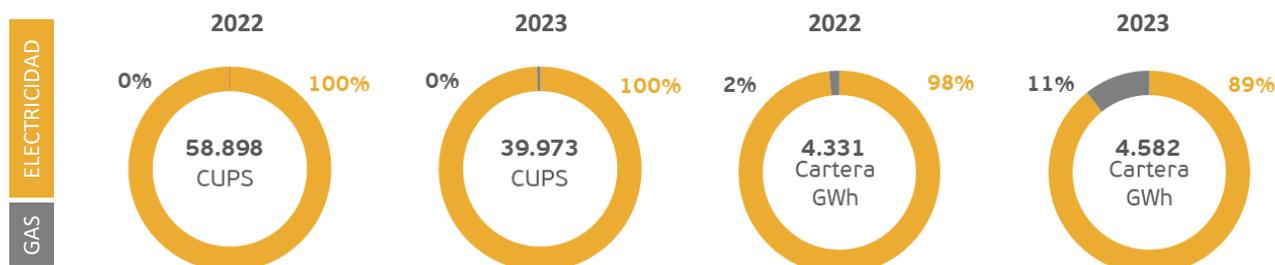
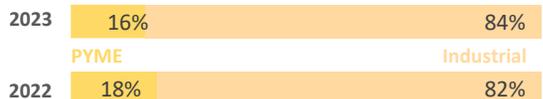
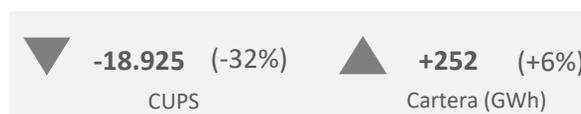
El balance entre luz y gas sigue siendo de prácticamente el 50/50.



Hungría

El Grupo sigue focalizando su estrategia en el mercado húngaro en el crecimiento del sector PYME, que ya representa un 16% del total, después de reducirse un 2% respecto al cierre del año anterior.

La cartera de energía se sitúa en 4,6 TWh y el portfolio de clientes en 40 mil puntos de suministro 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 muy importantes. Este año, el gas ya supone un 11% del volumen total de cartera activa.



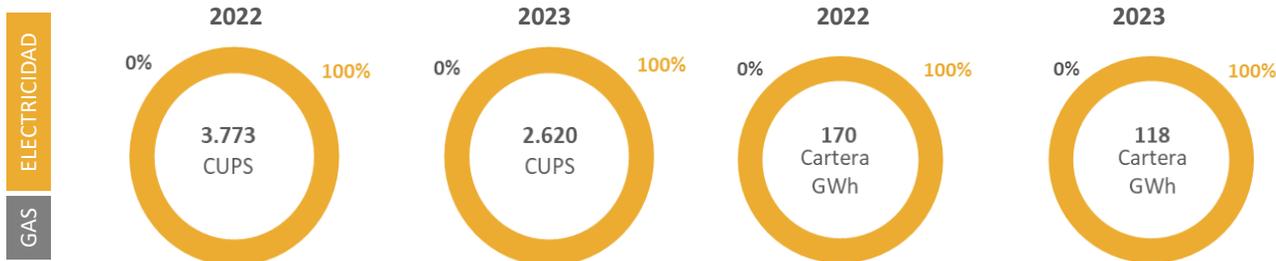
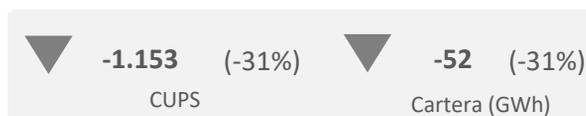
Distribución de la cartera por país y tipología de cliente



Polonia

En Polonia no se comercializa gas debido a los cambios regulatorios introducidos por el gobierno durante el año anterior. Tanto la cartera activa como el número de clientes activos se reducen un 31% desde el cierre del año anterior.

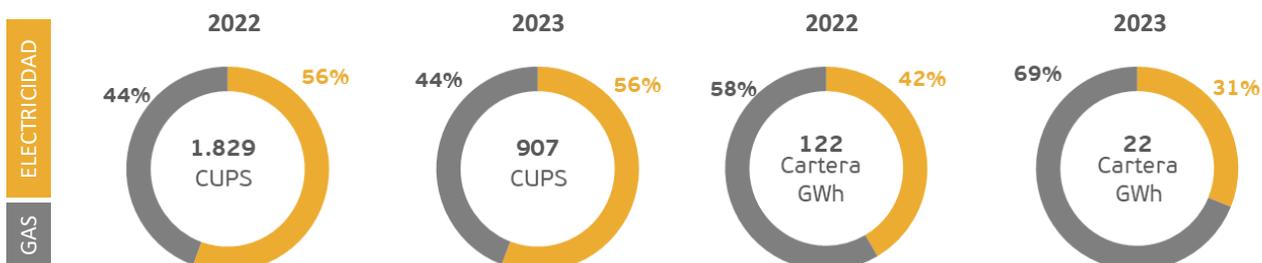
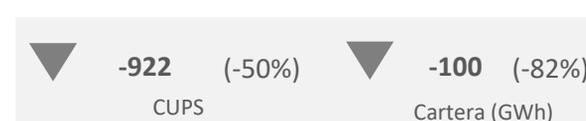
Referente a la distribución de los distintos segmentos de cliente, un 96% de la cartera se concentra en el segmento PYME. Estos datos reafirman el enfoque del Grupo en el mercado polaco, centrado en la pequeña y mediana empresa, siendo además el principal foco de cliente en todos los mercados en los que el Grupo opera.



