
Madrid, 3 de octubre de 2025

Energy Solar Tech, S.A. (en adelante la "Sociedad"), en virtud de lo previsto en el artículo 17 del Reglamento (UE) nº 596/2014 sobre abuso de mercado y en el artículo 227 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, del Mercado de Valores y de los Servicios de Inversión y disposiciones concordantes, así como en la Circular 3/2020 del segmento BME Growth de BME MTF Equity ("BME Growth"), pone en su conocimiento la siguiente:

OTRA INFORMACION RELEVANTE

La Sociedad adjunta la presentación de resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2025 utilizada durante la videoconferencia dirigida a inversores, analistas y personas interesadas realizada en el día de ayer, jueves 2 de octubre a las 16:00h CET.

La presentación y la grabación del mismo también estarán disponibles en la sección de "Inversores y Accionistas" de la página web de la sociedad.

Enlace al apartado: <https://energysolartech.com/accionistasinversores/>

De conformidad con la normativa vigente, la presentación se publicará minutos antes del inicio de la videoconferencia. De conformidad con lo dispuesto en la citada Circular 3/2020 se indica que la información comunicada por la presente ha sido elaborada bajo la exclusiva responsabilidad de la Sociedad y sus administradores.

Atentamente,

D. Alberto Hernández Poza
Consejero Delegado
Energy Solar Tech, S.A.



Resultados 1H-2025



Executive Summary

- EL Grupo ha cerrado el primer semestre de 2025 con un **EBITDA** que ha alcanzado los **4.067.618 euros**, multiplicando **x1,3** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2024.
- El Grupo multiplica sus **ingresos x2** con una cifra de **43.237.595 euros**, que suponen un récord histórico y que pone de relieve el éxito de las sinergias entre las unidades de negocio de la compañía. Un modelo único y estable.
- Respecto al precio mayorista, la comparación del periodo es de 62,39 €/MWh vs 39,09 €/MWh en 2024 (+60%). La tendencia se mantuvo constante durante el inicio del segundo semestre, registrando una media de 69,23 €/MWh en julio y agosto. No obstante, el Grupo se ha visto afectado por el bajo rendimiento del Parque Eólico Valdelugo, debido a diferentes averías e incidencias técnicas. Los futuros del resto del año se estiman una media de 71,76 €/MWh.
- **Fondos propios:** El patrimonio neto de la compañía asciende a **46.606.448 euros**.
- **Deuda financiera neta:** De igual forma la compañía mantiene una ratio de **0,19** veces el patrimonio neto ascendiendo a **8.889.805 euros**. El Grupo ha amortizado **1.737.968 euros** de capital correspondiente a deudas con entidades financieras.
- **Solidez financiera:** La **deuda financiera bruta (-4,8%)** de la compañía se mantiene en una ratio de **0,30** veces respecto al patrimonio neto, ascendiendo a **14.093.994 euros** (14.807.875 euros en 2024), correspondiendo el 54% al Project Finance del parque eólico.
- Incorporación al índice **IBEX Growth Market®** 15 el 22 de septiembre



Cifras clave

x1,3
EBITDA

x2
Ingresos

46,6M€
Patrimonio neto

8,9M€
Deuda financiera
neta

Índice

- Sobre Energy Technologies
- Consolidación de las Unidades de Negocio
- Evolución de Proyectos
- Situación del mercado eléctrico
- Resultados financieros
 - Hitos 1H-2025
 - Indicadores clave de resultados
 - Otra información financiera
- Plan de relación con inversores



Sobre nosotros

Sobre Energy Technologies

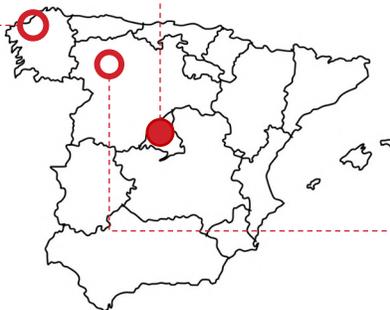
Somos una compañía tecnológica del sector de la energía. Nuestra misión es facilitar la transición energética de las empresas para reducir sus costes de energía contribuyendo a una economía sostenible.



Headquartes Madrid



Fábrica & logística A Coruña



Nueva fábrica León

Un nuevo hub que nos permitirá afrontar los proyectos de nuestros clientes con todas las garantías que, durante la extensa trayectoria de Sarpel, nos han convertido en un partner diferencial.

Comprometidos con la calidad:



Generando valor al mercado a través de:



Holding y activos



Ingeniería, Construcción y fabricación



Más de 170 profesionales altamente cualificados, expertos y apasionados de su trabajo

+6.000
proyectos

+1.050
clientes

+40%
del IBEX-35 son
clientes

+16.000m²
instalaciones
propias

Ampliación de infraestructuras

Fábrica de León

Operativa desde agosto de 2025

Un nuevo hub, situado en León, que nos permitirá afrontar los proyectos de nuestros clientes con todas las garantías que, durante la extensa trayectoria de Sarpel, nos han convertido en un partner diferencial.

- Ampliamos capacidad para absorber proyectos complejos
- Mayor capacidad para almacenar nuestras soluciones modulares (e-house, Data Centers modulares...)
- Mayor capacidad para stock de materiales de nuestra fábrica.



Enclave estratégico en el eje Madrid-A Coruña

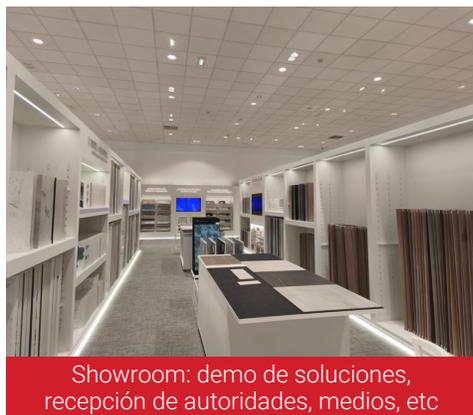
Fábrica, oficinas y showroom

Crecimiento exponencial de nuestras soluciones modulares

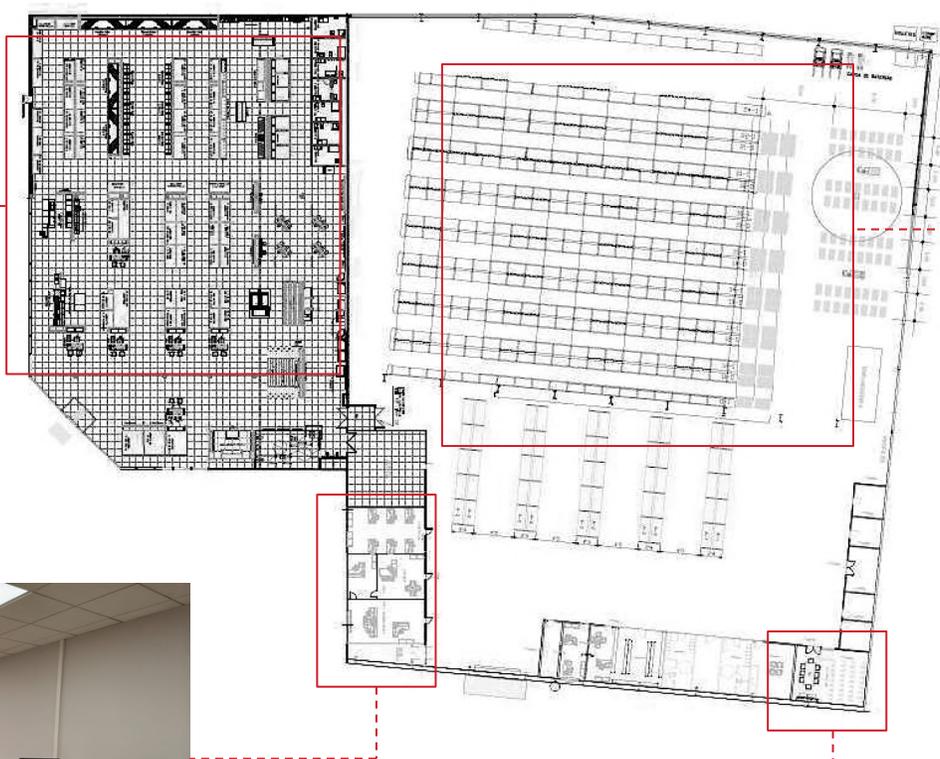
Sobre nosotros



16.000 m² de instalaciones propias



Showroom: demo de soluciones, recepción de autoridades, medios, etc



Espacio para fábrica



Zonas de despachos y oficinas técnicas



Salas de reuniones y formación

Hitos destacados



Consolidación de las unidades de negocio



Unidades de negocio integradas...

Las unidades de negocio se integran bajo nuestro modelo comercial pionero de Outsourcing energético para convertirnos en el partner estratégico de nuestros clientes. Invertimos en soluciones multitecnológicas para garantizar el menor coste y la mayor eficiencia energética.



1. Outsourcing: Energía y Data Center

- A. Analizamos el perímetro energético de nuestros clientes para desarrollar e invertir en tecnologías que maximicen el ahorro de energía.
- B. Explotamos Data Centers propios



2. Ingeniería y construcción (Sarpel)

Desarrollo, ingeniería, construcción y puesta en servicio de grandes proyectos eléctricos de baja, media y alta tensión en los sectores:

- A. Energía
- B. Industria y servicios



3. Desarrollo de proyectos de generación

Desarrollamos e invertimos en activos renovables propios para completar nuestras soluciones de outsourcing y garantizar el consumo de energía procedente de fuentes renovables a precios competitivos.



4. Fabricación de soluciones modulares

Diseño, fabricación, instalación y puesta en marcha de estructuras modulares (e-House, Data Center).



