

INFORME DE RESULTADOS PRIMER SEMESTRE 2022 ENERO - JUNIO

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 del período
- Principales magnitudes operativas
- Principales magnitudes financieras
- Magnitudes ESG
- Datos bursátiles
- Anexos
  - Estados financieros
  - Información registrada en CNMV
  - Sociedades del Grupo
  - Medidas Alternativas de Rendimiento
- 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.

audax renovables

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 100% renovable y gas.
- El presente informe de resultados se enmarca en un entorno macroeconómico marcado por el conflicto en Europa del Este que ha prolongado y acentuado la volatilidad y el incremento de precios de las materias primas en los distintos mercados donde el Grupo opera.

  La política de integración vertical de Audax mitiga el riesgo de volatilidad del mercado, permitiendo asegurar unos ingresos recurrentes y estables por la energía generada y permite un abastecimiento de la energía a comercializar con menos afectación al comportamiento del mercado.

Audax en cifras:

Pérdidas y ganancias consolidada	1S2022	1S2021	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	1.323.075	692.082	91
Margen bruto	65.098	53.948	21
EBITDA	24.523	18.208	35
EBIT	13.640	8.407	62
Resultado del ejercicio	**2.787**	**-4.381**	**n.a.**
Resultado neto atribuible a la sociedad dominante	139	-3.597	n.a.
Resultado atribuido a socios externos	-2.648	784	n.a.

Miles de euros

- Destacamos en este período el incremento que se ha producido en los ingresos de las operaciones, siendo un **91%** superiores al primer semestre de 2021, debido principalmente al incremento de precios en los mercados donde el Grupo opera.
- Ante este desafiante contexto, y gracias a las medidas que el Grupo inició durante el primer semestre del ejercicio anterior, unido a la apuesta estratégica de Audax por la integración vertical entre generación y comercialización de energía, este semestre se ha incrementado el margen bruto un **21%** respecto del mismo período del ejercicio anterior.
- El aumento en la potencia instalada de **+55%** durante el primer semestre de 2022 respecto el mismo período del año anterior, ha tenido un efecto directo en el EBITDA total de la compañía, incrementándolo un **+35%**. El resultado del ejercicio se sitúa en **2.787** miles de euros en comparación con las pérdidas de -4.381 miles de euros del primer semestre de 2021.
- Pese a la complejidad del ejercicio, y al lento avance que aún sufrimos por parte de algunos organismos para la realización de los trámites administrativos, Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo, la construcción y puesta en marcha de su portfolio de generación iniciando las obras de 19 MW fotovoltaicos. Durante este periodo se ha continuado con el plan de inversión previsto en los distintos proyectos fotovoltaicos de la cartera.
- En cuanto a comercialización, el Grupo continua con su política de reducción de riesgos y diversificación de mercados. Asimismo, Audax mantiene la estrategia de una variada segmentación de clientes manteniendo el foco en el sector empresarial, que supone un **92%** del total de la cartera.
- Los países en los que el Grupo ha completado de forma efectiva la política de integración vertical (principalmente sur de Europa) son los que mejor se han adaptado a la situación macroeconómica y han aportado mejores resultados al Grupo en el presente semestre.

Audax incrementa el EBITDA un 35% en el primer semestre respecto al mismo período del año anterior.

Resumen Ejecutivo

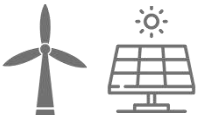
CLAVES DEL PERÍODO



Promedio de incremento de precios en los mercados en los que el Grupo opera: **electricidad +237% / gas +347%**



Aumento de los ingresos del **91%**
Aumento del margen bruto del **21%**
El EBITDA incrementa un **35%**



Incremento de la energía generada un **101% global (+79% en España)**



226 MW de potencia instalada (+55%)



Puntos de suministro **421k** (-23%)



Energía suministrada **6,9 TWh** (-12%)

% indicados son comparados con el primer semestre de 2021

audax renovables

HECHOS DESTACADOS DEL PERÍODO

Hechos destacados del período

A principios de marzo se comunicó el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico Zaratán con una potencia total de 12,3 MWp. El proyecto contará con 22.560 módulos de 545 Wp con seguidor a 1 eje, lo que permitirá generar 21,5 GWh/año, el equivalente al consumo energético de casi 5.500 hogares y de alrededor de 17.000 personas. Su apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de 3.840 toneladas de CO2 al año.

El Gobierno aprueba el Plan Nacional de respuesta a las consecuencias de la guerra en Ucrania el 29 de marzo de 2022, publicando el RDL 6/2022 que contiene un paquete de medidas y propuestas para mitigar el impacto de la coyuntura actual que incluye, entre otros, la extensión hasta junio de 2022 de la prórroga de la tasa del gas, la extensión del bono social, la modificación del esquema RECORE, la extensión de las medidas fiscales hasta el 30 de junio de 2022 y la simplificación del proceso de concesión de permisos en proyectos de generación de energía renovable.

El 26 de abril la Sociedad comunicó el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) bajo la denominación "Audax 2022 Commercial Paper Note Programme" (Programa de Pagarés Audax 2022), con un saldo vivo máximo de 300.000.000 euros y fin de vigencia el 25 de abril de 2023.

El 10 de mayo se comunicó el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico La Miranda con una potencia total de 6,87 MWp. El proyecto contará con 12.490 módulos de 550 Wp con seguidor a 1 eje, lo que permitirá generar 12,2 GWh/año, el equivalente al consumo energético de casi 3.500 hogares y de alrededor de 11.000 personas. Nuestra apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de unas 2.500 toneladas de CO2 al año.

El 19 de mayo se suscribió con el Instituto de Crédito Oficial (ICO), Bolsas y Mercados Españoles Renta Fija, S.A.U. (MARF) y Banca March, S.A. una novación del contrato marco suscrito en fecha 6 de agosto de 2020, en cuya virtud se amplió el aval del ICO al programa de pagarés de la Sociedad incorporado en el MARF "Audax 2022 Commercial Paper Programme" (Programa de Pagarés Audax 2022). Así, la concesión del aval del ICO a las emisiones de pagarés de la Sociedad ascendió a un saldo máximo de 170.300.000 euros y el importe máximo del aval es de 119.210.000 euros.

El 2 de junio la agencia de calificación ETHIFINANCE RATINGS, antigua AXESOR, ha ratificado el rating de Audax Renovables, S.A. en "BBB-".

El 15 de junio Audax comunicó el cierre de un acuerdo con el fondo IKAV por valor de 40 millones de euros en proyectos fotovoltaicos. Con fecha 21 de julio se ejecutó dicho acuerdo por el cual IKAV adquirió, a través de una de sus sociedades de inversión, una participación del 49% en el capital de los proyectos solares de Audax Renovables actualmente en operación (69,5 MWp) por un importe 8,8 millones de euros. Complementariamente, IKAV aportó financiación a largo plazo por importe de 29,9 millones de euros a dichas plantas en operación, recuperando de este modo Audax parte del capital invertido, pudiendo destinar así dichos fondos para seguir impulsando otros proyectos de su cartera.

La Comisión Europea reconoce la "Excepción Ibérica" y se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista. Dicha medida entró en vigor el pasado 15 de junio de 2022 con una vigencia de 12 meses. Este mecanismo conlleva que las centrales de gas, carbón y cogeneración sin retribución regulada reciban una subvención por la diferencia entre el precio de gas en MIBGAS y un precio de referencia de 40 €/MWh durante los primeros seis meses que se incrementará 5 €/MWh al mes hasta 70 €/MWh (promedio de 48,8 €/MWh).
Asimismo se extiende la vigencia de las medidas fiscales y sociales ya prorrogadas en el RDL 6/2022 hasta final de diciembre de 2022.