Alemania

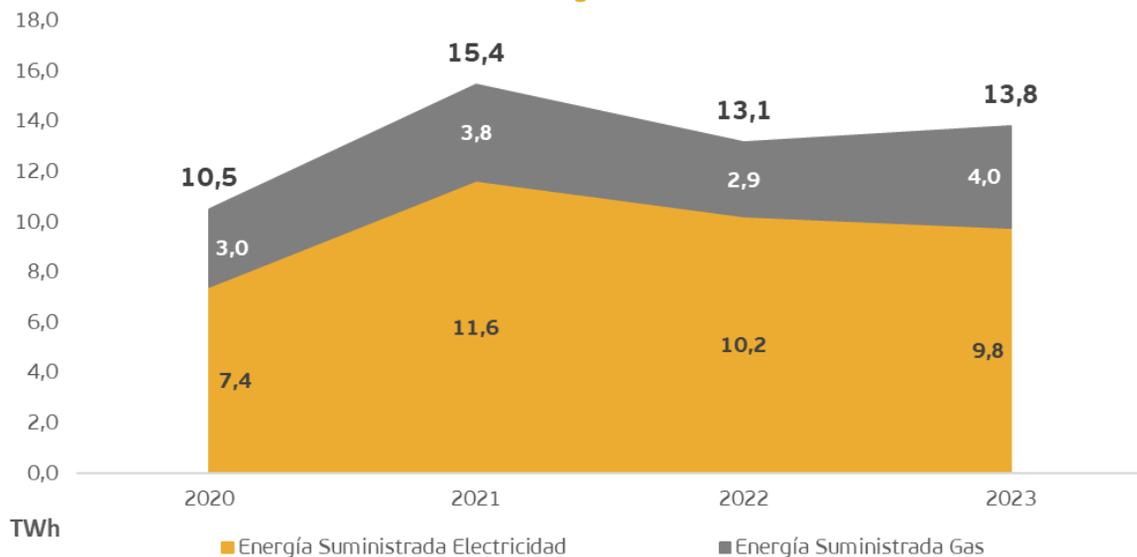
La distribución por tipología de cliente en el mercado alemán concentra mayor número de suministros en PYME e industrial, que representan un 61% sobre el total, reduciéndose en un 50% respecto al cierre del año anterior.

La cartera de energía se sitúa en 22 GWh y 907 puntos de suministro.



Energía suministrada

Evolución energía suministrada

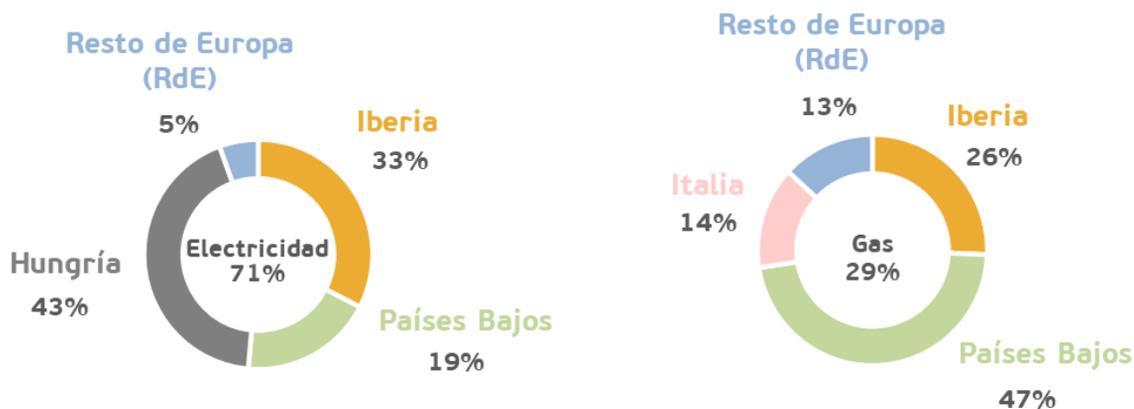


El total de energía suministrada por Audax en este 2023 ha sido de **13,8 TWh (+5%)**.

Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, no sólo aumentar el volumen de energía suministrada, sino también **aumentar el margen bruto y el EBITDA del Grupo**. La electricidad suministrada supone el 71%, mientras que el gas supone el 29% del total de energía suministrada en este período, en comparación con el 78% y 22% del mismo período del año anterior respectivamente.

La focalización de Audax en el segmento empresarial, creciendo en el segmento PYME, ha permitido aumentar el volumen de energía suministrada pese a la reducción en puntos de suministro a nivel global (-6%) en este período respecto al cierre del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la compañía.

Energía suministrada 2023



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 ibérico representa un 33% y un 26% en términos de electricidad y gas respectivamente, mostrando así la diversificación también por tipo de energía suministrada para mitigar los riesgos de concentración por país.



MAGNITUDES FINANCIERAS

Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

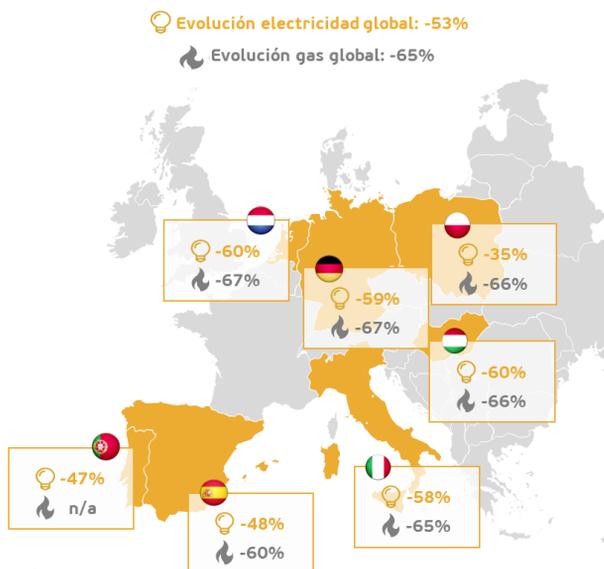
Pérdidas y Ganancias Consolidada	2023	2022	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	2.293.155	2.632.983	-13
Margen bruto	236.300	143.817	64
EBITDA	96.132	54.142	78
EBIT	75.127	32.293	133
Resultado neto	31.380	7.768	304
Resultado atribuible a la sociedad dominante	29.030	3.539	720
Resultado atribuible a socios externos	2.350	4.229	-44

Miles de euros

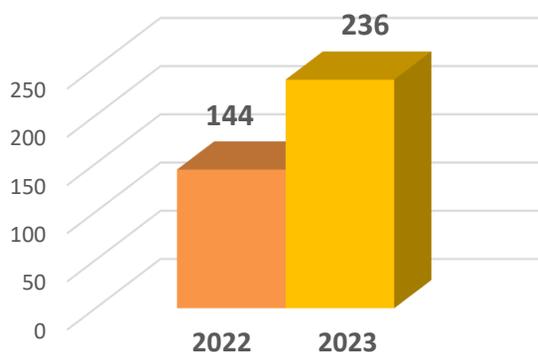
Los **ingresos** de las operaciones han disminuido únicamente un 13% en este periodo, aun teniendo en cuenta la disminución del precio en los mercados donde el Grupo opera respecto al mismo periodo del año anterior. Debido al incremento de la energía suministrada por el Grupo y a la operativa en la construcción de los precios fijos (que en algunos países afectan al ejercicio siguiente), dichos ingresos se han situado en 2.293 millones de euros.

El **margen bruto** y el **EBITDA** se sitúan en 236 millones de euros y 96,1 millones de euros, con unos incrementos del 64% y del 78% respectivamente; confirmando la buena repercusión de las decisiones estratégicas llevadas a cabo en el ejercicio anterior.