...para todas las necesidades de nuestros clientes

Generación distribuida On Site

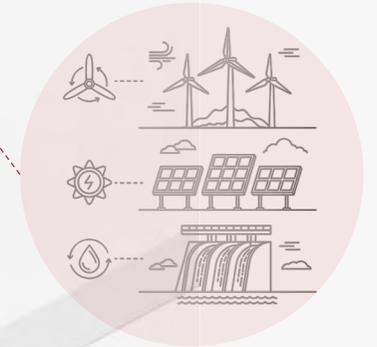
Solar | Microeólica | Cogeneración | Hidrógeno |
Biogas | Biomasa

Edificación modular

E-House (subestaciones modulares)
Data Center

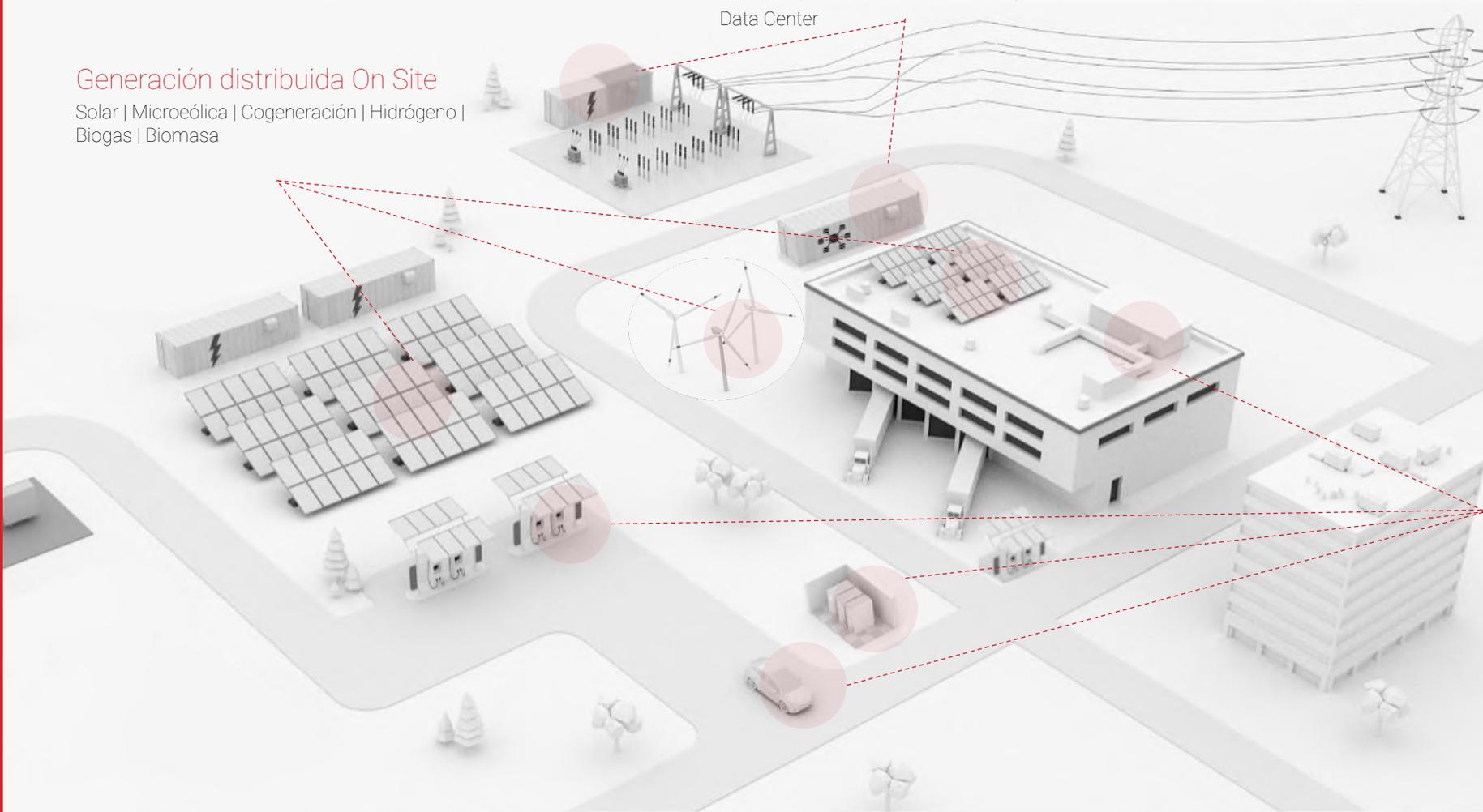
Generación centralizada

Producción de energía a través de activos
multitecnología y gestión de compras.

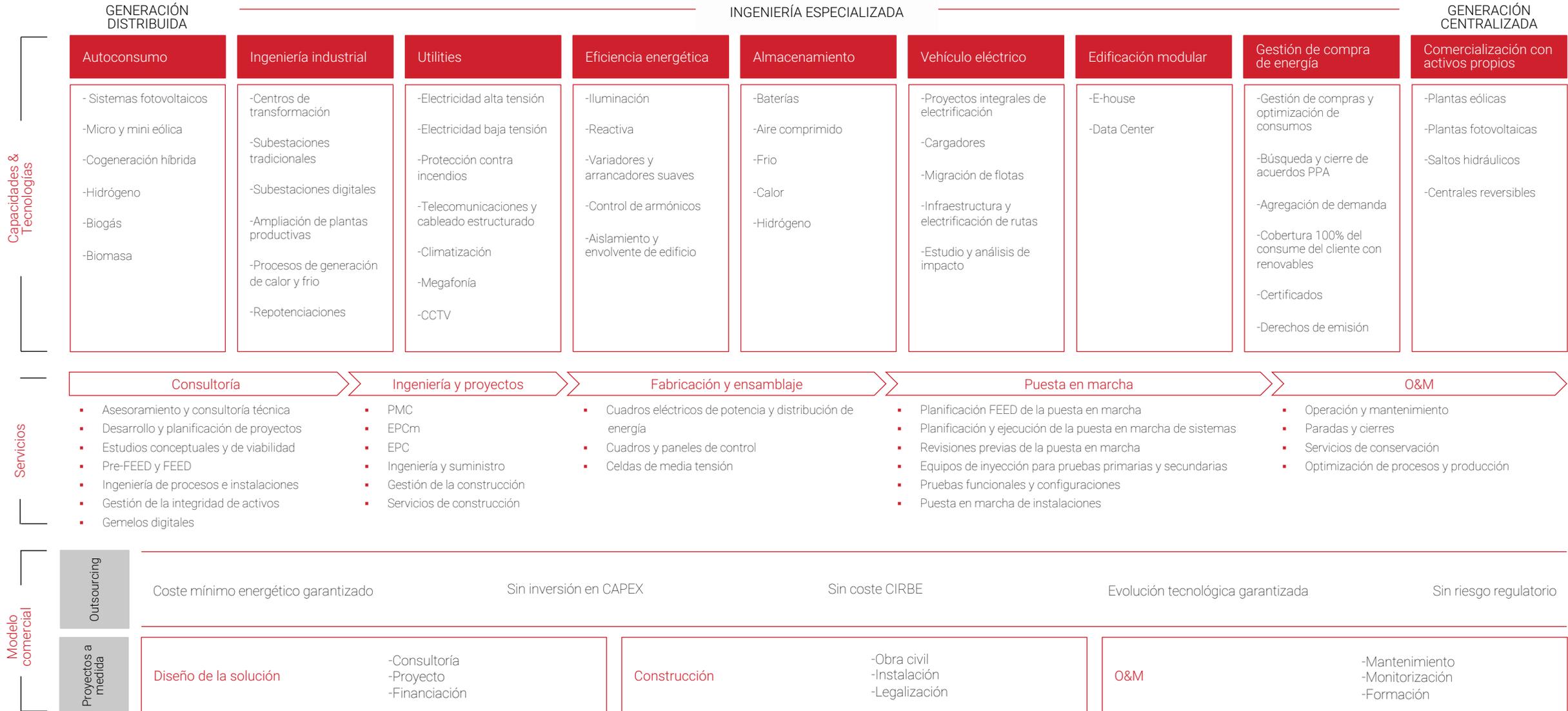


Implementación de tecnología

Ingeniería de proyectos a medida
Soluciones de eficiencia energética
Electrificación de flotas
Almacenamiento de energía (BESS)
Procesos industriales de refrigeración y calefacción
Transformación de aire comprimido
Auditoría y certificación
Monitorización y control



Capacidades Go-To-Market



Unidades de Negocio Grupo Energy Technologies



1. Outsourcing y Data Center

A. Outsourcing energético

Energy Technologies ha desarrollado y evolucionado el modelo de outsourcing energético para facilitar la transición energética de las empresas industriales

Gracias a nuestro servicio de Outsourcing energético, nuestros clientes pueden reducir sus costes energéticos delegando en nuestra experiencia y tecnología y pueden optimizar su modelo energético evitando cualquier riesgo (de inversión, de gestión, regulatorio o tecnológico).

Ventajas del Outsourcing energético

Coste mínimo garantizado

Sin inversión en CAPEX ni coste CIRBE

Evolución tecnológica

Sin riesgo regulatorio

Algunos proyectos clave



Drylock Technologies

Instalación de **outsourcing energético de 3MW** en la fábrica de productos médicos Drylock Technologies en Segovia. Con la ampliación de la marquesina fotovoltaica en la zona de aparcamiento, la cobertura de autoconsumo de la demanda energética total de la planta alcanza **casi el 45%**, con un total de **5.000 paneles solares instalados**.



Pastisfred

Instalación de **outsourcing energético de 1.115 kWp** en la fábrica de repostería y confitería industrial de Pastisfred en Tarragona. Con esta instalación, el autoconsumo de la demanda energética total de la planta alcanza **casi el 20%**, gracias a sus **1.772 paneles solares**.



Graphic Packaging

Instalación de **outsourcing energético de 1. kWp** en la planta de envases de la multinacional Graphic Packaging en Polanco, Cantabria. Con esta instalación, la cobertura de autoconsumo de la demanda energética total de la planta supera ligeramente el **32%**.

Evolución Proyectos 1H-2025



1. Outsourcing

A. Outsourcing energético. Proyecto Drylock Technologies

Almacén (proyecto 2025)

2,2 MW

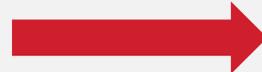
Autoconsumo fotovoltaico



1H-2025



En construcción



Fábrica (proyecto 2026)

6 MW

Autoconsumo fotovoltaico

+

Ingeniería de optimización y eficiencia energética

Energía de red + autoconsumo

Infraestructura

Transformadores,
cableado,
protecciones, etc

Backup

para aseguramiento
de suministro
eléctrico mediante
generadores diésel

Climatización

mediante
recuperación de calor
de procesos de
minado

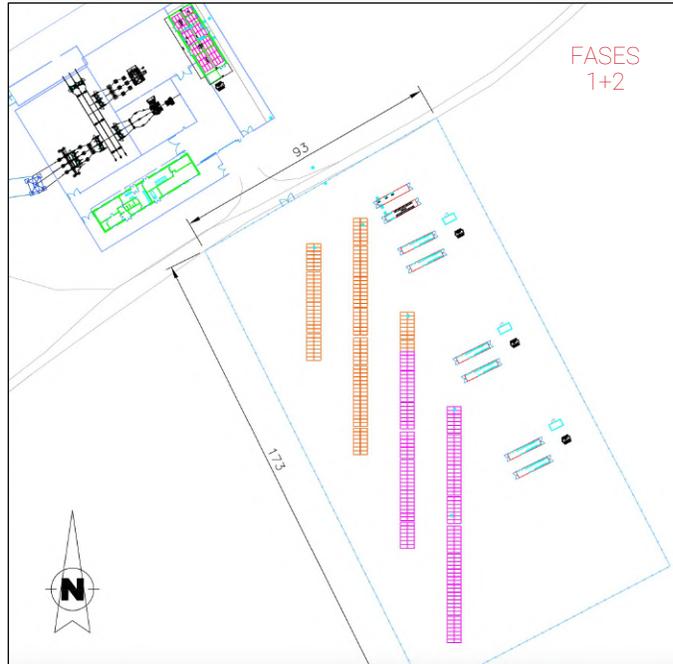
Data Center

Solución
"containerizada"

1. Outsourcing

B. Data Centers. Proyecto piloto Valdelugo

Centro de Datos en plantas de generación híbrida eólica y solar.



9 MW en contenedores 2.148 servidores

FASE 1

Piloto expandido

- 30 servidores con aéreos convertibles
- 60 servidores hidráulicos

COMPLETADO

Testing de 3 tecnologías

- Ventilación aérea
- Sumergidos
- Refrigeración líquida

1H-2025



En construcción



FASE 2

Evolución y transformación

FASE 3



Evolución Proyectos 1H-2025



1. Outsourcing

B. Data Centers en instalaciones de clientes outsourcing

Diseño, desarrollo e integración de Data Center a medida con recuperación de calor para despliegue en el perímetro energético del cliente.