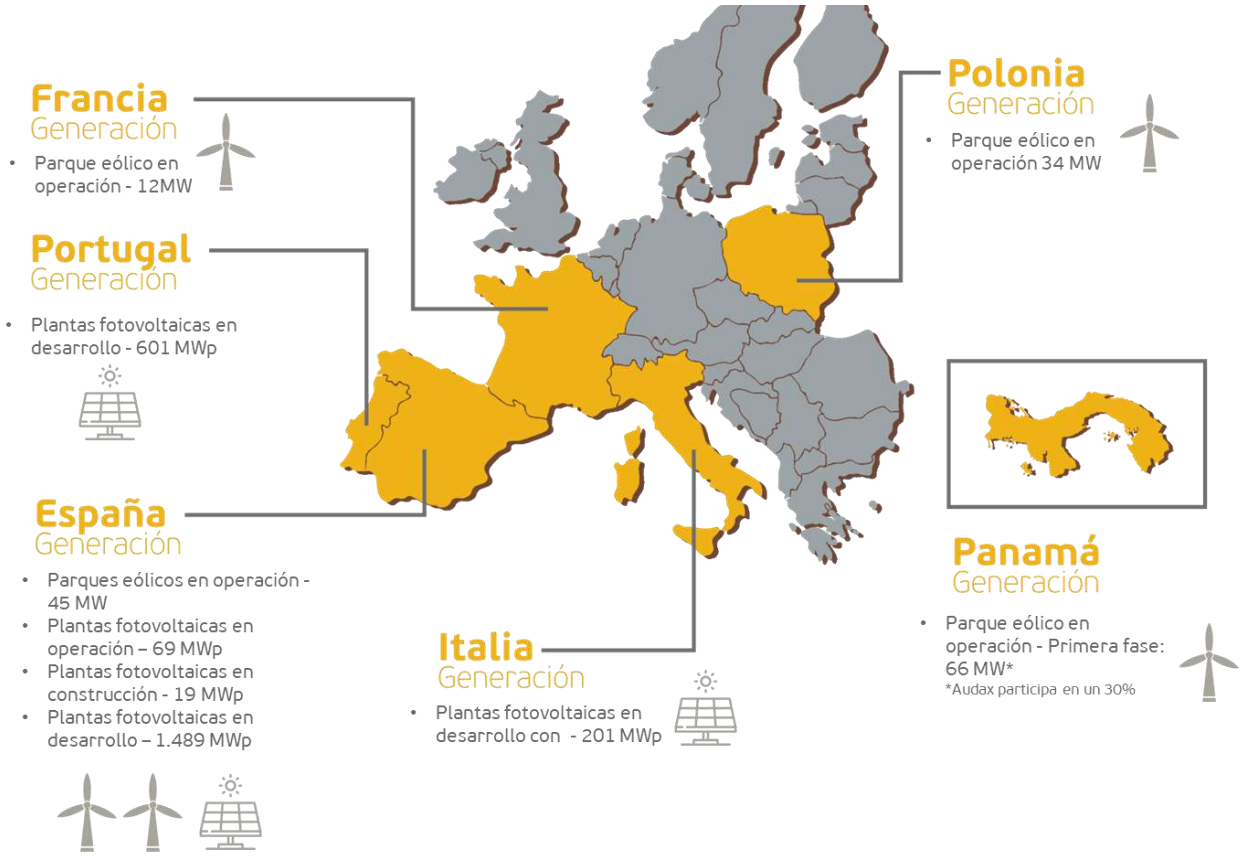
audax renovables

PRINCIPALES MAGNITUDES OPERATIVAS

Principales magnitudes operativas

Cartera de proyectos:

A fecha de este informe, el Grupo sigue gestionando su cartera total de proyectos de 2.536 MW. Los proyectos se sitúan en España, Italia y Portugal, mercados estratégicos del Grupo en los que ya se encuentra la actividad de comercialización de distintas sociedades.



Estados de proyectos*:

Early Stage	Grid Connection	Backlog	Under Construction	Operation
643 MW	402 MW	1.246 MW	19 MW	226 MW

TOTAL 2.536 MW

*Ver definiciones de los estados de los proyectos en Anexo Medidas Alternativas de Rendimiento

Principales magnitudes operativas

Evolución de la cartera de proyectos:

- Manteniéndose el contexto de volatilidad de los precios de la electricidad y gas comentados anteriormente, es aún más conveniente, desde el punto de vista estratégico, la integración vertical de las actividades de generación y comercialización de energía.
- Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo, la construcción y puesta en marcha de su portfolio de proyectos, todo ello pese al lento avance que continuamos sufriendo por parte de algunos organismos para la realización de los trámites administrativos de las plantas.
- El 3 de marzo se anunció el inicio de los trabajos de construcción de las plantas de Zaratán 1 y 2 de 12,3 MWp en el municipio de Ciguñuela en Valladolid, con tecnología de seguidor a 1 eje y se ha avanzado, según calendario, en la construcción de la misma, esperando su puesta en marcha durante el primer trimestre de 2023.
- El 10 de mayo se anunció el inicio de los trabajos de construcción de la planta de la Miranda, de 6,87 MWp en el municipio de Fontanar en Guadalajara, con tecnología de seguidor a 1 eje y se ha avanzado, según calendario, en la construcción de la misma, esperando su puesta en marcha durante el primer trimestre de 2023.
- En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde 2020 un total de **164 millones de euros**, continuando así su apuesta por la generación con sus propias plantas. Las inversiones en CAPEX para estos proyectos han continuado siendo acometidas en su totalidad con recursos propios de Audax hasta el primer semestre de 2022.
- En Panamá, el proyecto del parque eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), continúa con la fase de producción en pruebas de los aerogeneradores y se espera que el proyecto entre en operación comercial en breve, una vez el operador del mercado finalice todas las pruebas pertinentes.



PV La Miranda (Guadalajara) 6,87 MWp



Principales magnitudes operativas

Potencia instalada y producción:

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

Potencia instalada (MW)	1S2022	%	1S2021	%	Var. (%)
España	114	51%	100	69%	15
Francia	12	5%	12	8%	0
Polonia	34	15%	34	23%	0
Panamá *	66	29%	0	0%	n.a.
Total	**226**	**100%**	**146**	**100%**	**55**

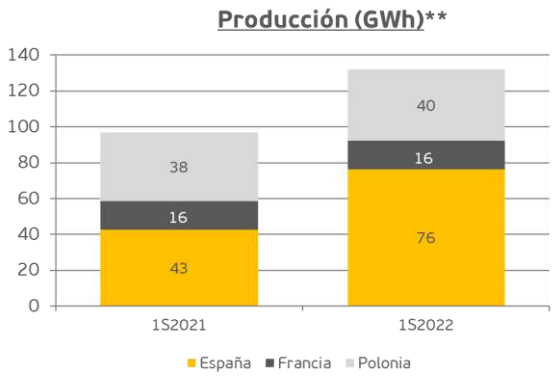
* Audax participa en un 30%

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	1S2022	%	1S2021	%	Var. (%)
España	76	40%	43	44%	79
Francia	16	8%	16	16%	1
Polonia	40	20%	38	40%	4
Panamá *	62	32%	0	0%	n.a.
Total	**194**	**100%**	**97**	**100%**	**101**

* Audax participa en un 30%

A nivel global, la producción del primer semestre de 2022 se ha situado en 132 GWh (sin tener en cuenta Panamá), superior al mismo período del año anterior en un **36%**. La producción en España (**+79%**) ha sido mayor, por la aportación de 42 GWh sobre la producción peninsular de las nuevas plantas fotovoltaicas puestas en marcha. En Polonia, se ha incrementado la producción en un 4% por el mayor recurso eólico acontecido. En Francia, la producción se ha situado por encima de la media histórica, en línea con el ejercicio anterior.



**Sin Panamá

Principales magnitudes operativas

Generación por tecnología:

Plantas eólicas:

Las plantas de **Pedregoso** A, B y D (España) han tenido una producción en este primer semestre, ligeramente inferior de la media histórica por un mes de junio con poco recurso, sin embargo ha tenido una producción muy regular el resto del semestre. Los altos precios del pool le han permitido aumentar sus ingresos respecto al año anterior y ha contribuido también de forma positiva en la cobertura de precios del Grupo en este primer semestre.

El parque eólico de **Beausemblant** (Francia) ha producido por encima de la media histórica en este primer semestre (+6%) y en línea con el año anterior. Los ingresos de la planta tal como se informó anteriormente, ya han sido a través de un PPA que asegura la estabilidad de los ingresos.

El parque eólico de **Postolin** (Polonia) ha producido por debajo de su media histórica en este primer semestre de 2022, con el mes de junio con menor recurso desde que el parque está en operación. Sin embargo, los ingresos de la planta han sido ampliamente superiores respecto al mismo semestre del año anterior, gracias al PPA que tiene la planta.

En **Panamá**, el proyecto del parque eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), continúa con la fase de producción en pruebas de los aerogeneradores y se espera que el proyecto entre en operación comercial en breve, habiendo producido en este primer semestre un total de 62 GWh.

Plantas fotovoltaicas:

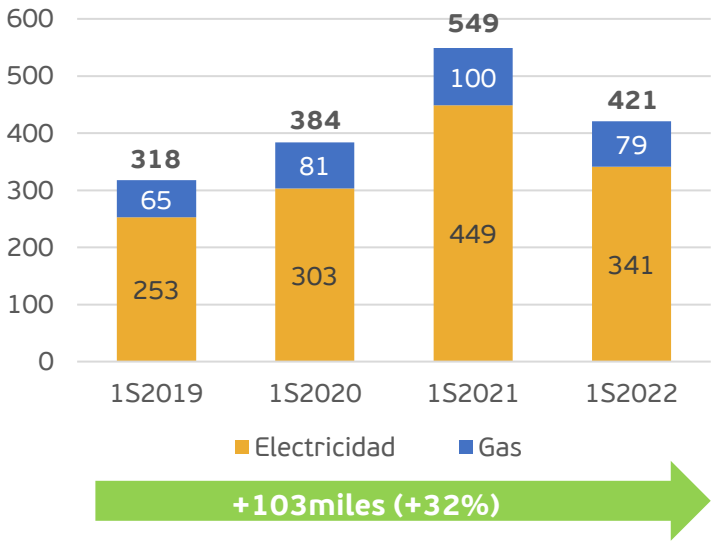
Las plantas de generación fotovoltaica de Audax en operación, ubicadas a la fecha todas ellas en España, a través de los PPA firmados con el Grupo, han contribuido a la cobertura de precios de comercialización de nuestros clientes sirviendo para frenar la volatilidad de precios (con un total producido de 42 GWh). La producción del primer semestre ha sido superior al esperado en este primer año de operación a pesar del retraso provocado por la administración en la puesta en marcha de las plantas.