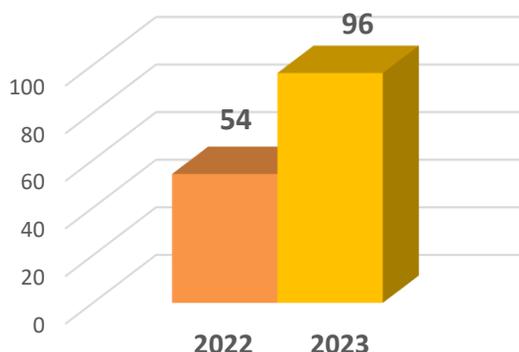
El **resultado neto** del ejercicio consolidado se sitúa en los 31 millones de euros frente a los 8 millones de euros del mismo periodo del año anterior, mostrando así los resultados de las estrategias aplicadas y una mejora sustancial respecto al mismo periodo del año anterior



Margen bruto (millones de euros)



EBITDA (millones de euros)



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:

2023	España y Portugal	Resto de Europa ⁽¹⁾	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	733.892	1.559.263	2.293.155
Aprovisionamientos y otros	-631.843	-1.425.012	-2.056.855
Margen bruto	102.049	134.251	236.300
Gastos operativos	-71.932	-65.061	-136.993
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	-2.155	-1.020	-3.175
EBITDA	27.962	68.170	96.132

Miles de Euros

2022	España y Portugal	Resto de Europa ⁽¹⁾	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	1.263.198	1.369.785	2.632.983
Aprovisionamientos y otros	-1.174.340	-1.314.826	-2.489.166
Margen bruto	88.858	54.959	143.817
Gastos operativos	-52.731	-39.422	-92.153
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	-616	3.094	2.478
EBITDA	35.511	18.631	54.142

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

Miles de Euros

En términos consolidados, el **EBITDA** se sitúa en los 96,1 millones de euros este año, **suponiendo un incremento del 78%** respecto al mismo periodo del año anterior.

A destacar, el incremento del EBITDA en Resto de Europa, pasando de 18,6 millones de euros en 2022 a 68,2 millones de euros a cierre de 2023. Esto es debido, principalmente, a los buenos resultados obtenidos en Países Bajos, donde la focalización en el segmento PYME y la correcta política de fijación de precios han permitido revertir la situación del ejercicio anterior. Por otro lado, Hungría también ha contribuido a los resultados obtenidos gracias a la consolidación del negocio y a la entrada en el mercado gasista. Por lo que refiere a Polonia, se han podido revertir las pérdidas registradas en el periodo anterior debido a los cambios regulatorios con la salida del mercado gasista que el Grupo se vio obligado a acometer.

En Iberia, pese a la disminución de los precios, el margen bruto ha sido un 16% superior gracias a las acciones llevadas a cabo para incrementar la rentabilidad de la cartera de clientes. Sólo el aumento de los gastos operativos, principalmente derivados del incremento de tributos, ha hecho que el EBITDA se vea reducido respecto al mismo periodo del año anterior.

Audax incrementa su EBITDA en un 78% situándolo en 96 millones de euros por primera vez en su historia

Análisis EBITDA por área geográfica

Audax sitúa su EBITDA en 96 millones de euros

Iberia



En la región de Iberia, el volumen de ventas se ha visto afectado por la fluctuación del precio, que ha disminuido un 51% respecto del año anterior. Aun así, el margen bruto ha incrementado un 15% con respecto al ejercicio 2022, alcanzando los 102 millones de euros gracias a las medidas para aumentar la rentabilidad de la cartera de clientes.

El EBITDA ha disminuido un 21% viéndose afectado por un incremento en provisiones de tributos principalmente y otras provisiones de carácter comercial.

Iberia (M€)	2023	2022	%
Ingresos	734	1.263	-42
Margen bruto	102	89	15
EBITDA	28	36	-21

Países Bajos



Con la estrategia comercial centrada en el segmento PYME y un aumento de cartera de un 13%, junto con una fijación de precios satisfactoria, las cifras de Países Bajos han incrementado exponencialmente este ejercicio 2023.

A pesar de la caída de precios generalizada en Europa, los ingresos han aumentado un 63%, el margen bruto ha pasado de 20 a 58 millones de euros y el EBITDA ha alcanzado los 44 millones de euros en 2023.

Países Bajos (M€)	2023	2022	%
Ingresos	571	350	63
Margen bruto	58	20	192
EBITDA	44	11	292

96 M€
EBITDA
2023

Resto de Europa



Los demás países de Europa, integrados por Italia, Alemania, Polonia y Francia, aumentan el rendimiento del margen bruto, pasando de 19 a 35 millones de euros. El EBITDA de este grupo de países ha disminuido únicamente en 2 millones de euros, por diversos factores. En el caso de Polonia la salida del mercado gasista en el ejercicio anterior y en Alemania la reducción de la cartera de clientes para focalizarse en la rentabilidad ha hecho mejorar sus resultados. En el ejercicio 2022 se registró en el EBITDA una reversión de provisión en Polonia (Postolin) de +3,1 millones de euros.

Resto de Europa (M€)	2023	2022	%
Ingresos	192	211	-9
Margen bruto	35	19	84
EBITDA	6	8	-19

Hungría

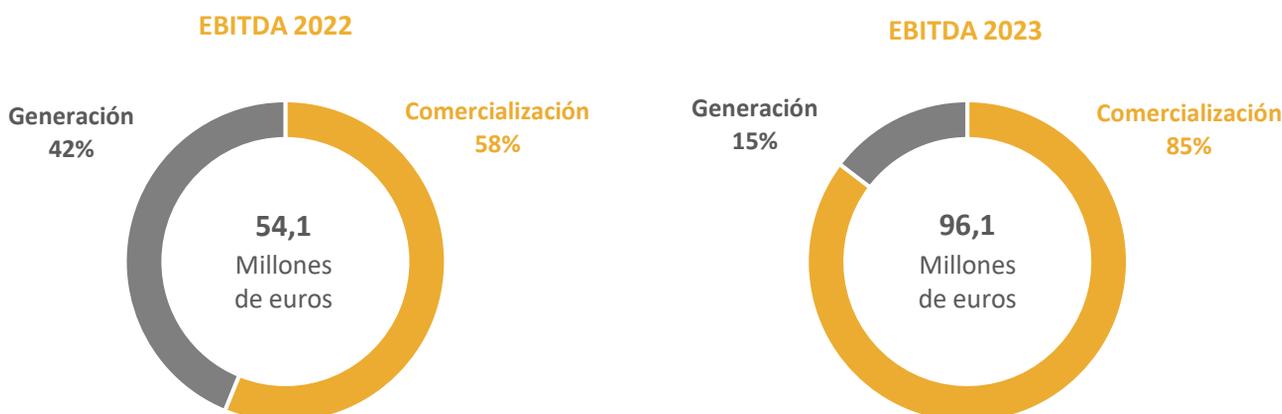


El impacto de Hungría en el EBITDA del Grupo es de un 7%, revirtiendo un EBITDA negativo de 0.5 millones de euros a un valor positivo, alcanzando los 18 millones de euros, gracias a la consolidación del negocio y a la entrada en el mercado gasista.