Clientes con alta adaptabilidad



Solución a través de servicios integrados



mediante
instalación
fotovoltaica



mediante
recuperación de
calor

Para almacenamiento y/o
minado



2. Projects&Construction

La diferenciación técnica que nos permite gestionar proyectos integrales, interviniendo en todas las fases del mismo, sumado a la especialización en sectores como el energético e industrial, así como la alta fidelidad de nuestros clientes, hacen de Energy Technologies un player referente en el mercado.

Sectores

A. Energía



Desarrollamos importantes instalaciones para compañías eléctricas de distribución y transporte, empresas de energías renovables

B. Industria



Nuestra firma se posiciona en el sector industrial en alta y baja tensión, principalmente en fábricas, centros logísticos y almacenes.

C. Servicios



Somos expertos en instalaciones eléctricas de todo tipo en edificios no residenciales: centros comerciales, sedes sociales o universitarias.

Áreas de expertise

Ingeniería

- **Gestión integral de proyectos** que abarca la ingeniería básica y de detalle para grandes proyectos eléctricos, desde la construcción hasta la puesta en servicio.
- **Repotenciación de instalaciones de generación renovable**, mejorando el rendimiento mediante la optimización y modernización de plantas, subestaciones e infraestructuras eléctricas.

+5.000MW
desarrollados

O&M

- **Amplia experiencia en instalaciones industriales**, centrales hidroeléctricas, subestaciones y parques eólicos.
- **Servicio de guardia 24/7** que garantiza la máxima disponibilidad de las instalaciones.
- **Mantenimiento preventivo, predictivo y correctivo.**

+2.347MW
gestionados

Fábrica

Estamos especializados en el diseño, fabricación y montaje de:

- Cuadros eléctricos de potencia y distribución.
- Cuadros de control, regulación y comunicaciones.
- Cuadros auxiliares.

Así como en la integración de apartamento de alta tensión, cumpliendo plenamente con la normativa vigente y con los estándares específicos de las compañías eléctricas.

Somos partners de fabricantes líderes de apartamento como Schneider, Siemens, Ormazabal, entre otros.

Evolución Proyectos 1H-2025



2. Projects&Construction

A. Sector Energía. Proyectos clave

Proyecto Vilecha

Evacuación de 5 plantas fotovoltaicas, cada una con una capacidad de 50 MVA. Potencia total a evacuar: 250 MVA. El sistema de evacuación se compone de tres partes:

- Subestación elevadora 30 kV / 132 kV, con 5 posiciones de transformador, barras de 132 kV y una posición de línea.
- Línea de alta tensión de 132 kV, que incluye un tramo aéreo de 13,3 km y un tramo subterráneo de 2,2 km.
- Subestación elevadora 132 / 400 kV, con una posición de línea-transformador de 132 kV, un transformador de potencia de 250 MVA y una posición de transformador de 400 kV conectada directamente a la red de transporte de REE.

250 MVA
(5 x 50 MVA
plantas PV)

3
E-House

El mayor transformador
instalado por Sarpel
132/400 kV – 250 MVA



Evolución Proyectos 1H-2025

2. Projects&Construction

A. Sector Energía. Proyectos clave

Proyecto Balbona

El proyecto Balbona consiste en el desarrollo de la infraestructura de evacuación para la planta solar del mismo nombre. El alcance incluye la construcción de la subestación Balbona 33/132 kV, la línea de transmisión Balbona 132 kV, la subestación Alquería 132/400 kV y la línea de transmisión Alquería 400 kV.

Ambas subestaciones se han implementado como subestaciones digitales e incorporan E-Houses fabricadas por Sarpel. En cuanto a la obra civil, se han utilizado cimentaciones prefabricadas en el parque de intemperie.

210 MVA
(132/400 kV –
Alquería)

130 MVA
(33/132 kV –
Balbona)

7.2 km de línea
de 132 kV + 0.2
km de línea de
400 kV



Evolución Proyectos 1H-2025



2. Projects&Construction

Villameca

Desarrollo de una subestación de 132 kV y una línea de transmisión subterránea para una planta fotovoltaica. El proyecto incluye la instalación de E-Houses (1 para control y reserva, y 1 para la MT de un futuro transformador), así como cimentaciones prefabricadas

330 MVA
Potencia
total

2
E-House

1.85 km
línea
subterránea

Dulcenoa

Ejecución de una subestación de 132 kV y una línea de transmisión subterránea con soluciones E-House integradas.

50 MVA
Potencia
total

2
E-House

1.185 km
línea
subterránea

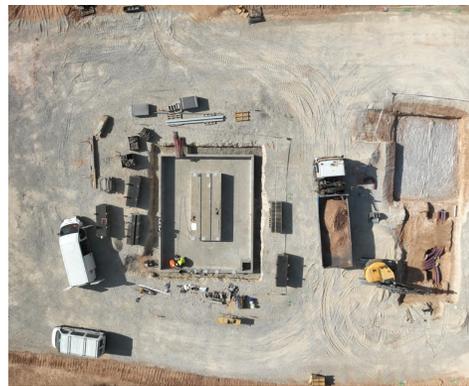
Arjona

Construcción de dos subestaciones y una línea de transmisión para la evacuación fotovoltaica, incluyendo edificios prefabricados y la posible implementación de soluciones E-House.

285 MVA
Potencia
total

132 kV
líneas

215 m
línea aérea



Unidades de Negocio Grupo Energy Technologies

2. Projects&Construction

C. Sector Servicios. Proyectos clave

Proyecto de instalación de Baja Tensión en la nueva Sede corporativa de Luckia.

Instalación de baja tensión (cuadros iluminación, etc) y cableado estructurado para comunicaciones de nueva sede de Luckia en A Coruña.

2.500 amperios en Baja tensión



Unidades de Negocio Grupo Energy Technologies



3. Generation

Desarrollamos e invertimos en activos renovables propios para completar nuestras soluciones de outsourcing y garantizar el consumo de energía procedente de fuentes renovables a precios competitivos.

Parque eólico Valdelugo

Cinco aerogeneradores General Electric GE137, cada uno con una potencia unitaria de 3,6 MW, una altura de buje de 110 metros y un diámetro de rotor de 137 metros, ubicados en el municipio de Estépar.
Potencia total instalada: 18 MW. + hibridación 18 MW solar.



Si no puedes ver el vídeo, copia y pega el siguiente enlace en tu navegador:
: <https://www.youtube.com/watch?v=O-T4hDdG7Vg>

4. Manufacturing

Hemos desarrollado un alto nivel de especialización y experiencia en el diseño, fabricación y despliegue de edificios modulares plug & play para una amplia variedad de sectores: minería y metalurgia, distribución eléctrica, energías renovables, marítimo, ferroviario, oil & gas, data centers y más.

A. E-House (subestación modular)

Una e-House es una **subestación eléctrica completa que se diseña, fabrica e integra en nuestras instalaciones**, donde también se realizan las pruebas y validaciones antes de ser instalada en la ubicación requerida por nuestros clientes.

Está totalmente equipada con aparamenta de alta tensión, racks de protección y control (P&C) y comunicaciones, cuadros de servicios auxiliares y transformadores, baterías de corriente continua, generadores, instalaciones interiores y más.



B. Data Center modular

Con un diseño flexible, los data centers modulares que desarrollamos **pueden personalizarse para cumplir con requisitos específicos, garantizando un rendimiento óptimo, seguridad y cumplimiento normativo.**

Estos módulos permiten la instalación plug-and-play de infraestructuras como módulos de red y racks de servidores, sistemas de refrigeración, seguridad, distribución eléctrica y respaldo, así como software de monitorización y seguridad.



Ventajas de nuestras soluciones

Soluciones integrales y altamente escalables

Mitigación de riesgos durante la ejecución del proyecto.

Reducción de CAPEX gracias al ahorro en ingeniería, instalación y puesta en servicio.

Eficiencia en los plazos gracias a las pruebas y la puesta en servicio realizadas en fábrica.

4. Manufacturing

A. E-House

Subestación Candelaria



- Año ejecución: 2022.
- Localización: término municipal de Lobón – provincia de Badajoz (España).
- Promotor/cliente: Enel Green Power
- Producto/servicio: EPC subestación 30/220 kv bajo modelo de e-House con tres posiciones de trafo de 3x50 MVA y dos posiciones de línea y línea aérea de evacuación en 220 KV de 5800 metros de longitud.
- Nivel de tensión: 30/220 KV.
- Potencia instalada: 3 transformadores 30/220 KV 50 MVA.

Si no puedes visualizar el vídeo copia y pega en tu navegador:
<https://www.youtube.com/watch?v=E8uUs8CMNZUr>

Subestación Punta de Talca



- Año de ejecución: 2024
- Localización: Punta de Talca, Chile
- Potencia: 82,6MW.
- 14 aerogeneradores. 14WTG N155-5.7 TS105m. Nordex Energy.
- Subestación elevadora 220/33kV 90MVA.
- Línea aérea 220kV de 4km.
- Conexión en subestación Talinay. Nueva bahía de 220kV con módulo híbrido.

Si no puedes visualizar el vídeo copia y pega en tu navegador:
<https://www.youtube.com/watch?v=Z0qp-iwSXOs>

Subestación Campillo



- Año de ejecución: 2022
- Localización: Alto Buey, Cuenca
- Potencia: 150MVA
- La subestación Campillo I 30/132 kV responde a un esquema eléctrico en configuración de posición simple línea-trafo de 150 MVA. En 30 kV se compone de 2 bloques de celdas que se interconectan con los aerogeneradores de los parques eólicos.

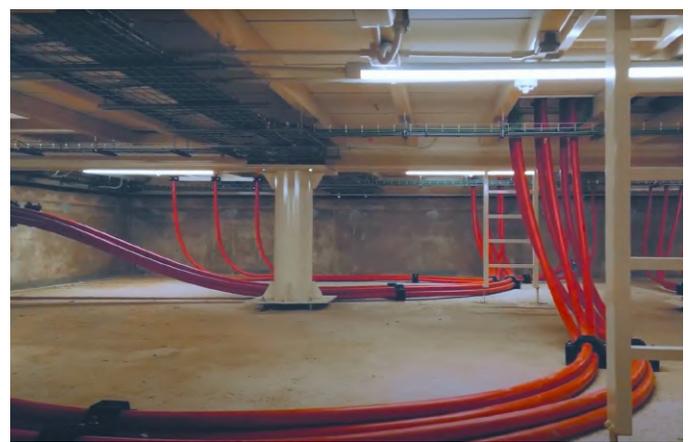
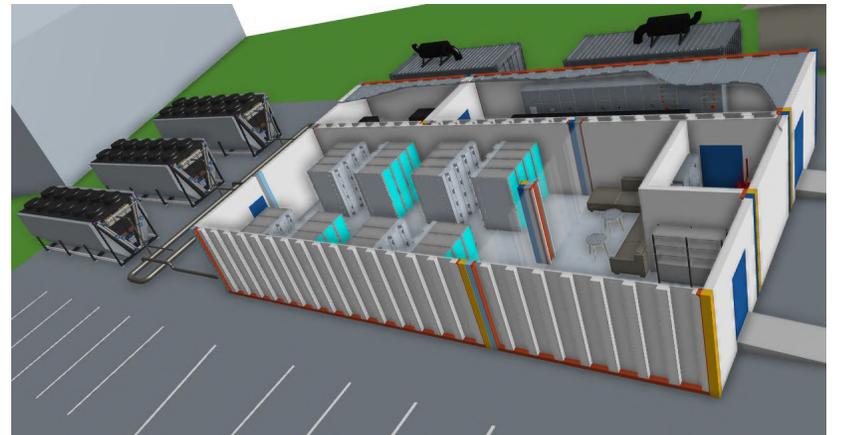
Si no puedes visualizar el vídeo copia y pega en tu navegador:
<https://www.youtube.com/watch?v=9i2Wws0Jn54>