PV Zaratán 1&2 (Valladolid) 12,3 MWp – en construcción

Principales magnitudes operativas

Evolución puntos de suministro (en miles)



Durante los últimos cuatro años, los puntos de suministro se han incrementado un **32%**, situándose en una cifra total de 421 miles de puntos de suministro, lo que refleja claramente la política de crecimiento tanto orgánico como inorgánico que ha mantenido la compañía desde su creación.

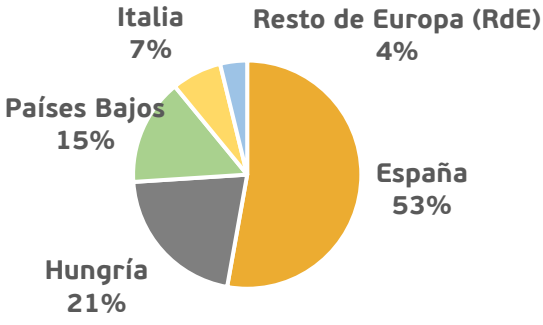
Con el cambio que sufrió el mercado energético en el ejercicio 2021, el Grupo tomó las medidas necesarias para adaptarse al mismo, focalizando los esfuerzos en el fortalecimiento de la rentabilidad por encima del crecimiento.

En el primer semestre de 2022, 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 (-23% respecto al mismo periodo del año anterior) ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+21%) y del EBITDA (+35%).

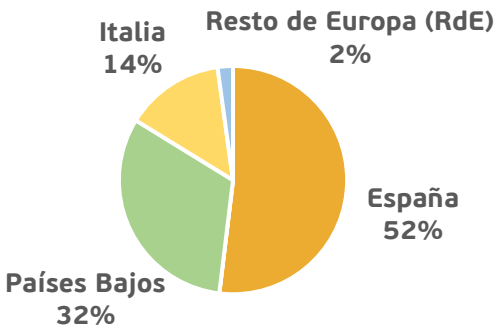
Los puntos de suministro de electricidad suponen un 81% del total, y los de gas el 19% restante.

Puntos de suministro por país

Electricidad



Gas

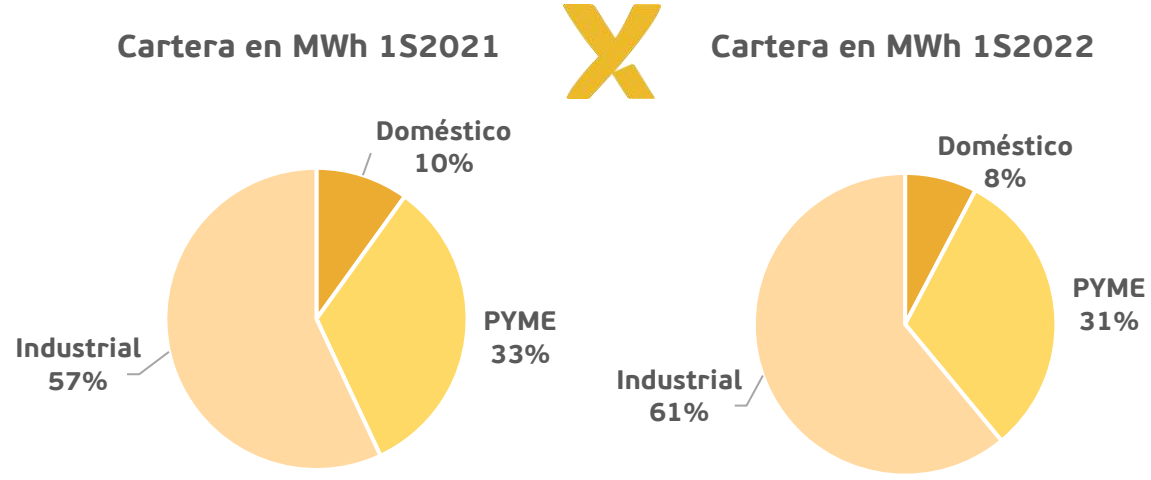


Bajo la política de mitigación de riesgo, Audax continúa con la estrategia de diversificación geográfica, siendo los mercados más importantes donde el Grupo opera: España, Hungría y Países Bajos, en cuanto al suministro eléctrico, y España, Países Bajos e Italia en cuanto al suministro de gas. El Resto de Europa (RdE) corresponde a Portugal, Polonia y Alemania.

Es importante destacar que, tras los cambios regulatorios en Polonia, el Grupo decidió, a final del mes de marzo, dejar de operar el mercado del gas en este país y centrar sus esfuerzos en el negocio de electricidad. De este modo, se ha llevado a cambiar el signo en las operaciones del país recuperando el signo positivo en el segundo trimestre del año, y consolidando sólidas expectativas para el resto del ejercicio.

Principales magnitudes operativas

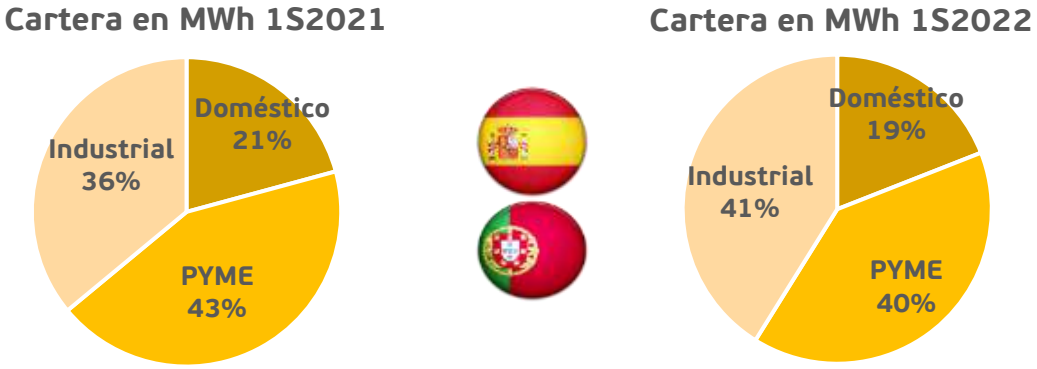
Distribución de la cartera de energía por tipología de cliente:



El sector industrial supone un 61% del total y las PYMES representan un 31% del total. Por último, el segmento de cliente doméstico, que no es el segmento objetivo del Grupo, reduce su peso del 10% al 8%.

Audax continua manteniendo el foco en el sector empresa, que representa el **92%** en la distribución del total de energía de la cartera del Grupo por tipología de cliente.

Distribución de la cartera de energía por país y por tipología de cliente:



La distribución de la cartera en el mercado ibérico está compuesta en un 81% por el sector empresarial, mostrando la clara voluntad del Grupo en mantener el foco en el mismo. El sector industrial representa el 41%, mientras que la PYME se sitúa en un 40% del total de la cartera, reduciendo el creciente peso en el cliente doméstico (del 21% al 19%). Así, se mantiene una elevada diversificación en cuanto a las tres principales tipologías de cliente.

Principales magnitudes operativas

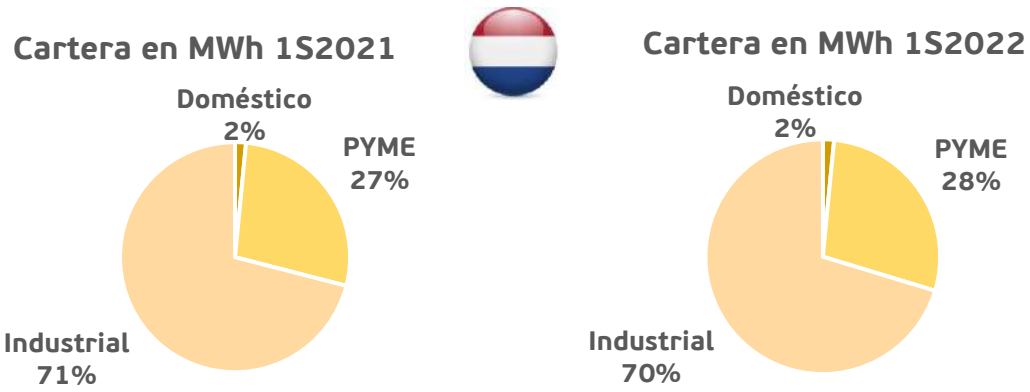
Distribución de la cartera de energía por país y por tipología de cliente:

Hungría



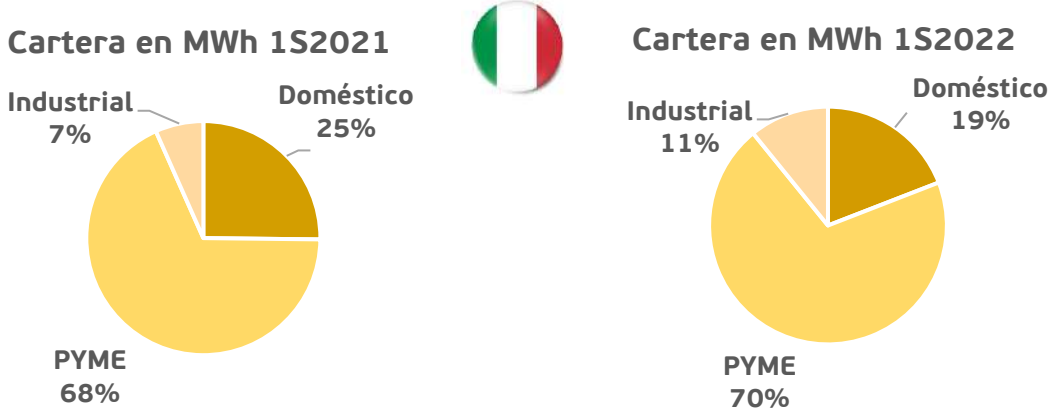
El Grupo sigue focalizando su estrategia en el mercado húngaro en el crecimiento del sector PYME (de mayor rentabilidad), que ya representa un 18% del total, después de incrementar un 1% respecto al mismo período del año anterior.