Los ingresos de las operaciones se mantienen ligeramente inferiores, contrastando con un margen bruto que ha pasado de los 16 a los 41 millones de euros, impulsados por las mejoras en los procesos internos de operaciones y márgenes comerciales.

Hungría (M€)	2023	2022	%
Ingresos	797	809	-1
Margen bruto	41	16	157
EBITDA	18	-0,4	n.a.

Análisis EBITDA por negocio



En 2023 el **EBITDA** se ha situado en **96,1 millones de euros** con un incremento del **78%** respecto al mismo periodo del año 2022.

Habiendo suministrado un **volumen de energía de 13,8 TWh** en este periodo, siendo un 5% superior al mismo periodo del año anterior, el EBITDA por energía suministrada se sitúa en **7,0 €/MWh**, en comparación a los **4,1 €/MWh** del 2022, demostrando así una mejora en la rentabilidad global de la compañía.

Audax, con su apuesta por un **negocio verticalmente integrado**, sigue apostando por la generación de energía 100% renovable. El EBITDA en generación se ha visto afectado tanto por la disminución de los precios de la electricidad en España, un **-48%** 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 **163%**, el peso de la contribución del EBITDA de generación sobre el total se ha visto reducido del **42%** al **15%**.

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



Deuda Financiera

Audax reduce su deuda financiera neta un 29% en 2023

Deuda Financiera Neta	dic-23	dic-22	% dic-23 vs. dic-22
Deuda Financiera ⁽¹⁾	582.774	641.748	-9
Otros pasivos financieros	22.845	22.325	2
Derivados de activo y pasivo	-11.696	-5.627	108
Efectivo y otros activos equivalentes	-331.671	-290.502	14
Deuda Financiera Neta ⁽²⁾	262.252	367.944	-29
Patrimonio Neto ⁽³⁾	173.252	135.773	28
Apalancamiento ⁽⁴⁾	60,2%	73,0%	-18
EBITDA	96.132	54.142	78
Ratio DFN / EBITDA	2,7x	6,8x	-60

(miles de euros)

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

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

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

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

Siguiendo la política de **reducción de deuda** llevada a cabo por el Grupo, la deuda financiera bruta se sitúa en 583 millones de euros, un 9% inferior al mismo periodo del año anterior. En relación con la deuda financiera neta, ésta se sitúa en los 262 millones de euros frente a los 368 millones de euros a diciembre de 2022, suponiendo **una reducción de 106 millones de euros (un 29%)**.

El saldo de efectivo y otros medios equivalentes se ha situado en 332 millones de euros, en comparación con los 291 millones de euros en el cierre de diciembre de 2022, manteniendo así la **sólida posición de liquidez del Grupo**. El apalancamiento de Audax disminuye hasta situarse en un 60,2%, comparado con un 73,0% del cierre del año anterior.

Tras el análisis de la ratio de deuda financiera neta sobre el EBITDA del Grupo, se confirma la reducción del apalancamiento y la capacidad que tiene la misma de asumir la deuda de la que dispone, reduciéndose de un 6,8x a un 2,7x.

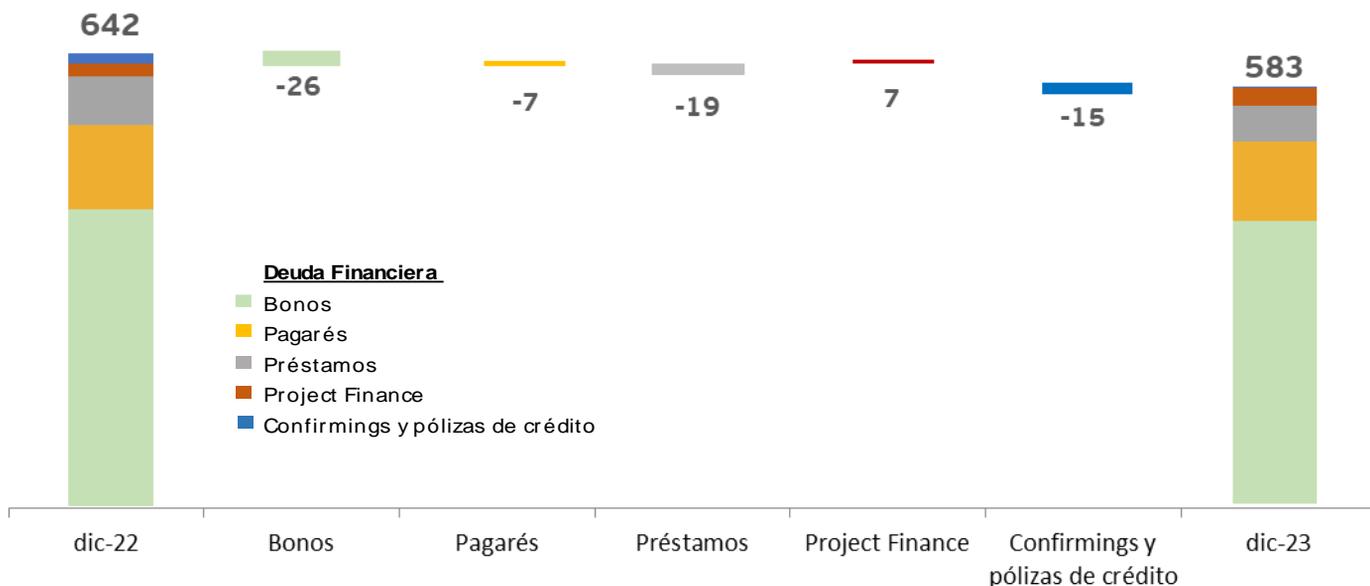
Entre las medidas del Grupo llevadas a cabo en aras de reducir la deuda financiera, se encuentra la recompra de bonos anunciada el 16 de noviembre de 2023 de la emisión con vencimiento noviembre de 2027. Se han asignado un máximo de 50 millones de euros de los cuales se ha llevado a cabo la recompra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

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 €** sin recurso a la matriz, que permitirá impulsar la puesta en marcha de un porfolio solar con una potencia total de 141MWp. A cierre de ejercicio se han dispuesto 9 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**.