Unidades de Negocio Grupo Energy Technologies



4. Manufacturing

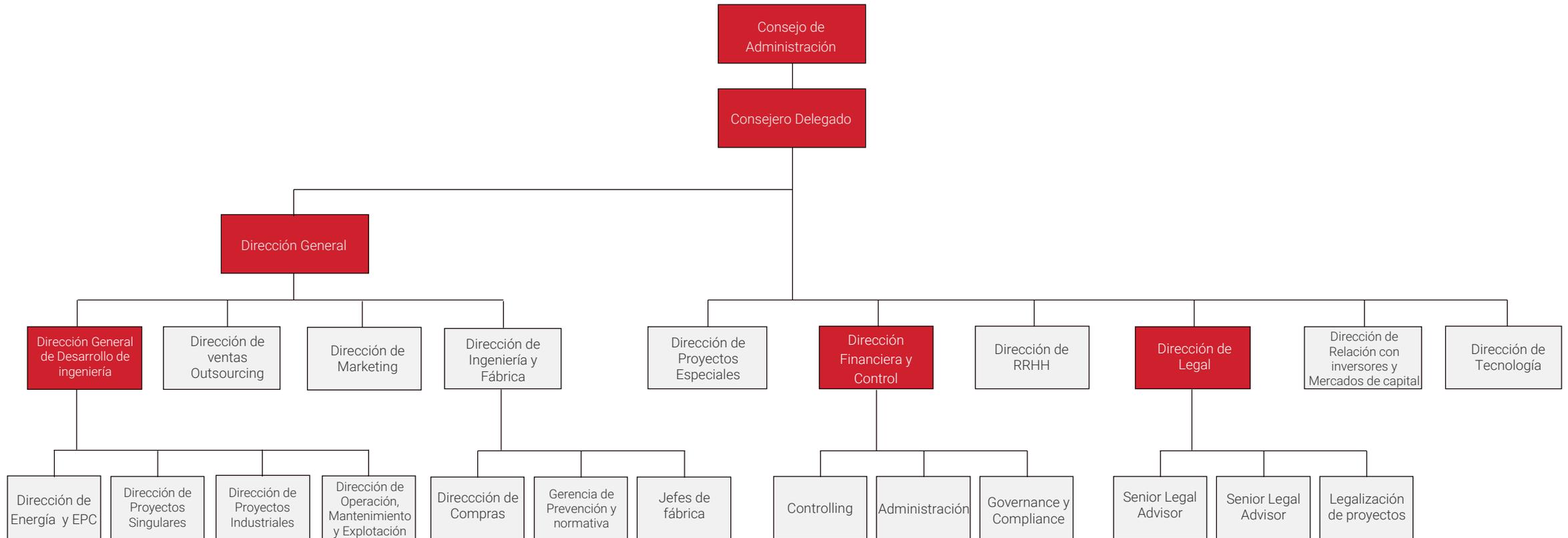
B. Data Centers Modulares



Estructura organizativa



Organigrama

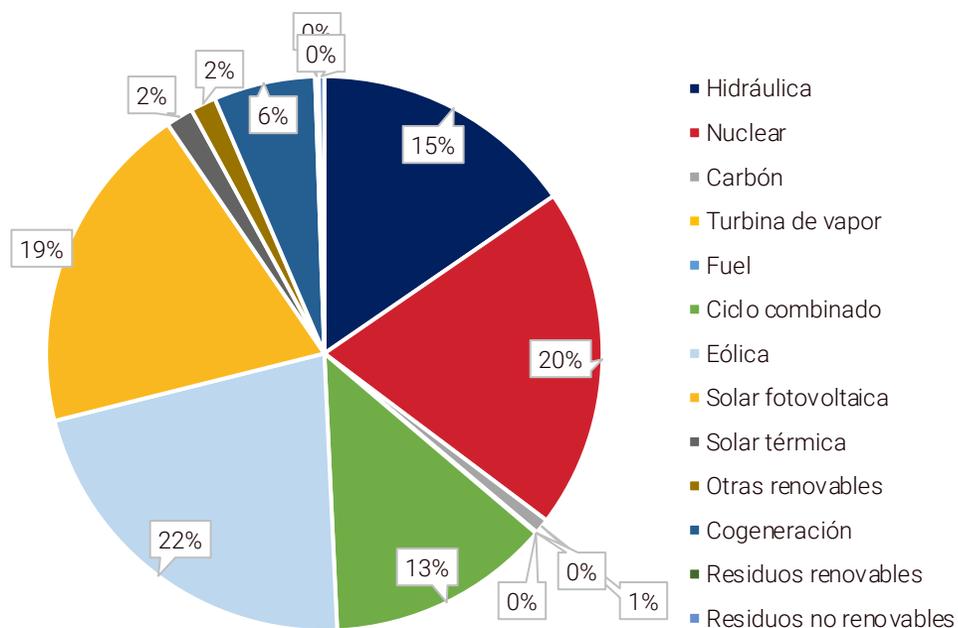


Situación del mercado eléctrico



El mercado de Generación de Energía en España (1/4)

- De enero a junio del 2025, España han generado un total de 150,8 GWh de los cuales 90,3 GWh fueron producidas por fuentes de energías renovables.



Fuente: Red Eléctrica/Banco de España



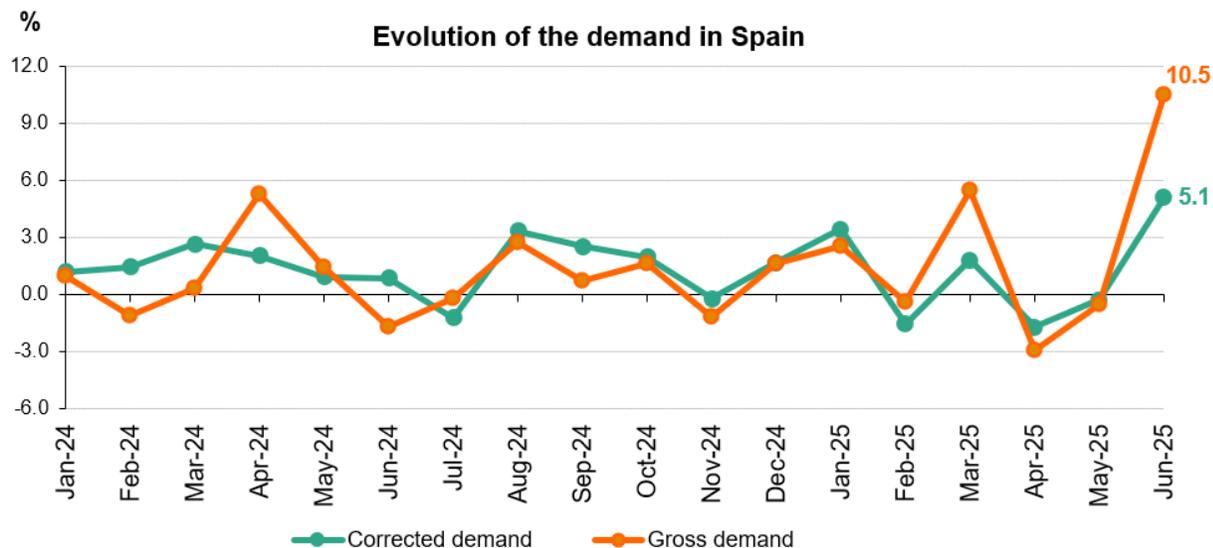
Generación de energía renovable

90,3 GWh
Generada ene-jun 2025
60,1%
del total de energía
generada

91 GWh
Generada ene-jun 2024
50,5%
del total de energía
generada

La demanda de energía en España 2025 (2/4)

- De enero a junio de 2025, España ha registrado una demanda de 124.901 GWh, un 2,5% más que en el mismo periodo de 2024. De nuevo, si se tienen en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda aumenta un 1,2%.



Demanda de energía

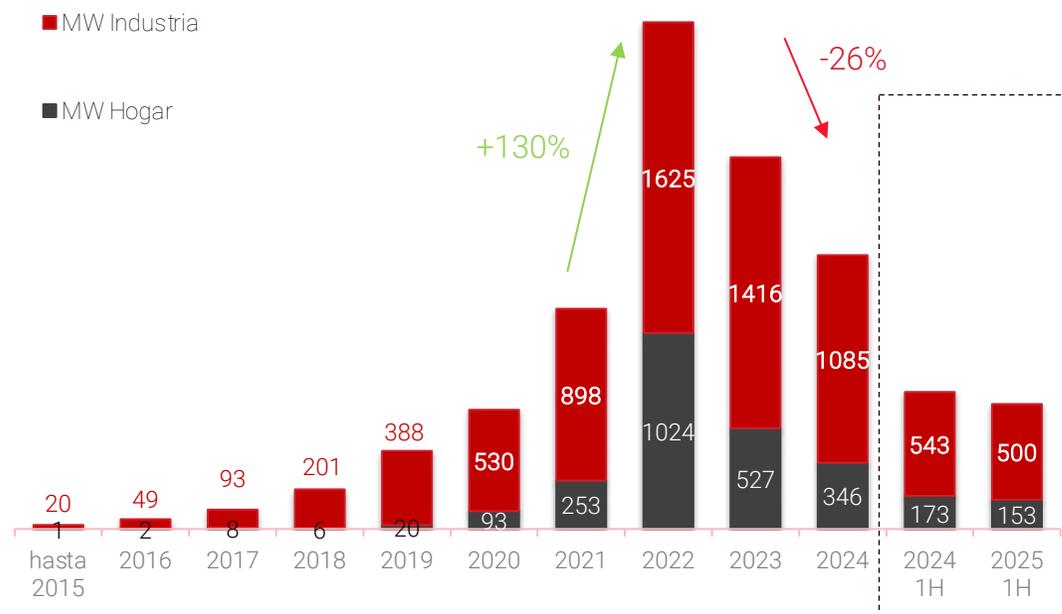
124,9 GWh
Demanda en 2025

121,7 GWh
Demanda en 2024

+2,5%
Crecimiento de demanda

El mercado del auto consumo en España (3/4)

- En el segundo trimestre de 2024 se ha producido un repunte del ritmo de instalación de autoconsumo en España, alcanzando un total de 706MW
- El sector industrial lidera la producción, instalando un total de 585MW.