Países Bajos



Se mantienen las ponderaciones en la composición de cartera en el mercado de Países Bajos, muy focalizado en el cliente industrial y PYME con un porcentaje de suministros del cliente con perfil doméstico del 2%.

Italia

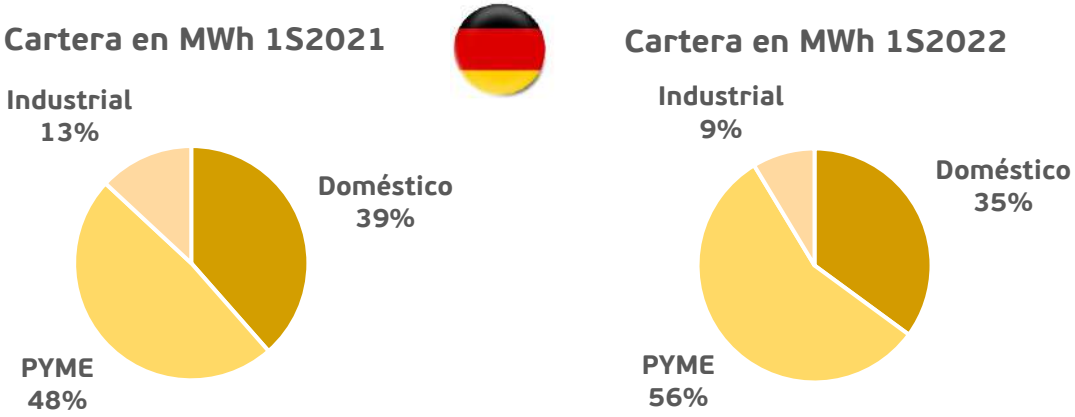


Audax mantiene también el foco en el sector empresarial en el mercado italiano, donde representa el 81% del total. El cliente con perfil doméstico pierde relevancia, representando un 19% sobre el total, un 6% menor que el mismo período del año anterior.

Principales magnitudes operativas

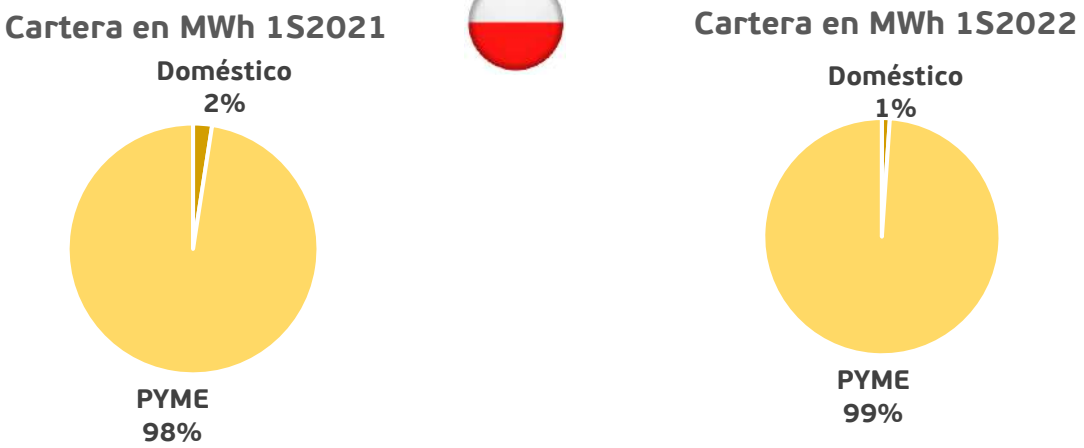
Distribución de la cartera de energía por país y por tipología de cliente:

Alemania



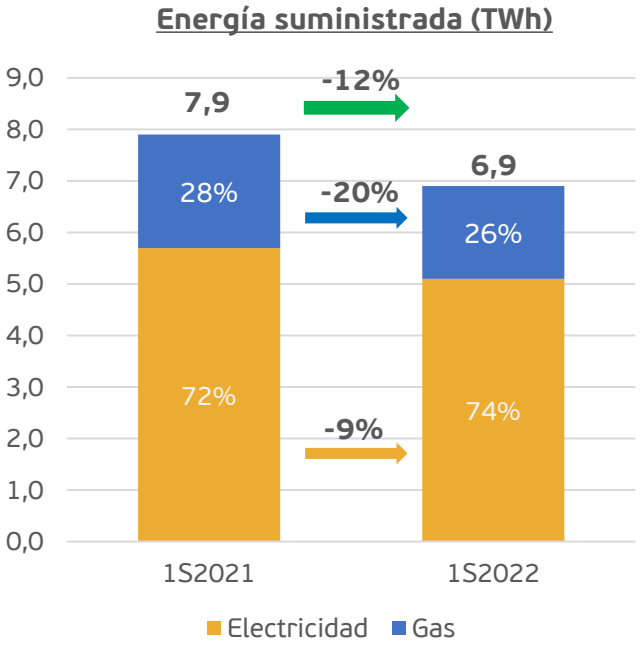
La distribución por tipología de cliente en el mercado alemán concentra mayor número de suministros en PYME e industrial, que representan un 65% sobre el total, incrementando un 4% respecto al primer trimestre del ejercicio anterior.

Polonia



El mercado polaco está plenamente orientado al cliente PYME (99%), siendo el perfil de cliente de mayor rentabilidad en el país, siendo además el principal foco de cliente en todos los mercados en los que el Grupo opera.

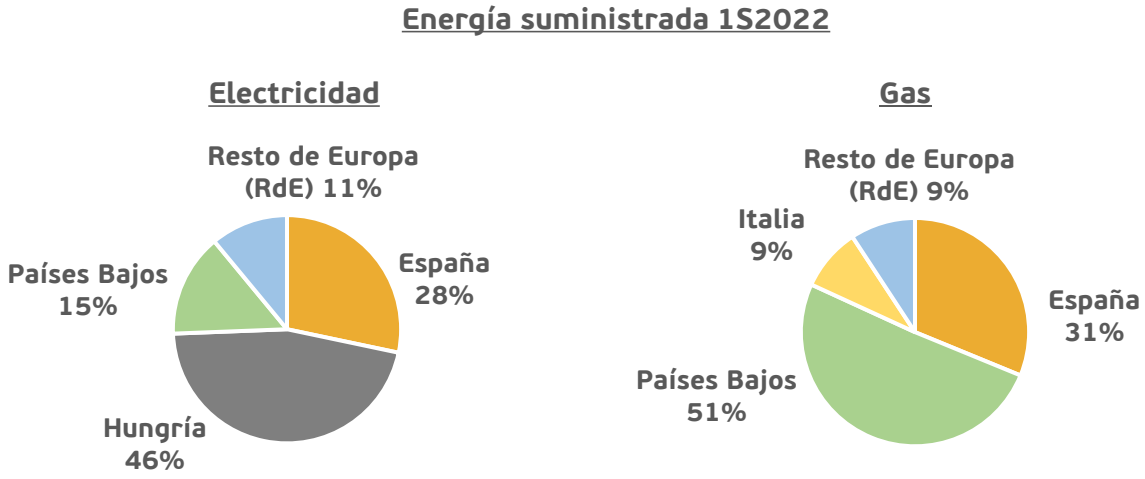
Principales magnitudes operativas



El total de energía suministrada por Audax en el primer semestre del año ha sido de **6,9 TWh**, frente a los 7,9 TWh del mismo período del año anterior.

La reducción del volumen de energía suministrada en un 12% se debe principalmente a la estrategia de maximización de rentabilidad llevada a cabo por el Grupo desde el ejercicio anterior, así como a la moderación de las temperaturas durante la temporada invernal que han resultado en una menor demanda energética.

Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, aun reduciendo el volumen de energía suministrada, aumentar el margen bruto y el EBITDA del Grupo. En el Grupo, la electricidad suministrada supone un 74%, siendo el mercado de gas un 26% del total en este período, en comparación con el 72% y 28% del mismo período del año anterior respectivamente.



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. La moderación de las temperaturas respecto al mismo periodo del año anterior en los mercados donde el Grupo opera, ha permitido que los pesos por tipo de suministro se hayan mantenido muy similares a los del primer semestre de 2021.