Deuda Financiera por tipologías de producto

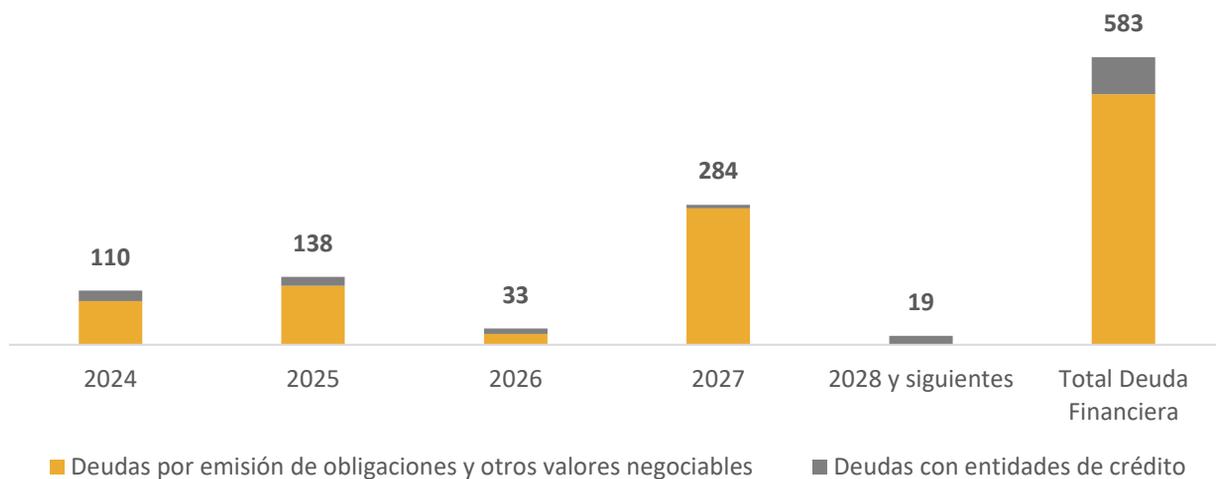
Evolución y tipología de la Deuda Financiera (millones de euros)



Deuda Financiera por vencimientos

La Deuda Financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 19% de la misma tiene vencimiento en 2024 y es inferior a los **332 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes**, es decir, el efectivo cubre 3x 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)



Deuda Financiera Proforma

Deuda Financiera Neta proforma

Como hecho posterior al cierre, se ha informado de la suscripción de un contrato de recompra y conversión de bonos convertibles de vencimiento 2025. El mismo hubiera tenido un impacto positivo en la deuda financiera neta si se hubiera ejecutado a cierre de ejercicio.

En virtud de dicho contrato se llevan a cabo las siguientes operaciones:

- Audax recompró 100 bonos titularidad del bonista por un precio de 7.550.000 € (75,5% del valor nominal de los bonos), y
- El bonista convertirá 314 bonos en acciones de la Sociedad de nueva emisión, a un precio de 2,389 € por acción. La conversión de los citados 314 bonos supondrá la emisión de un total de 13.139.725 acciones de Audax de nueva emisión, representativas del 2,984% del capital en circulación 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 satisfará al bonista un importe de 6.888.152 €, equivalente a la diferencia entre el valor de paridad de los bonos convertidos según el valor acordado de 1,28€ por acción de la Sociedad y el 75,5% del valor nominal de los bonos objeto de conversión (23.707.000 €).

Con la ejecución de dichas operaciones, Audax **reduce la deuda financiera en 41 millones de euros y la deuda financiera neta en 27 millones de euros**, dando una deuda financiera neta proforma a cierre de ejercicio del 2023 de 235 millones de euros:

Deuda Financiera Neta	dic-23 proforma	dic-23	Dif.	%
Deuda Financiera	541.374	582.774	-41.400	-7
Otros pasivos financieros	22.845	22.845	0	0
Derivados de activo y pasivo	-11.696	-11.696	0	0
Efectivo y otros activos equivalentes	-317.233	-331.671	14.438	-4
Deuda Financiera Neta	235.290	262.252	-26.962	-10
Patrimonio Neto	173.252	173.252	0	0
Apalancamiento	57,6%	60,2%	-2,6%	-4
EBITDA	96.132	96.132	0	0
Ratio DFN / EBITDA	2,4x	2,7x	-0,3x	-10

(miles de euros)

Con el cálculo de la deuda financiera neta proforma sobre el EBITDA del Grupo, se hubiera confirmado la reducción del mismo respecto al año anterior **de un 6,8x a un 2,4x**:

Deuda Financiera Neta / EBITDA	dic-23 proforma	dic-22	Dif.	%
Deuda Financiera Neta	235.290	367.944	-132.654	-36
EBITDA	96.132	54.142	41.990	78
Ratio DFN / EBITDA	2,4x	6,8x	-4,3x	-64

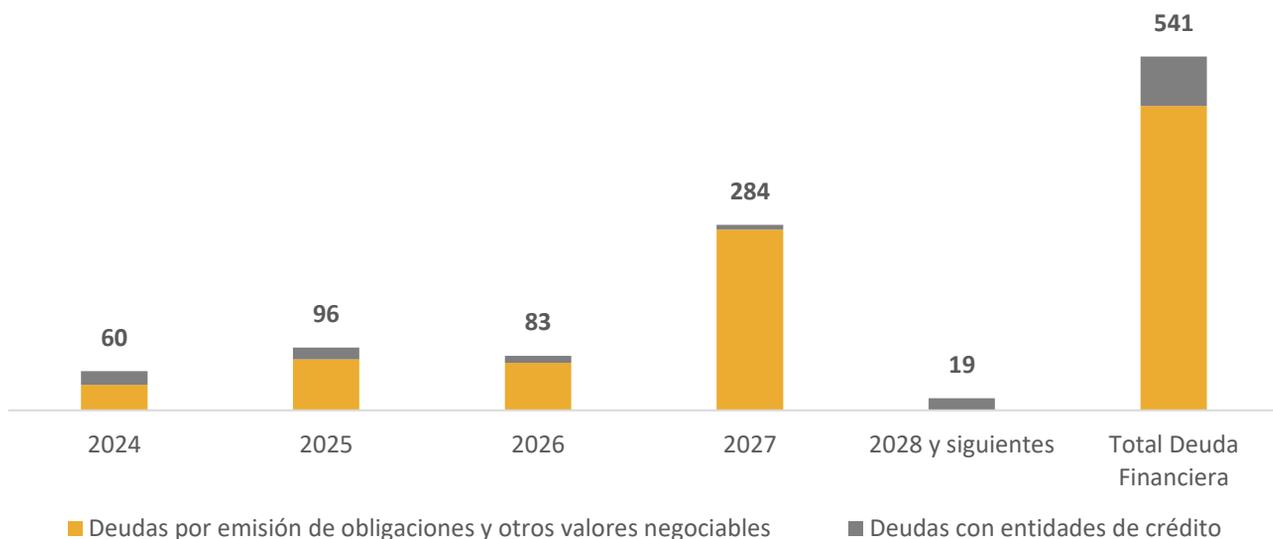
Deuda Financiera Proforma

En diciembre de 2023, se firmaron sendos contratos de compromiso de emisión y suscripción de pagarés con dos entidades. Resultado de éstos, el importe de pagarés cuyo vencimiento recae el próximo mes de junio de 2024 por valor de 80 millones de euros se establece para estas dos entidades y el ICO en junio del 2026. Así, en el siguiente ejercicio proforma se ha querido mostrar el impacto global de dichos contratos.