Fuente: UNEF



Autoconsumo industrial (2025)

500MW
Ene-Jun 2025

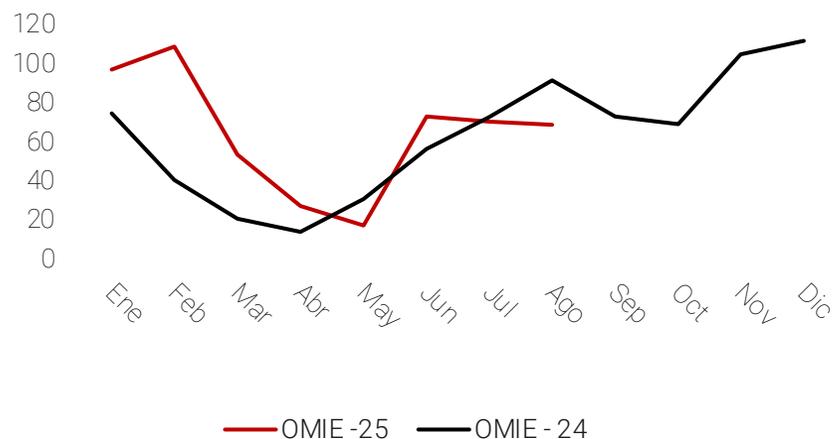
543MW
Ene-Jun 2024

Precio pool

OMIE 2025 - 2024

MES	OMIE -25	OMIE -24	VAR -25
Enero	96,69	74,10	30%
Febrero	108,31	40,00	171%
Marzo	53,03	20,28	161%
Abril	26,81	13,67	96%
Mayo	16,93	30,40	-44%
Junio	72,60	56,08	29%
Julio	70,01	72,31	-3%
Agosto	68,45	91,05	-25%
PROMEDIO	64,10	49,74	

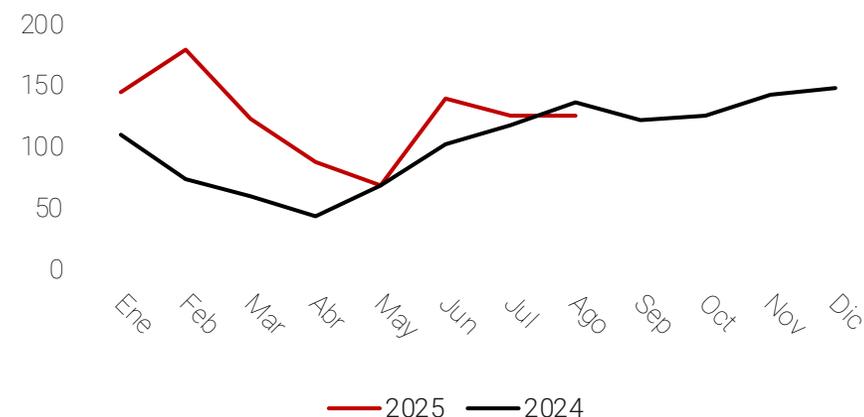
OMIE 2025 - 2024



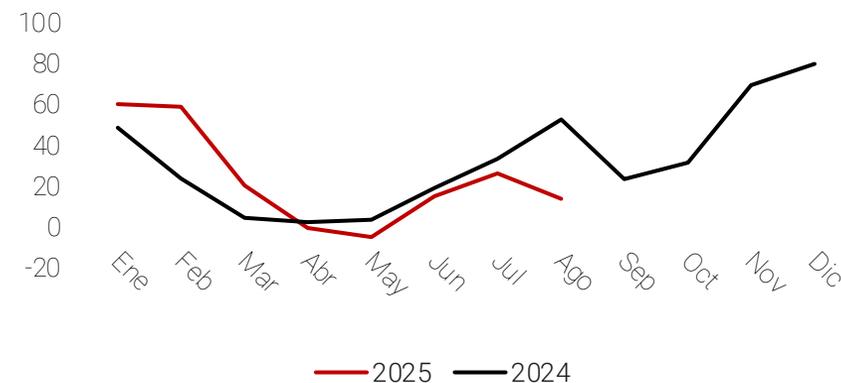
Precio máximo mensual 2025 vs 2024

Información extraída de:

 a SIX company



Precio mínimo mensual 2025 vs 2024

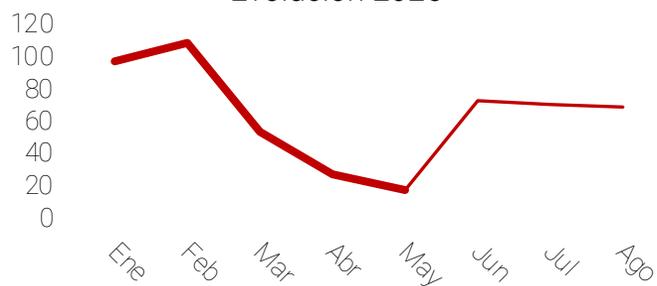


Precio pool

OMIE Anual
2025

MES	OMIE	VARIACIÓN
Enero	96,69	
Febrero	108,31	12%
Marzo	53,03	-51%
Abril	26,81	-49%
Mayo	16,93	-37%
Junio	72,60	329%
Julio	70,01	-4%
Agosto	68,45	-2%
PROMEDIO	64,10	

Evolución 2025



OMIE Anual
2024

MES	OMIE	VARIACIÓN
Enero	74,10	
Febrero	40,00	-46%
Marzo	20,28	-49%
Abril	13,67	-33%
Mayo	30,40	122%
Junio	56,08	84%
Julio	72,31	29%
Agosto	91,05	26%
Septiembre	72,62	-20%
Octubre	68,54	-6%
Noviembre	104,43	52%
Diciembre	111,24	7%
PROMEDIO	62,89	

Evolución 2024



	PERIODO	PRECIO
2025	Julio*	70,01
	Agosto*	68,45
	Semana 38	67,98
	Semana 39	71,89
	Semana 40	72,35
2026	Semana 41	57,47
	Oct-25	73,10
	Nov-25	75,40
	Dic-25	76,16
	Ene-26	76,25
2027	Feb-26	72,18
	Mar-26	50,15
	Q2-26	39,60
	Q3-26	67,50
	Q4-26	73,50
	Año 2027	59,35

*Datos reales

Información extraída de:

Estado de la red VS modelos de Data Center

elEconomista.es
Jorge Azcón advierte que hay inversiones millonarias en centros de datos de Aragón que caerán si no se resuelve el colapso de las redes

- El presidente denuncia que la inversión anunciada por el ministerio de Sara Aagesen es insuficiente
- El territorio ha atraído 57.900 millones para el sector tecnológico en dos años

EL MUNDO
Actualidad Económica
PUBLICIDAD
Clase: C 181,98 € Clase: D 206,89 € Clase: C 147,06 € Clase: C 148,29 €

ENERGÍA
Las eléctricas confirman un colapso histórico de las redes en España: el 83,4% de la infraestructura ya está saturada
Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP revelan por primera vez, a instancias del supervisor, la capacidad disponible. Proyectos por hasta 60.000 millones de inversión potencial están bloqueados en nuestro país por falta de conexión, según el sector

LARAZÓN
Economía
El riesgo del colapso de las redes eléctricas: "Hay que priorizar las inversiones maduras, se pueden ir a Portugal"
En 2024 se concedió menos del 10% de la capacidad de acceso solicitada por la industria, centros de datos, almacenamiento o puntos recarga, y hay peticiones equivalentes a un 40% de potencia contratada hoy en España. La patronal eléctrica descarta una "burbuja"

SATURACIÓN DE LA RED ELÉCTRICA
PORCENTAJE DE NUDOS SATURADOS

Debilidad del sistema

Oportunidad del sistema

Modelos tradicionales Centralizados

- ▼ Altísima concentración de demanda eléctrica en un único punto.
- ▼ Baja resiliencia energética en un contexto de inestabilidad.
- ▼ Retrasos y trabas regulatorias por falta de capacidad de acceso a red.

Nuestro modelo Distribuido

- ▲ Al desplegar Centros de Datos Modulares en distintas ubicaciones, se dispersa el consumo eléctrico en la red.
- ▲ Escalabilidad progresiva alineada con la disponibilidad de red.
- ▲ La distribución geográfica de los módulos proporciona redundancia y tolerancia a fallos
- ▲ Los Centros de Datos Modulares pueden incorporar sistemas de autoconsumo fotovoltaico, minieólica o almacenamiento con baterías en su propio emplazamiento industrial.
- ▲ O instalarse directamente en las plantas de generación, eólica, solar o híbridas