El mercado español supone un 28% y un 31% en términos de electricidad y gas respectivamente.

audax renovables

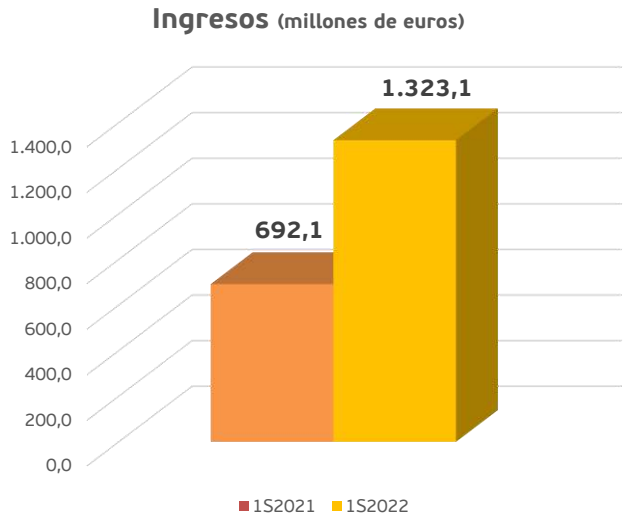
PRINCIPALES MAGNITUDES FINANCIERAS

Principales magnitudes financieras

Pérdidas y ganancias consolidada	1S2022	1S2021	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	1.323.075	692.082	91
Margen bruto	65.098	53.948	21
EBITDA	24.523	18.208	35
EBIT	13.640	8.407	62
Resultado del ejercicio	**2.787**	**-4.381**	**n.a.**
Resultado neto atribuible a la sociedad dominante	139	-3.597	n.a.
Resultado atribuido a socios externos	-2.648	784	n.a.

Miles de euros

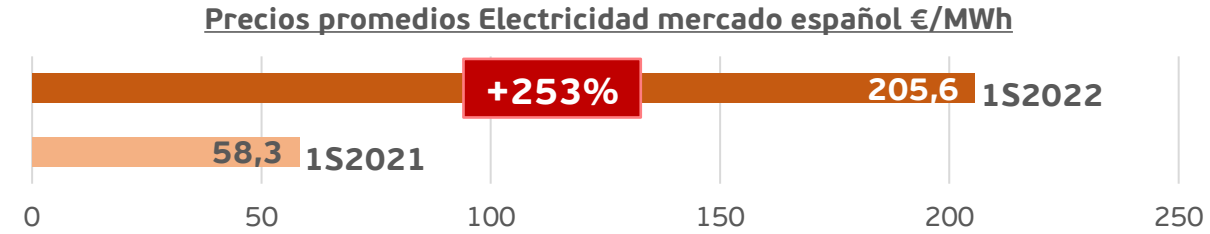
Los ingresos de las operaciones han crecido un **+91%** en este primer semestre respecto el mismo período del año anterior, situándose en 1.323 millones de euros.

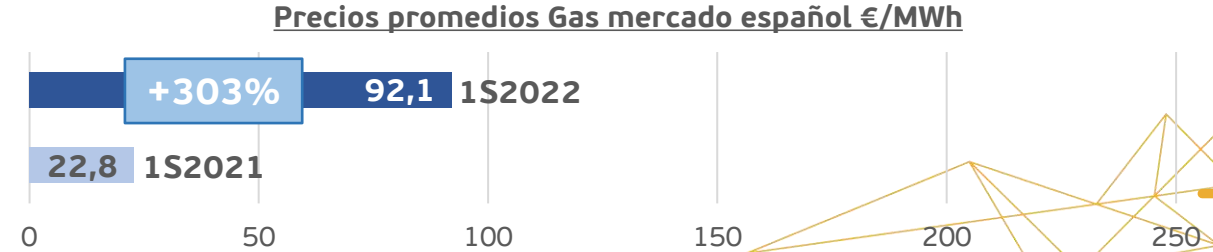


Este incremento en los ingresos procede, principalmente, de los siguientes motivos:

- Mayor precio de las materias primas y por lo tanto de ventas, debido al incremento del precio del gas.
- Mayor volumen de energía renovable generada (+36% respecto al mismo periodo del año anterior).
- Mayor precio de venta a mercado de la energía producida por la generación propia (no sujeta a PPA).

Este primer semestre del año ha estado marcado por el conflicto de Europa del Este, provocando una alta volatilidad en los mercados mayoristas donde el Grupo opera por el temor a un eventual desabastecimiento de gas, y disparando los precios, por ejemplo, del mercado español un 253% en electricidad y un 303% en gas respecto el mismo período del año anterior.





Principales magnitudes financieras

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

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

Miles de Euros

1S2021	España y Portugal	Resto de Europa (1)	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	396.436	295.646	692.082
Aprovisionamientos y otros	-367.470	-270.664	-638.134
Margen bruto	**28.966**	**24.982**	**53.948**
Gastos operativos	-20.751	-14.835	-35.586
Deterioro, reversión y resultado	0	-154	-154
EBITDA	**8.215**	**9.993**	**18.208**

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

Miles de Euros

Durante el primer semestre de 2022 se reflejó el impacto de las inversiones llevadas a cabo en generación renovable por el Grupo, que se transformó en un incremento en el margen bruto (+21%) y EBITDA (+35%) consolidados respecto a el mismo período del año anterior.

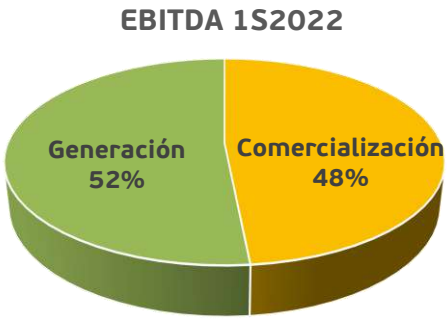
Fruto de la estrategia de integración vertical del Grupo, se ha aumentado la potencia instalada un **+55%** en total respecto al mismo periodo del año anterior. Esta mayor diversificación en la generación de EBITDA mitiga los riesgos de volatilidad de mercado y garantiza una situación de estabilidad frente a escenarios de mercado inciertos.

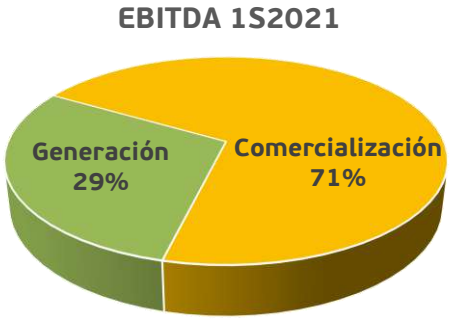
De esta forma, el **margen bruto** sobre ingresos de las operaciones en España y Portugal se ha mantenido en un 7%, mientras que, en el Resto de Europa, se ha reducido de un 8% a un 3%, principalmente por la citada volatilidad de precios y cambios en el marco regulatorio de Polonia.
El margen bruto en el mercado ibérico se ha logrado mantener debido al aumento del peso de la cartera de energía de proyectos de generación, consiguiendo así reducir los costes de abastecimiento de la energía suministrada. Asimismo, las acciones comerciales realizadas por la compañía desde el segundo semestre de 2021 han logrado mitigar los efectos adversos derivados del entorno en el que el sector sigue inmerso. Ambos factores han permitido aumentar el margen bruto consolidado un 21% respecto al mismo periodo del año anterior.

Los **gastos operativos** se han incrementado un 12% respecto al primer semestre del año anterior en global, siendo el incremento del 30% en el Resto de Europa. Dicho incremento en el Resto de Europa se debe principalmente por partidas de coste directamente correlacionadas con las ventas. En Iberia se han mantenido dichos gastos debido, principalmente, a la reversión de determinadas provisiones previstas en ejercicios anteriores en el contexto de la COVID-19 y al reconocimiento de un derecho de cobro en relación conb la sentencia del Tribunal Superno 285/2022, de 7 de marzo, respecto al Bono Social soportado.

En consecuencia, el crecimiento en España y Portugal de estas principales magnitudes financieras ha compensado el menor rendimiento obtenido en el Resto de Europa, determinando un crecimiento del **EBITDA** del **35%**.

Principales magnitudes financieras





En el primer semestre de 2022 el **EBITDA** se ha cerrado con un incremento del 35% respecto al primer semestre de 2021, situándose en 24,5 millones de euros.

Esta variación se ha debido, principalmente, por los siguientes motivos:

- Una mayor potencia instalada (+55%).
- Un mayor volumen de energía generada (+36%).
- Un mayor precio de venta a mercado de la energía producida (no sujeta a PPA).
- Un mayor margen de comercialización debido a la estrategia de optimización de la cartera de clientes.
- Cambios regulatorios en el mercado gasista de Polonia, reduciendo parcialmente el incremento provocado por los puntos anteriores.

Audax ha incrementado el peso de la generación en su contribución al EBITDA, pasando del 29% en el primer semestre de 2021 al 52% en el primer semestre de 2022, siendo notorios los frutos de su apuesta por un **negocio verticalmente integrado** apostando por la generación de energía 100% renovable.