Además, con posterioridad al cierre, se suscribió el citado contrato de recompra y conversión con un inversor institucional internacional en relación con la emisión de 125 millones de euros en bonos convertibles con vencimiento en 2025, por el cual se reduce el importe de los vencimientos de estos bonos en 41,4 millones de euros.

Con estas operaciones el Grupo se siente más cómodo con sus próximos vencimientos pudiendo afrontar el pago de la deuda de los próximos 3 ejercicios por 239 millones de euros con el efectivo al cierre del ejercicio 2023 de 332 millones de euros.

Deuda Financiera por vencimientos proforma (millones de euros)





MAGNITUDES ESG

Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

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



LIDERAZGO SOSTENIBLE



PROTEGEMOS EL MEDIO AMBIENTE



JUNTOS SUMAMOS



CULTURA DE CUMPLIMIENTO

Campos de actuación

- | | | | |
|--|--|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> • Cultura de sostenibilidad • Gestión de grupos de interés • Comunicación y transparencia • ESG Ratings • Alianzas | <ul style="list-style-type: none"> • Conservación de la biodiversidad • Política ambiental • Aumento de la capacidad instalada • Reducción de la huella de carbono • Eficiencia energética • Gestión de residuos | <ul style="list-style-type: none"> • Formación empleados • Foco en el cliente • Atracción y retención de talento • Plan de igualdad • Comunidades locales • Programa de donaciones | <ul style="list-style-type: none"> • Políticas internas • Cultura ética • Gestión de riesgos • Sistemas de control interno • Canal de denuncias • Anticorrupción |
|--|--|--|--|

Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

► Datos relevantes sobre el Estado de Información No Financiera (EINF)

El Grupo pone a disposición de sus grupos de interés el Estado de Información No Financiera relativo al ejercicio 2023. A continuación, se destacan los datos más relevantes del ejercicio:

INFORMACIÓN SOBRE CUESTIONES DE MEDIO AMBIENTE

EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO

303,7 tCO₂eq¹

Emissiones de alcance 1
(Emissiones directas)

47,9 tCO₂eq¹

Emissiones de alcance 2
(Emissiones indirectas)

Las emisiones de **alcance 1** han aumentado respecto al 2022 debido a la incorporación del consumo de combustible de la flota de vehículos al cálculo.

PROTECCIÓN DE LA BIODIVERSIDAD

55

Aves vulnerables identificadas

9

Rescates de mamíferos y reptiles

+10.000

Árboles y arbustos reforestados

247 h

de actividad interrumpida²

USO DE LOS RECURSOS

Energía

2.5 MWh de electricidad. El 96% de origen renovable

135.000 litros de combustible

3MWh de gas natural

Agua

2.423 m³

Materiales

66 Tn de papel y cartón

12 kg de tóner

GESTIÓN DE RESIDUOS

+17 Tn

de residuos peligrosos gestionados

+27 Tn

destinados a reciclaje o reutilización

+215 Tn

enviados a vertedero

TAXONOMÍA DE FINANZAS SOSTENIBLES

Actividades sostenibles del Grupo elegibles y alineadas según el Reglamento³:

- Generación de electricidad mediante tecnología solar fotovoltaica
- Generación de electricidad a partir de energía eólica

Indicadores alineados a actividades sostenibles:

- 1%** del volumen de negocio alineado
- 65%** del CapEX alineado
- 1%** del OpEX alineado

INFORMACIÓN SOBRE CUESTIONES SOCIALES

PLANTILLA

755 empleados en todo el Grupo

60% mujeres

90% indefinidos

88% a tiempo completo

40% hombres

10% temporales

12% a tiempo parcial

REMUNERACIÓN MEDIA

39.064,1€

Remuneración media percibida por los hombres

23.164,5€

Remuneración media percibida por las mujeres

41%

De brecha salarial por infra-representación de mujeres en la dirección

FORMACIÓN

10.431 h

Impartidas en formación

+190.000 €

Invertidos en cursos y másters

TASA DE ROTACIÓN DE EMPLEADOS

19,6 %

151 empleados dejaron la Compañía durante el 2023 por diferentes motivos (bajas voluntarias, despidos, contratos temporales)

DONACIONES

14

Colaboraciones con ONGs

- Lucha contra enfermedades
- Ayuda a colectivos en riesgo
- Defensa de los Derechos Humanos
- Protección animal

ASOCIACIONES

13

Colaboraciones activas con asociaciones sectoriales

- Derechos Humanos
- Auditoría Interna
- Sector energético
- Comercio

INFORMACIÓN SOBRE GOBIERNO CORPORATIVO

CANAL DE DENUNCIAS

0

Denuncias recibidas

En el ejercicio 2023, no se ha recibido ninguna denuncia ni comunicación

Actualmente, el canal de denuncias es accesible para proveedores, colaboradores externos y grupos de interés.

¹⁾ T CO₂ eq: Toneladas de CO₂ equivalente 2) Actividad interrumpida por protección de especies 3) Reglamento Delegado 2021/2139, el cual determina las actividades elegibles en relación con los objetivos de mitigación y adaptación al cambio climático.