Hitos 2025



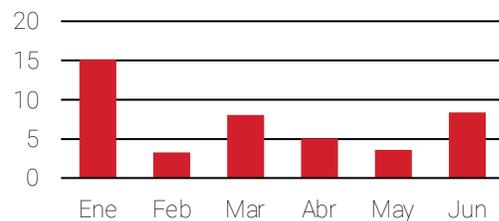
Indicadores clave

Cumplimiento cuantitativo

INGRESOS

43,2m€

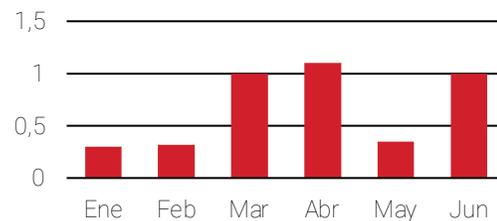
x2 HoH



EBITDA

4,1m€

x1,3 HoH

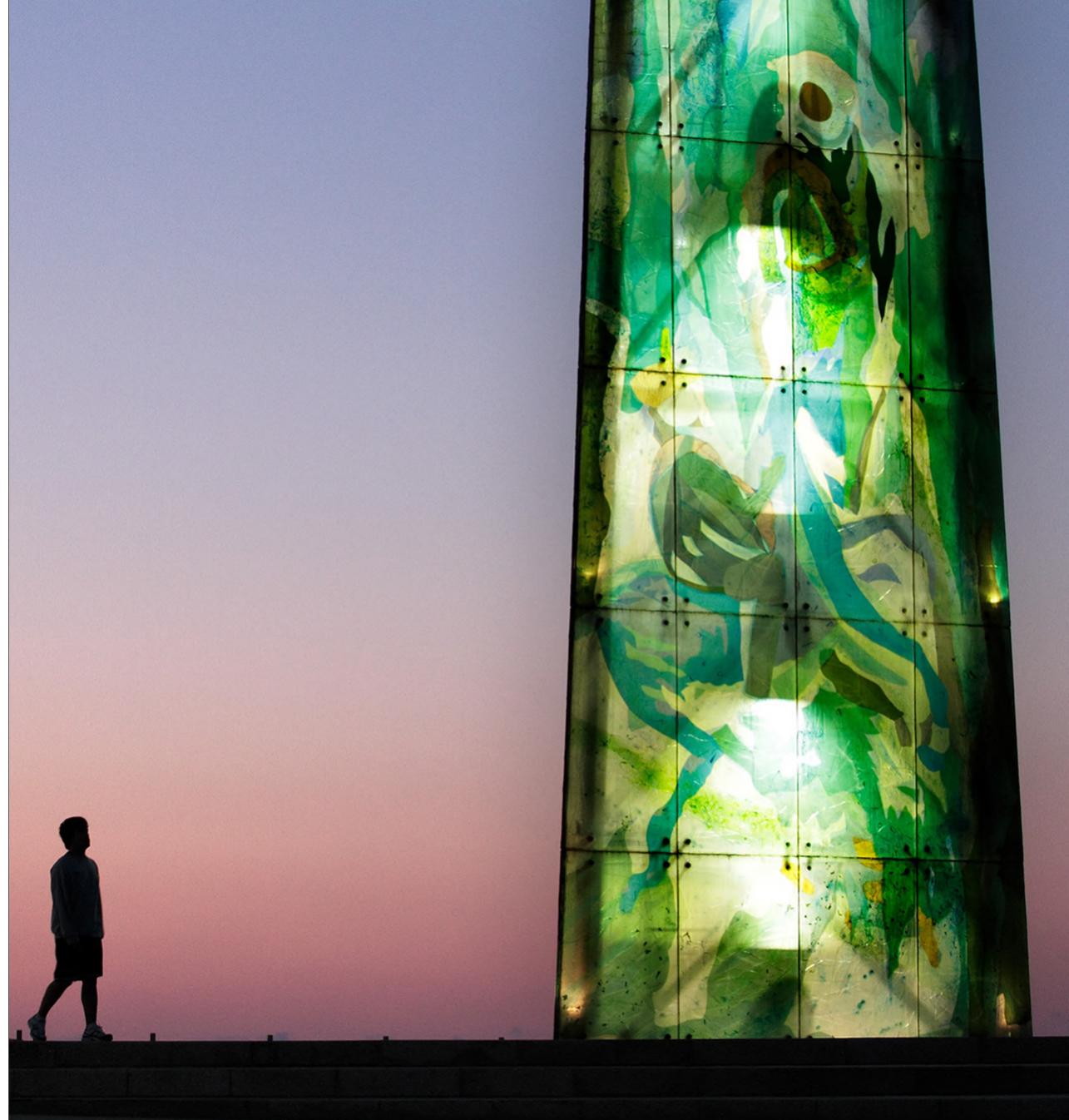


Crecimiento
basado en Activo
Real

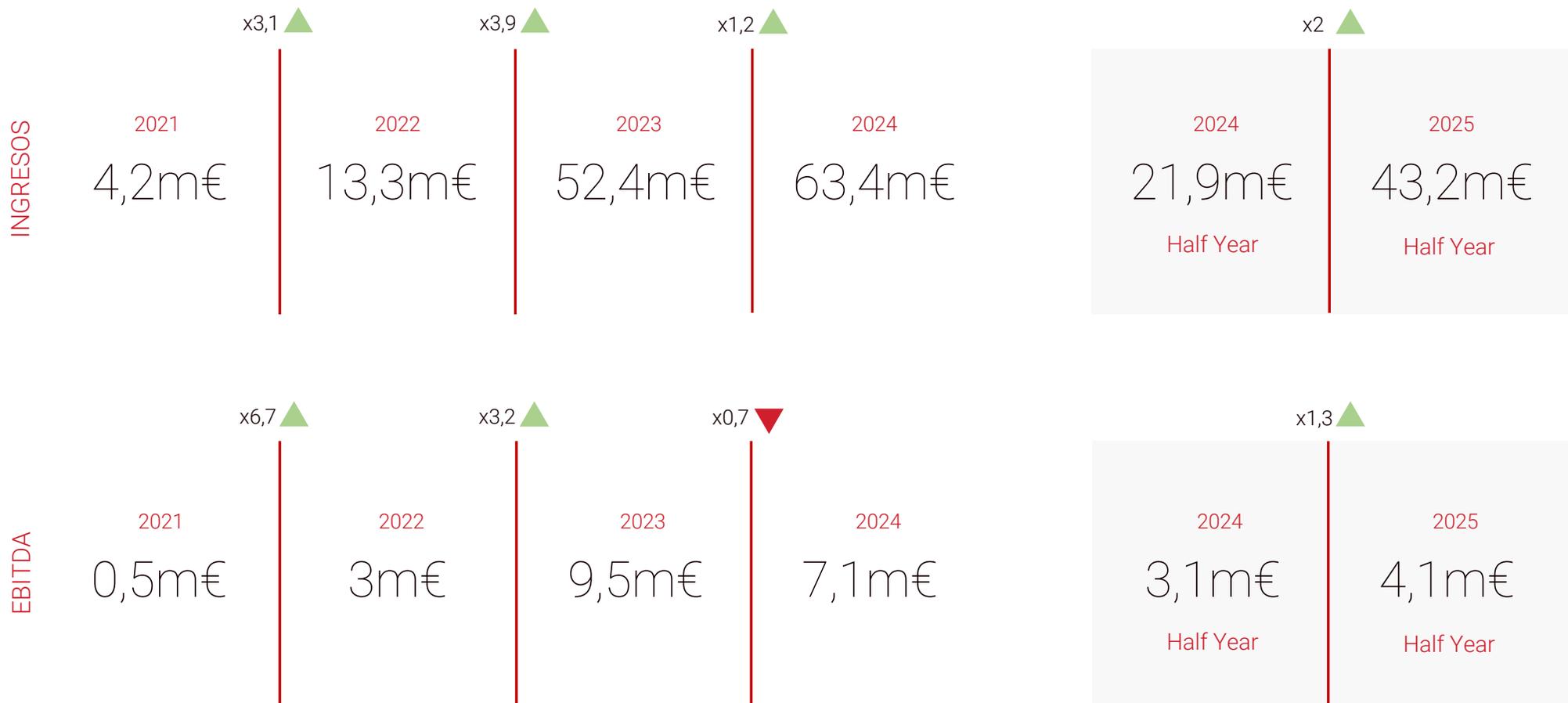
Sólida base de
ingreso
recurrente

Control de riesgos y gastos para
asegurar EBITDA positivo, reduciendo el
impacto de la situación del mercado

Indicadores clave de resultados



Cumplimiento cuantitativo



El Grupo sigue cumpliendo su plan de negocio en una situación de fuerte volatilidad de precios de mercado.

Generacion de EBITDA



RANKING SECTORES ENERGÍA, AGUA Y GESTIÓN DE RESIDUOS

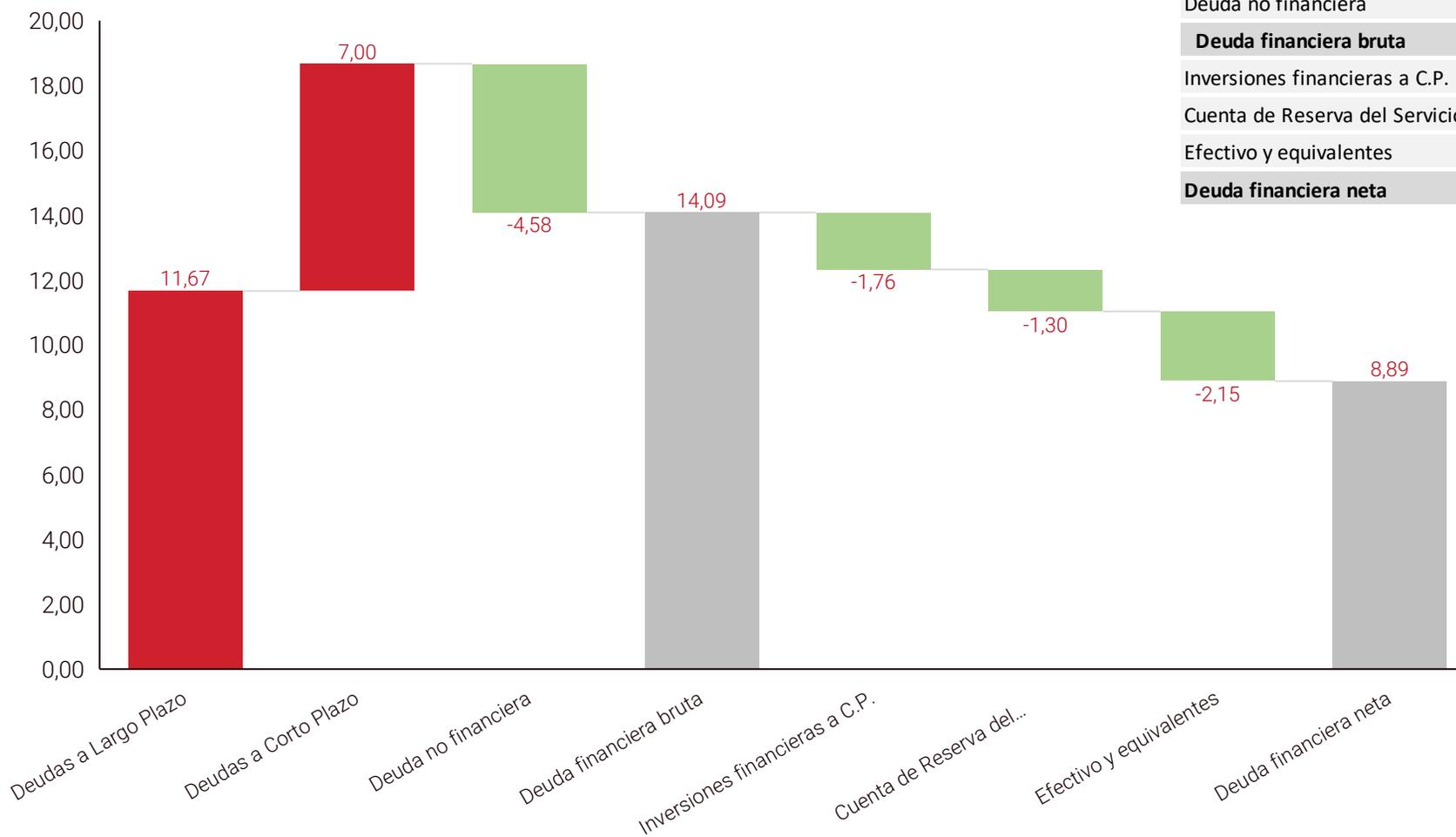
	EMPRESA (G) GRUPO	FACTURACIÓN		FACTURACIÓN / EMPLEADO		EBITDA		EBIT		RESULTADO EJERCICIO	
		Mill. Euros	% Var. Anual	Plantilla	Mill. Euros	Mill. Euros	% Sobre Factur.	Mill. Euros	% Sobre Factur.	Mill. Euros	% Sobre Factur.
1	Repsol [Grupo]	58.948,00	-21,56	24.680	2.388,49	6.730,00	11,42	4.294,00	7,28	3.284,00	5,57
2	Iberdrola [Grupo]	49.335,00	-8,55	41.448	1.190,29	13.680,00	27,73	8.973,00	18,19	5.394,00	10,93
3	Moeve [Grupo]	25.159,00	-24,78	10.762	2.337,76	623,00	2,48	-98,00	-0,35	-287,00	-1,06
4	Endesa [Grupo]	25.070,00	-22,97	9.097	2.755,85	3.413,00	13,61	1.845,00	6,56	762,00	3,04
5	Naturgy [Grupo]	22.617,00	-33,41	7.073	3.197,65	4.924,00	21,77	3.470,00	15,34	2.274,00	10,05
6	Engie España	10.858,33	-33,65	131	82.887,99	252,14	2,32	251,24	2,31	342,84	3,16
7	BP España [Grupo]	10.544,31	-26,71	2.289	4.606,52	1.059,53	10,05	955,49	9,06	478,31	4,54
8	Disa [Grupo]	6.859,77	-11,85	10.503	653,12	524,24	7,64	284,30	3,85	271,51	3,98
9	Pavilion Energy Spain	5.730,66	96,54	41	139.772,78	6,03	0,11	-0,16	0,00	-9,87	-0,17
10	Galp Energía España	3.635,82	-28,59	372	9.773,88	-95,94	-2,84	-123,25	-3,39	-280,69	-7,17
11	Axpo Iberia [Grupo]	3.502,63	-45,49	303	11.559,84	101,06	2,89	100,49	2,87	68,52	1,96
12	Nieves [Grupo]	3.360,36	-23,85	219	15.344,10	21,93	0,85	20,02	0,80	15,47	0,46
13	Urbaser [Grupo]	3.037,37	19,07	54,617	55,61	516,78	17,01	204,90	6,75	79,19	2,61
14	Excelsior Times [Grupo]	2.489,27	-11,62	3.004	821,99	116,73	4,73	80,89	3,27	77,32	3,13
15	EDP Renováveis [Grupo]	2.238,84	-5,59	3.076	727,84	1.804,47	80,80	860,81	38,45	459,44	20,52
16	Redeia [Grupo]	2.084,07	2,43	2.477	833,29	1.462,09	70,84	824,55	44,79	719,67	34,87
17	Nexus Energía [Grupo]	1.893,66	-37,83	210	9.017,44	24,89	1,13	21,41	1,13	15,21	0,80
18	EDP España	1.587,87	-37,36	305	5.139,90	-107,11	-6,83	-160,51	-10,24	-22,53	-1,44
19	EDP Clientes	1.463,56	-61,47	211	6.936,31	-127,26	-8,70	-132,16	-9,03	-113,37	-7,75
20	Kuwait Petroleum [Grupo]	1.450,61	-12,04	315	4.605,10	3,01	0,21	-4,77	-0,33	-10,04	-0,69
21	TotalEnergies Electricidad y Gas Esp.	1.288,56	-42,20	70	18.408,03	23,98	1,86	23,09	1,79	14,43	1,12
22	Esergui [Grupo]	1.174,17	-19,89	546	2.150,49	12,77	1,09	5,71	0,49	1,01	0,09
23	Plennergy [Grupo]	1.170,89	20,83	616	1.900,80	48,25	4,12	41,99	3,59	29,43	2,51
24	Saras Energía	1.093,33	-36,20	20	54.666,30	6,56	0,80	6,51	0,80	5,03	0,46
25	Eni España Comercializadora de Gas	1.060,56	-68,57	65	16.316,23	-61,68	-7,70	-81,88	-7,70	-61,80	-5,83
26	Vertex Bioenergy [Grupo]	1.037,03	-1,08	326	3.181,08	119,11	11,49	100,76	9,72	88,98	6,65
27	Exolum [Grupo]	1.027,71	10,20	2.256	455,54	594,13	56,84	459,72	44,73	314,26	30,58
28	TotalEnergies Clientes	953,78	-43,90	294	3.244,15	56,44	5,92	41,08	4,31	20,10	2,11
29	Canal de Isabel II [Grupo]	947,73	3,57	3.689	258,31	247,84	26,15	115,98	12,24	112,36	11,88
30	Viroque Petroleum	945,21		8	118.150,80	19,57	2,07	19,53	2,07	14,63	1,55
31	García Munté Energía [Grupo]	935,03	-20,73	206	4.538,99	54,50	5,83	54,17	5,50	35,74	3,82
32	Enagás [Grupo]	907,57	-5,18	1.398	649,19	582,92	64,23	309,57	34,11	343,01	37,79
33	Shell [Grupo]	899,05	-20,12	223	3.986,76	8,15	0,92	5,55	0,82	45,51	5,12
34	Gescrap [Grupo]	895,60	86,99	574	1.542,85	66,31	7,49	59,85	6,74	50,19	5,67
35	MET Energía España	853,42	-66,72	36	23.706,10	14,09	1,85	13,98	1,84	8,83	1,03
36	Ecobombes [Grupo]	831,05		153	5.431,67	-1,32	-0,16	-3,80	-0,46	0,46	0,06
37	Gnera Energía [Grupo]	819,13	-27,91	73	11.220,89	19,24	2,35	16,63	2,27	14,43	1,78
38	Bahía de Bizkaia Electricidad	818,71	-12,91	48	17.056,55	460,76	56,28	440,53	53,81	343,52	41,96
39	Villafuel	815,91		8	101.988,54	28,52	3,49	28,47	3,49	20,93	2,57
40	Meroil	805,61	-27,27	116	6.944,89	18,36	2,28	15,32	1,90	12,03	1,49
41	Balenoil [Grupo]	757,09	11,85	284	2.685,82	20,31	2,88	14,44	1,91	9,85	1,30
42	Campa Iberia	749,61	-23,82	12	62.467,50	20,80	2,77	20,76	2,77	13,31	1,78
43	Trabebe [Grupo]	744,71	5,60	2.880	257,68	103,03	13,83	43,18	5,80	13,28	1,78
44	Petroprinx Energía	703,06	6,51	46	15.283,97	31,02	4,41	27,16	3,86	20,55	2,92
45	Hafesa Energía	685,36	66,95	10	68.536,24	3,64	0,53	3,61	0,53	1,29	0,19
46	Valcarlos [Grupo]	683,81	-23,05	73	9.367,22	10,76	1,57	10,23	1,50	7,87	1,15
47	Factor Energía [Grupo]	649,66	-26,99	294	2.209,74	57,10	8,79	54,10	8,33	41,73	6,42
48	Fortia Energía	647,17	-53,30	27	23.969,26	9,54	1,47	9,47	1,46	6,12	0,95
49	Gesternova	631,85	-11,01	73	8.655,47	12,64	2,00	12,34	1,95	6,64	1,05
50	Eni Plenitude Iberia	629,53	-33,68	165	3.815,35	-29,02	-4,61	-29,40	-4,67	-26,79	-4,26
51	Holaluz [Grupo]	614,56	-33,19	608	1.010,79	-23,83	-3,88	-33,58	-5,46	-26,17	-4,26
52	Wind to Market	555,04	-50,66	43	12.907,79	5,39	0,97	5,33	0,96	4,36	0,79
53	Fénix Energía [Grupo]	544,59	-33,59	209	2.605,72	13,11	2,41	8,03	1,47	5,03	0,92