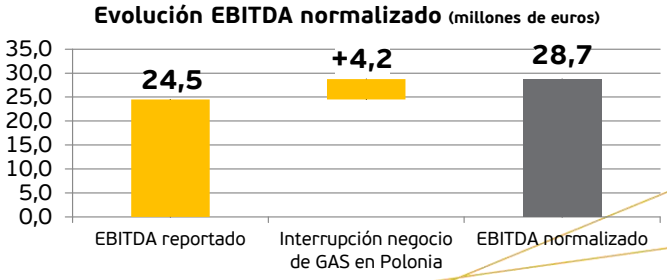
El EBITDA en generación ha incrementado en relación al primer semestre del año 2021, debido a la mayor potencia instalada y mayor precio de venta.

Exceptuando los efectos debidos al cambio regulatorio de Polonia, el EBITDA de comercialización ha aumentado respecto al año anterior aun habiendo disminuido la energía suministrada. Esto se debe a la aplicación de las políticas de optimización de la cartera de clientes y a la contención de los gastos operativos.

En **Polonia** la regulación estatal aprobada el 1 de enero de 2022, obligó a establecer precios máximos de venta a los clientes por debajo del precio objetivo fijado previamente. Dicha regulación impacto **negativamente en 4,2 millones de euros** en EBITDA en el primer trimestre de 2022.

Como consecuencia, el Grupo tomó la decisión de dejar de operar en el mercado de gas a partir de finales del primer trimestre del 2022 realizándose bajo los requerimientos legales previstos, garantizando la continuidad del suministro a los clientes, sin restricciones ni interrupciones. Como resultado de esta acción, la filial ha reportado EBITDAS positivos en el segundo trimestre.

De esta manera, el EBITDA total del Grupo en el primer semestre de 2022, excluyendo los efectos del gas en Polonia que no se repetirán a futuro, se situaría en **28,7 millones de euros.**



Principales magnitudes financieras

Deuda Financiera Neta	jun-22	dic-21	Var.	%
Deuda Financiera (1)	761.368	772.196	-10.828	-1,4
Otros pasivos financieros	18.298	17.335	963	5,6
Derivados de activo y pasivo	-12.570	-17.278	4.708	-27,2
Efectivo y otros activos equivalentes	-280.325	-328.708	48.383	-14,7
Deuda Financiera Neta (2)	**486.771**	**443.545**	**43.226**	**9,7**
Patrimonio Neto (3)	**144.454**	**148.924**	**-4470**	**-3,0**
Apalancamiento (4)	**77,1%**	**74,9%**	**2,3**	**3,0**

(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

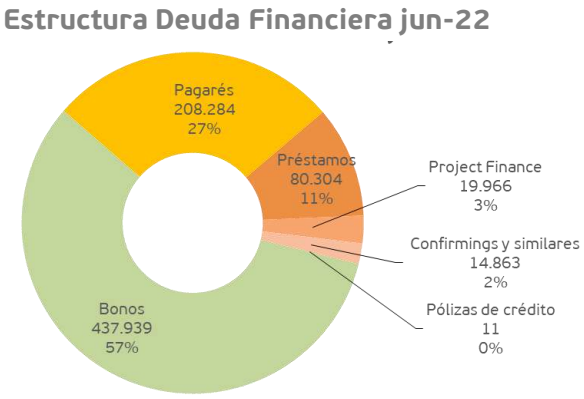
(3) Patrimonio Neto = Patrimonio neto de la Sociedad dominante + de intereses minoritarios

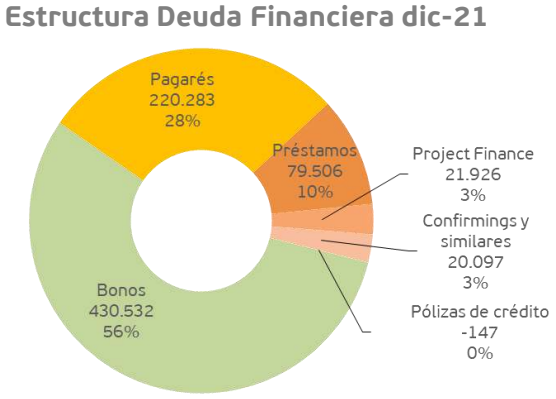
(4) Apalancamiento = Deuda Financiera Neta /(Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)

- La Deuda Financiera Neta se sitúa en los 487 millones de euros frente a los 444 millones de euros a 31 de diciembre de 2021, reduciéndose la deuda financiera en 10,8 millones de euros. Asimismo, el Apalancamiento del Grupo se sitúa en el 77,1%. Cabe destacar que la deuda financiera del Grupo es principalmente a tipo de interés fijo, por lo que la Sociedad no se ve significativamente afectada por cambios en los tipos de interés en el mercado.
- La NIIF 16 "Arrendamientos financieros", implica que en la partida Otros pasivos financieros se incluyan 17.316 miles de euros debidos a esta aplicación. Sin tener en cuenta la aplicación de la NIIF 16, la Deuda Financiera Neta se situaría en los 469 millones de euros y el Apalancamiento en el 76,5%.
- En el primer semestre del 2022 se han generado flujos de **caja operativos por 10,5 millones de euros**, comparados con un flujo de caja operativo negativo de -43,9 millones de euros del mismo periodo del año anterior. Esto ha permitido a Audax y a pesar de la situación macroeconómica, continuar con sus estrategias de inversión.
- Muestra de la continuidad de las estrategias, el pasado 26 de abril, la Sociedad comunicó el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) bajo la denominación "*Audax 2022 Commercial Paper Note Programme*" (Programa de Pagarés Audax 2022), con un saldo vivo máximo de 300.000.000 euros y fin de vigencia el 25 de abril de 2023.
- Asimismo, en fecha 19 de mayo de 2022 Audax suscribió con el Instituto de Crédito Oficial (ICO), Bolsas y Mercados Españoles Renta Fija, S.A.U. (MARF) y Banca March, S.A. una novación del contrato marco suscrito en fecha 6 de agosto de 2020, en cuya virtud se ha ampliado el aval del ICO al programa de pagarés anteriormente descrito.
- La agencia de calificación ETHIFINANCE RATINGS, antigua AXESOR, ha ratificado el rating de Audax Renovables, S.A. en "BBB-" el 2 de junio de 2022.
- La actual situación de precios alcistas acontecida que produce, entre otros, un aumento del circulante en las comercializadoras puras de energía, ha sido afrontada con total garantía dada la estrategia de financiación de Audax. Se prevé reducir la deuda financiera neta a medida que los precios de los mercados vuelvan a niveles históricos como indican las estimaciones futuras.
- El Grupo tiene una posición financiera que le permitirá seguir con su hoja de ruta en cuanto al desarrollo y construcción de su cartera de proyectos fotovoltaicos.

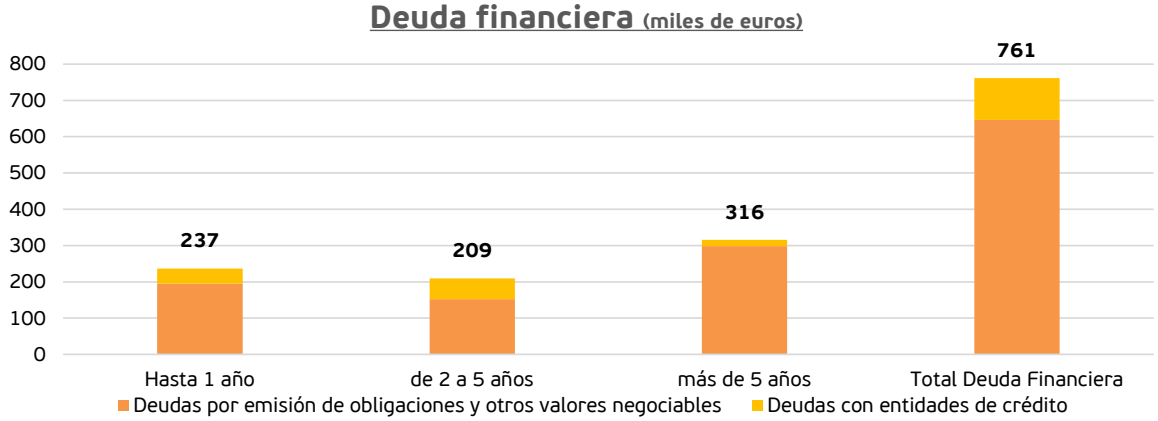
Principales magnitudes financieras

El detalle de la Deuda Financiera por sus principales tipologías de productos es la siguiente:





La Deuda Financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 31% de la misma tiene vencimiento hasta 1 año y es inferior a los 280 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes.



audax renovables

MAGNITUDES ESG

Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

El Grupo sigue trabajando en su intención de avanzar hacia una Memoria de Sostenibilidad.