DATOS BURSÁTILES

Datos bursátiles

El detalle de los accionistas más representativos del Grupo a 31/12/2023 es el siguiente:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	283.332.165	64,35%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	40.000.000	9,08%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.330.656	7,12%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,47%
Free Float	78.351.832	17,80%
Autocartera	800.000	0,18%
Total	440.291.054	100,00%



€555M

Capitalización a cierre período



+68%

Variación cotización en el periodo



€270M

Volumen de efectivo negociado en el periodo



+€440M

Acciones en cotización





ANEXOS

Estados financieros consolidados

Pérdidas y Ganancias Consolidada	2023	2022	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	2.290.438	2.625.893	-335.455	-13
Otros ingresos	2.717	7.090	-4.373	-62
Ingresos de las operaciones	2.293.155	2.632.983	-339.828	-13
Aprovisionamientos	-2.056.855	-2.489.166	432.311	-17
Margen bruto	236.300	143.817	92.483	64
Gastos de explotación	-136.993	-92.153	-44.840	49
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	-3.175	2.478	-5.653	-228
EBITDA	96.132	54.142	41.990	78
Amortizaciones de inmovilizado	-21.005	-21.849	844	-4
EBIT	75.127	32.293	42.834	133
Ingresos financieros	7.587	8.651	-1.064	-12
Gastos financieros	-34.588	-32.723	-1.865	6
Diferencias de cambio	-4.072	1.702	-5.774	n.a.
Resultado variación de instrumentos financieros	181	-302	483	n.a.
Resultado financiero	-30.892	-22.672	-8.220	36
Participación resultado empresas asociadas	789	2.953	-2.164	-73
Resultado antes de impuestos	45.024	12.574	32.450	258
Impuesto sobre sociedades	-13.644	-4.806	-8.838	184
Resultado del ejercicio	31.380	7.768	23.612	304
Resultado atribuible a socios externos	2.350	4.229	-1.879	-44
Resultado atribuible a la sociedad dominante	29.030	3.539	25.491	720

Miles de euros

Estados financieros consolidados

ACTIVO	dic-23	dic.22	Var.	Var. (%)
Inmovilizado material	156.264	140.012	16.252	12
Fondo de comercio	137.996	137.802	194	0
Otros activos intangibles	197.951	202.035	-4.084	-2
Activos financieros no corrientes	67.987	89.281	-21.294	-24
Participación en sociedades por puesta en equivalencia	13.415	13.035	380	3
Activos por impuestos diferidos	15.770	14.607	1.163	8
Activos no corrientes	589.383	596.772	-7.389	-1
Existencias	12.512	9.946	2.566	26
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	254.262	304.370	-50.108	-16
Activos por impuestos corrientes	6.537	4.086	2.451	60
Activos financieros corrientes	139.080	129.465	9.615	7
Otros activos corrientes	63.203	66.242	-3.039	-5
Efectivo y otros medios equivalentes	230.196	205.929	24.267	12
Activo corriente	705.790	720.038	-14.248	-2
Total Activo	1.295.173	1.316.810	-21.637	-2

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	dic-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	-335.518	-339.066	3.548	-1
Resultado del ejercicio	29.030	3.539	25.491	n.a.
Valores propios	-997	0	-997	n.a.
Diferencias de conversión	-4.061	-8.210	4.149	-51
Operaciones de cobertura	8.421	1.821	6.600	n.a.
Intereses minoritarios	12.032	13.344	-1.312	-10
Patrimonio Neto	173.252	135.773	37.479	28
Provisiones	1.498	1.340	158	12
Deuda Financiera no corriente	473.103	524.251	-51.148	-10
Otros pasivos financieros no corrientes	51.443	61.624	-10.181	-17
Subvenciones	4.432	4.241	191	5
Otros pasivos no corrientes	31.160	38.630	-7.470	-19
Pasivos por impuestos diferidos	11.403	15.163	-3.760	-25
Pasivos no corrientes	573.039	645.249	-72.210	-11
Provisiones corrientes	23.930	4.745	19.185	n.a.
Deuda Financiera corriente	109.671	117.497	-7.826	-7
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	246.711	241.136	5.575	2
Otros pasivos financieros corrientes	12.236	29.722	-17.486	-59
Otros pasivos corrientes	156.334	142.688	13.646	10
Pasivos corrientes	548.882	535.788	13.094	2
Total Pasivo	1.295.173	1.316.810	-21.637	-2

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.
09/05/2023	22442	La Sociedad comunica la ratificación de su rating corporativo por Ethifinance Ratings.
17/05/2023	22586	La Sociedad comunica el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF).
22/05/2023	22643	Publicación de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y puesta a disposición de los accionistas de la documentación.
23/06/2023	23214	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
30/06/2023	23360	La Compañía remite presentación de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy.
30/06/2023	23381	Acuerdos adoptados en la Junta General Ordinaria de Accionistas 2023.
30/06/2023	23383	La Sociedad informa de cambios en la composición del Consejo de Administración.
03/07/2023	23398	Se envía una corrección de un error tipográfico en la comunicación de referencia 22381.
28/07/2023	23976	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
26/09/2023	24584	La Sociedad comunica la emisión de un programa de Bonos Verdes Corporativos por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá.
27/09/2023	24589	La Sociedad ha sido calificada por Morningstar Sustainability ESG Rating como compañía de bajo riesgo ESG.
27/09/2023	24621	La Sociedad remite información financiera del primer semestre de 2023
27/09/2023	24622	La Sociedad remite Informe de Resultados Consolidados del primer semestre del ejercicio 2023.
04/10/2023	24754	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
13/11/2023	25358	Se aprueba proyecto de fusión Audax Renovables, S.A., y Generación Iberia, S.L.U.
07/12/2023	25719	El Grupo anuncia un acuerdo de financiación para su cartera fotovoltaica en España.
21/12/2023	25923	Audax Renovables inicia la construcción de una nueva instalación de 57 MWp de su portfolio solar de generación.

Información registrada CNMV

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
11/05/2023	1863	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2023
13/11/2023	2023	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al tercer trimestre de 2023
13/11/2023	2024	La Sociedad remite Nota de Prensa sobre los resultados de los nueve primeros meses del ejercicio
16/11/2023	2035	La Sociedad comunica un programa de recompra de bonos.

Hechos posteriores al cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
16/01/2024	26192	La Sociedad comunica las operaciones de recompra de bonos ejecutadas.
17/01/2024	2077	La Sociedad comunica la firma de un contrato de recompra y conversión de bonos convertibles.