Empresa [G] Grupo	Ranking EBITDA	EBITDA (Mill. €)	Ranking Facturación	Facturación (Mill. €)
Iberdrola [Grupo]	1	13.680,0	2	49.335,0
Repsol [Grupo]	2	6.730,0	1	58.948,0
Naturgy [Grupo]	3	4.924,0	5	22.617,0
Endesa [Grupo]	4	3.413,0	4	25.070,0
EDP Renováveis [Grupo]	5	1.804,5	16	2.238,8
Redeia [Grupo]	6	1.462,1	17	2.064,1
Acciona Energía [Grupo]	7	1.123,0	13	3.048,0
BP España [Grupo]	8	1.059,5	7	10.544,3
Moeve [Grupo]	9	623,0	3	25.159,0
Exolum [Grupo]	10	584,1	29	1.027,7
Enagás [Grupo]	11	582,9	34	907,6
Disa [Grupo]	12	524,2	8	6.859,8
Urbaser [Grupo]	13	516,8	14	3.037,4
Bahía de Bizkaia Electricidad	14	460,8	40	818,7
Engie España	15	252,1	6	10.858,3
Canal de Isabel II [Grupo]	16	247,8	31	947,7
Solaria Energía y Medio Ambiente	17	201,0	57	240,0
Grenergy Renovables	18	160,0	56	532,0
Vertex Bioenergy [Grupo]	19	119,1	28	1.037,0
Excelsior Times [Grupo]	20	116,7	15	2.469,3
Audax Renovables [Grupo]	21	115,0	18	1.988,0
Trabebe [Grupo]	22	103,0	45	744,7
Axpo Iberia [Grupo]	23	101,1	11	3.502,6
Gescrap [Grupo]	24	66,3	36	885,6
Factor Energía [Grupo]	25	57,1	49	649,7
TotalEnergies Clientes	26	56,4	30	953,8
García Munté Energía [Grupo]	27	54,5	33	935,0
Plennergy [Grupo]	28	48,3	25	1.170,9
Ecoener [Grupo]	29	42,1	58	82,0
Petroprinx Energía	30	31,0	46	703,1
Villafuel	31	28,5	41	815,9
Nexus Energía [Grupo]	32	24,9	19	1.893,7
TotalEnergies Electricidad y Gas Esp.	33	24,0	23	1.288,6
Nieves [Grupo]	34	21,9	12	3.360,4
Campa Iberia	35	20,8	44	749,6
Balenoil [Grupo]	36	20,3	43	757,1
Viroque Petroleum	37	19,6	32	945,2
Gnera Energía [Grupo]	38	19,2	39	819,1
Meroil	39	18,4	42	805,6
MET Energía España	40	14,1	37	853,4
Fénix Energía [Grupo]	41	13,1	55	544,6
Esergui [Grupo]	42	12,8	24	1.174,2
Gesternova	43	12,6	51	631,9
Valcarlos [Grupo]	44	10,8	48	683,8
* Energy Solar Tech ≈ 10 *				
Fortia Energía	46	9,5	50	647,2
Shell [Grupo]	47	8,2	35	889,1
Saras Energía	48	6,6	26	1.093,3
Pavilion Energy Spain	49	6,0	9	5730,7
Wind to Market	50	5,4	54	555,0
Hafesa Energía	51	3,6	47	685,4
Kuwait Petroleum [Grupo]	52	3,0	22	1.450,6
Ecobombes [Grupo]	53	-1,3	38	831,1
Holaluz [Grupo]	54	-23,8	53	614,6
Eni Plenitude Iberia	55	-29,0	52	629,5
Eni España Comercializadora de Gas	56	-81,7	27	1.060,6
Galp Energía España	57	-95,9	10	3.635,9
EDP España	58	-107,1	20	1.567,7
EDP Clientes	59	-127,3	21	1.463,6

Según la revista ESP 500 de elEconomista.es, Energy Solar Tech se sitúa entre las principales empresas Españolas del sector energético a nivel de generación de EBITDA.

Generamos más EBITDA que muchas empresas reputadas del sector.