2013
Adhesión a la Red Española del Pacto Mundial de las Naciones Unidas para el Desarrollo Sostenible

2015
Aparición de los Objetivos de Desarrollo Sostenible

2020
Presentación del primer Estado de Información No Financiera para el ejercicio 2019 (Ley 11/2018)

2021
Acuerdo del Consejo de Administración para impulsar la estrategia ESG e implantar un Plan de Sostenibilidad

2022
Definición, presentación e implantación de la hoja de ruta del Plan de Sostenibilidad

Indicadores ESG de Audax 1S2022

	CRITERIO	AUDAX
E	Emisiones de CO2 evitadas	128 Tn
	Sanciones Medioambientales	0
	Energía Renovable Generada / Total Generada	100 %
	Energía 100% Renovable / Total Energía Suministrada	74 %
	Energía Fósil Generada / Total Generada	0 %
S	% Mujeres Total / Total empleados	59 %
	Empleados en Sindicato / Total Empleados	0
G	% Consejero/as independientes	33 %
	% Mujeres en Consejo	33 %

Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)





audax renovables

DATOS BURSÁTILES

Datos bursátiles

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

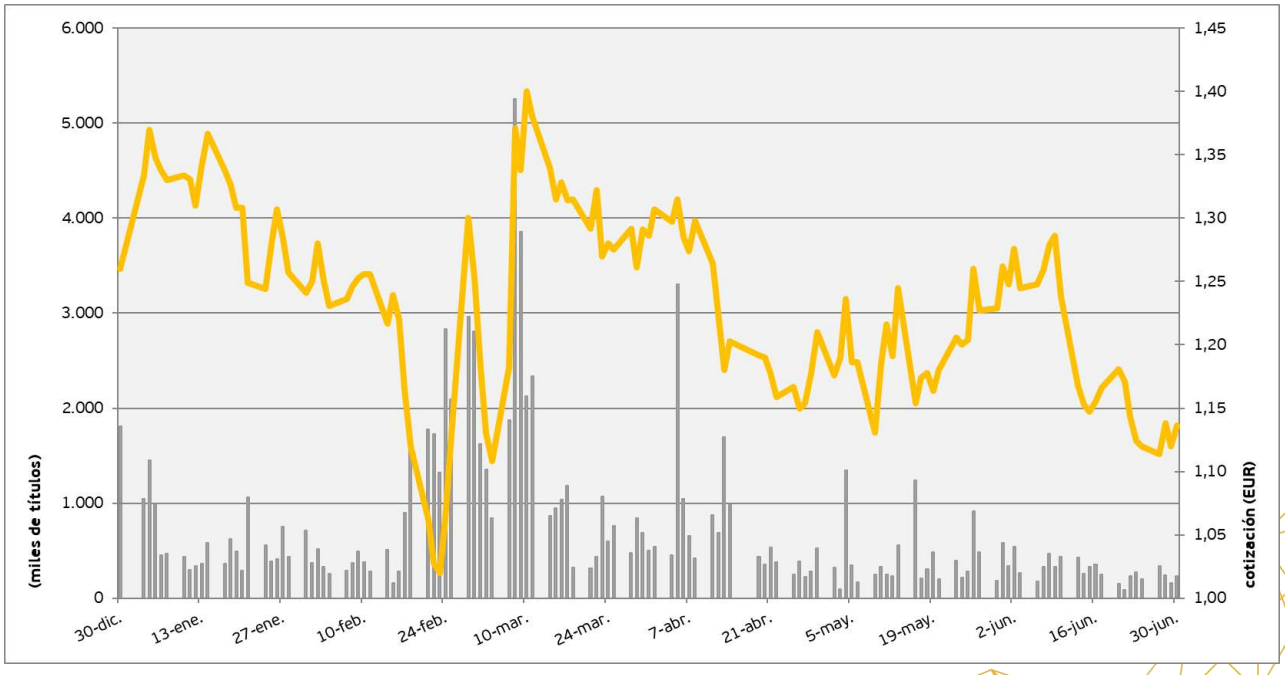
	Participación directa e indirecta total	
Accionista	**Nº acciones**	**% del capital**
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	286.234.285	65,01%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	48.000.000	10,90%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.879.311	7,24%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,47%
Free Float	67.701.057	15,38%
Total	**440.291.054**	**100,00%**

+€500M
Capitalización a cierre período

+€440M
Acciones en cotización

+€119M
Volumen de efectivo negociado en el período

€7M
Volumen diario máximo negociado en 1 día 08/03/2022



audax renovables

ANEXOS

Anexo: Estados Financieros

Pérdidas y Ganancias Consolidada	1S2022	1S2021	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	1.321.287	688.625	632.662	92
Otros ingresos	1.788	3.457	-1.669	-48
Ingresos de las operaciones	**1.323.075**	**692.082**	**630.993**	**91**
Aprovisionamientos	-1.257.977	-638.134	-619.843	97
Margen bruto	**65.098**	**53.948**	**11.150**	**21**
Gastos de explotación	-39.863	-35.586	-4.277	12
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	-712	-154	-558	n.a.
EBITDA	**24.523**	**18.208**	**6.315**	**35**
Amortizaciones de inmovilizado	-10.883	-9.801	-1.082	11
EBIT	**13.640**	**8.407**	**5.233**	**62**
Ingresos financieros	1.477	328	1.149	n.a.
Gastos financieros	-13.524	-12.419	-1.105	9
Diferencias de cambio	-231	-705	474	-67
Resultado variación de instrumentos financieros	794	579	215	37
Resultado financiero	**-11.484**	**-12.217**	**733**	**-6**
Participación resultado empresas asociadas	2.043	-25	2.068	n.a.
Resultado antes de impuestos	**4.199**	**-3.835**	**8.034**	**n.a.**
Impuesto sobre sociedades	-1.412	-546	-866	159
Resultado del ejercicio	**2.787**	**-4.381**	**7.168**	**n.a.**
Resultado atribuido a socios externos	-2.648	784	-3.432	n.a.
Resultado neto	**139**	**-3.597**	**3.736**	**n.a.**

Miles de euros



Parque eólico Toabré (Panamá) 66 MW

Anexo: Estados Financieros

ACTIVO	jun-22	dic-21	Var.	Var. (%)
Inmovilizado material	122.010	117.200	4.810	4,1
Fondo de comercio	137.942	137.942	0	n.a.
Otros activos intangibles	200.669	200.048	621	0,3
Activos financieros no corrientes	75.335	101.814	-26.479	-26,0
Participación en sociedades por puesta en	12.179	10.047	2.132	21,2
Activos por impuestos diferidos	15.352	13.358	1.994	14,9
Activos no corrientes	**563.487**	**580.409**	**-16.922**	**-2,9**
Existencias	9.349	5.077	4.272	84,1
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	358.512	319.450	39.062	12,2
Activos por impuestos corrientes	2.233	1.744	489	28,0
Activos financieros corrientes	124.354	119.516	4.838	4,0
Otros activos corrientes	65.310	78.769	-13.459	-17,1
Efectivo y otros medios equivalentes	196.094	244.149	-48.055	-19,7
Activo corriente	**755.852**	**768.705**	**-12.853**	**-1,7**
Total Activo	**1.319.339**	**1.349.114**	**-29.775**	**-2,2**

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	jun-22	dic-21	Var.	Var. (%)
Capital	44.029	44.029	0	n.a.
Prima de emisión	420.316	420.316	0	n.a.
Otras reservas	-334.509	-337.191	2.682	-0,8
Resultado del ejercicio	139	2.838	-2.699	-95,1
Diferencias de conversión	-5.006	-2.587	-2.419	93,5
Operaciones de cobertura	5.515	9.557	-4.042	-42,3
Intereses minoritarios	13.970	11.962	2.008	16,8
Patrimonio Neto	**144.454**	**148.924**	**-4.470**	**-3,0**
Provisiones	1.493	1.524	-31	-2,0
Deuda Financiera no corriente	524.824	529.604	-4.780	-0,9
Otros pasivos financieros no corrientes	23.774	21.444	2.330	10,9
Subvenciones	4.355	4.606	-251	-5,4
Otros pasivos no corrientes	48.097	58.006	-9.909	-17,1
Pasivos por impuestos diferidos	21.420	21.455	-35	-0,2
Pasivos no corrientes	**623.963**	**636.639**	**-12.676**	**-2,0**
Provisiones corrientes	4.138	3.303	835	25,3
Deuda Financiera corriente	236.544	242.592	-6.048	-2,5
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	184.854	172.625	12.229	7,1
Otros pasivos financieros corrientes	20.170	59.303	-39.133	-66,0
Otros pasivos corrientes	105.216	85.728	19.488	22,7
Pasivos corrientes	**550.922**	**563.551**	**-12.629**	**-2,2**
Total Pasivo	**1.319.339**	**1.349.114**	**-29.775**	**-2,2**

Miles de Euros

Anexo: Información registrada en CNMV

Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
25/02/2022	14483	La Sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2021
25/02/2022	14484	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2021
25/02/2022	14486	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2021
25/02/2022	14489	Audax Renovables remite Informe de Resultados del segundo semestre 2021.
28/02/2022	14570	La Sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2021
03/03/2022	14797	La Compañía comunica el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico Zaratán con una potencia total de 12,3 MWp.
26/04/2022	15754	La Sociedad comunica el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF).
10/05/2022	16148	La compañía comunica el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico La Miranda con una potencia total de 6,9 MWp.
13/05/2022	16279	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y puesta de la documentación correspondiente a disposición de los accionistas
19/05/2022	16363	La Sociedad acuerda con el ICO una línea de pagarés avalados por valor de 119 millones de euros.
02/06/2022	16582	La Sociedad comunica la ratificación de su rating corporativo por parte de EthiFinance Ratings.
16/06/2022	16865	La Compañía remite presentación de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy.
16/06/2022	16880	La Sociedad remite los acuerdos aprobados en la Junta General de Accionistas celebrada hoy.