Sociedades del Grupo Audax

Sociedad	Participación directa + indirecta	País	Sociedad	Participación directa + indirecta	País
Audax Energía Sucursal Portugal	100%	Portugal	Centauro Energía Solar, S.L.U.	51%	España
Generación Iberia, S.L.U.	100%	España	Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	100%	España
Audax Energía, S.R.L.	100%	Italia	Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	100%	España
Audax Solution, S.R.L.	100%	Italia	Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	100%	España
Audax Energie, GmbH	100%	Alemania	Green Show, L.D.A.	100%	Portugal
Audax Renewables Polska Sp Z.o.o	100%	Polonia	ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	100%	Portugal
Audax Renewables Nederlands B.V. (Anteriormente Main Energie, B.V.)	100%	Holanda	ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	100%	Portugal
Audax Renewables Kft.	100%	Hungría	Clever Road, L.D.A.	100%	Portugal
Audax Gas Trading Kft	100%	Hungría	Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	100%	Italia
Audax Green USA Inc	70%	E.E.U.U.	Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	100%	Italia
Eólica El Pedregoso, S.L.	80%	España	Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	100%	Italia
Eólica Del Pino, S.L.	80%	España	Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	100%	Italia
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	80%	Francia	Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	100%	Italia
Eólica Postolin Sp Z.o.o	100%	Polonia	Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	100%	España	Eryx Investments 2017, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	100%	España	Unieléctrica Energía, S.A.	100%	España
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	100%	España	Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	100%	España	Fox Energía, S.A.	89%	España
Audax Solar SPV X, S.L.U.	100%	España	Nabalía Energía 2.000, S.A.	58%	España
Coral Perkins, S.L.U.	100%	España	Acsol Energía Global, S.A.	63%	España
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	100%	España	Vivo Energía Futura, S.A.	63%	España
Audax Solar SPV XV, S.L.	60%	España	Iris Energía Eficiente, S.A.	67%	España
Merfonda Solar, S.L.	60%	España	Cima Energía Comercializadora, S.L.	69%	España
Sarda Solar, S.L.	60%	España	Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	58%	España
ADX Sonne, S.L.	100%	España	Propensalternativa Unipessoal, LDA	58%	Portugal
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	100%	España	ADX Renovables, S.L.U.	100%	España
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	100%	España	ADS Energy 8.0., S.L.U.	100%	España
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	100%	España	ADS Sucursal en Portugal	100%	Portugal
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	100%	España	Homepower Energy, S.L.U.	100%	España
Ulises Power, S.L.	100%	España	Masqluz 2020, S.L.	75%	España
Zeus Power, S.L.	100%	España	Comercializadora ADI España, S.L. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	75%	España
Hera Power, S.L.	100%	España	Neon Energía Eficiente, S.L. (anteriormente denominada By Energyc Energía Eficiente, S.L.)	75%	España
Juno Power, S.L.	100%	España	Love Energy, S.L.	75%	España
Diana Power, S.L.	100%	España	Energía Ecológica Económica, S.L.	75%	España
Atlas Power, S.L.	100%	España	Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	75%	España
Aquiles Power, S.L.U	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	Corinto Solar, S.L.U.	51%	España

Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			2023	2022	
Datos Económico Financieros					
Ingresos de las operaciones	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	2.293.155 € = 2.290.438 € + 2.717 €	2.632.983 € = 2.625.893 € + 7.090 €	Medida analítica de los ingresos ordinarios contemplando los otros ingresos relacionados con la operativa de la empresa
Margen bruto	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos	k€	236.300 € = 2.293.155 € - 2.056.855 €	143.817 € = 2.632.983 € - 2.489.166 €	Medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona información sobre las ventas netas, restando el coste incurrido para conseguir dichas ventas
EBITDA	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos - Gastos de explotación - Deterioro, reversión y resultado por enajenaciones de inmovilizado	k€	96.132 € = 2.293.155 € - 2.056.855 € - 136.993 € - 3.175 €	54.142 € = 2.632.983 € - 2.489.166 € - 92.153 € - 2.478 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
EBIT	EBITDA - Amortizaciones	k€	75.127 € = 96.132 € - 21.005 €	32.293 € = 54.142 € - 21.849 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva teniendo en cuenta Amortizaciones y Provisiones, los inversores lo emplean en la valoración de empresas (resultado de explotación)
Deuda financiera	Deuda por emisión de obligaciones y otros valores negociables + Deuda con entidades de crédito	k€	582.774 € = 418.484 € + 88.821 € + 54.619 € + 20.850 €	641.748 € = 458.158 € + 81.511 € + 66.093 € + 35.986 €	Indicador mediante el cual se determina el conjunto de pasivos financieros recibidos de terceros
Deuda financiera neta	Deuda Financiera + Otros pasivos + Derivados + Efectivo y otros activos equivalentes	k€	262.252 € = 582.774 € + 22.845 € - 11.696 € - 331.671 €	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
Patrimonio neto	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante y la de los intereses minoritarios.	k€	173.252 €	135.773 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
Apalancamiento	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	60,2% = 262.252 € / (262.252 € + 173.252 €)	73,0% = 367.944 € / (367.944 € + 135.773 €)	Medida del ratio entre la deuda neta y los fondos propios del Grupo.
Deuda financiera neta sin efecto NIIF 16	Deuda Financiera Neta - Efecto NIIF 16	k€	247.733 € = 262.252 € - 14.519 €	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
Apalancamiento sin efecto NIIF 16	Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 / (Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 + Patrimonio Neto)	%	58,8% = 247.733 € / (247.733 € + 173.252 €)	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
			2023	2022	
Indicadores bursátiles					
Número de acciones admitidas a cotización	N/A	nº de acciones	440.291.054 acciones	440.291.054 acciones	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
Cotización inicio del periodo	N/A	€ / acción	0,750 € / acción	2,140 € / acción	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización cierre del periodo	N/A	€ / acción	1,300 € / acción	1,944 € / acción	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización máxima	N/A	€ / acción	1,401 € / acción	2,720 € / acción	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Cotización mínima	N/A	€ / acción	0,703 € / acción	1,358 € / acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Variación cotización en el período	$((\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo}) / \text{Cotización inicio del periodo}) * 100$	%	$73,45\% = ((1,3 - 0,7495) / 0,75) * 100$	$-9,16\% = ((1,94 - 2,14) / 2,14) * 100$	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del período reportado
Capitalización a cierre del periodo	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del periodo	€	572.378.370 € = 440.291.054 acciones * 1,300 € / acción	855.925.809 € = 440.291.054 acciones * 1,944 € / acción	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del periodo
Número de acciones negociadas	∑ títulos en cotización	nº de acciones	228.271.944 nº de acciones	411.665.648 nº de acciones	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen efectivo	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	269.783.945 €	818.130.934 €	Suma del volumen en EUROS de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	Promedio del número de acciones negociadas	nº de acciones	594.458 nº de acciones	1.601.812 nº de acciones	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
Volumen diario efectivo (promedio)	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	702.562 €	3.183.389 €	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

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.
	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, 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 363 mil clientes en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría.
- Su capitalización bursátil supera los 550 millones de euros, y cuenta con un equipo de aproximadamente 800 profesionales.

Para más información visite www.audaxrenovables.com / www.audaxrenovables.es

Contacto para inversores: investor.relations@audaxrenovables.com



SÍGUENOS:



#AudaxTeam



AUDAX RENOVABLES

www.audaxrenovables.com