Gestión de Capital



Cifras expresadas en millones de euros

A 30 de junio 2025

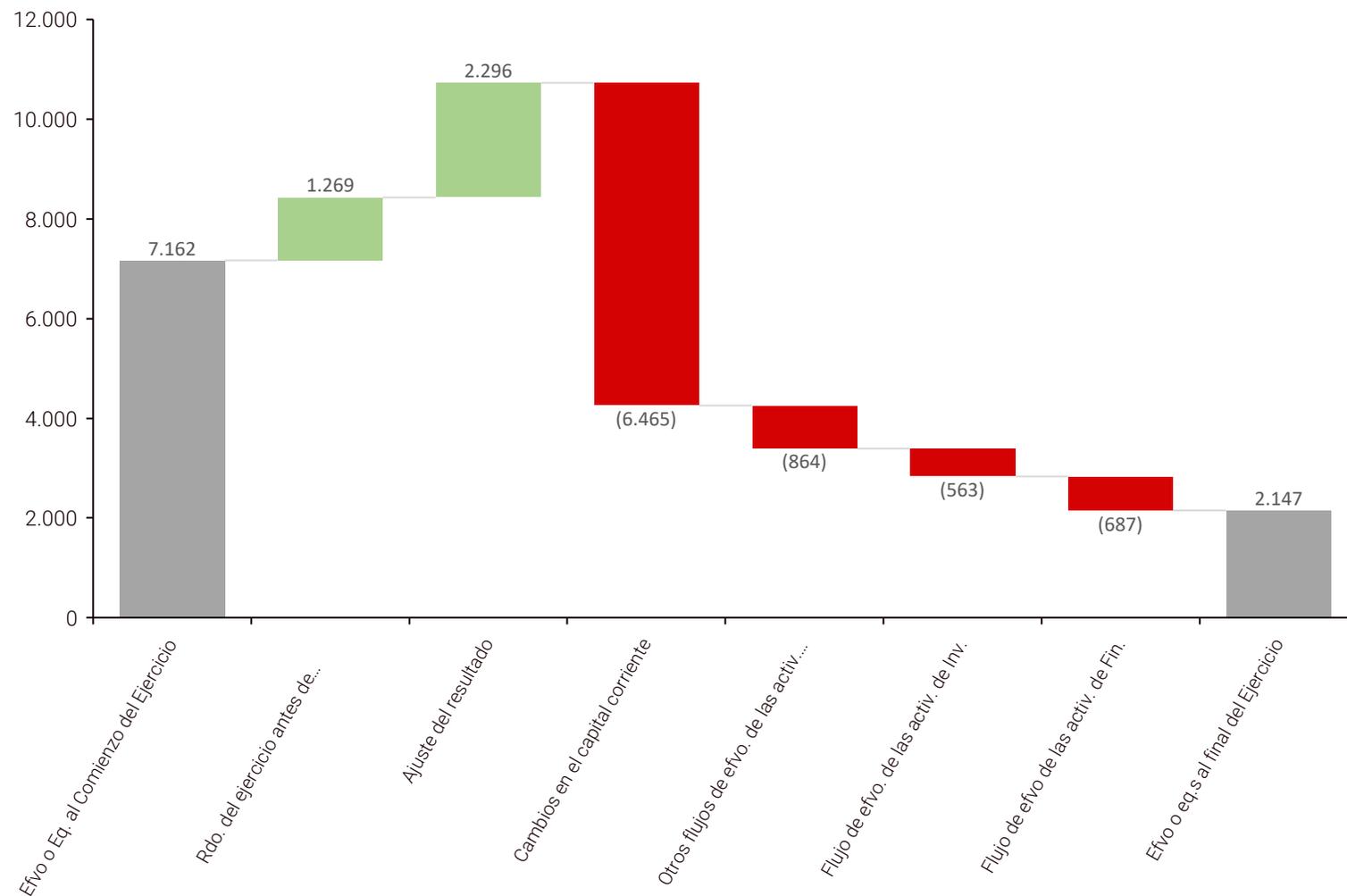
Deudas a Largo Plazo	11,67
Deudas a Corto Plazo	7,00
Deuda no financiera	-4,58
Deuda financiera bruta	14
Inversiones financieras a C.P.	-1,76
Cuenta de Reserva del Servicio Deuda	-1,30
Efectivo y equivalentes	-2,15
Deuda financiera neta	8,89

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado

Cifras expresadas en miles de euros

Ene-Jun 2025

Resultado del ejercicio antes de impuestos	1.269
Ajuste del resultado	2.296
Amortización del inmovilizado	2.232
Correcciones valorativas por deterioro	(17)
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	(8)
Ingresos financieros	(96)
Gastos financieros	627
Diferencias de cambio	16
Otros ingresos y gastos	(458)
Cambios en el capital corriente	(6.465)
Existencias	1.634
Deudores y otras cuentas a cobrar	(7.460)
Otros activos corrientes	185
Acreedores y otras cuentas a pagar	(507)
Otros pasivos corrientes	(318)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	(864)
Pagos de intereses	(543)
Cobros de intereses	96
Cobros/pagos impuestos sobre beneficios	(416)
FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	(5.033)
FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(563)
Pagos por inversiones	(1.172)
Pagos por inversiones en inmovilizado intangible	-
Pagos por inversiones en inmovilizado material	(530)
Pagos por inversiones en activos financieros	(9)
Pagos por inversiones en otros activos	(632)
Cobros por desinversiones	609
Cobros por inversiones en activos financieros	609
FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(687)
Emisión de instrumentos de patrimonio	-
Emisión de deudas con entidades de crédito	1.000
Derivados	(115)
Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito	(1.476)
Devolución y amortización de deudas con entidades vinculadas	(95)
Variación neta del efectivo o equivalente	(5.015)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio	(0)
Efectos de cambio en el perímetro de consolidación	-
EFFECTIVO O EQUIVALENTES AL COMIENZO DEL EJERCICIO	7.162
EFFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO	2.147



Indicadores clave

Resultados

ACTIVO TOTAL		
89.062.525 €	x1,00 QoY	89.046.789 €
30/06/2025		31/12/2024
ACTIVO EN PRODUCCIÓN		
33.761.946 €	x1,01 QoY	33.585.922 €
30/06/2025		31/12/2024
ACTIVO SOCIETARIO EN PRODUCCIÓN		
19.500.000 €	x1 QoY	19.500.000 €
30/06/2025		31/12/2024
ACTIVO EN CURSO		
2.534.981 €	x1,11 QoY	2.277.266 €
30/06/2025		31/12/2024
OTRO ACTIVO		
33.265.598 €	x0,99 QoY	33.683.601 €
30/06/2025		31/12/2024

Generación
distribuida

+2
en producción

Generación
distribuida

+4
en construcción

Generación
centralizada

+1
en construcción



Resultados

	30/06/2025	30/06/2024	Variación 06-25 vs 06-24	2024	2023	Variación 2024 vs 2023
Posición de caja	2.147.476	2.901.027	-25%	7.162.074 €	10.183.579 €	-29%
Patrimonio Neto	46.606.448	47.152.236	-1%	47.146.251 €	47.436.382 €	=
Deuda financiera bruta	14.093.994	16.003.364	-12%	14.807.875 €	17.627.700 €	-16%
Deuda / (Caja) Financiera Neta	8.889.805	11.758.656	-24%	5.348.429 €	6.226.489 €	-14%
DFN vs Fondos propios	0,19	0,25		0,11	0,13	
DFN vs. EBITDA				0,76	0,65	

Otra información financiera



Resultados del ejercicio

	30/06/2025	30/06/2024
Cifra de negocios	43.237.595	21.967.486
Variación de existencias	(1.976.848)	2.115.727
Trabajos realizados por la empresa para su activo	299.139	752.147
Aprovisionamientos	(31.083.258)	(16.392.840)
Otros ingresos de explotación	208.113	165.162
Margen Bruto	10.684.741	8.607.682
Gastos de personal	(4.022.211)	(3.565.154)
Otros gastos de explotación	(2.594.912)	(1.948.925)
EBITDA	4.067.618	3.093.603
Amortización del inmovilizado	(2.231.620)	(2.172.884)
Deterioro y resultado de enajenación	(47.856)	(4.968)
Otros resultados	27.737	(4.052)
Resultado de explotación	1.815.878	911.699
Ingresos financieros	96.049	36.000
Gastos financieros	(555.320)	(695.572)
Diferencias de cambio	(15.915)	28.211
Otros resultados financieros	(72.099)	-
Resultado antes de impuestos	1.268.594	280.338
Impuestos sobre beneficios	(689.918)	(424.786)
Resultado del ejercicio	578.676	(144.448)

1

Correspondientes a Sarpel – obra en curso y variación de existencias asociado a los proyectos de ingeniería en curso.

2

~3.370.000€ de Energy, ~27.730.000€ de Sarpel ligado al aumento de la facturación.

3

~610.000€ de Energy y ~3.400.000€ de Sarpel. Aumento significativo en Sarpel debido al aumento proyectos fuera de Galicia.

4

~350.000€ de Energy, ~450.000€ de Valdelugo y ~1.800.000€ de Sarpel – corresponde principalmente a mantenimiento del parque eólico y arrendamientos y transporte de la línea de ingeniería

5

~315.000€ de Energy, ~400.000€ de Valdelugo, ~80.000€ de Sarpel y 1.400.000€ del ajuste por el fondo de comercio – corresponde principalmente a la amortización de los fondos de comercio asociadas a las adquisiciones de Sarpel y Valdelugo.

6

Ingresos financieros: Se compone de ~70.000€ de Energy y ~26.000€ de Sarpel.

Gastos financieros: ~290.000€ de Energy, ~225.000€ de Valdelugo y ~33.000€ de Sarpel.



Plan de Relación con Inversores



Fase 1 – Activación – Estado de Ejecución

Objetivo de la fase: Establecer los cimientos de la relación con inversores mediante la validación del Equity Story, el inicio de la cobertura por analistas y la activación de canales de comunicación.

Avances Clave

Acción	Estado	Detalle
Validación Equity Story	✓ Completado	Primera versión finalizada y lista para comunicación a inversores
Envío de briefing a casas de análisis y solicitud de cobertura	🕒 En curso	Contacto con 4 casas de análisis; una iniciará cobertura en breve y facilitará corporate access y roadshows
Lanzamiento de primeros contenidos digitales (newsletter, web, RRSS).	🕒 En curso	Diseño de nueva sección de RRII en web (más completa y user-friendly) lista; contenido del primer newsletter en preparación.
Aprobación interna del plan de fidelización minorista	🕒 En curso	Mailing a accionistas para obtener emails; formulario en web para suscripción a comunicaciones corporativas.

Resultado de la fase

- Equity Story listo para difusión
- Primeros pasos de cobertura analítica en marcha
- Infraestructura digital de RRII en fase de renovación y preparándose para contenidos recurrentes
- Base de datos de accionistas minoristas en proceso de ampliación

Próximos pasos

Transición a Fase 2: Visibilidad Inicial

Enfoque en reuniones con analistas e inversores institucionales, ampliar alcance, reforzar presencia en medios y eventos, y consolidar la narrativa en el mercado, mejorar web,

Programa de recompra de acciones

En línea con el anuncio realizado el pasado 24 de julio de 2025 y conforme a la normativa vigente, se somete a su consideración la aprobación del Programa de **Recompra de Acciones Propias** de la Sociedad, con los siguientes elementos esenciales:

Finalidad/es

- Incrementar la rentabilidad del accionista, mediante amortización de acciones o su uso en planes de retribución en especie para accionistas y/o empleados.
- Contribuir a la estabilidad y eficiencia de la cotización, alineando el precio de mercado con el valor fundamental de la Sociedad.
- Optimizar la estructura de capital y la asignación de recursos disponibles.

Importe máximo

Se propone destinar al programa un importe monetario máximo de 1.000.000 euros, en el marco de las limitaciones legales y regulatorias aplicables.

Número máximo de acciones

El volumen máximo autorizado será de 400.000 acciones propias (utilizando un precio medio de 2,5€/acción), representativas aproximadamente del 1,5 % del capital social (Sobre un número total de acciones 26.951.376). La Sociedad no asumirá el compromiso de alcanzar dicho número, pudiendo ajustar las compras según las necesidades vinculadas a las finalidades descritas.

Duración

El programa entrará en vigor en la fecha que determine el Consejo y permanecerá activo hasta la fecha de finalización acordada, con posibilidad de cierre anticipado por:

- Alcance del importe máximo asignado.
- Circunstancias de mercado o corporativas que lo justifiquen.
- Cualquier otra razón que, a juicio de la Sociedad, así lo aconseje.

Confirmación de gestor

La ejecución se encomendará a RENTA 4 BANCO, S.A., intermediario financiero autorizado que actuará con plena autonomía y transparencia, conforme a las disposiciones vigentes y a los principios de buen gobierno.

A landscape of rolling hills with several wind turbines under a cloudy sky. The hills are a mix of light tan and dark brown, suggesting different soil types or vegetation. The wind turbines are white and are scattered across the landscape. The sky is a mix of grey and blue, with some white clouds.

Energy
solar tech

“Disrupting the energy industry to
change the world for better”