Información privilegiada

Fecha	Nº Registro	Concepto
13/05/2022	1436	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2022.
15/06/2022	1487	Incorporación de un partner estratégico en proyectos fotovoltaicos.



PV Carolinas (Guadalajara) 10 MWp

Anexo: Sociedades del Grupo

Sociedad	Participación directa + indirecta	País
Generación Iberia, S.L.U.	100%	España
ADS Energy 8.0., S.L.U.	100%	España
Eryx Investments 2017, S.L.U.	100%	España
Unieléctrica Energía, S.A.	100%	España
Fox Energía, S.A.	89%	España
Nabalia Energía 2.000, S.A.	58%	España
Acsol Energía Global, S.A.	63%	España
Vivo Energía Futura, S.A.	63%	España
Iris Energía Eficiente, S.A.	67%	España
Cima Energía Comercializadora, S.L.	69%	España
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	58%	España
Masqluz 2020, S.L.	75%	España
Alset Comercializadora, S.L.U.	75%	España
By Energyc Energía Eficiente, S.L.	75%	España
Love Energy, S.L.	75%	España
Energía Ecológica Económica, S.L.	75%	España
Feed Energía, S.L.	75%	España
Propensalternativa Unipessoal, LDA	58%	Portugal
Audax Energia, S.R.L.	100%	Italia
Audax Energie, GmbH	100%	Alemania
Audax Energía, SP. Z O.O.	100%	Polonia
Audax Renewables Kft.	100%	Hungría
Audax Gas Trading Kft	100%	Hungría
Eólica El Pedregoso, S.L.	80%	España
Eólica Del Pino, S.L.	80%	España
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	80%	Francia
Eólica Postolin Sp Z.o.o	100%	Polonia
Eolica Warblewo Sp Z.o.o	65%	Polonia
Parque Eólico Toabré, S.A.	30%	Panamá
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	100%	España
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	100%	España
Botey Solar, S.L.U.	100%	España
Corot Energía, S.L.U.	100%	España
Las Piedras Solar, S.L.U.	100%	España

Sociedad	Participación directa + indirecta	País
Da Vinci Energía, S.L.U.	100%	España
Elogia Calañas, S.L.U.	100%	España
Corinto Solar, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV X, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	100%	España
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	100%	España
Centauro Energia Solar, S.L.U.	100%	España
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	100%	España
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	100%	España
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	100%	España
Astendong, S.L.U.	100%	España
Coral Perkins, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV XXX, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV XV, S.L.	60%	España
Merfonda Solar, S.L.	60%	España
Sarda Solar, S.L.	60%	España
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	100%	España
Green Show, L.D.A.	100%	Portugal
Clever Road, L.D.A.	100%	Portugal
ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	100%	Portugal
ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	100%	Portugal
Ulises Power, S.L.	100%	España
ADX Sonne, S.L.	100%	España
Arianna Solar, S.L.	100%	España
Main Energie, B.V.	100%	Países Bajos

Anexo: Medidas Alternativas de Rendimiento

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Unidades	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2022	1S2021	
Datos Económico Financieros					
Ingresos de las operaciones	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	M€	1.323.075 € = 1.321.287 € + 1.788 €	692.082 € = 688.625 € 3.457 €	Medida analítica de los ingresos ordinarios contemplando los otros ingresos relacionados con la operativa de la empresa
Margen bruto	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos	M€	65.098 € = 1.323.075 € - 1.257.977 €	53.948 € = 692.082 € -638.134 €	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	M€	24.523 € = 1.323.075 € - 1.257.977 € -39.863 € -712 €	18.208 € = 692.082 € -638.134 € - 35.586 € -154 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
EBIT	EBITDA - Amortizaciones	M€	13.640 € = 24.523 € -10.883 €	8.407 € = 18.208 € - 9.801 €	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	M€	761.368 € = 450.833 € + 195.389 € + 73.991 € + 41.155 €	772.196 € = 447.821 € + 202.993 € + 81.783 € + 39.599 €	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	M€	486.771 € = 761.368 € + 18.298 € -12.570 € - 280.325 €	443.545 € = 772.196 € + 17.335 € -17.278 € - 328.708 €	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.	M€	144.454 €	148.924 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
Apalancamiento	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	M€	77,1% = 486.771 € / (486.771 € + 144.454 €)	74,9% = 443.545 € / (443.545 € + 148.924 €)	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	M€	469.455 € = 486.771 € -17.316 €	427.041 € = 443.545 € -16.504 €	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)	M€	76,5% = 469.455 € / (469.455 € + 144.454 €)	74,1% = 427.041 € / (427.041 € + 148.924 €)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del grupo

Anexo: Medidas Alternativas de Rendimiento

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Unidades	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2022	1S2021	
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	1,260 € / acción	2,140 € / acción	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización cierre del periodo	N/A	€ / acción	1,136 € / acción	1,944 € / acción	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización máxima	N/A	€ / acción	1,400 € / acción	2,720 € / acción	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Cotización mínima	N/A	€ / acción	1,020 € / acción	1,358 € / acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Variación cotización en el período	((Cotización cierre del periodo - Cotización inicio del periodo) / Cotización inicio del periodo) * 100	%	-9,84% = ((1,14 - 1,26) / 1,26) * 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	€	500.170.637 € = 440.291.054 acciones * 1,136 € / 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	Σ títulos en cotizacion	nº de acciones	95.770.675 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	€	119.015.250 €	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	748.208 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	€	929.807 €	3.183.389 €	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

Anexo: Medidas Alternativas de Rendimiento

Cartera de proyectos:

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

Early Stage	Son proyectos en los que se ha depositado aval para solicitud de punto de acceso y conexión, se ha procedido con la solicitud de conexión con la compañía distribuidora o en su caso REE y se cuenta con al menos un 50% de los contratos de alquiler de terrenos necesarios para donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 meses.
Grid Connection	Son proyectos a los que se les ha otorgado permiso de acceso y conexión por parte de la compañía distribuidora o REE y se han firmado mínimo de un 50% de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 a 6 meses.
Backlog	Son proyectos que disponen ya de permisos de acceso y conexión, se han firmado la mayoría de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta, se ha solicitado la Autorización Administrativa Previa, esta ha sido admitida a trámite, y la Autorización Administrativa de Construcción. En función del grado de avance del proyecto, es probable que se haya solicitado la Licencia de Construcción. En esta fase se habrá solicitado también, en su caso, la Declaración de Utilidad Pública. Esta fase es la más larga del proyecto, puede ser de 12 a 36 meses en función del proyecto.
Under Construction	Son proyectos que han obtenido todos los permisos necesarios para poder proceder con la construcción de los mismos, entre otros, declaración de impacto ambiental, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, licencia urbanística y licencia de construcción o licencia de obras.
Operation	Son proyectos en operación, construidos en su totalidad, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. En esta fase, es en la que se pueden haber firmado contratos PPA que aseguren un precio de venta de energía. La duración de esta fase es la vida útil de la planta.

Early Stage	Grid Connection	Backlog	Under Construction	Operation
643 MW	**402 MW**	**1.246 MW**	**19 MW**	**226 MW**

TOTAL 2.536 MW

audax
renovables

SOBRE AUDAX RENOVABLES

Sobre Audax Renovables

- El Grupo es el resultado de la fusión por absorción entre Audax Renovables, S.A. y su matriz, Audax Energía, S.A., dando lugar a un grupo energético integral con generación 100% renovable.
- Audax centra sus actividades en la generación de energía 100% renovable, así como en el suministro de electricidad 100% renovable y gas.
- Fundada en el año 2000, en el año 2003 Audax Renovables empieza a cotizar en el mercado secundario de la Bolsa de Barcelona y en el año 2007 se incluye su cotización en el SIBE de la bolsa de Madrid. Actualmente, cotiza en el Mercado Continuo español bajo la denominación (ticker) ADX.MC, habiéndose incorporado al índice IBEX SMALL CAP® el 23 de marzo de 2020.
- Somos el Grupo energético líder en el segmento PYME en España, garantizando un suministro eficiente de la energía comercializada a través de un proceso de integración vertical con la actividad de generación renovable, con una sólida posición financiera, y preparado para encabezar la transición energética en el mercado europeo.
- El Grupo gestiona una cartera de proyectos de generación en operación de 157 MW en parques eólicos en España, Francia, Polonia y Panamá, y 69 MWp fotovoltaicos en España. Adicionalmente, tiene en construcción 19 MWp en proyectos fotovoltaicos y cuenta con un portfolio fotovoltaico de 2.291 MWp en distintas fases de desarrollo ubicado en España, Portugal e Italia.
- Audax Renovables, en su actividad de comercialización de electricidad 100% renovable y gas, está presente en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría, sumando 421 mil clientes.

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

Contacto para inversores: investor.relations@audaxrenovables.com



SÍGUENOS:

#AudaxTeam

AUDAX RENOVABLES

www.audaxrenovables.com
www.audaxrenovables.es

audax
renovables